

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

16/09/2025



- 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 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

FT-NEWAVE



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

FT-DECOMP



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

FT-GEVAZP



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

FT-DESSEM



- ☐ Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025
- ☐ Validada a versão 21.2.1 e em discussão do encaminhamento
- ☐ Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Para darmos continuidade ao processo de validação da nova versão do modelo NEWAVE convidamos V.Sas. a participar da **135ª Reunião da FT-NEWAVE** a ser realizada via **Teams**, através do link abaixo, no **dia 18 de setembro de 2025, das 14h30 às 17h**, com a seguinte agenda:

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

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

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

Link para a reunião:

<https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=m2ba6c0e863c917d394523098f802a202>

A coordenação do **GT Belo Monte do CT PMO/PLD** convida a todos(as) para a 2ª reunião com os agentes que ocorrerá no dia **18/09/2025 às 10h**.

Na ocasião serão apresentados os **resultados da proposta de aprimoramento na representação do Complexo Hidroelétrico Belo Monte no modelo DESSEM**.

A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura
2. Proposta de aprimoramento
3. Análise de resultados
4. Próximos passos e cronograma
5. Dúvidas e/ou questionamentos

Link para Reunião: [\[CT PMO/PLD\] 2ª reunião do GT Belo Monte | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams](#)

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[Aviso de CP ANEEL 28/2025](#) (DOU: 21/08): obter subsídios e informações adicionais para aperfeiçoar a minuta do **Editais e Anexos do Leilão nº 1/2026-ANEEL (Leilão de Transmissão)**.

Período de contribuição: 21/08/2025 a 19/09/2025.

Agenda regulatória – ANEEL

[PRT MME 6.997/2025](#) (DOU: 08/09): Aprovar a primeira revisão da Agenda Regulatória da ANEEL para o biênio 2025-2026.

Eixo Temático	Código	Atividade Regulatória	Ano Previsto para edição da Norma (RPO)
[G&M] Geração & Mercado	AR24-05	Atualização da metodologia de cálculo dos limites máximos do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD	2026
	AR24-06	Aprimoramento do processo de monitoramento do mercado de energia elétrica (regra definitiva pósperíodo sombra)	2025
	GER21-02	Estabelecimento dos critérios operativos para redução ou limitação de geração	2025
	GER 21-07[B]	Regulamentação do "Constrained-off" de centrais geradoras hidrelétricas	2026
	GER21-18	Promoção das adequações regulatórias para inserção de sistemas de armazenamento, incluindo usinas reversíveis, no Sistema Interligado Nacional	2025
	GER23-03[B]	Definição de ambientes regulatórios controlados (sandbox) para prestação de serviços ancilares - Controle Secundário de Frequência	2026
	AR25-13	Regulamentação do comitê de governança específica previsto no art. 3º da Resolução CNPE nº 01/2024	2025
	AR25-01	Aprimoramento das Regras de Comercialização 2026	2025
	C&M21-14	Aprimoramento das Garantias Financeiras do Mercado de Curto Prazo	2026
[RT&RF] Regulação Tarifária e Financeira	AR24-07	Estabelecimento da regulação do monitoramento do mercado	2026

CVU:

UTE	Dispositivo regulatório	Potência (MW)	T_on (h)	T_off (h)	CVU (R\$/MWh)
Termocabo	DSP ANEEL 2.700/2025 (DOU: 09/09)	49,73	6	12	1.421,23

Operação comercial / Operação em teste:

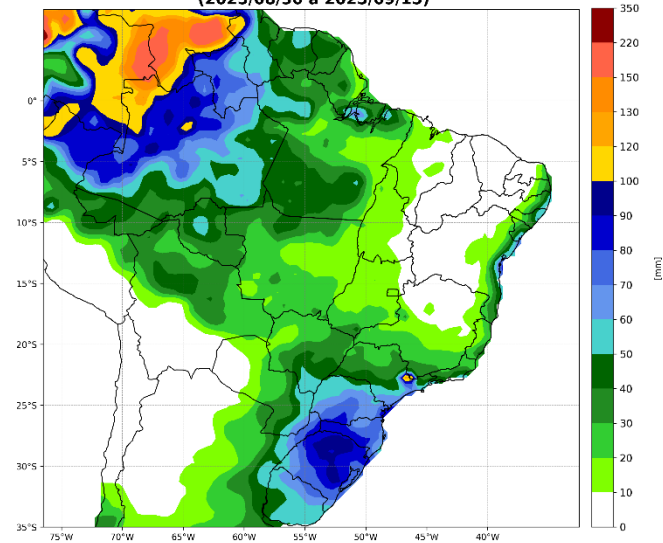
[DSP ANEEL 2.640/2025](#) (DOU: 04/09): liberação das UG1 e UG2 (24,999 MW cada, totalizando 49,998 MW) da UHE Juruena a partir de 03/09.

[DSP ANEEL 2. 661/2025](#) (DOU: 04/09): restabelecimento da OC da UG2 (200,94 MW) da UHE Sinop a partir de 03/09.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

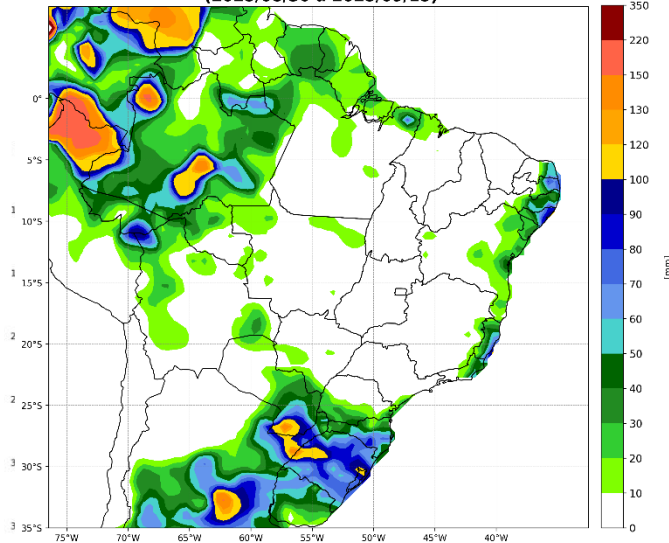
Climatologia

Climatologia de Precipitação Setembro (operativo) de 2025
(2025/08/30 a 2025/09/15)



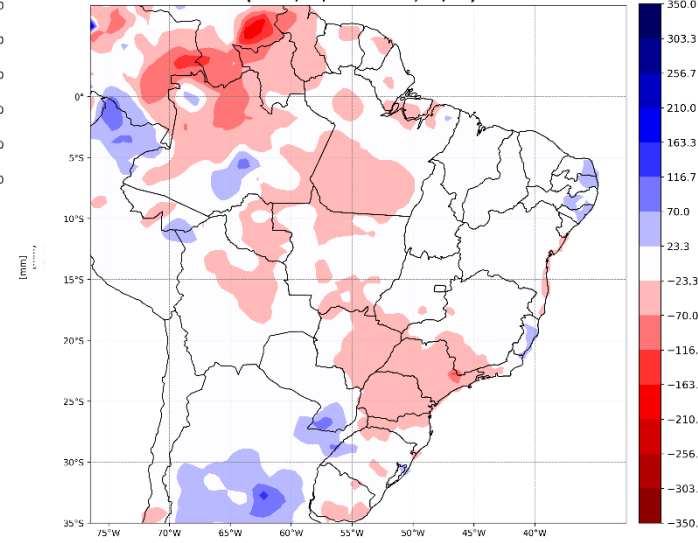
Observado

Precipitação Observada Setembro (operativo) de 2025
(2025/08/30 a 2025/09/15)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Setembro (operativo) de 2025
(2025/08/30 a 2025/09/15)



2025-2024

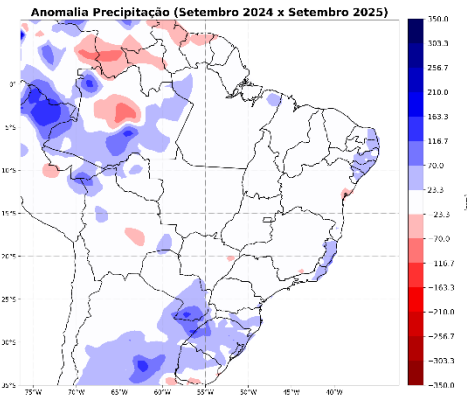
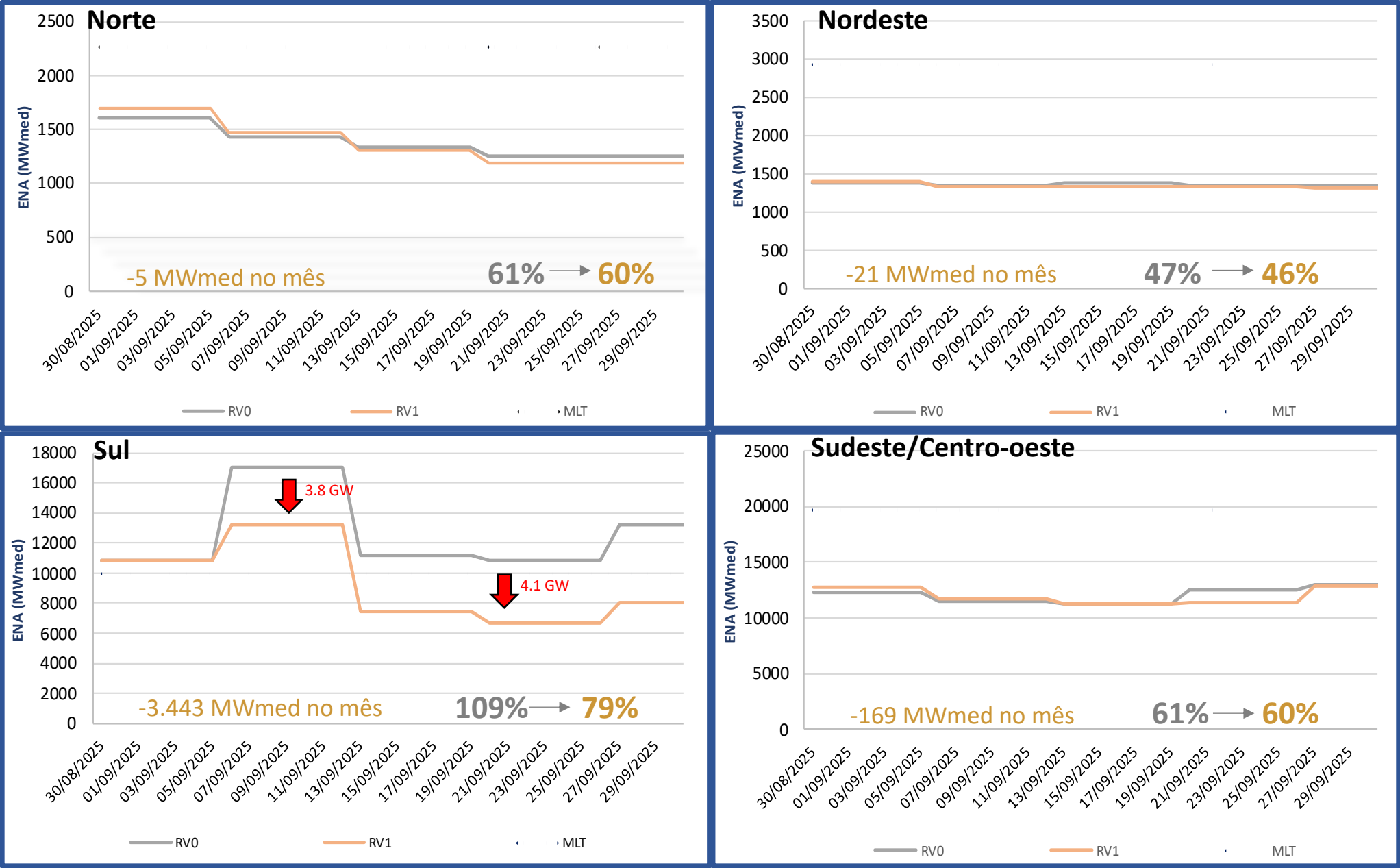


Figura – Precipitação acumulada em setembro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2025 e comparativo com 2024.

Chuvvas acima e/ou igual a 2024.

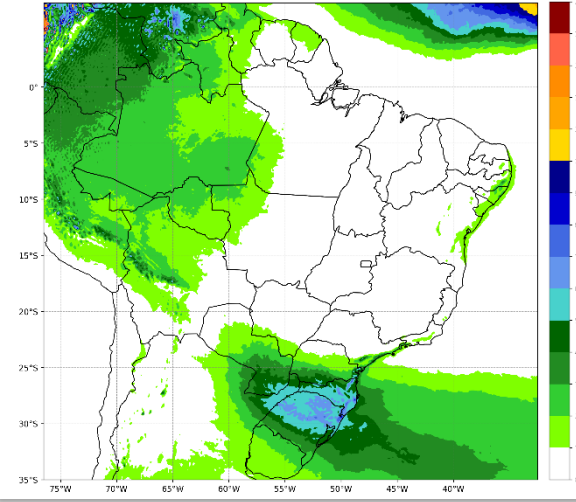
- Climatologia indica maiores volumes de chuvas no **Sul** e **Norte**.
- São esperadas precipitações reduzidas no **Sudeste** e **Nordeste**.
- Precipitações iguais e/ou abaixo da média nas principais bacias do SIN.

redução da ENA em todos os submercados



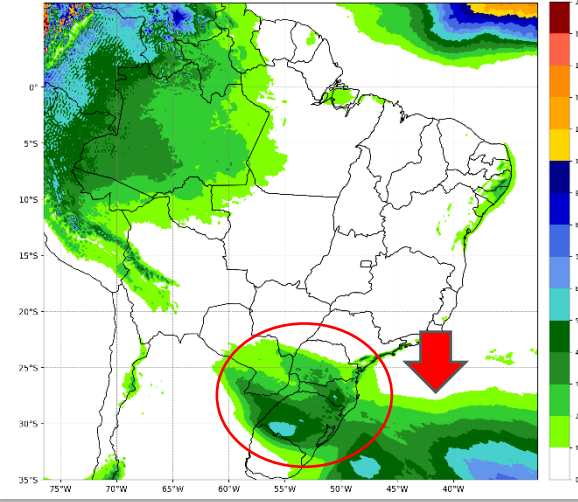
Previsão RVO

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 06/09 e 12/09 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 28/08 - ECMWF)



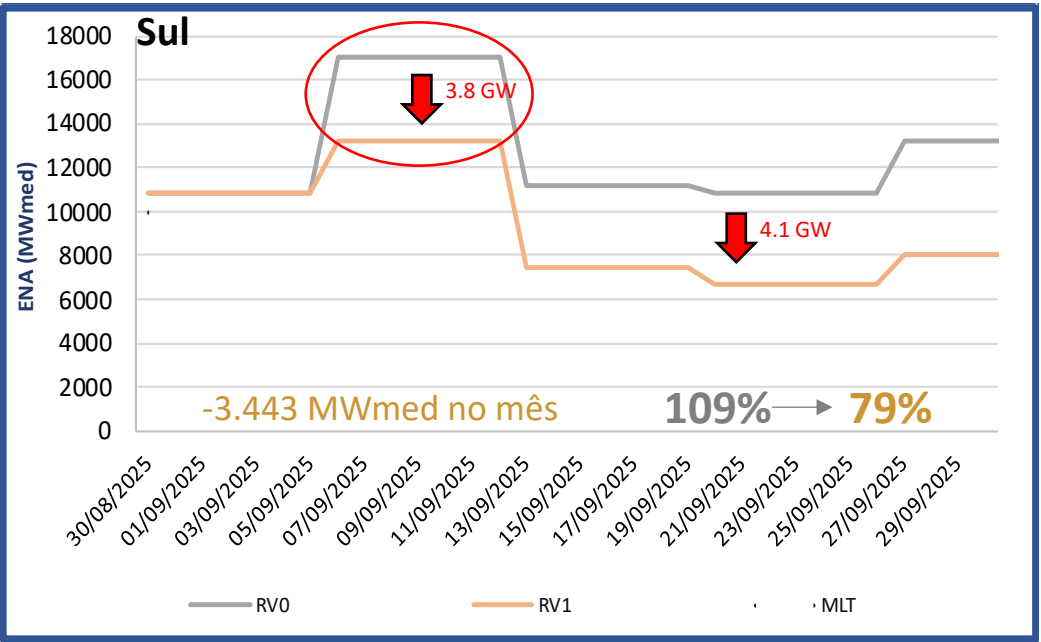
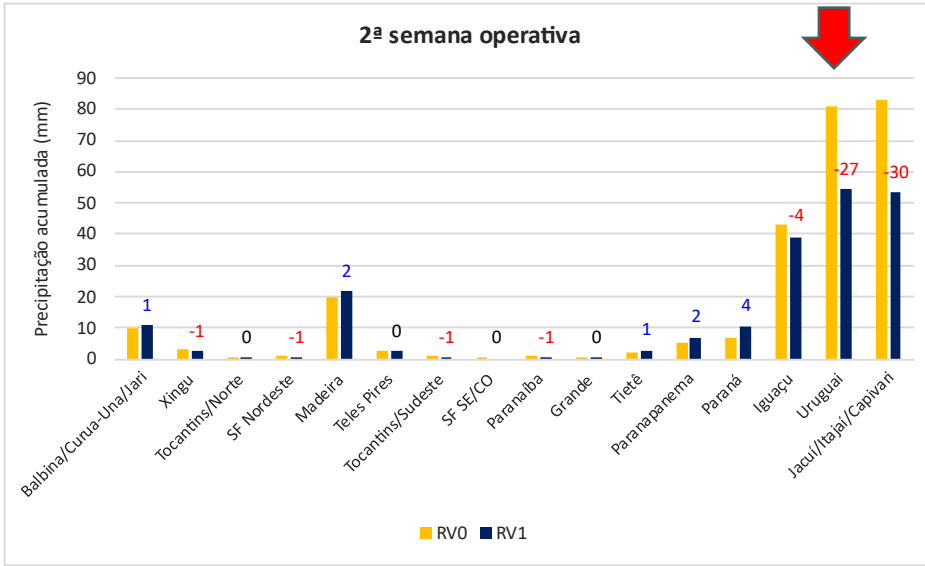
Previsão RV1

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 06/09 e 12/09 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 04/09 - ECMWF)

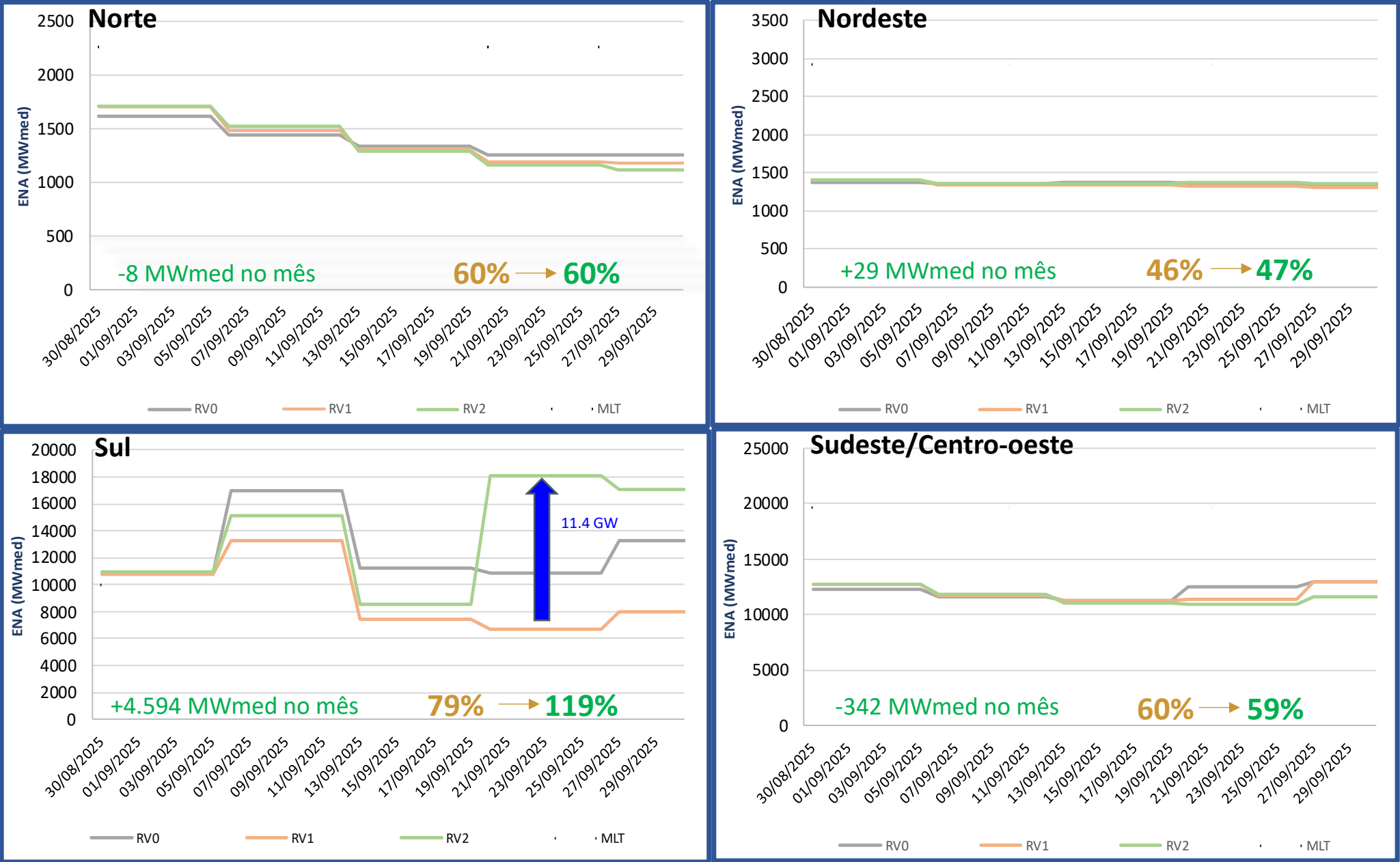


Redução expressiva das chuvas
previstas no submercado Sul

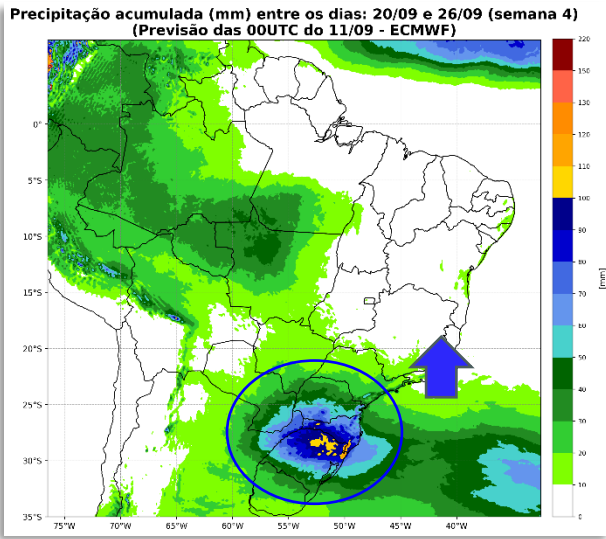
2ª semana operativa



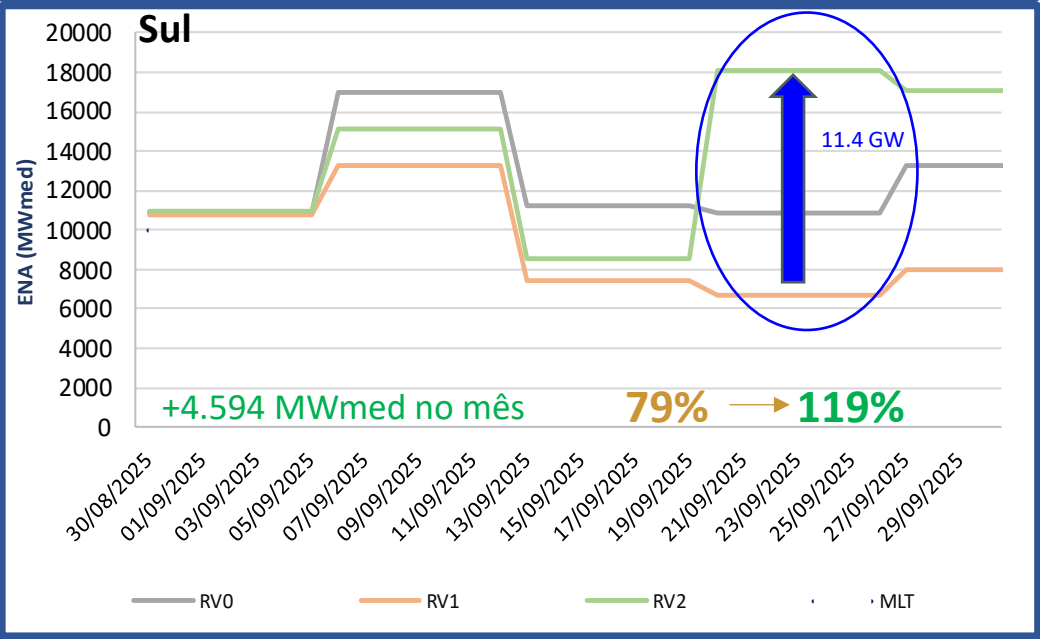
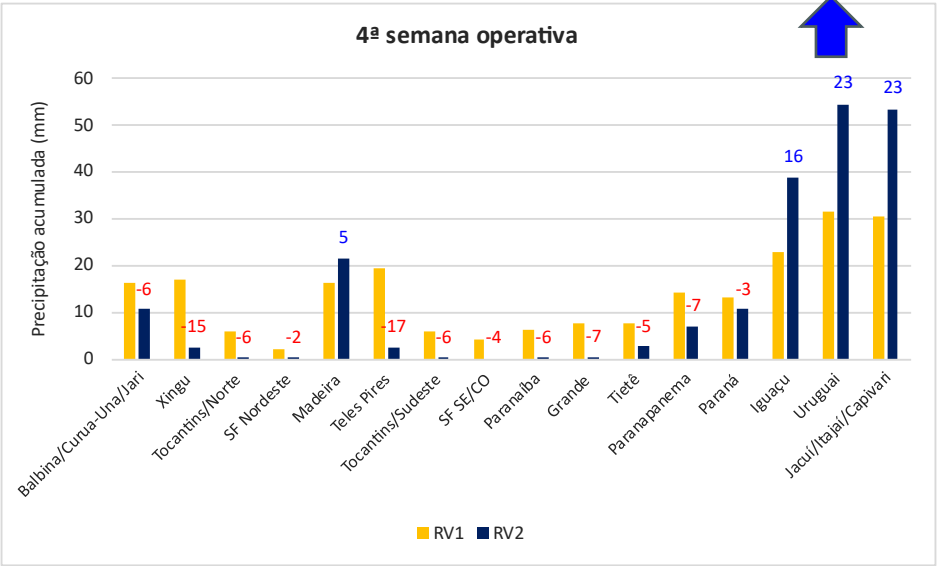
aumento da ENA nos submercados Sul e Nordeste



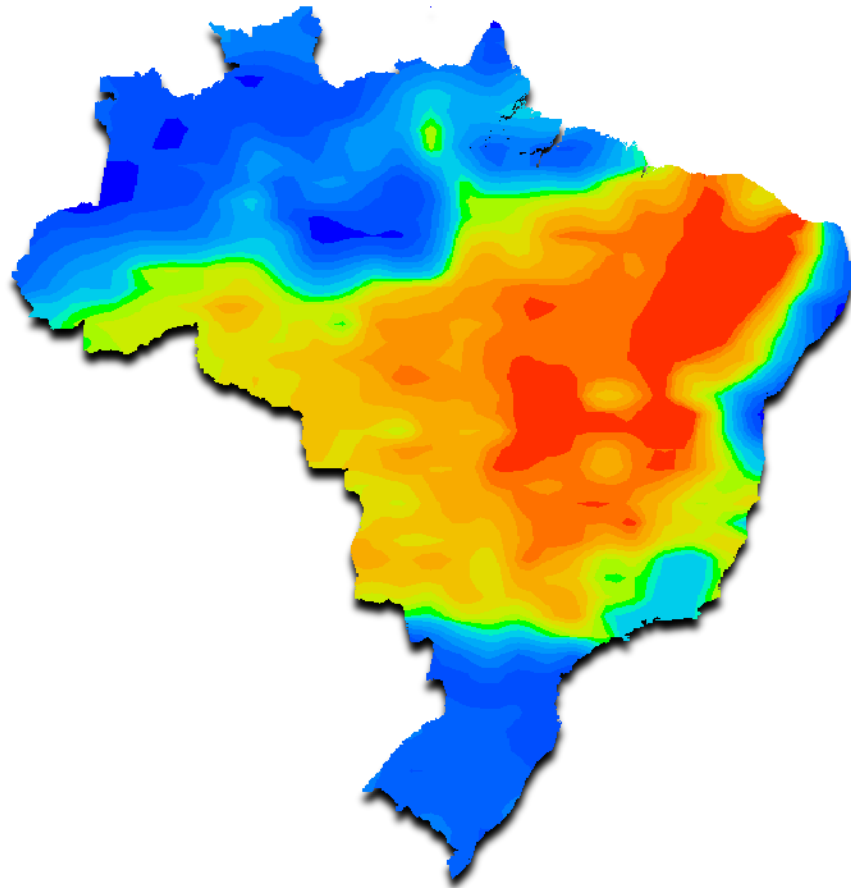
Previsão RV2



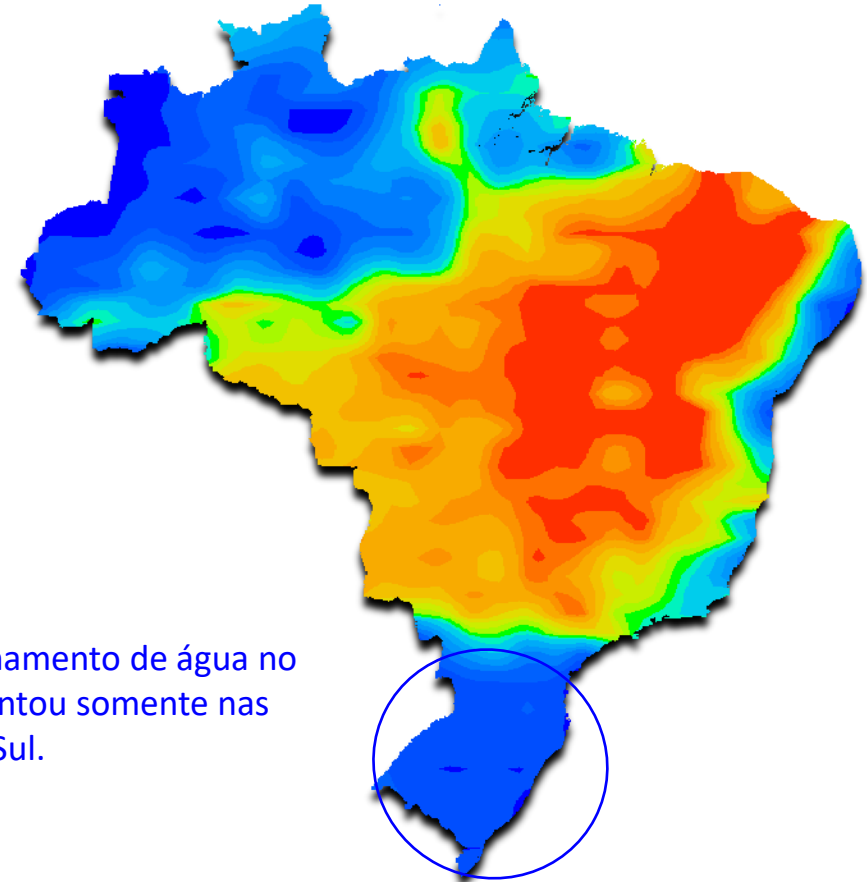
Aumento expressivo das chuvas
previstas no submercado Sul



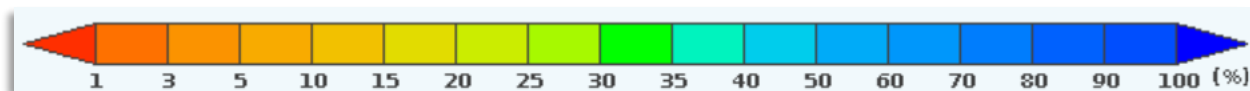
30/08/2025



15/09/2025



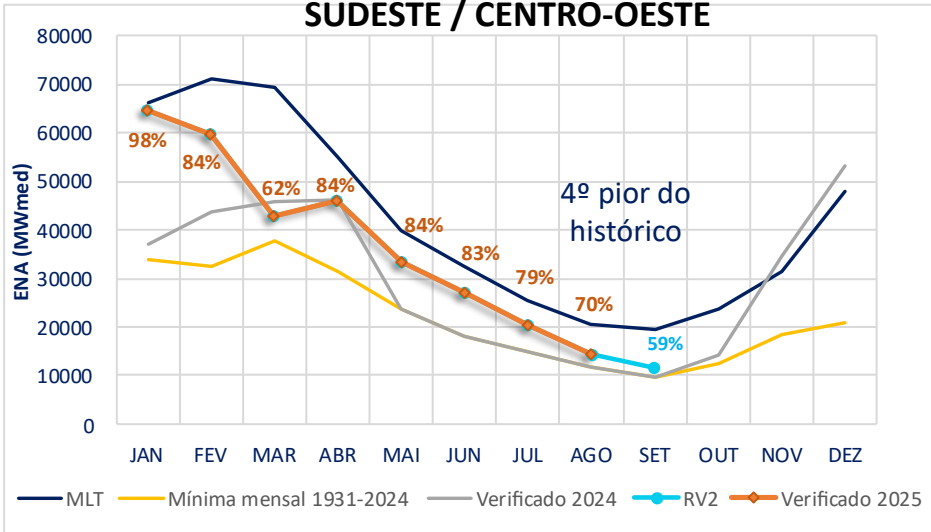
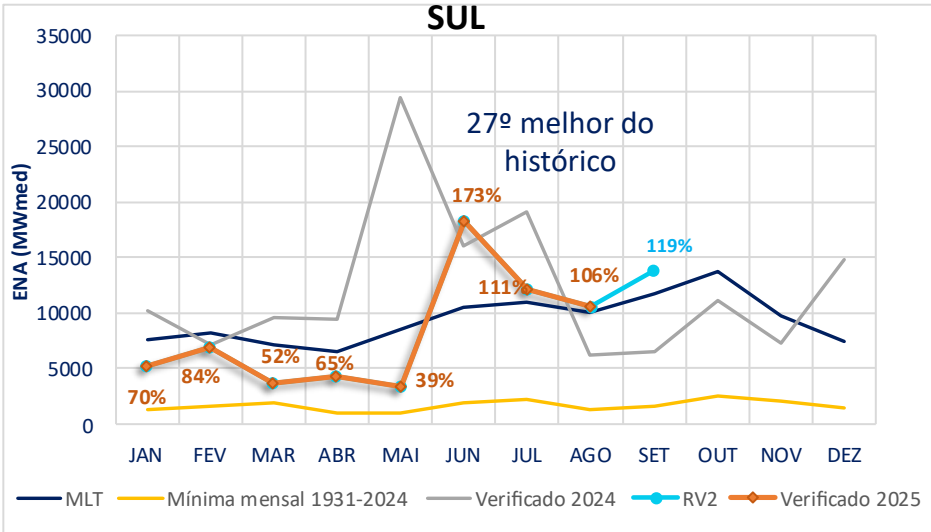
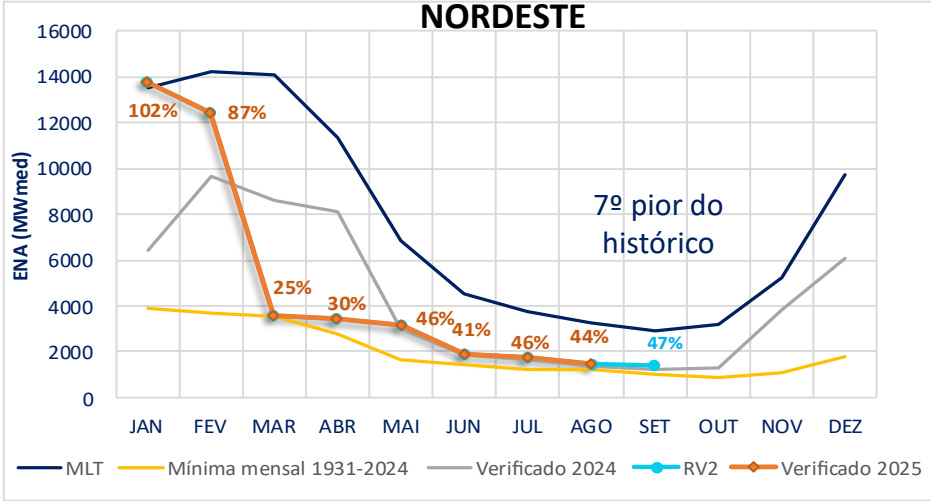
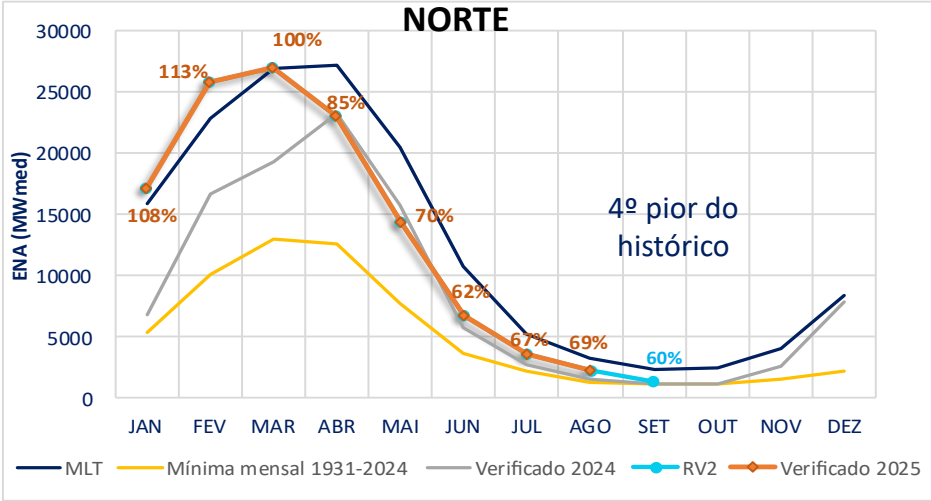
O armazenamento de água no
solo aumentou somente nas
bacias do Sul.



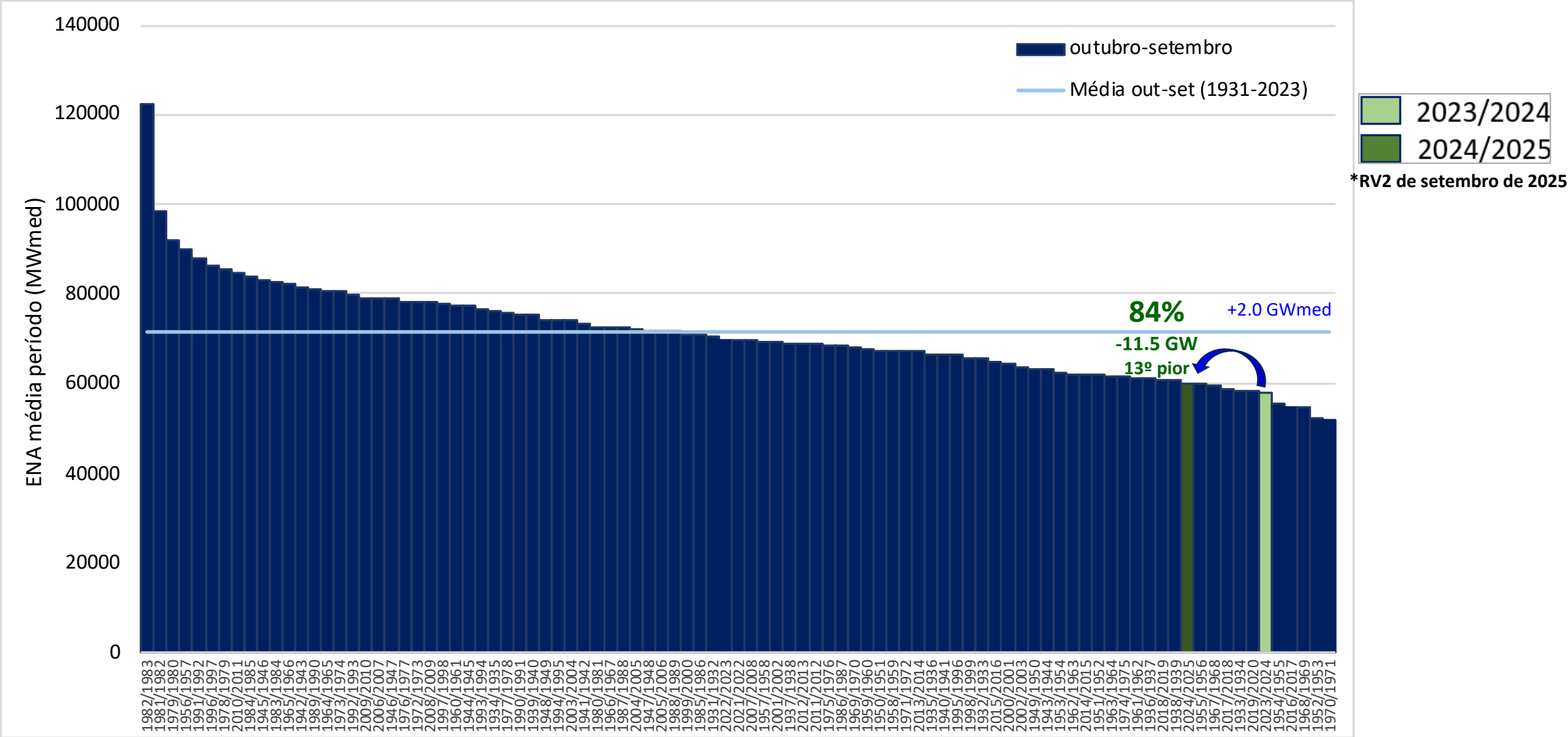
energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – setembro/2025



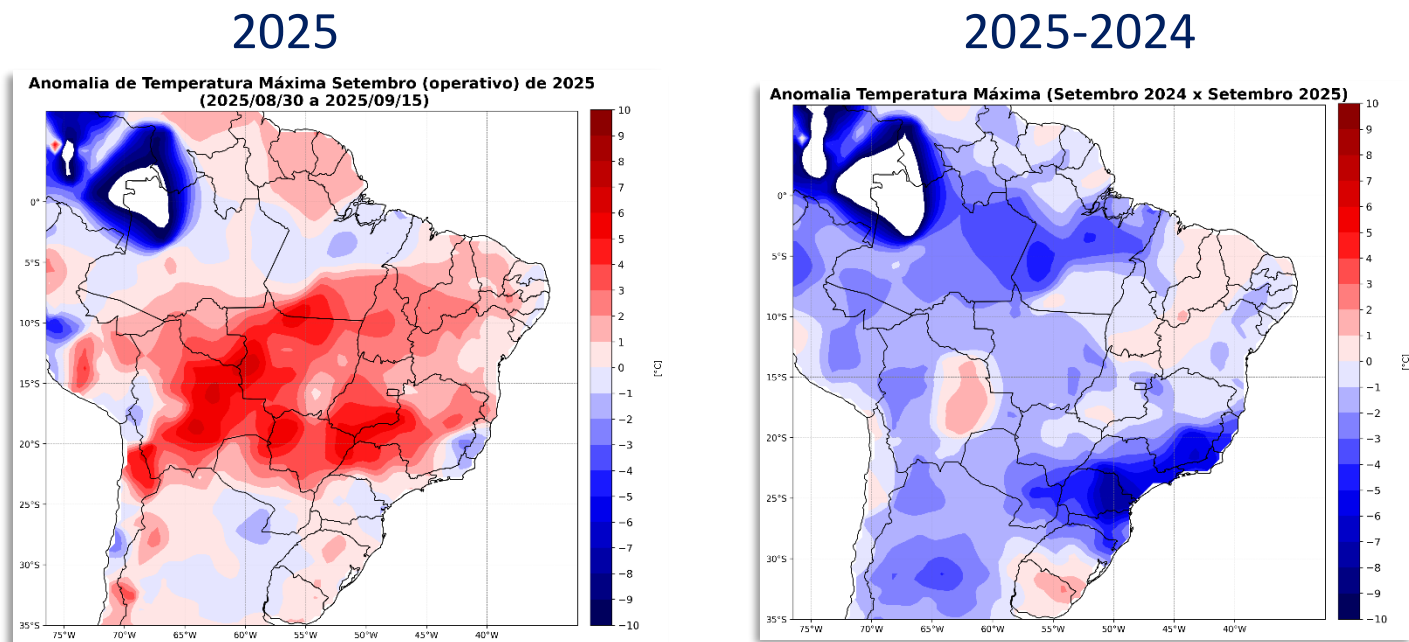
SIN
28.087 MWmed
(77% da MLT)
24º pior do hist.



energia natural afluyente
SIN – outubro a setembro*



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em setembro de 2025 (até o dia 15/09)



Temperaturas máximas acima da climatologia na maior parte do país.

Temperaturas máximas abaixo de 2024 na maior parte do país (destaque no Sudeste).

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Queda de **-0,11%** em agosto, ante +0,26% no mês anterior. O grupo Habitação apresentou a maior variação (-0,90%), impulsionado pela **queda na energia elétrica residencial** (-4,21%). Também merece destaque o grupo Alimentação e bebidas que recuou 0,46%. No ano, alta de 3,15% e nos últimos 12 meses, 5,13% (ante +5,23%).

IPC-S

Queda de **-0,20%** na primeira quadrissemana de setembro, ante +0,38% no mesmo período de agosto. Em relação à 4ª quadrissemana de agosto (-0,44%), cinco das oito classes de despesa apresentaram acréscimo. Destacando-se o grupo Habitação, que passou de -0,80% para -0,27%.

IGP-M

Alta de **+0,32%** na primeira prévia de setembro, ante +0,38% no mesmo período de agosto. Contribuiu para esse avanço a alta de +0,49% do IPA-M1 (ante +0,39%) e +0,25% do INCC-M1 (ante +0,62%). Em contrapartida, o IPC-M1 recuou -0,25% (ante +0,21%).



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Serviços

Avanço de **+2,8% a/a** e **+0,3% m/m** na receita real do setor de serviços em julho. Esse foi o sexto resultado mensal positivo consecutivo, puxado por informação e comunicação (+1,0% m/m).

Comércio

Recuo de **-0,3% m/m** no volume de vendas do varejo restrito e avanço de **+1,3% m/m** no volume do varejo ampliado em julho, com destaque para o equilíbrio entre taxas positivas e negativas nas atividades. Na comparação anual, as vendas do comércio varejista avançaram +1,0% e a do varejo ampliado recuaram -2,5%.

IBC-Br

Queda de **-0,5% m/m** em julho, mas avançou +1,1% a/a. Esse resultado foi impactado principalmente pela **indústria** (-1,1% m/m) e pela agropecuária (-0,8% m/m). No acumulado de 12 meses, o índice registra alta de +3,5%.

Monitor do PIB

Queda de **-0,6% m/m** em julho, com ajuste sazonal. Na comparação interanual, a economia cresceu +1,7% em julho e +2,2% no trimestre findo em julho de 2025. A taxa acumulada em 12 meses até julho foi de 2,9%. Destaca-se a resiliência do setor de serviços.



MERCADO DE TRABALHO

Novo Caged

Criação de **129,8 mil postos formais** em julho, ante 162,4 mil em junho, considerando ajustes. As admissões e os desligamentos cresceram 4,1% e 6,1%, respectivamente, em comparação com a divulgação anterior. Todos os Grandes Grupamentos de Atividades registraram saldos positivos, com destaque para o setor de **Serviços**, que registrou saldo de **50,2 mil**.

A taxa de rotatividade (36,8%) e a taxa de demissões voluntárias (1,6%) permanecem em patamares elevados, indicando que o mercado de trabalho está aquecido.



EXTERIOR

IC-Br

Queda de **-0,52%** em agosto, puxado por Metal (-0,94%) e Energia (-5,73%). Agropecuária registrou variação positiva de +0,72%. Na variação de 12 meses, Energia é o único grupo que apresenta resultado negativo (-10,19%).

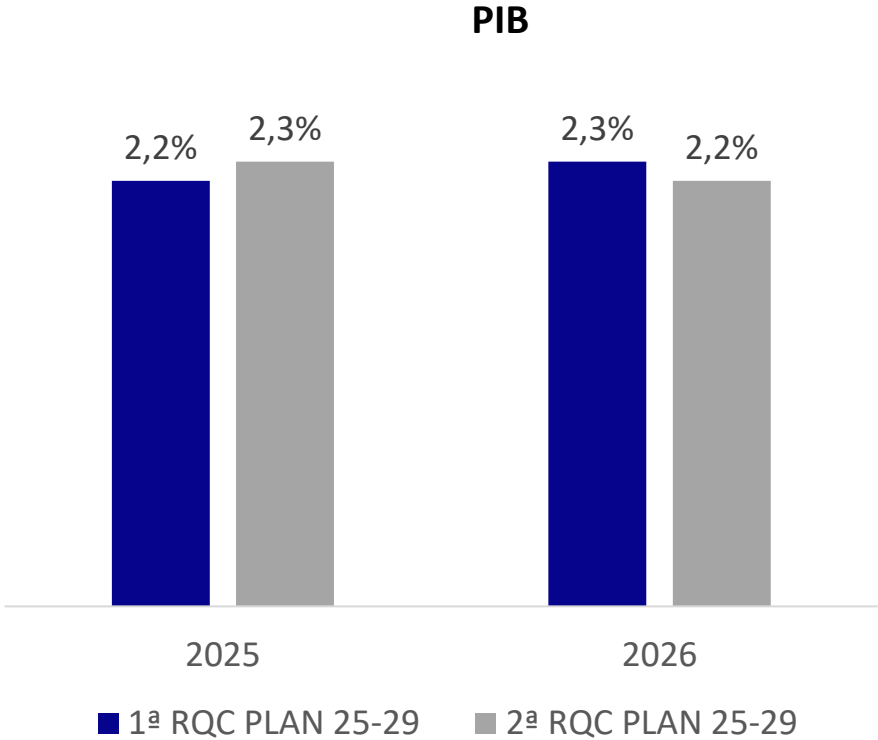
Balança Comercial

Superávit de US\$ 1,8 bilhões (-27,2% a/a) até a segunda semana de setembro, com exportações totalizando US\$ 13,3 bilhões (-2,2% a/a) e importações US\$ 11,5 bilhões (+3,3% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 240,8 bilhões (+2,0% a/a) e as importações totalizaram US\$ 196,3 bilhões (+7,9% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$ 44,6 bilhões** (-18,0% a/a).

Analistas voltam a cortar projeção de inflação para 2025

		2025	2026
	PIB %	= 2,16	▼ 1,80
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,50	▼ 5,60
	Selic %	= 15,00	▼ 12,38
	IPCA %	▼ 4,83	= 4,30

Fonte: Boletim Focus 15/09/2025

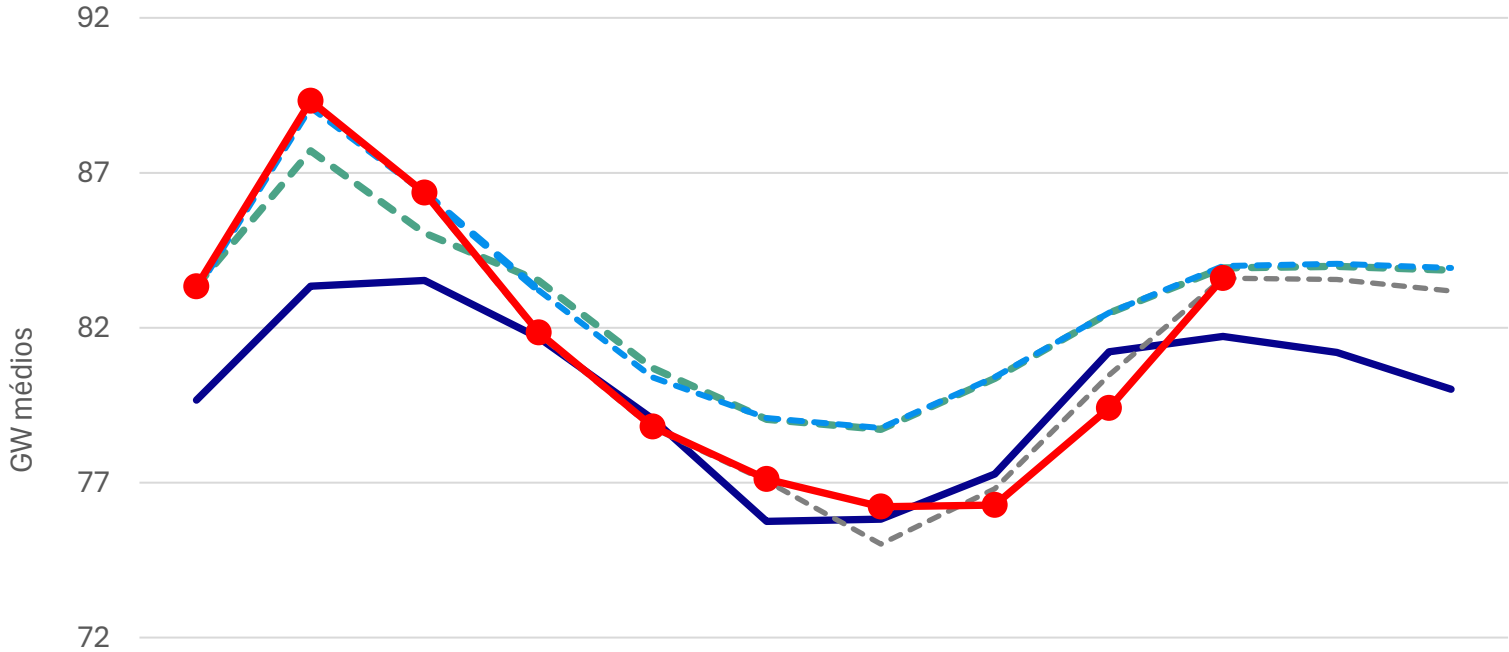


Carga Setembro/25

Revisão 2 de Setembro de 2025

ccee





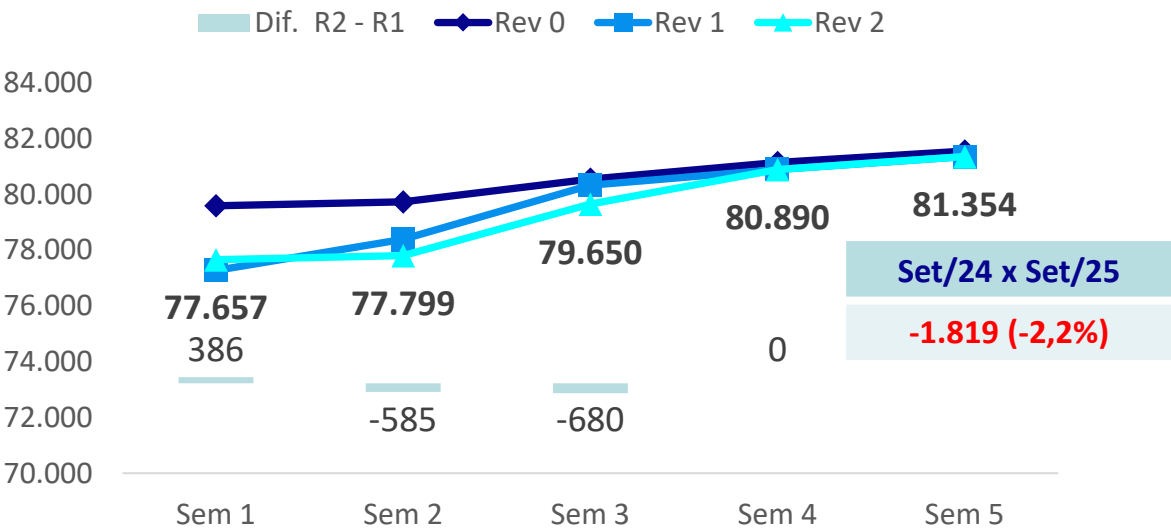
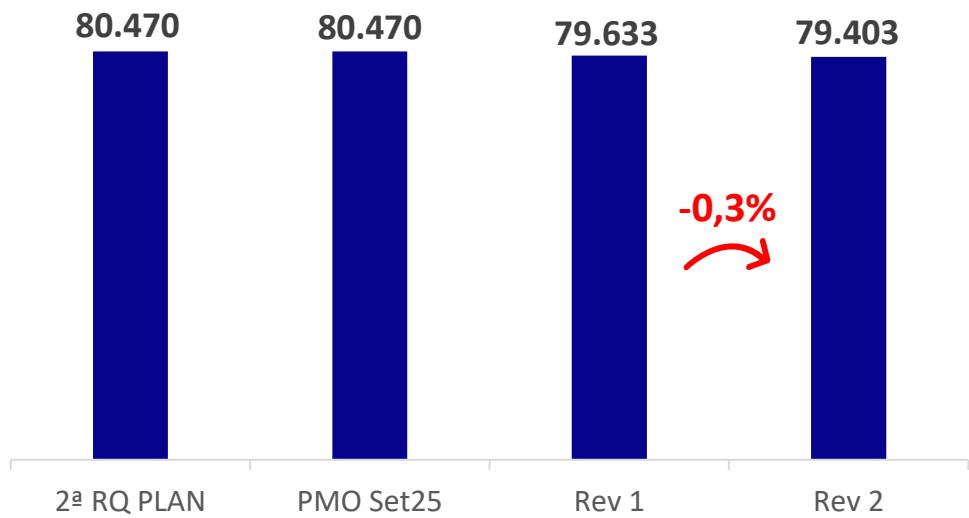
Δ ante 2024
Set/25: -2,2%
Out/25: +2,3%

Δ ante 2ª RQ PLAN 25-29
Set/25: -1,3%
Out/25: 0,0%

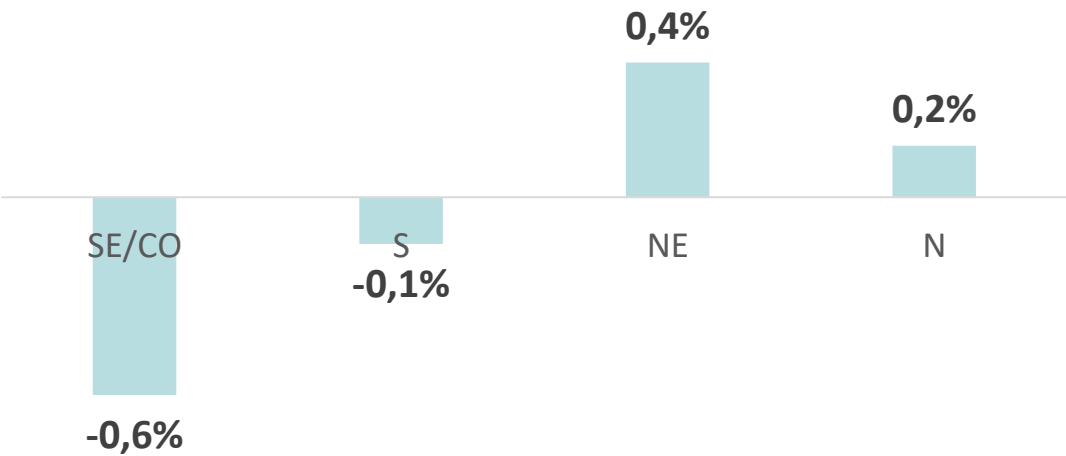
Δ ante PMO
Set/25: -1,3%

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

carga mensal e semanal do SIN – MWm

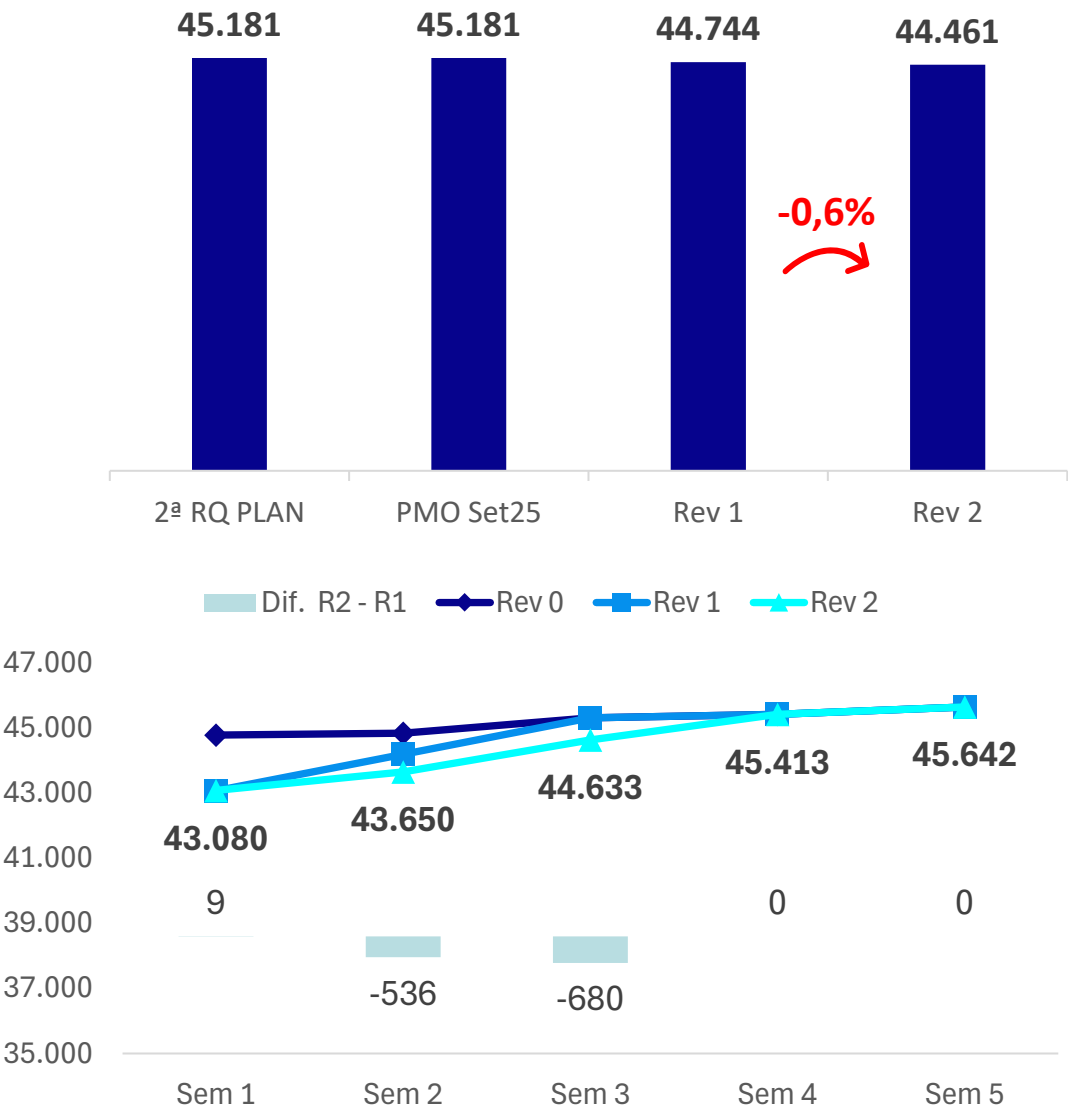


variação entre revisões

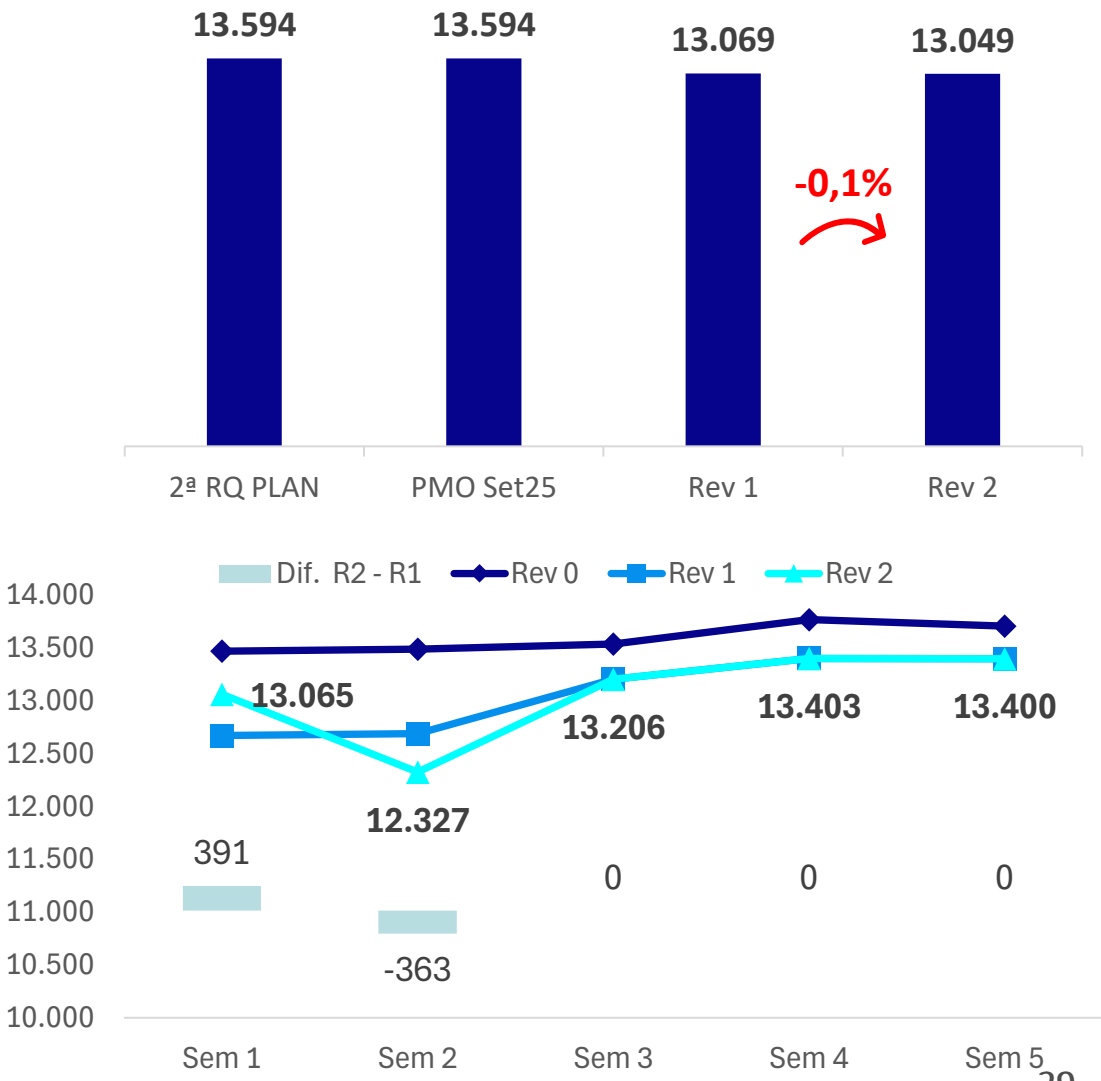


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	set/24	2ª RQ PLAN
SE/CO	-2.227 (-4,8%)	-720 (-1,6%)
S	+70 (+0,5%)	-545 (-4,0%)
NE	+183 (+1,4%)	+69 (+0,5%)
N	+153 (+1,8%)	+128 (+1,5%)
SIN	-1.819 (-2,2%)	-1.067 (-1,3%)

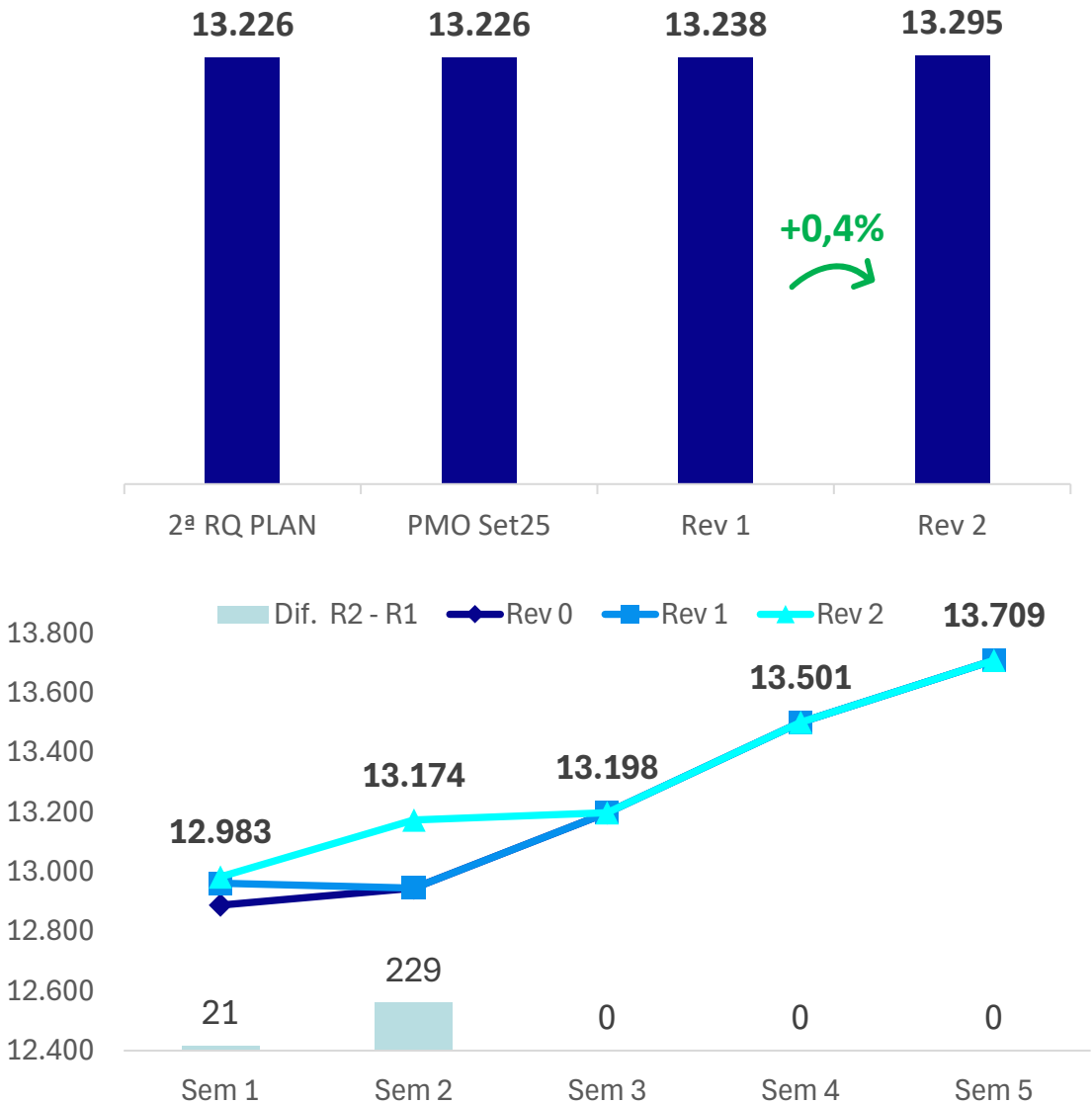
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



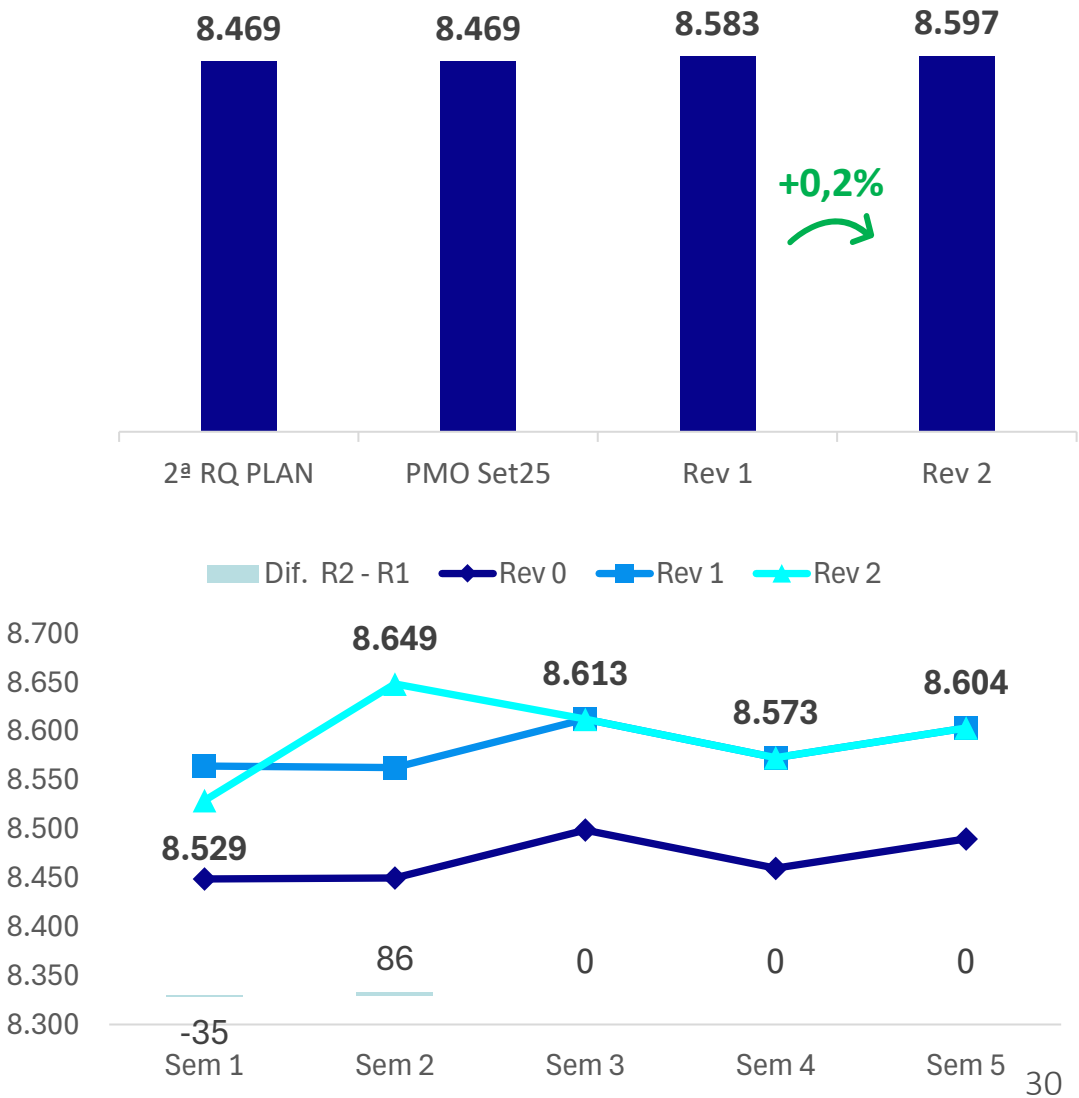
carga mensal e semanal do S – MWm



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 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- 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/2025	25/07/2025
Outubro/2025	29/08/2025
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2025	28/11/2025

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

- **Resolução ANA nº 246**, de 17 de março de 2025
 - Aprova o Plano de Gestão Anual – PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF.

Art. 7º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	15,68	9,83	20,15	20,05	18,45	18,61	18,60	18,43	18,62	18,45	26,4

PMO
Set/2025

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

UHE	Vazão bombeada (m³/s)				
	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	10,13	18,65	18,66	17,42	26,4

PMO
Out/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS³³

Transposição da Bacia do Paraíba do Sul: UHE Jaguari

- Resolução ANA nº 1.931/2017, de 30 de outubro de 2017**

- Art. 1º Resolve tornar públicas as recomendações constantes do Ofício nº 2/2015/AA-ANA, bem como as condicionantes operativas referentes à transposição do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha constantes do Relatório Conjunto, datado de 15 de janeiro de 2015, elaborado pelo Grupo Técnico, a saber:

I. Vazão média anual de captação no reservatório da UHE Jaguari de, no máximo, 5,13 m³/s;

UHE	Transposição (m³/s)				
	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Jaguari	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13

**PMO
Set/2025**

- Ofício H-3.661/2025, de 28 de julho de 2025**

- Em atenção à demanda, informamos, no quadro abaixo, o planejamento da operação do bombeamento da UHE Jaguari/OS, a serem praticados de julho até dezembro/2025.

UHE	Transposição (m³/s)				
	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Jaguari	6,6	6,3	6,0	2,0	5,13

**PMO
Out/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS ³⁴

Melhoria na modelagem do Elo de corrente contínua do Madeira e do back-to-back:

- A partir do deck DESSEM do ONS do dia 16/08/2025, o ONS incorporou o arquivo rmpflx.dat para a modelagem de restrições de rampa de fluxo no bipolo do Madeira e no *back-to-back*.
- Além disso, foi considerada a potência mínima de 40 MW a ser transmitida no *back-to-back*, que corresponde ao mínimo a ser transmitido na configuração monobloco, para não haver falha de comutação, conforme valores definidos na IO-ON.6MD.
- O detalhamento sobre a motivação e os valores adotados pode ser consultado no relatório RT-ONS DOP 0316/2025, disponível no site SINtegre.

Link: <https://sintegre.ons.org.br/sites/9/51/paginas/servicos/produtos-outros.aspx>

- Para o caso da CCEE, a representação será adotada apenas a partir do PMO de outubro de 2025, cabe destacar que a modelagem de restrição de rampa de fluxo do *back-to-back* é possível apenas no caso com rede, portanto, quando implementada no caso da CCEE, a restrição será modelada apenas na restrição elétrica associada ao bipolo do Madeira e para o primeiro dia do caso.
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Outubro de 2025 (dia: 27/09/2025).**

PMO
Set/2025

PMO
Out/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Mudança de representação de renováveis no DECOMP:

- Com o aumento da penetração de renováveis, há a expectativa de ocorrência de inviabilidades no DECOMP, em decorrência da incapacidade de alocação dessa geração na carga prevista e esgotamento dos limites de intercâmbio.
- A solução a ser adotada consiste na representação dos cortes na geração de renováveis no processo de convergência do modelo DECOMP.
- Nova Representação:**
 - Registro PQ no arquivo dadger.rvx e novo arquivo renovaveis.csv.
 - O registro PQ permanece com PCT, PCH e todas as fontes de MMGD sendo representadas como abatimento de carga.
 - O arquivo renovaveis.csv abará a geração eólica e solar centralizada de todos os subsistemas, com possibilidade de cortes.
- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Outubro de 2025 (dia: 27/09/2025).

Registro PQ do dadger

BLOCO 9 - GERACAO EM PEQUENAS USINAS FORA DO DESPACHO CENTRALIZADO (REGISTRO PQ)									
			PAT1 PAT2 PAT3						
NOME.....			S	EST	VALOR				
XXXXXXXXXXXXXX			XX		XXXXXXXXXXXXXX				
PQ									
NORDESTE									
PQ	NR_PCH	3	1	76	77	74			
PQ	NR_PCT	3	1	355	355	362			
PQ	NR_PCH	3	7	66	70	66			
PQ	NR_PCT	3	7	433	433	434			
PQ	NR_PCHgd	3	1	0	0	0			
PQ	NR_PCTgd	3	1	10	10	10			
PQ	NR_SOLgd	3	1	10	10	10			
PQ	NR_UFVgd	3	1	9	2446	1099			
PQ	NR_PCHgd	3	2	0	0	0			
PQ	NR_PCTgd	3	2	10	10	10			
PQ	NR_SOLgd	3	2	10	10	10			
PQ	NR_UFVgd	3	2	12	2447	1097			
PQ	NR_PCHgd	3	3	0	0	0			
PQ	NR_PCTgd	3	3	10	10	10			
PQ	NR_SOLgd	3	3	10	10	10			
PQ	NR_UFVgd	3	3	12	2447	1097			
PQ	NR_PCHgd	3	4	0	0	0			
PQ	NR_PCTgd	3	4	10	10	10			
PQ	NR_SOLgd	3	4	10	10	10			
PQ	NR_UFVgd	3	4	12	2447	1097			
PQ	NR_PCHgd	3	5	0	0	0			
PQ	NR_PCTgd	3	5	10	10	10			
PQ	NR_SOLgd	3	5	10	10	10			
PQ	NR_UFVgd	3	5	12	2447	1097			
PQ	NR_PCHgd	3	6	0	0	0			
PQ	NR_PCTgd	3	6	10	10	10			
PQ	NR_SOLgd	3	6	10	10	10			
PQ	NR_UFVgd	3	6	466	2383	1174			
PQ	NR_PCHgd	3	7	0	0	0			
PQ	NR_PCTgd	3	7	10	10	10			
PQ	NR_SOLgd	3	7	10	10	10			
PQ	NR_UFVgd	3	7	503	2325	1411			

Arquivo renovaveis.csv

&*****&							&*****&			
& Descrição colunas:							&*****&			
&*****&							&*****&			
& ID: Identificador do card							& ID: Identificador do card			
& CodPEE: Identificador único do parque eólico equivalente							& CodPEE: Identificador único do parque eólico equivalente			
& PerIni: Período inicial de validade do dado							& NomePEE: Nome do parque eólico equivalente			
& PerFin: Período final de validade do dado							&*****&			
& Pat: Índice do patamar de carga no período							& CodPEE NomePEE			
& GerEolica: Valor de geração eólica							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			

&*****&									
& Descrição colunas:									
&*****&									
& ID: Identificador do card									
& CodPEE : Identificador único do parque eólico equivalente									
& NomePEE : Nome do parque eólico equivalente									
&*****&									
&	CodPEE	NomePEE							
&*****&									
&SSSSSS		SS							

PMO
Out/2025

Período Sombra

- Período sombra no PMO e revisões de setembro de 2025
- Decks de entrada e saída do processo sombra CCEE

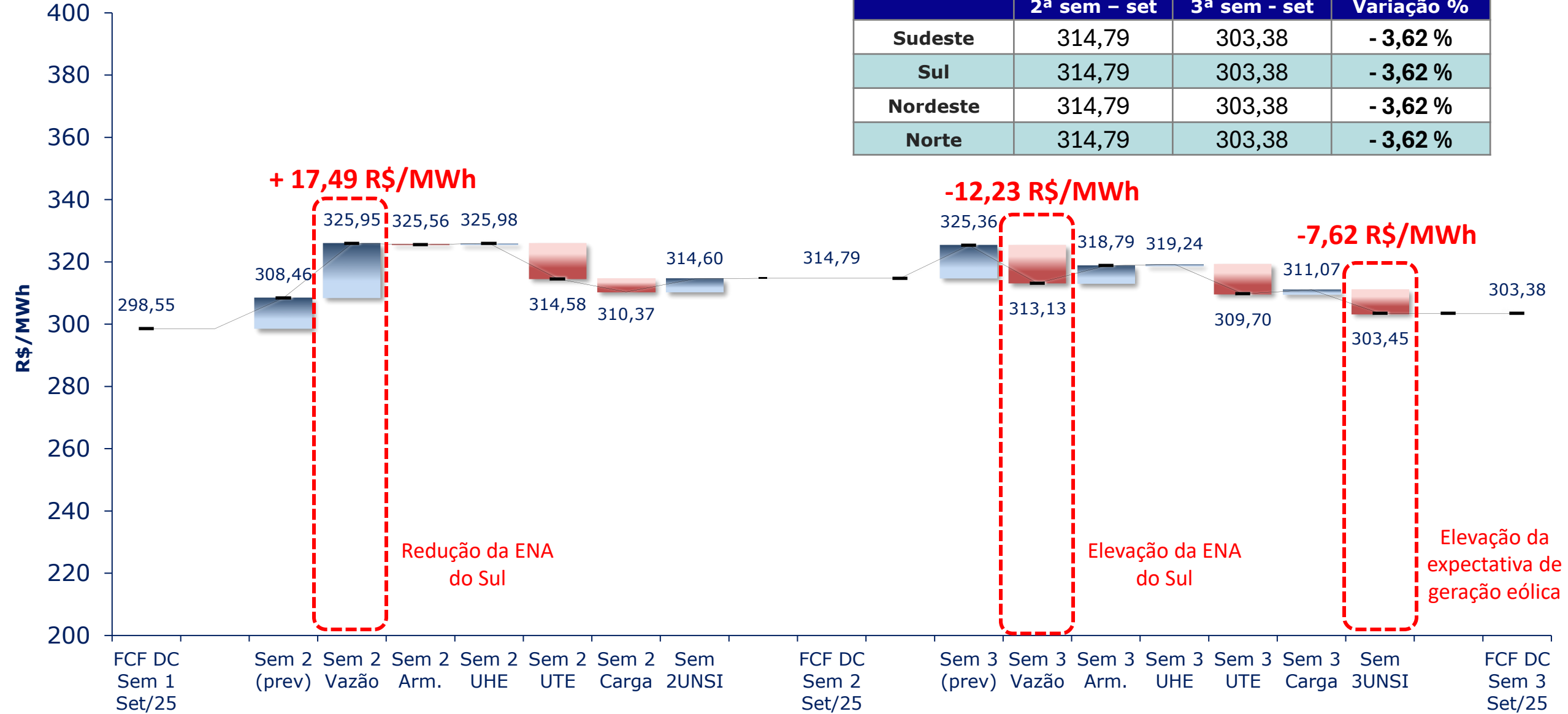
Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS

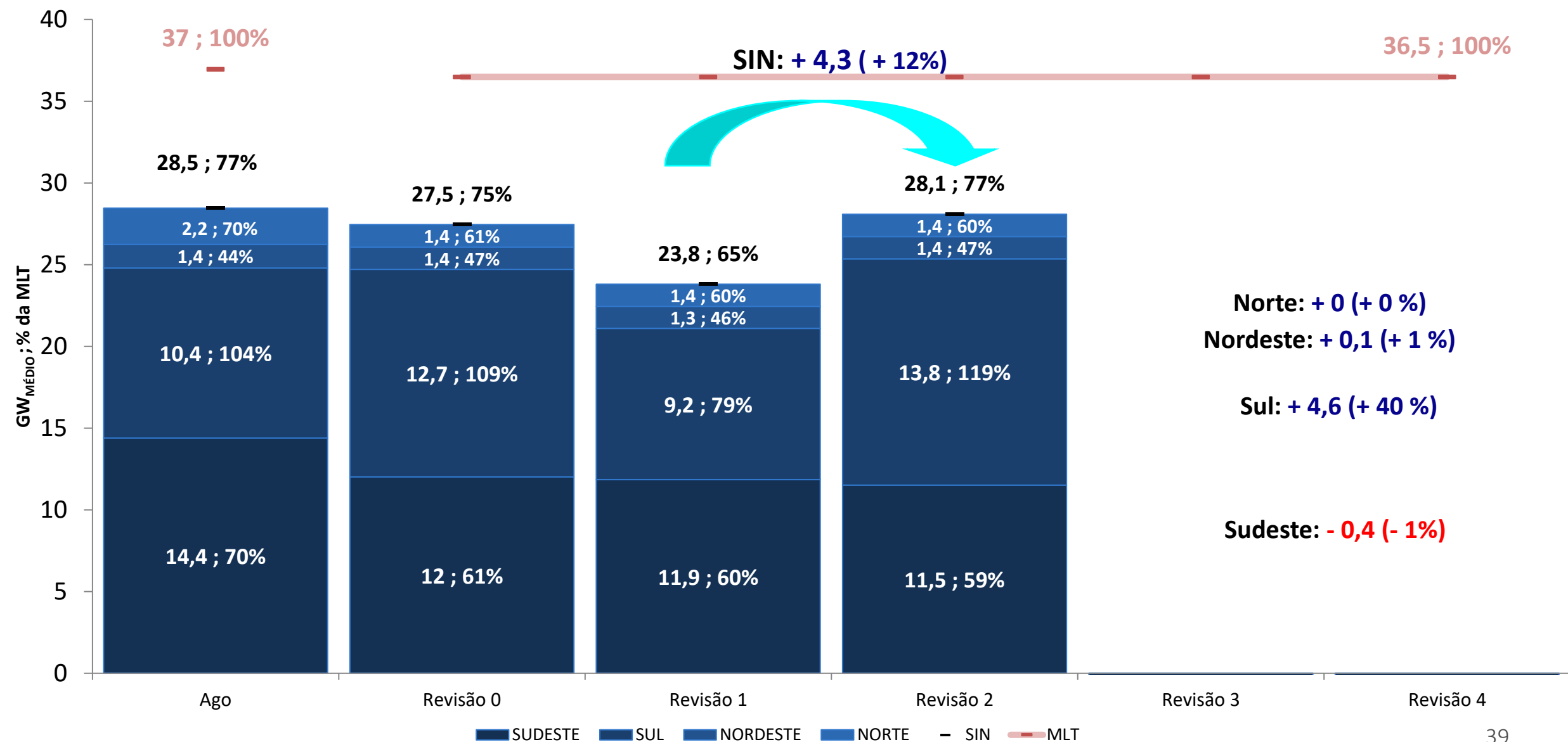
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

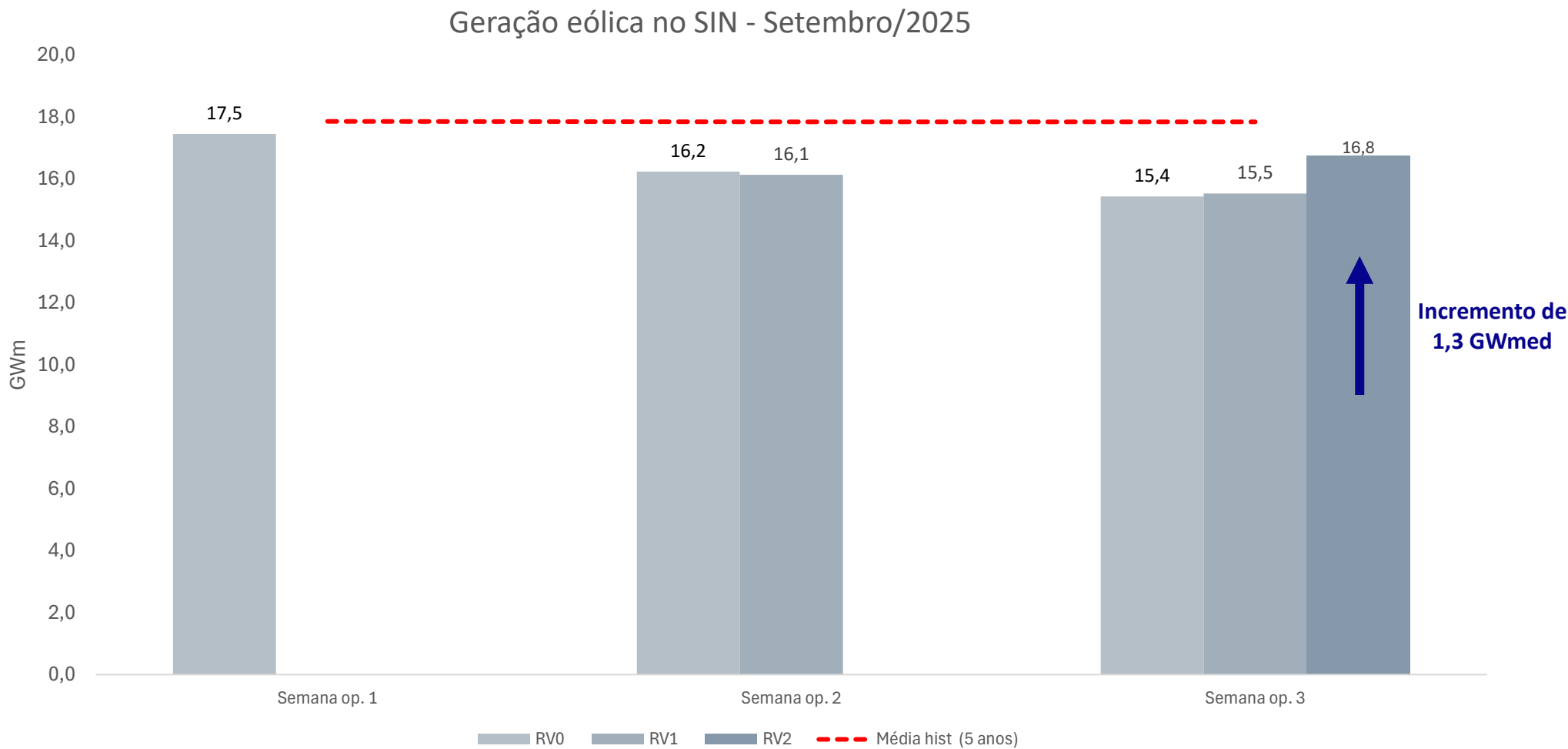
decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem – set	3ª sem - set	Variação %
Sudeste	314,79	303,38	- 3,62 %
Sul	314,79	303,38	- 3,62 %
Nordeste	314,79	303,38	- 3,62 %
Norte	314,79	303,38	- 3,62 %

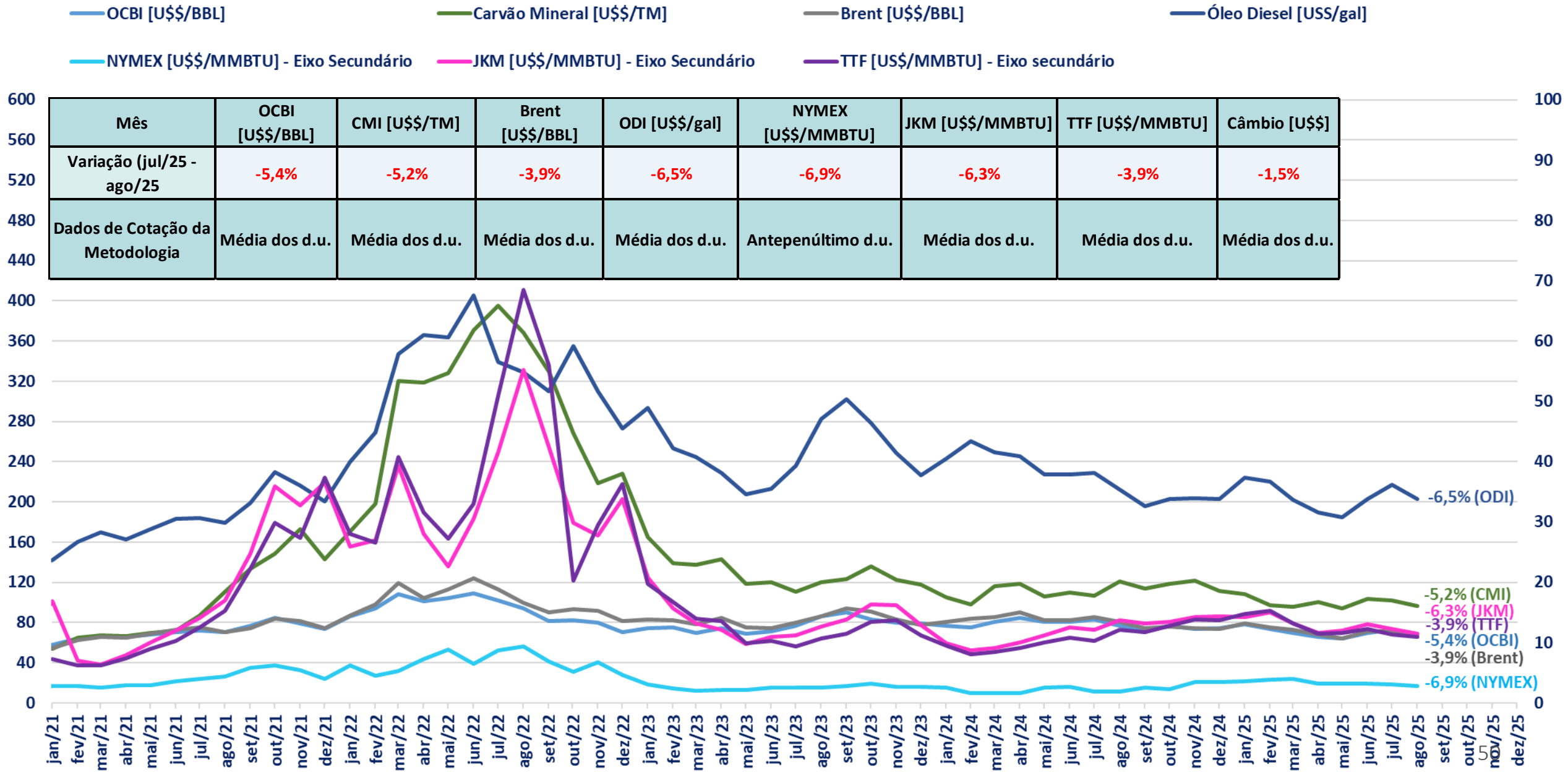


ENA Setembro de 2025





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

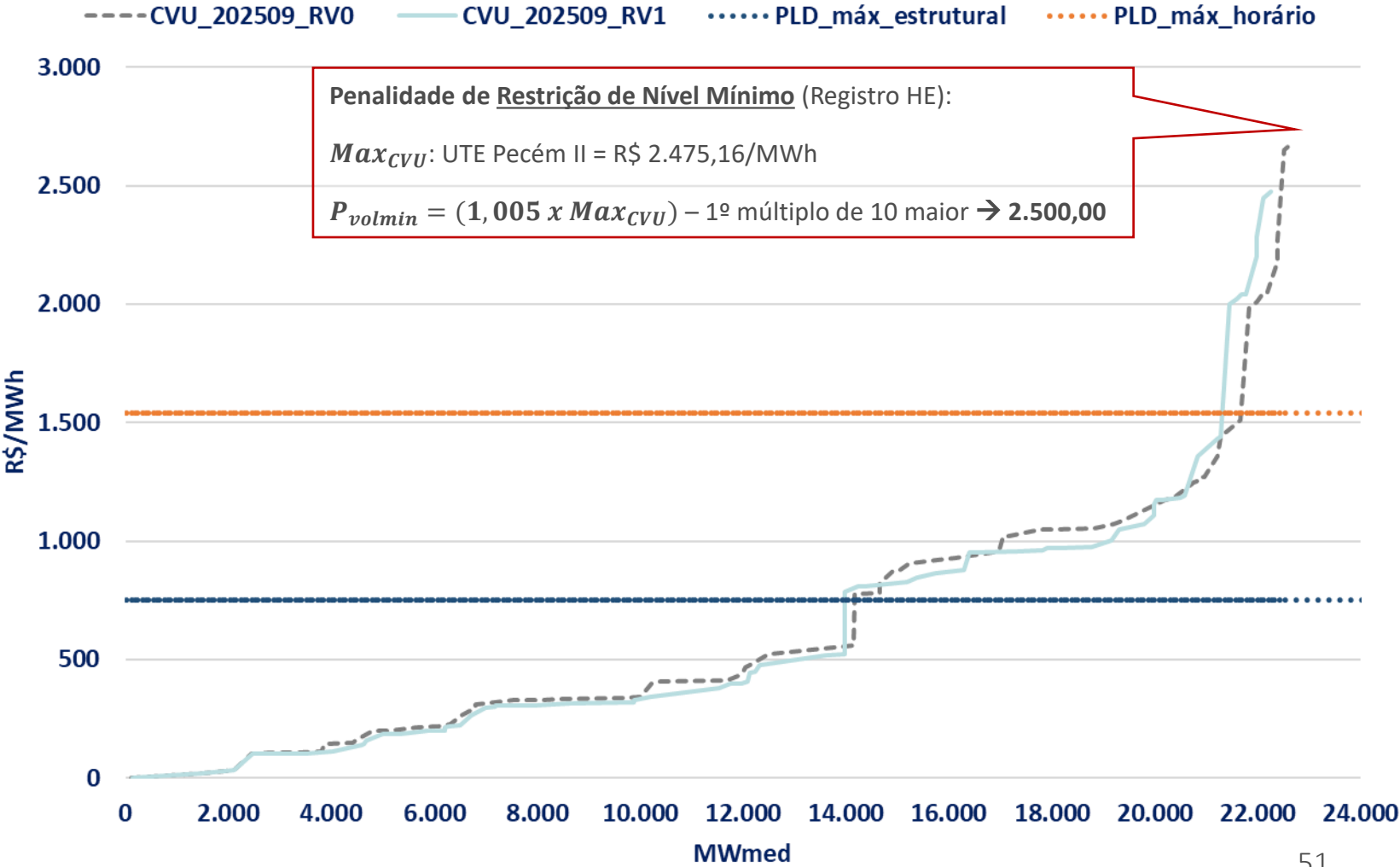


variação da pilha térmica: atualização do CVU

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Set/25 RV0 (R\$/MWh)	Set/25 RV1 (R\$/MWh)	Diferença
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	1171,22	827,73	-41,50%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	327,91	301,06	-8,92%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	413,87	380,17	-8,86%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	213,84	197,15	-8,47%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	217,45	200,61	-8,39%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1269,04	1172,04	-8,28%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1269,04	1172,04	-8,28%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1269,04	1172,04	-8,28%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1042,35	962,68	-8,28%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2679,02	2475,16	-8,24%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2651,3	2449,62	-8,23%
21	MARANHAO V	N	Gas	201,63	186,44	-8,15%
36	MARANHAOIV	N	Gas	201,63	186,44	-8,15%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	428,49	396,75	-8,00%
238	UTE GNA II	SE/CO	Gas	557,81	516,5	-8,00%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1246,17	1154,27	-7,96%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1051,19	973,93	-7,93%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1047,48	971,1	-7,87%
334	W.ARIONA	SE/CO	Gas	1047,1	970,76	-7,86%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	873,1	809,97	-7,79%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	873,1	809,97	-7,79%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1022,73	951,5	-7,49%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1022,22	951,72	-7,41%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1072,13	1000,57	-7,15%
98	PERNAMBUCO 3	NE	Oleo	905,08	845,18	-7,09%
241	PROSP_II	NE	Gas	326,98	305,68	-6,97%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1183,29	1106,85	-6,91%
167	P.PECM1	NE	Carvao	326,87	306,17	-6,76%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	327,49	307,99	-6,33%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
201	APARECIDA	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
203	C. ROCHA	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
204	JARAQUI	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
205	MANAUARA	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
207	PONTA NEGR	N	Gas	109,0300	102,64	-6,23%
209	TAMBAQUI	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
163	P.PECM2	NE	Carvao	335,39	315,79	-6,21%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	914,6500	862,92	-5,99%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	147,17	139,32	-5,6%
96	TERMOPE	NE	Gas	926,55	877,37	-5,6%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1508,95	1433,92	-5,23%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1241,29	1180,9	-5,11%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1250,88	1190,68	-5,06%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	335,71	320,22	-4,84%
35	URUGUAIANA	S	Gas	824,7	787,71	-4,70%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	465,01	445,92	-4,28%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1084,81	1049,88	-3,33%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	227,82	224,46	-1,50%
64	CANOAS	S	Diesel	1356,06	1358,2	0,16%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	2272,16	2285,66	0,59%
73	GERAMAR1	N	Oleo	2010,92	2022,98	0,60%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1985,61	1997,67	0,60%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2181,47	2203,92	1,02%
48	ARAUCARIA	S	Gas	780,33	1069,78	27,1%

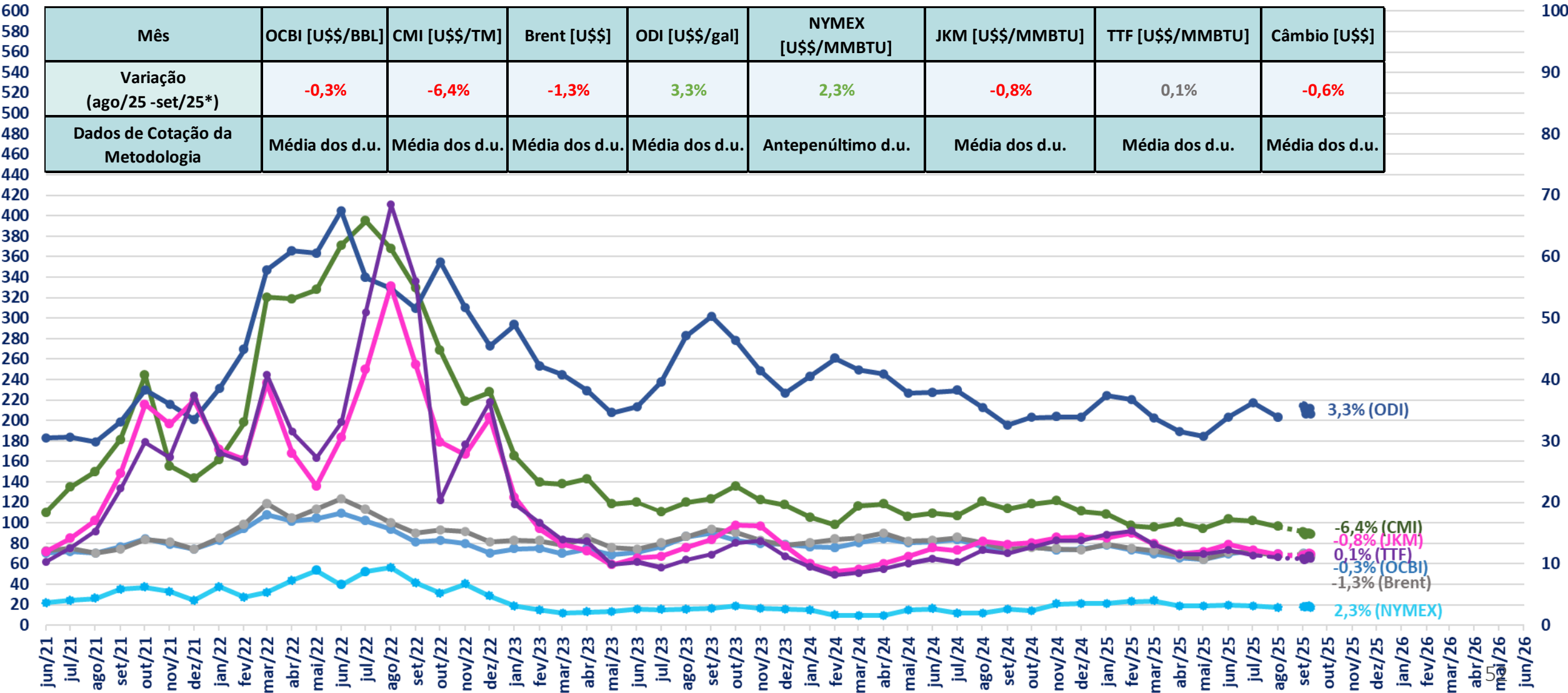
- Divulgado no site da CCEE: 03/09/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV1 (a partir de 06/09/2025)

PILHA TÉRMICA



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

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



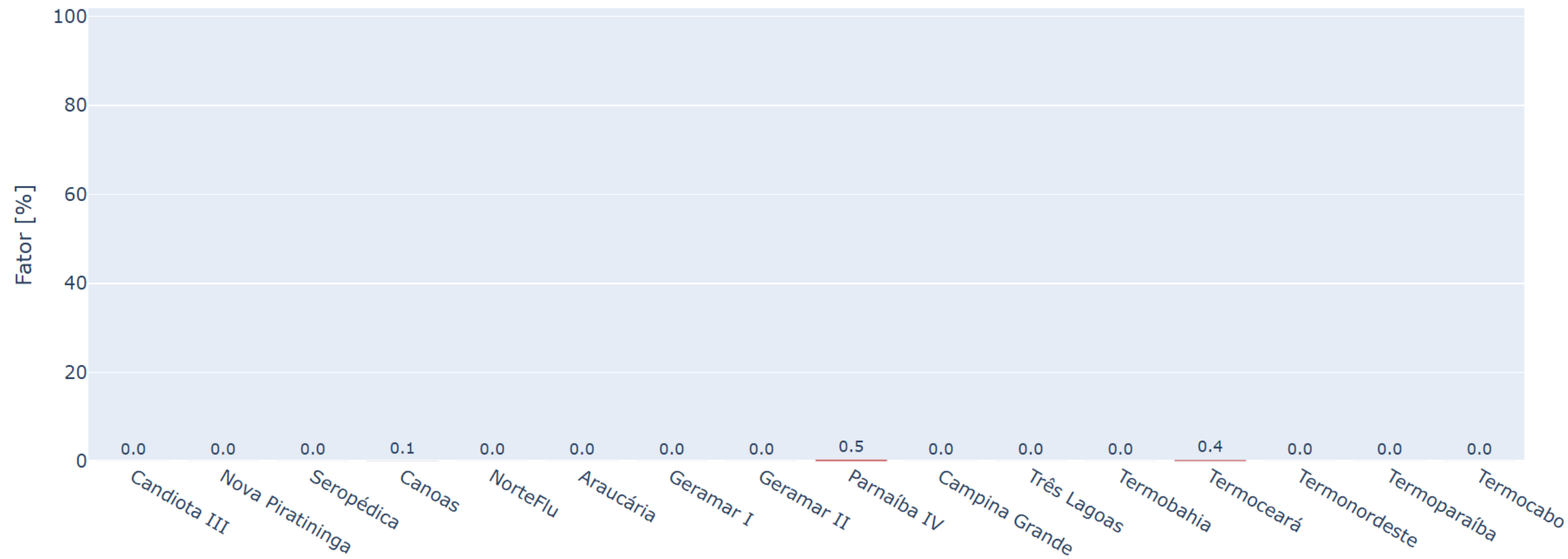
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	616,11	1.049,88	Platts	ago/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.038,60	1.190,68	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	803,64	-	Platts	ago/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.229,85	1.358,20	ANP	jul/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.229,03	1.433,92	Platts	ago/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	852,47	862,92	Platts	ago/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.087,43	1.180,90	Platts	ago/25	01/07/2025	01/07/2026
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	1.787/2025	411,05	445,92	Platts	ago/25	16/06/2025	16/06/2026
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	787,71	-	Platts	ago/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	932,80	1.069,78	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	972,61	1.111,68	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termoceaná	Óleo Diesel	2.154/2025	1.897,59	2.203,92	ANP	jul/25	18/07/2025	18/07/2026
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	1.788/2025	1.186,92	2.022,98	ANP	jul/25	16/06/2025	16/06/2026
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	1.792/2025	1.186,92	1.997,67	ANP	jul/25	16/06/2025	16/06/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	426,40	523,00	ANP	jul/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.315,27	2.285,66	ANP	jul/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.363,51	2.040,68	ANP	jul/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.363,51	2.040,68	ANP	jul/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível A1	2.700/2025	996,71	1.421,23	ANP	jul/25	09/09/2025	09/09/2026

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

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

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 108/2025 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



*Dados de geração consolidados até 31/08/25 e preliminares até o dia 11/09/25

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

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

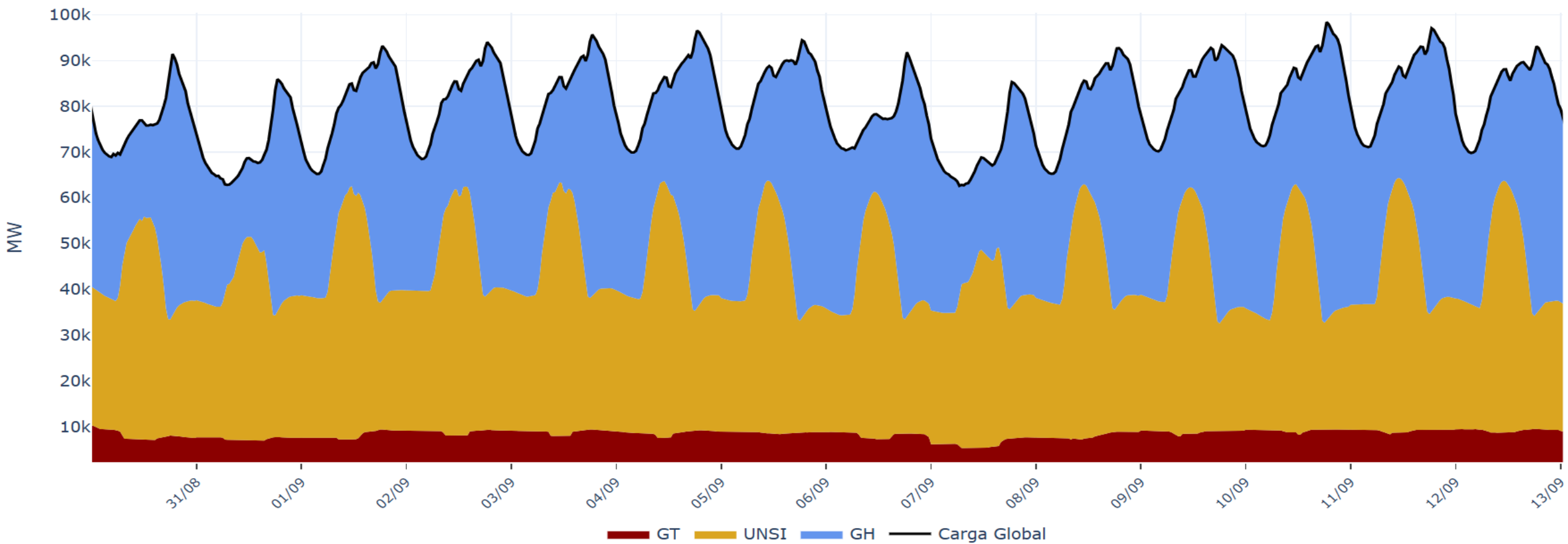
[**DSP ANEEL 2.237/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Porto Sergipe I.
[**DSP ANEEL 2.241/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo.

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

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

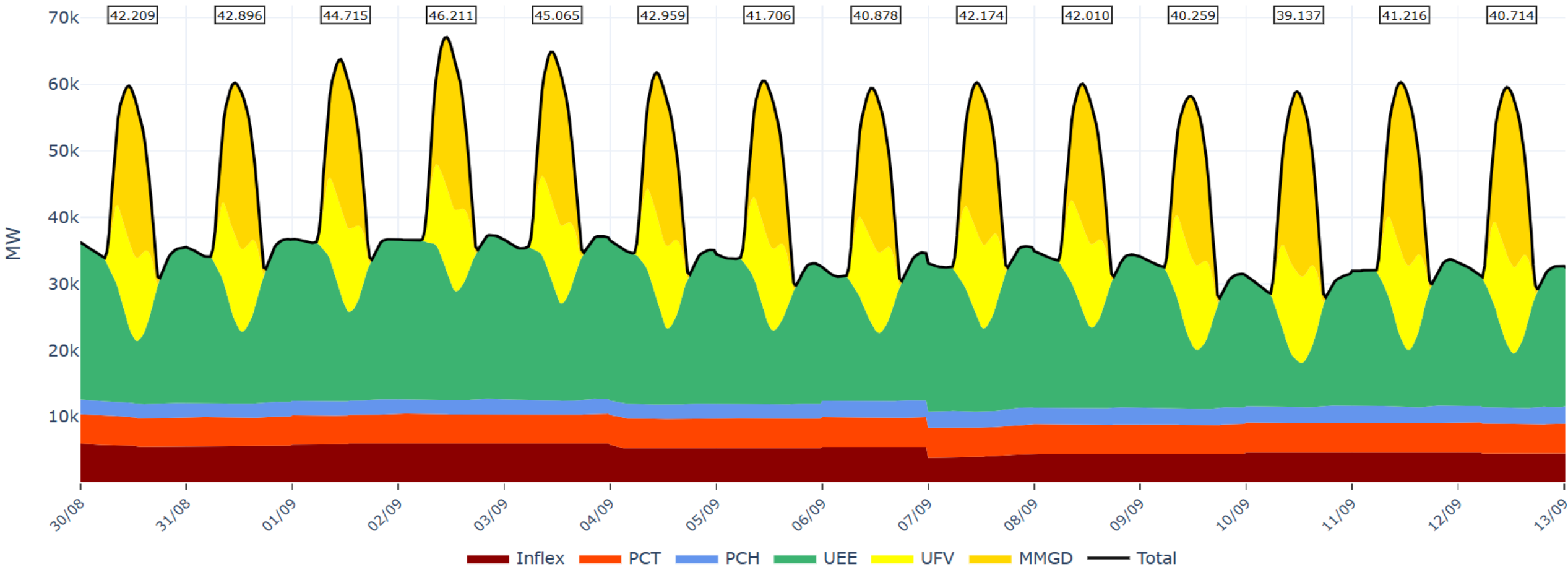
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- **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				
30/08 a 05/09	34.927	5.682	8.418	36.793	80.138	37.178	82.477
	44%	7%	11%	46%	100%		
06/09 a 12/09	36.710	4.601	8.429	35.720	80.859	35.460	81.289
	45%	6%	10%	44%	100%		

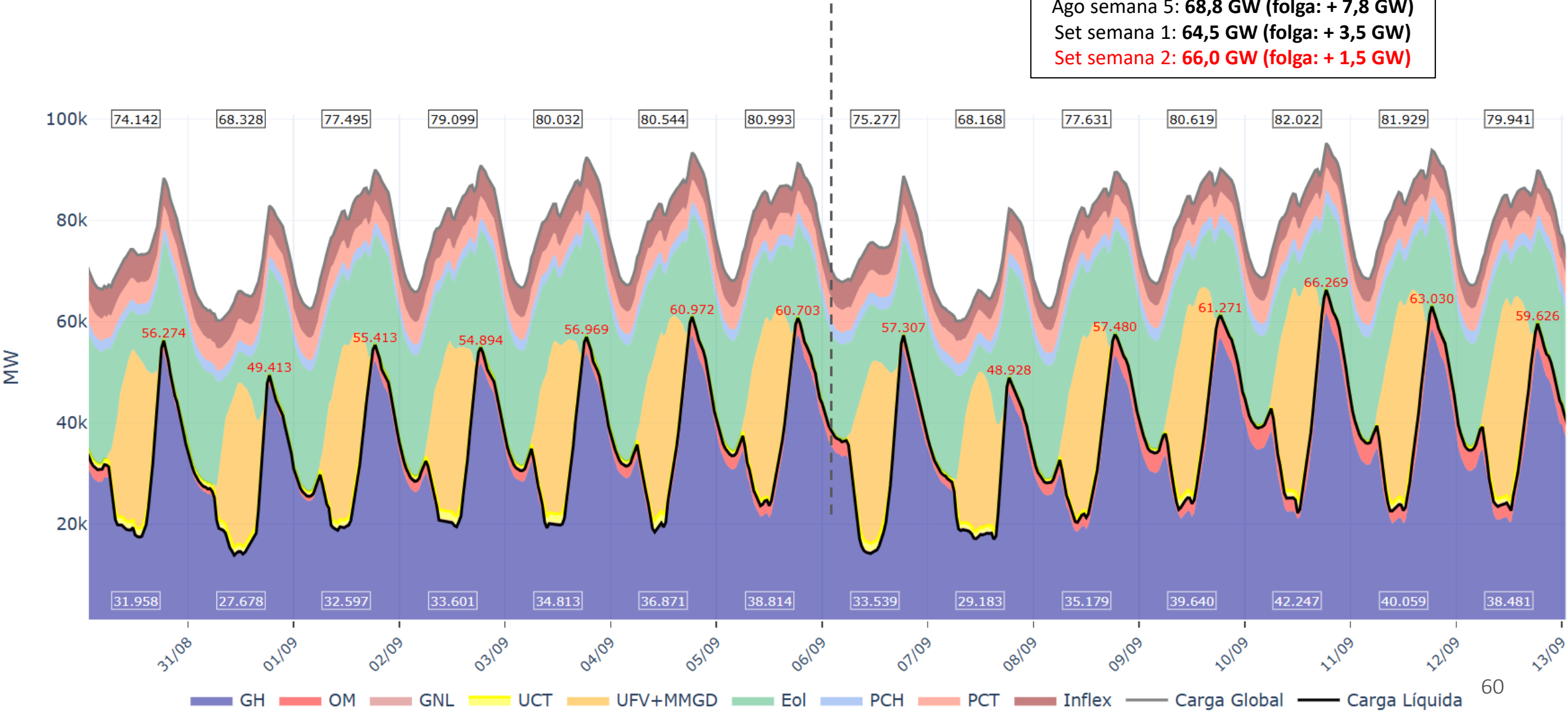
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MW/med]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
30/08 a 05/09	2.184	4.391	4.781	19.906	6.736	5.682	43.680
	5%	10%	11%	46%	15%	13%	
06/09 a 12/09	2.476	4.452	5.004	17.224	7.155	4.601	40.912
	6%	11%	12%	42%	17%	11%	

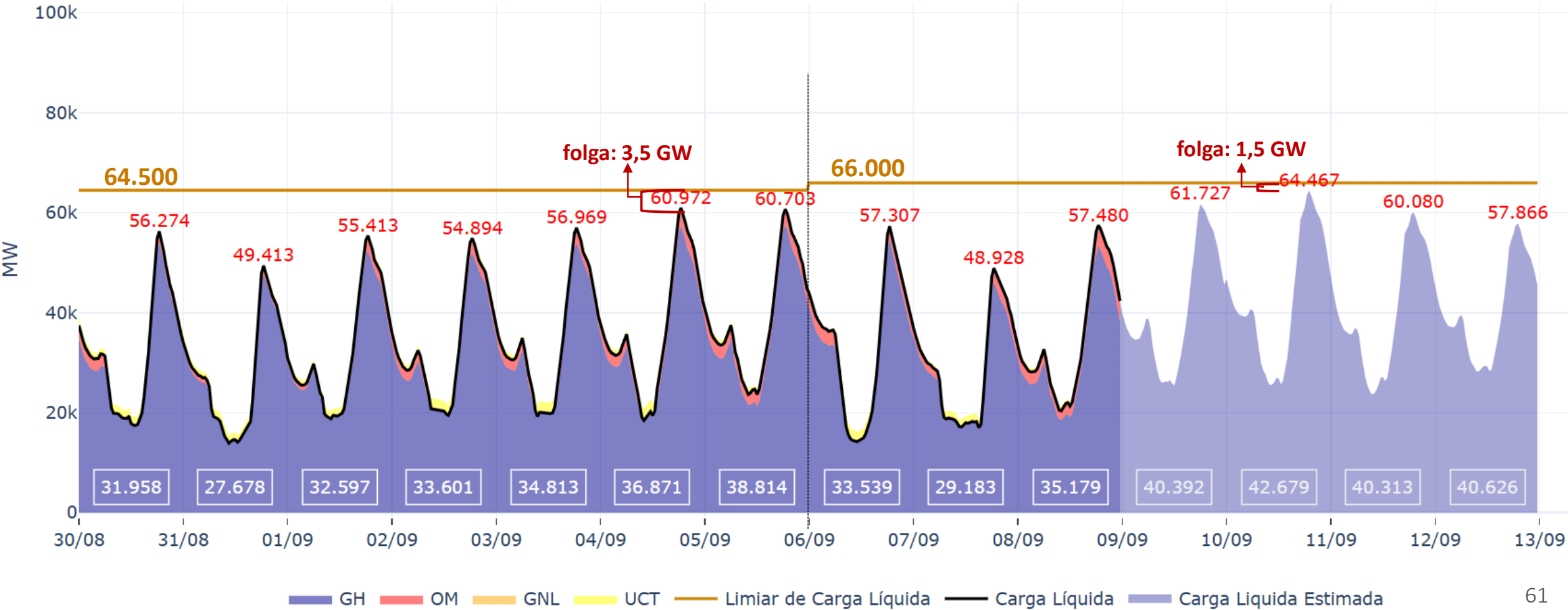
carga líquida SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Ago semana 2: 65,5 GW (folga: + 2,0 GW)
Ago semana 3: 63,9 GW (folga: + 2,1 GW)
Ago semana 4: 67,1 GW (folga: + 6,6 GW)
Ago semana 5: 68,8 GW (folga: + 7,8 GW)
Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)
Set semana 2: 66,0 GW (folga: + 1,5 GW)

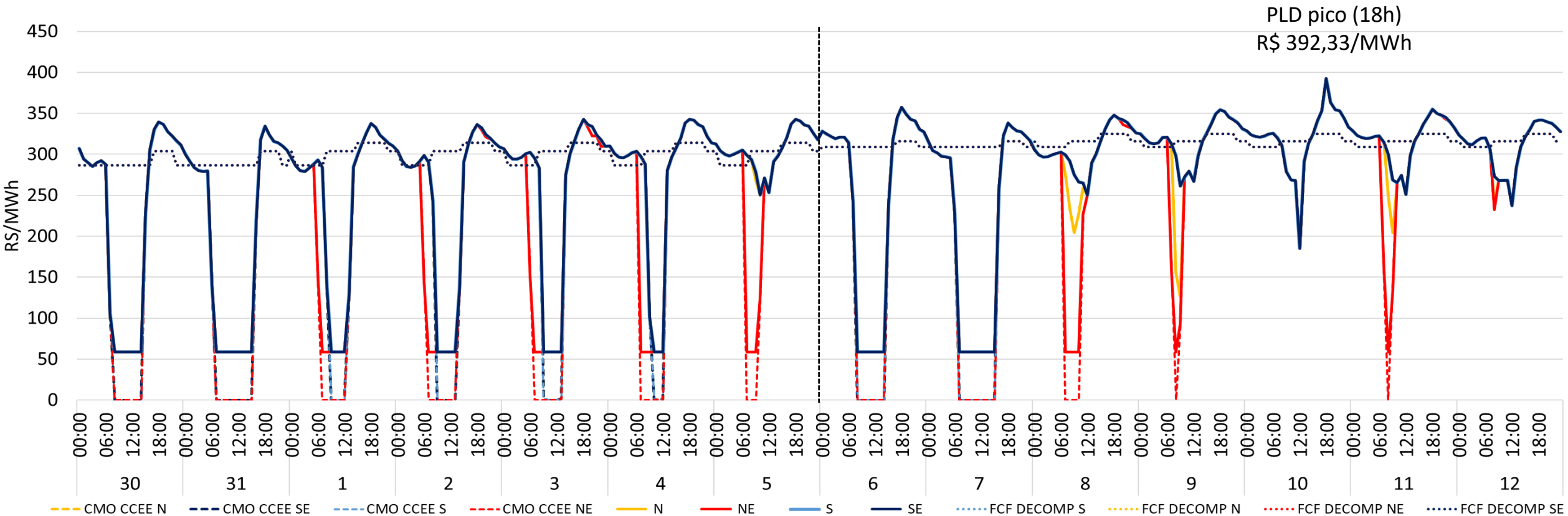


carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Ago semana 2: 65,5 GW (folga: + 2,0 GW)
Ago semana 3: 63,9 GW (folga: + 2,1 GW)
Ago semana 4: 67,1 GW (folga: + 6,6 GW)
Ago semana 5: 68,8 GW (folga: + 7,8 GW)
Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)
Set semana 2: 66,0 GW (folga: + 1,5 GW)

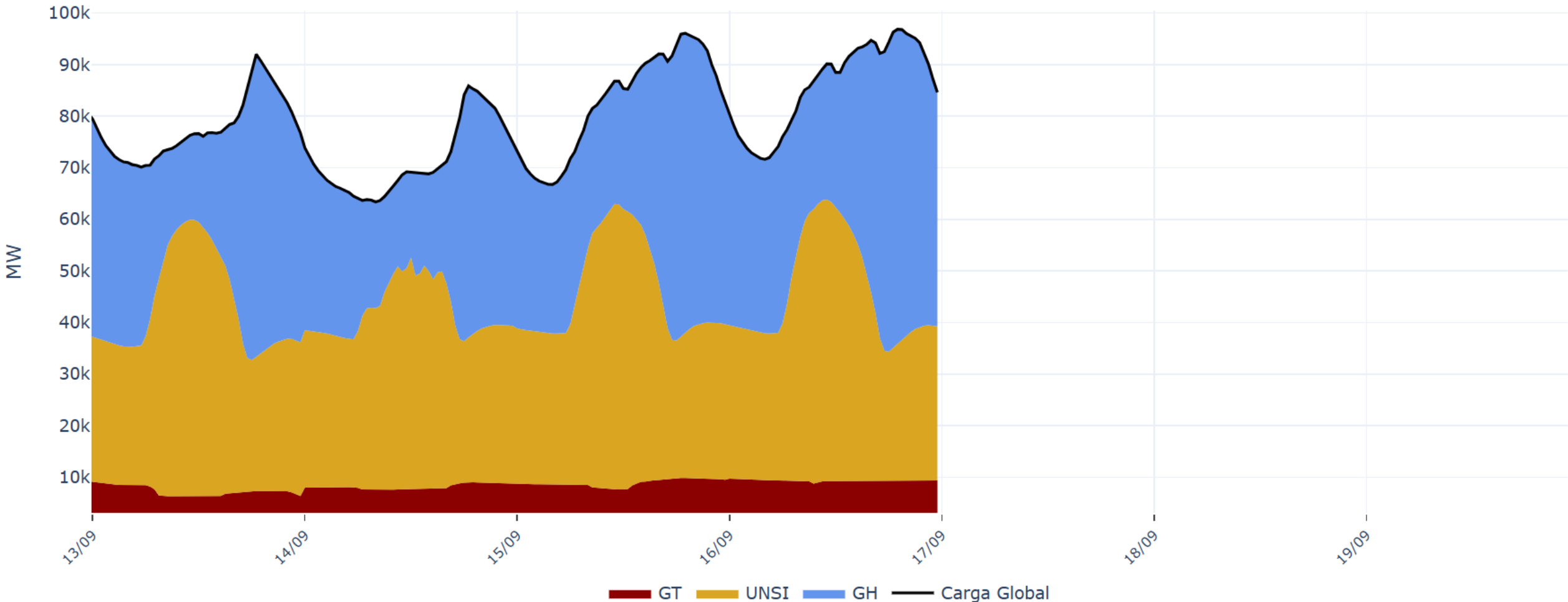


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



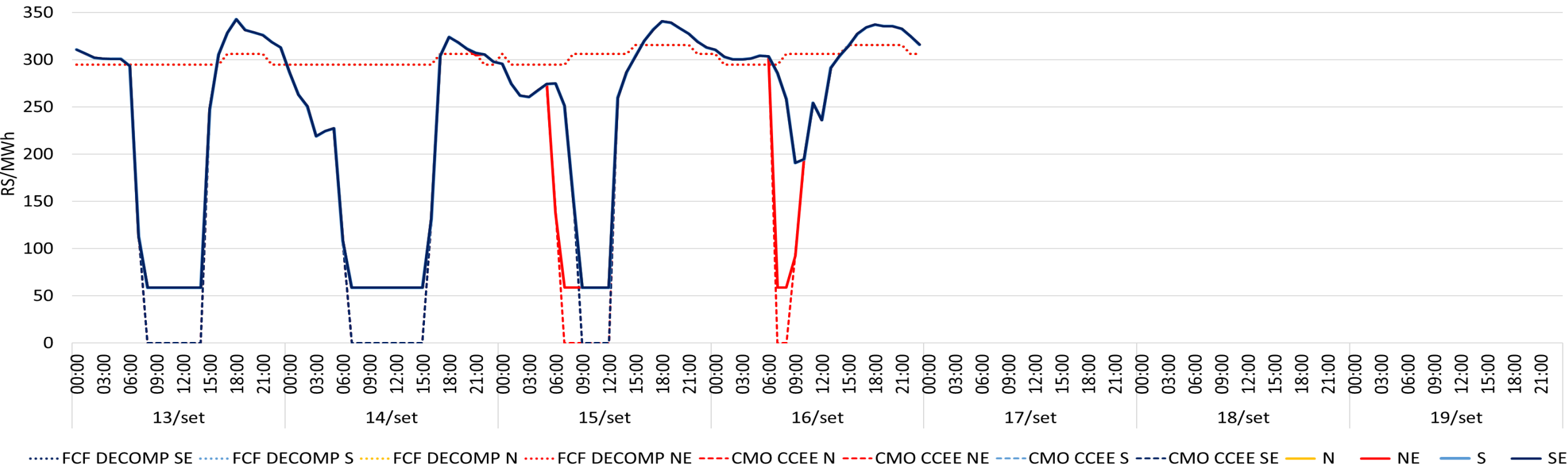
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	305,41	253,74	263,09	392,33	58,60
S	305,41	253,73	263,08	392,33	58,60
NE	305,41	236,76	249,10	392,32	58,60
N	305,41	252,27	261,61	392,33	58,60

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
13/09 a 19/09	35.009	5.786	8.406	36.069	79.483	36.088	82.558
	44%	7%	11%	45%	100%		

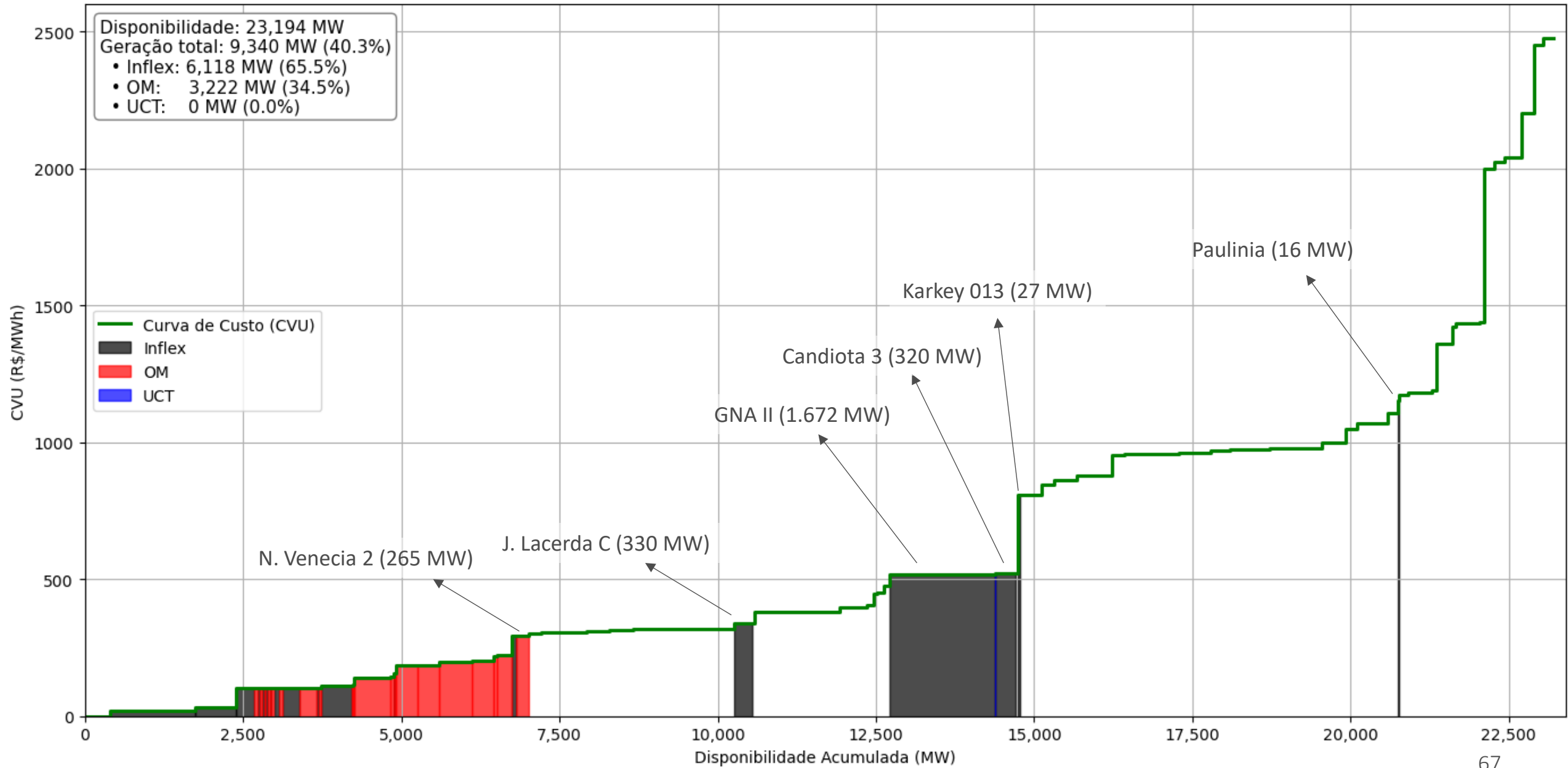
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



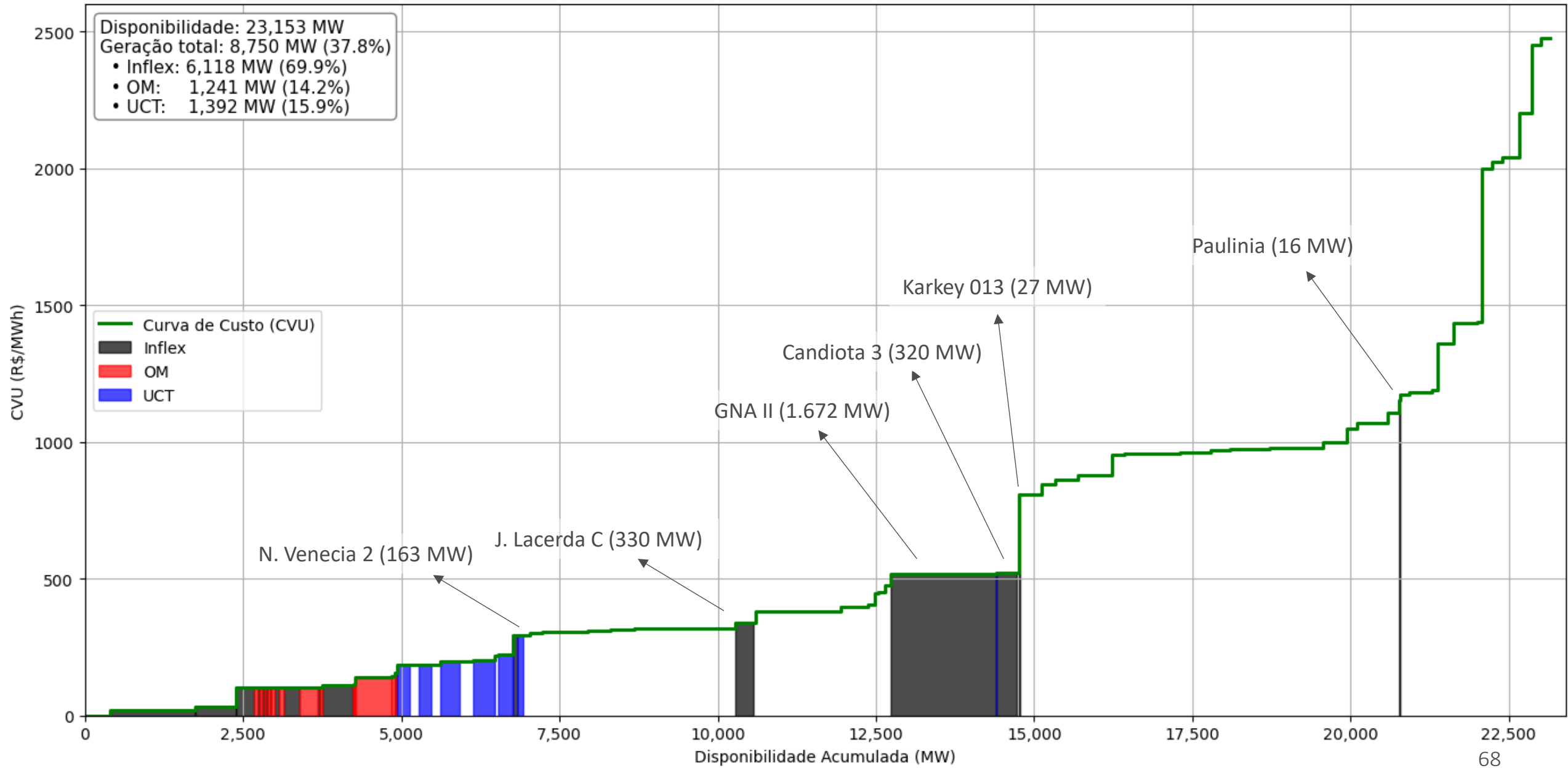
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	301,31	227,42	239,63	342,81	58,60
S	301,31	227,41	239,62	342,80	58,60
NE	301,31	215,07	229,71	342,80	58,60
N	301,31	227,42	239,63	342,81	58,60

curva térmica (disponibilidade x CVU) e geração por tipo

Disponibilidade, Geração e CVU - 16/09/2025 - 18:30



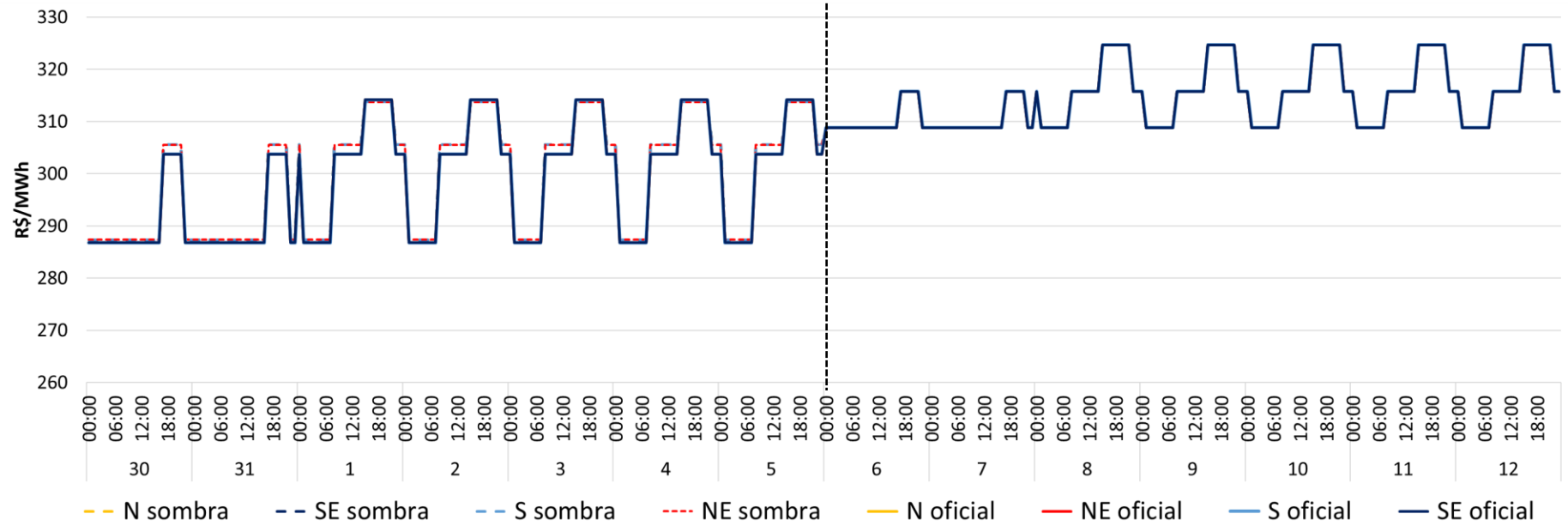
Disponibilidade, Geração e CVU - 16/09/2025 - 09:30



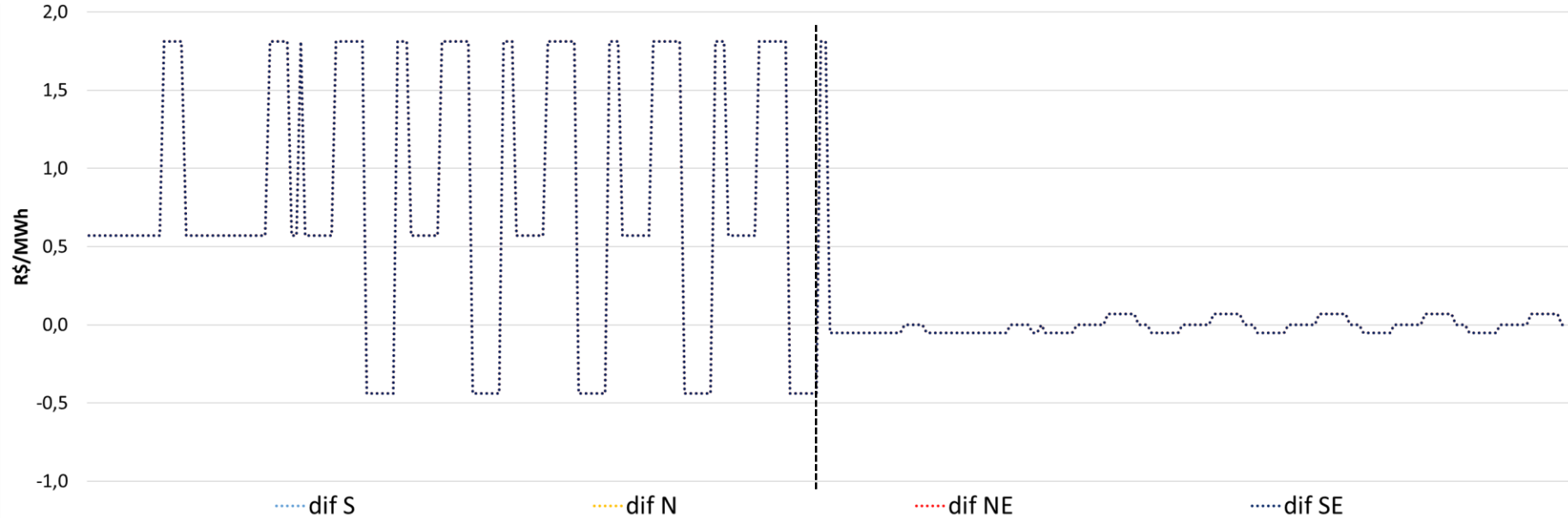
Deck sombra - habilitação do corte de eólica e UFV no DECOMP (Impacto no PLD – DESSEM)



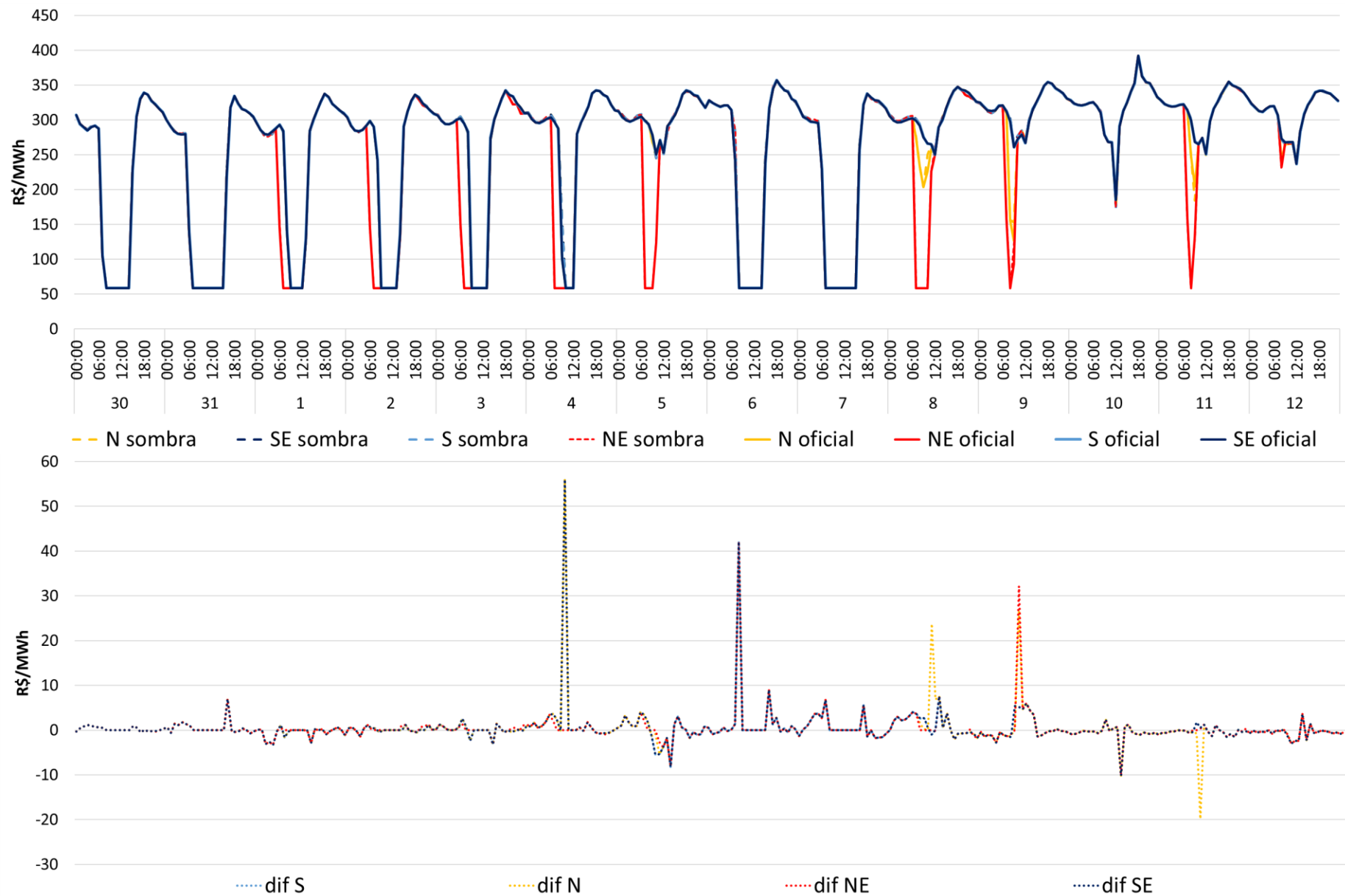
➤ Impacto no PLD (1ª e 2ª semanas de setembro de 2025)



	PLD OFICIAL	PLD SOMBRA	DIFERENÇA
SE/CO	306,59	306,98	0,40
S	306,59	306,98	0,40
NE	306,59	306,98	0,40
N	306,59	306,98	0,40



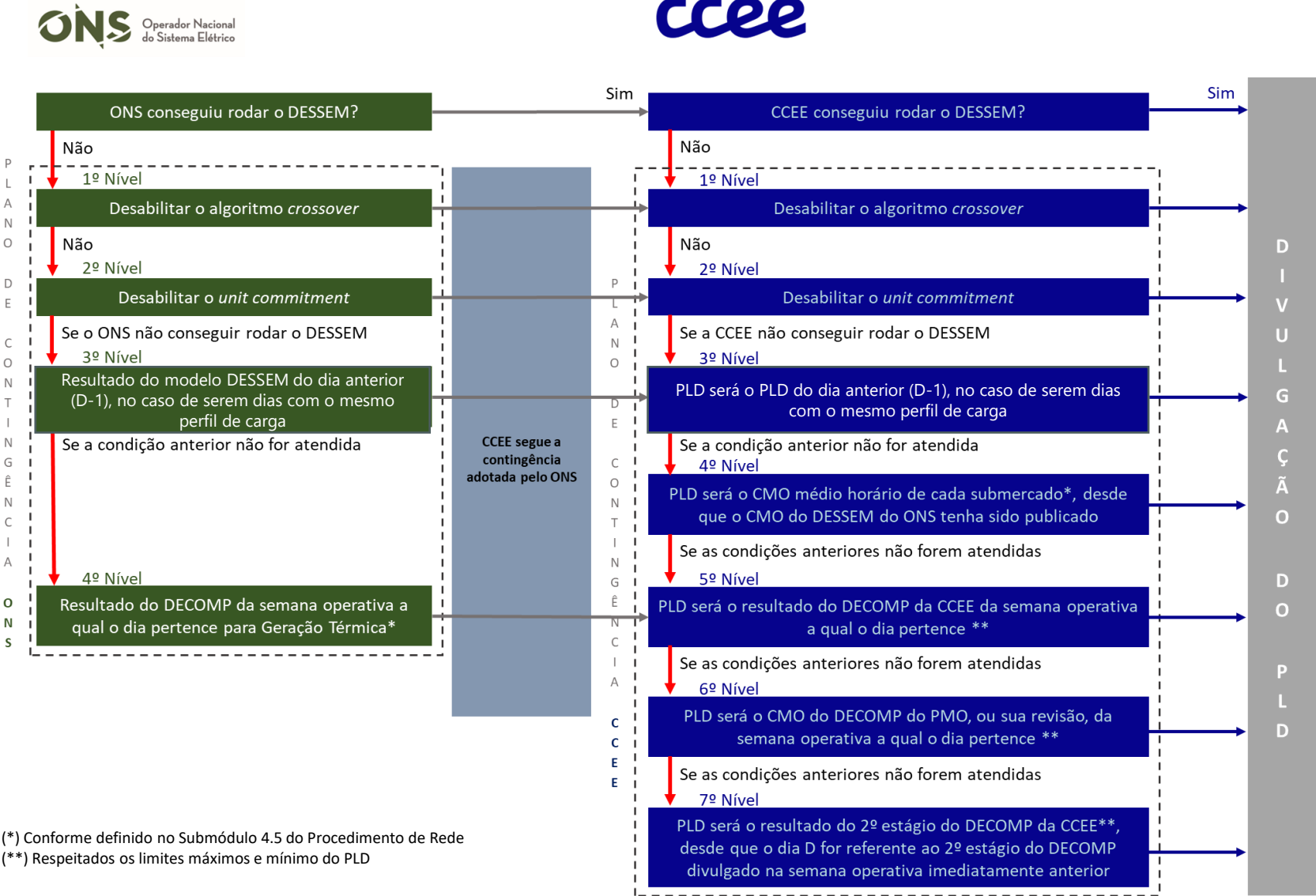
➤ Impacto no PLD (1ª e 2ª semanas de setembro de 2025)



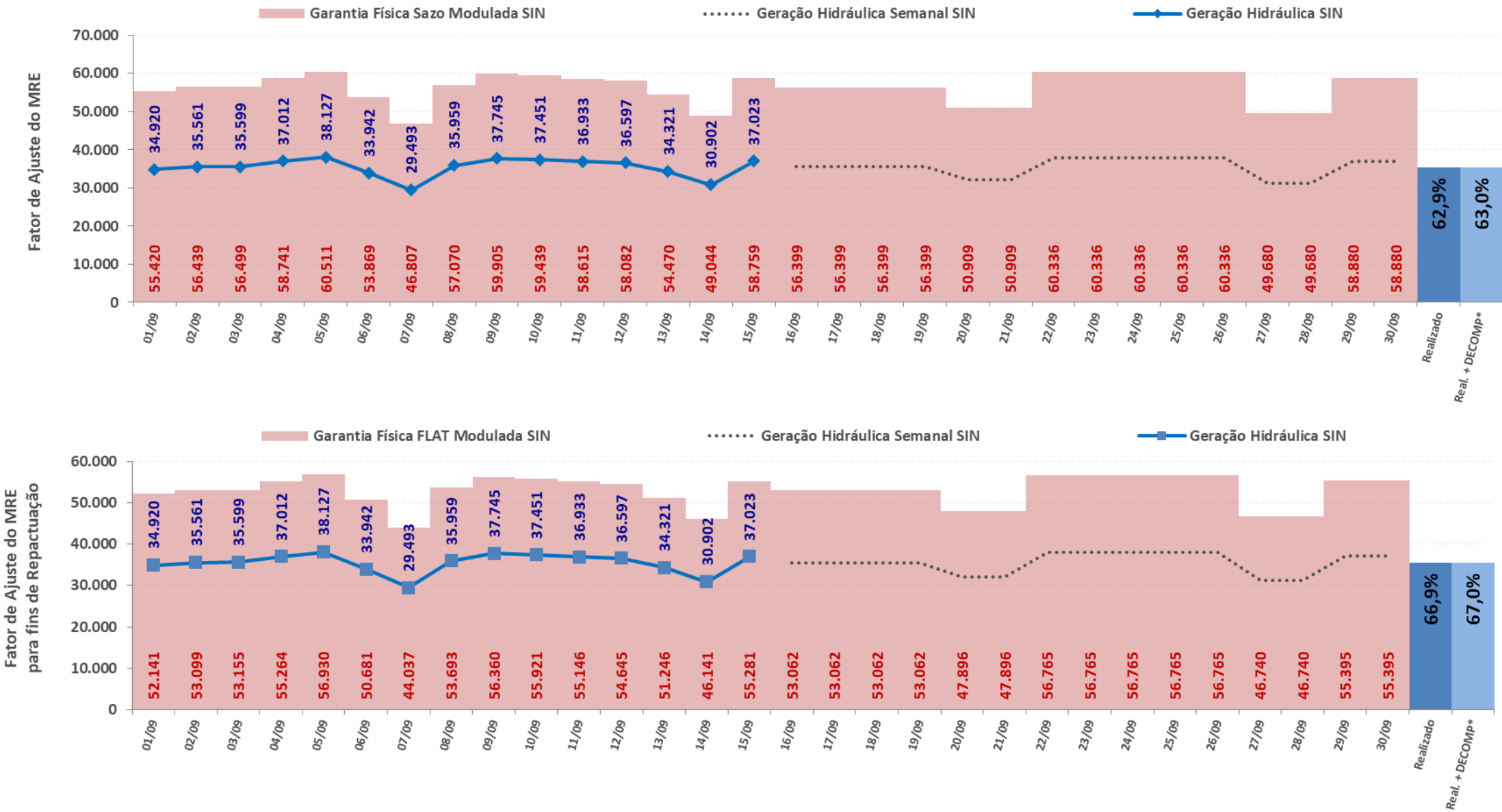
	PLD OFICIAL	PLD SOMBRA	DIFERENÇA
SE/CO	269,79	270,26	0,47
S	269,78	270,25	0,47
NE	254,64	255,02	0,38
N	267,89	268,44	0,55

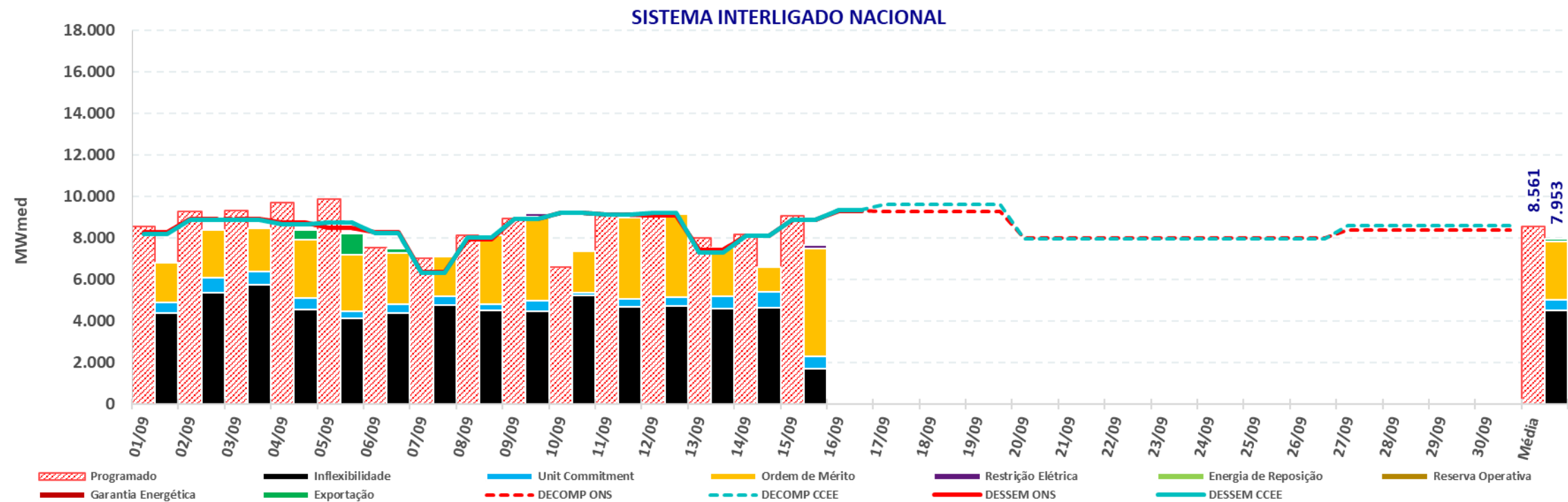
	Máxima diferença horaria (sem 1)	Máxima diferença horaria (sem 2)
SE/CO	56,02	42,07
S	56,02	42,07
NE	-8,13	42,07
N	56,02	42,07

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



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

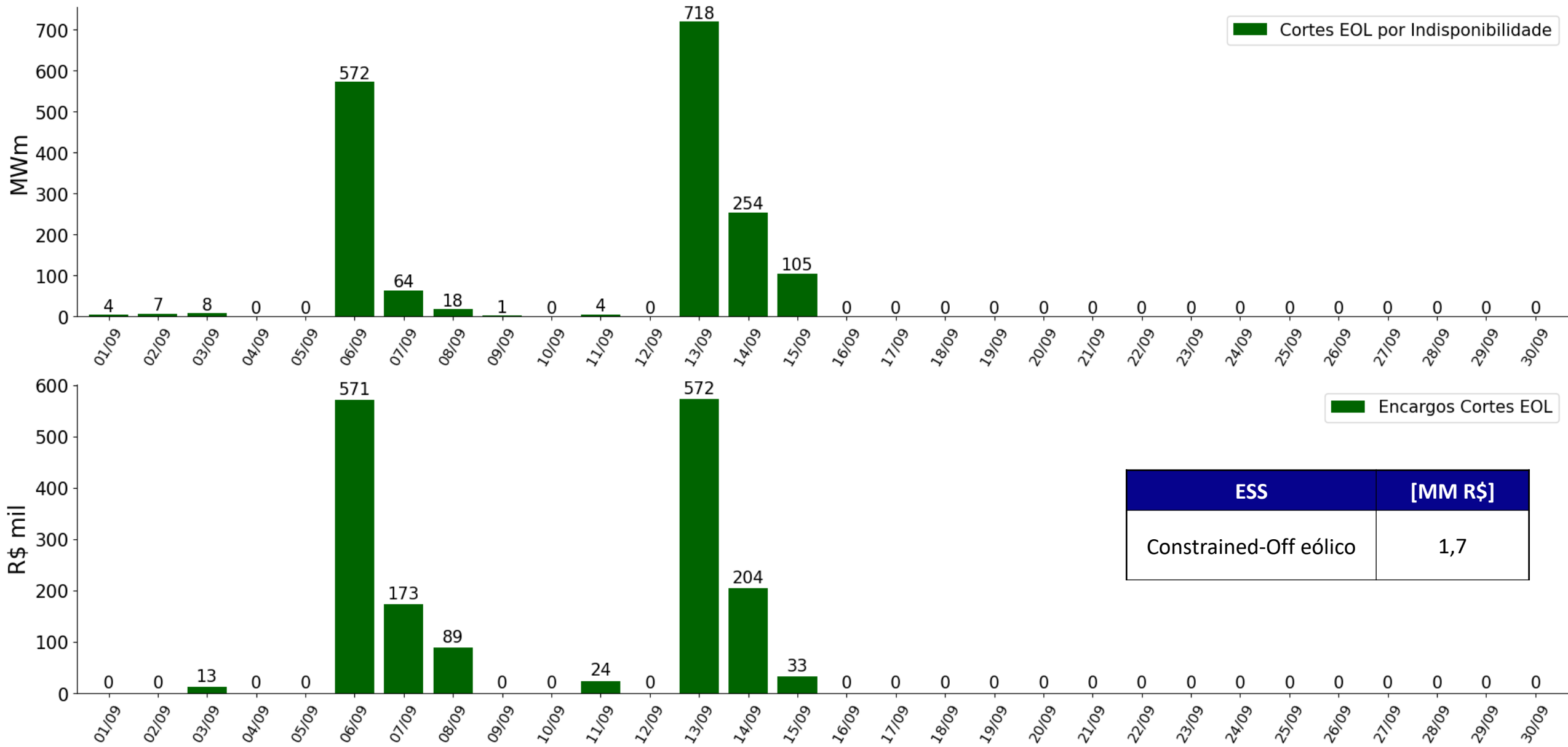




Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	2,2
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	12,2
Resposta da Demanda	0,0
<i>Constrained-off</i> Térmico	1,3
Importação	0,0
Total	15,7
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,6

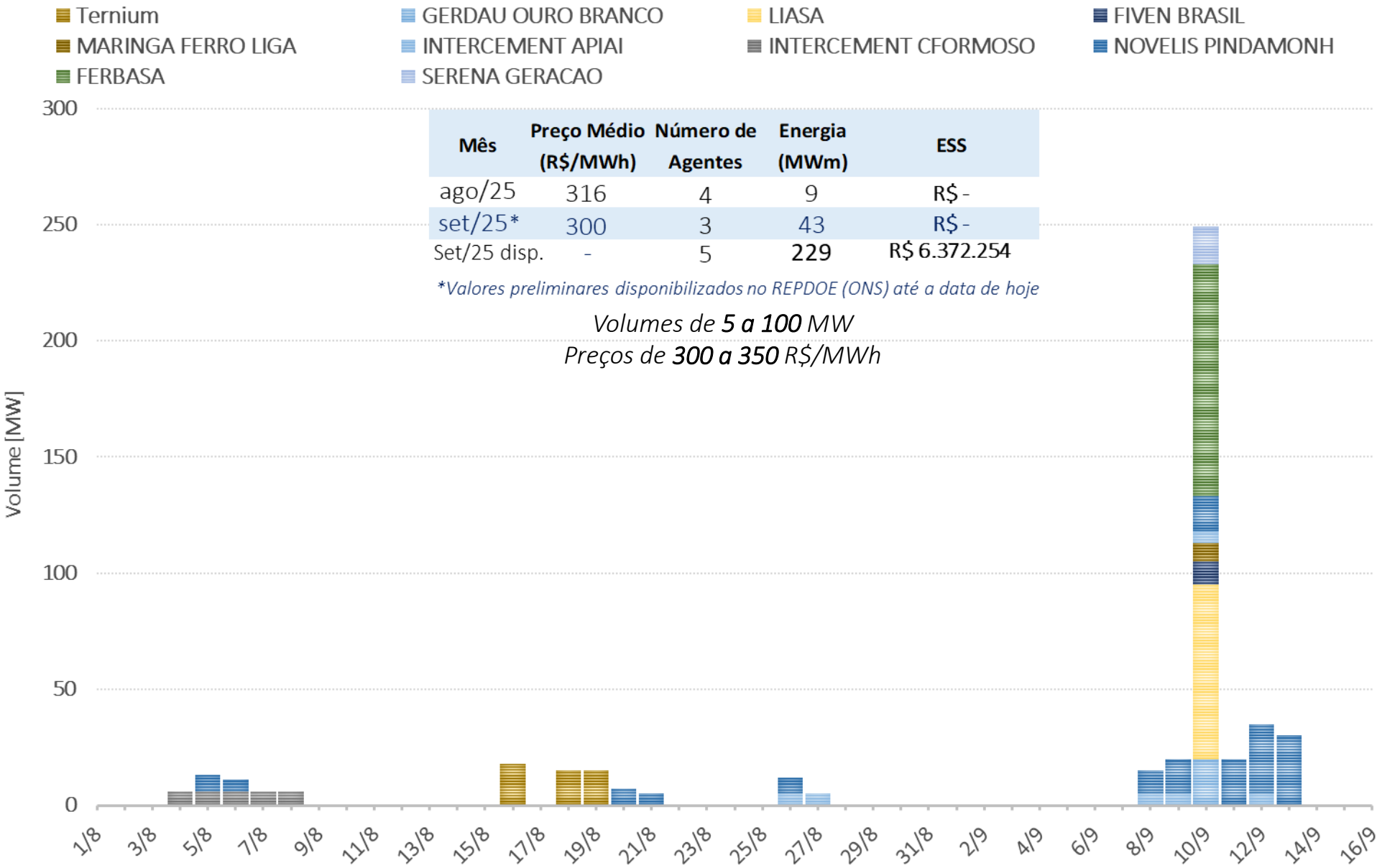
Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados até 14/09)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas

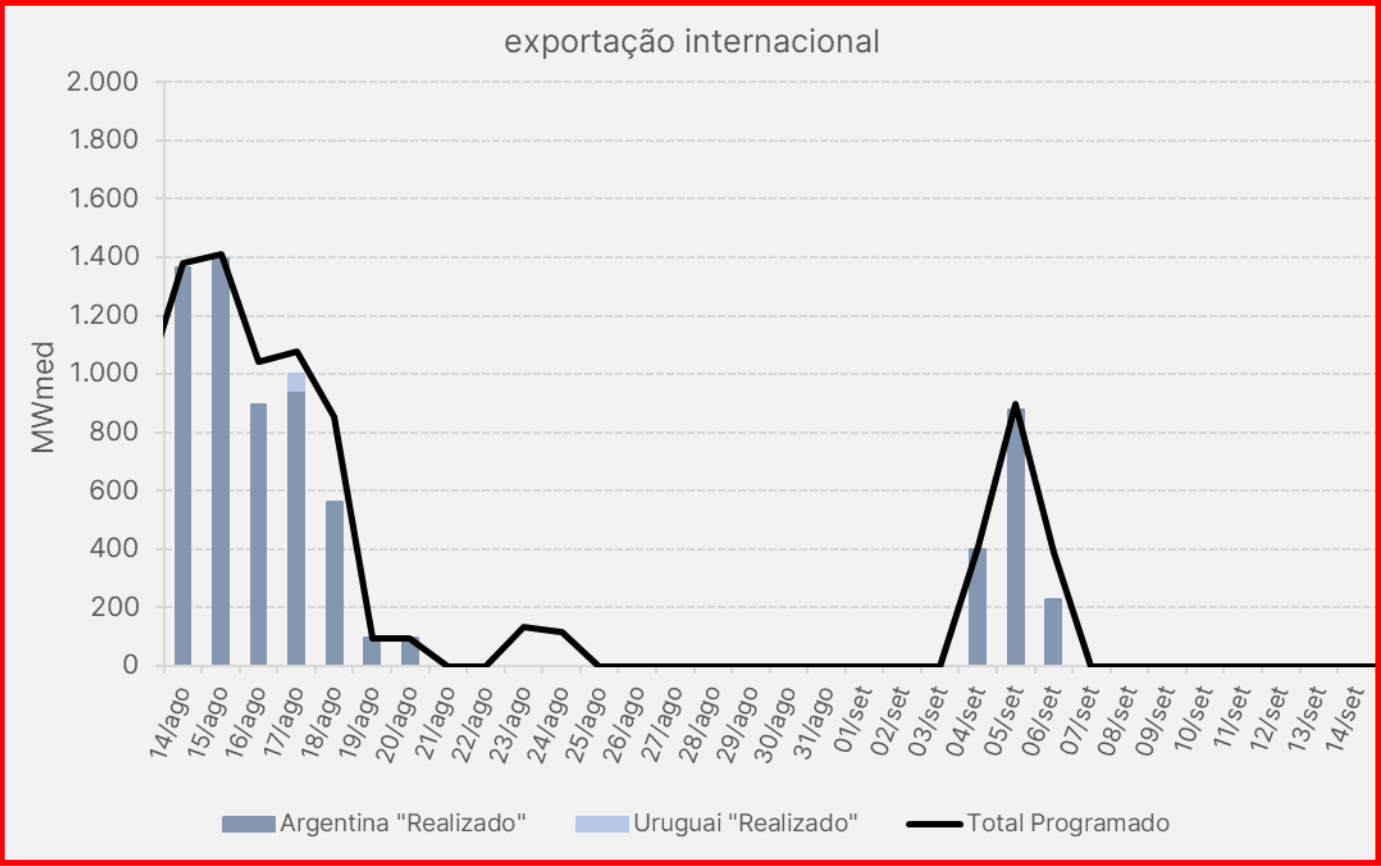
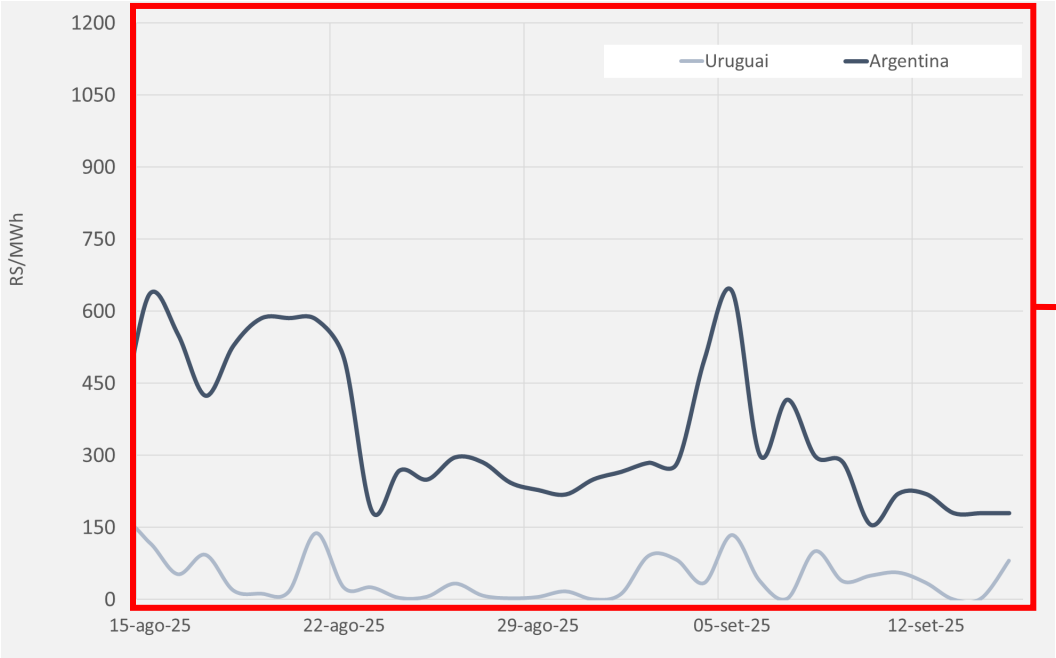


ESS	[MM R\$]
Constrained-Off eólico	1,7

Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS



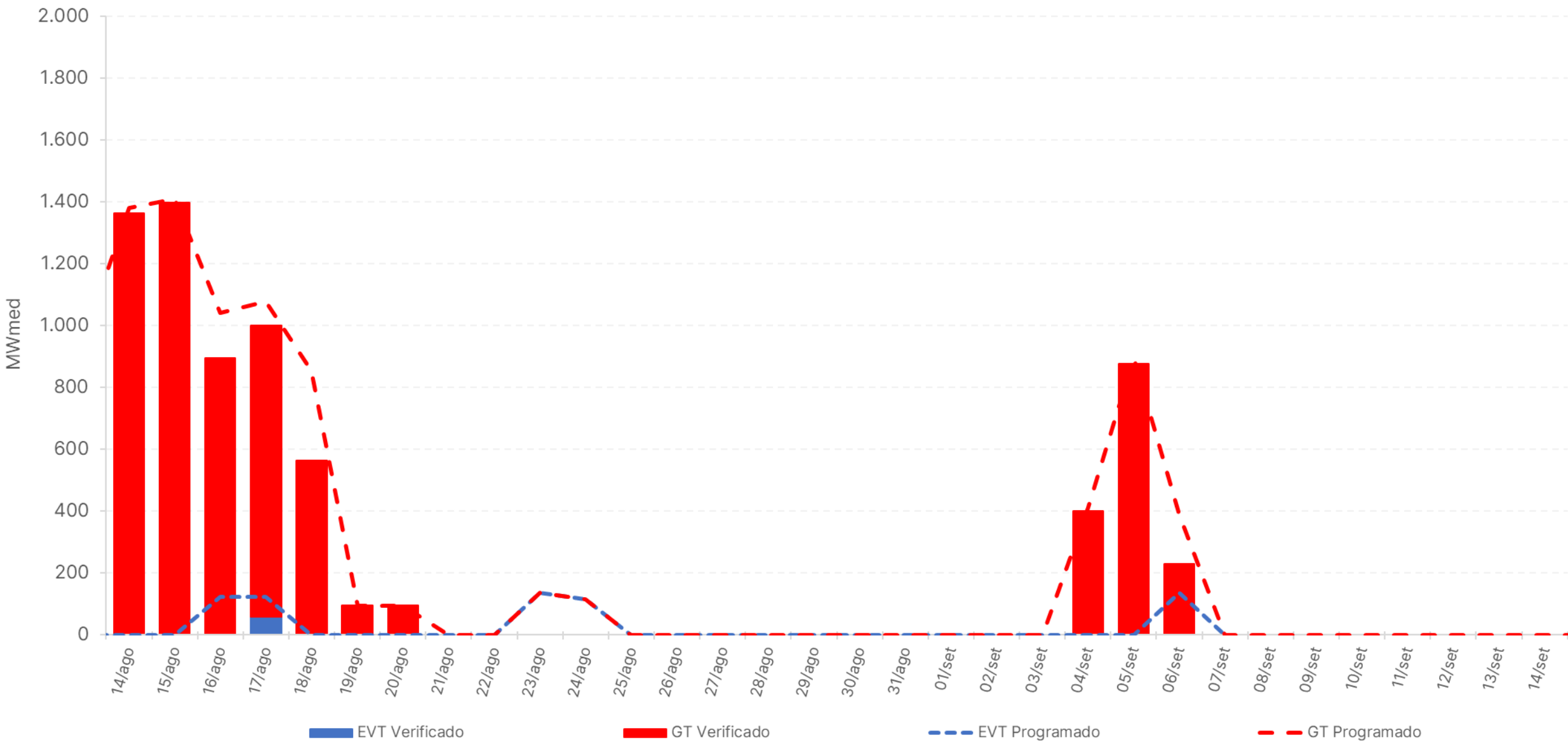
Uruguai - Média set: R\$ 50,34/MWh
Argentina - Média set: R\$ 294,31/MWh



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

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

Fonte:
■ IPDO (ONS)

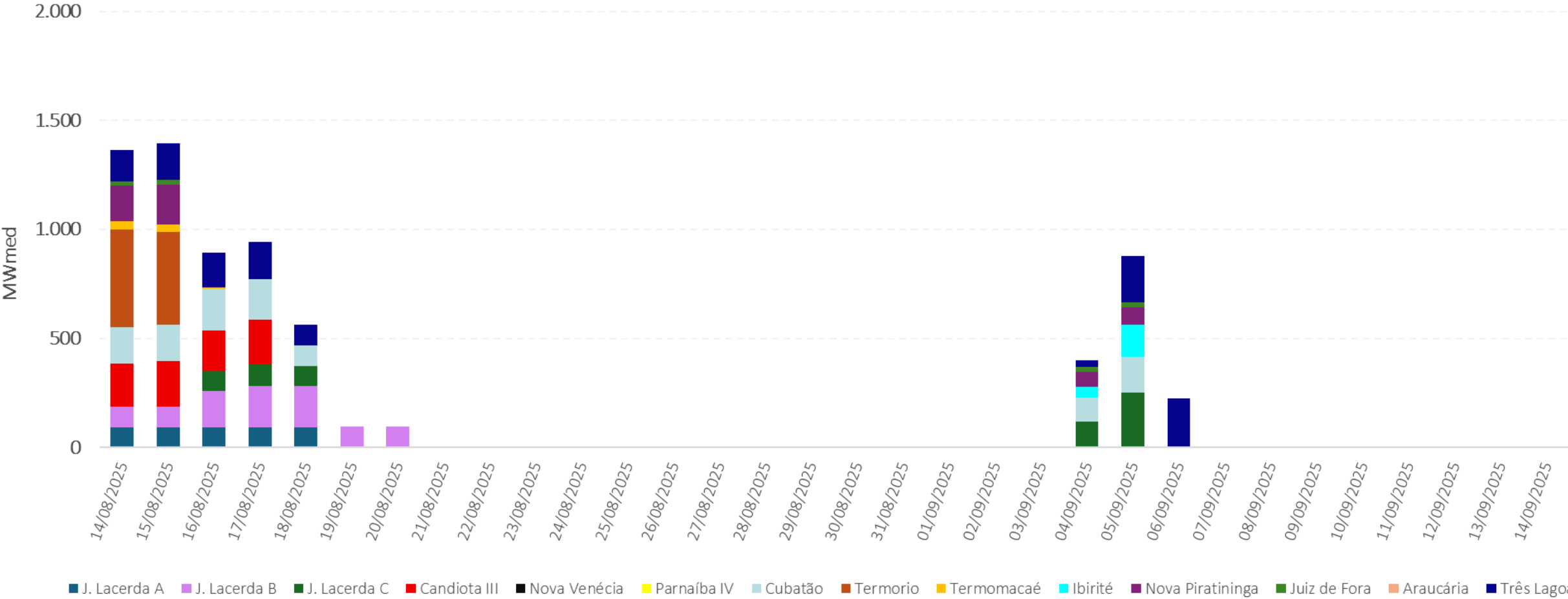


Exportação térmica de agosto e setembro de 2025 para as seguintes usinas:

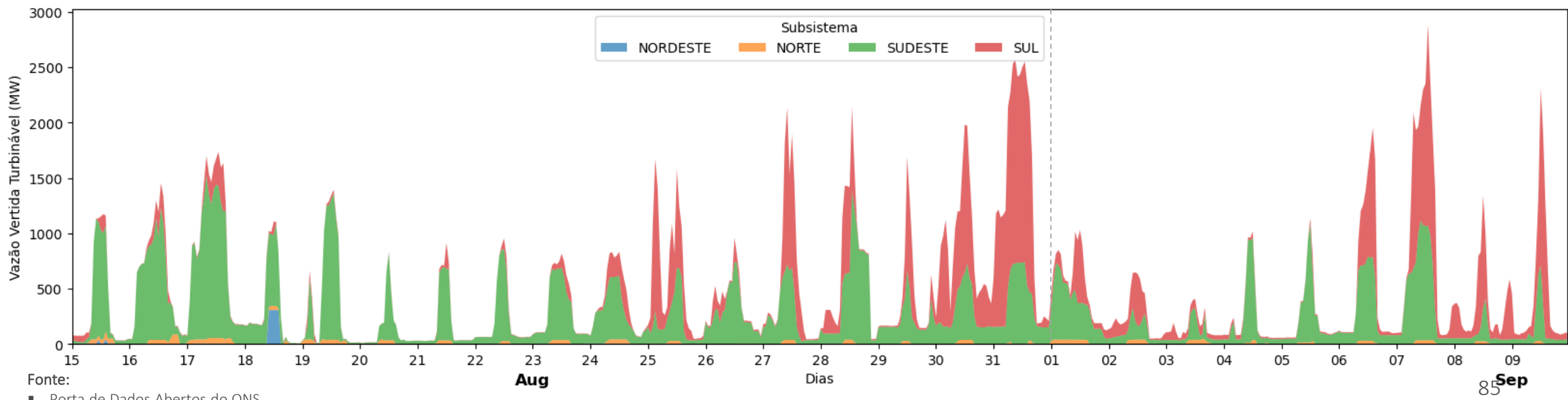
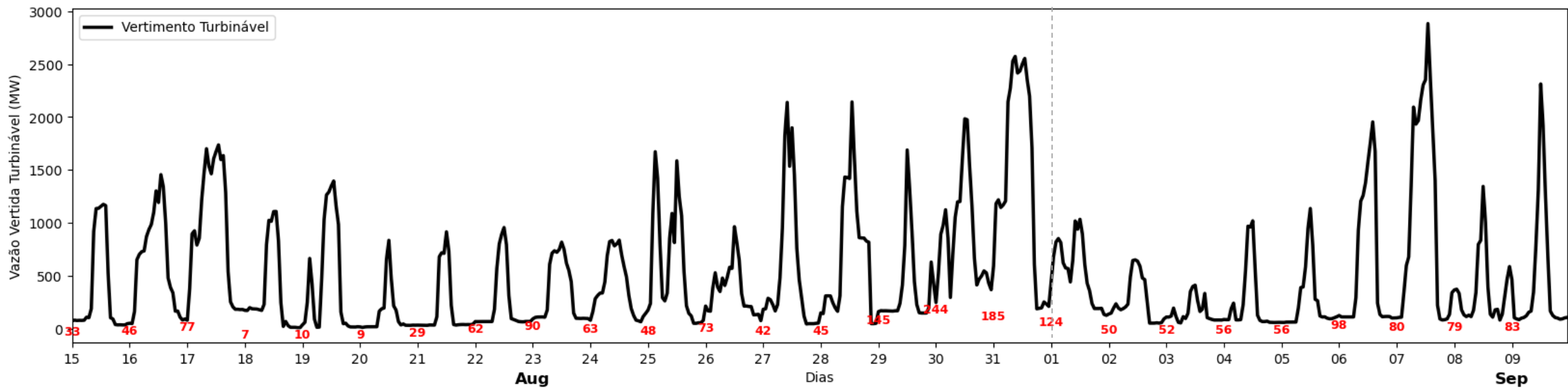
- N. Venécia*: (R\$294,56/MWh)
 - J. Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)
 - Cubatão*: (R\$ 396,75 /MWh)
 - J. Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)
- J. Lacerda-A: (R\$ 406,63 /MWh)
 - Parnaíba IV: (R\$ 411,05 /MWh)
 - Candiota 3: (R\$ 426,40 /MWh)
 - Ibirité: (R\$ 808,01 /MWh)
 - Três Lagoas: (R\$ 852,47 /MWh)
- Termorio: (R\$ 906,79 /MWh)
 - Araucária: (R\$ 932,80 /MWh)
 - Termomacaé*: (R\$ 958,70 /MWh)
 - Juiz de Fora: (R\$ 1.038,60 /MWh)
 - N. Piratininga: (R\$ 1.229,03 /MWh)

* Usina de leilão

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



acompanhamento da exportação internacional – ocorrência de vertimento turbinável – agosto e setembro de 2025

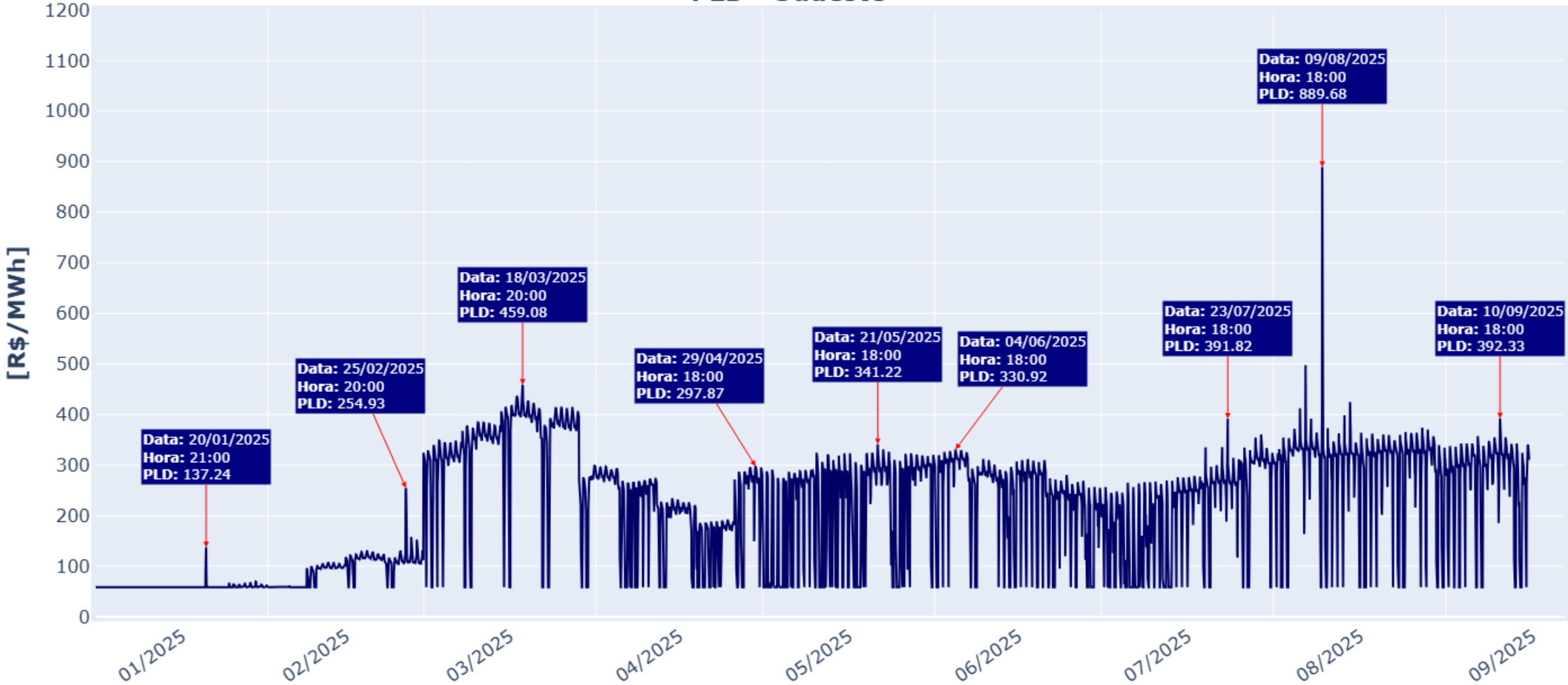


Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

histórico do PLD horário

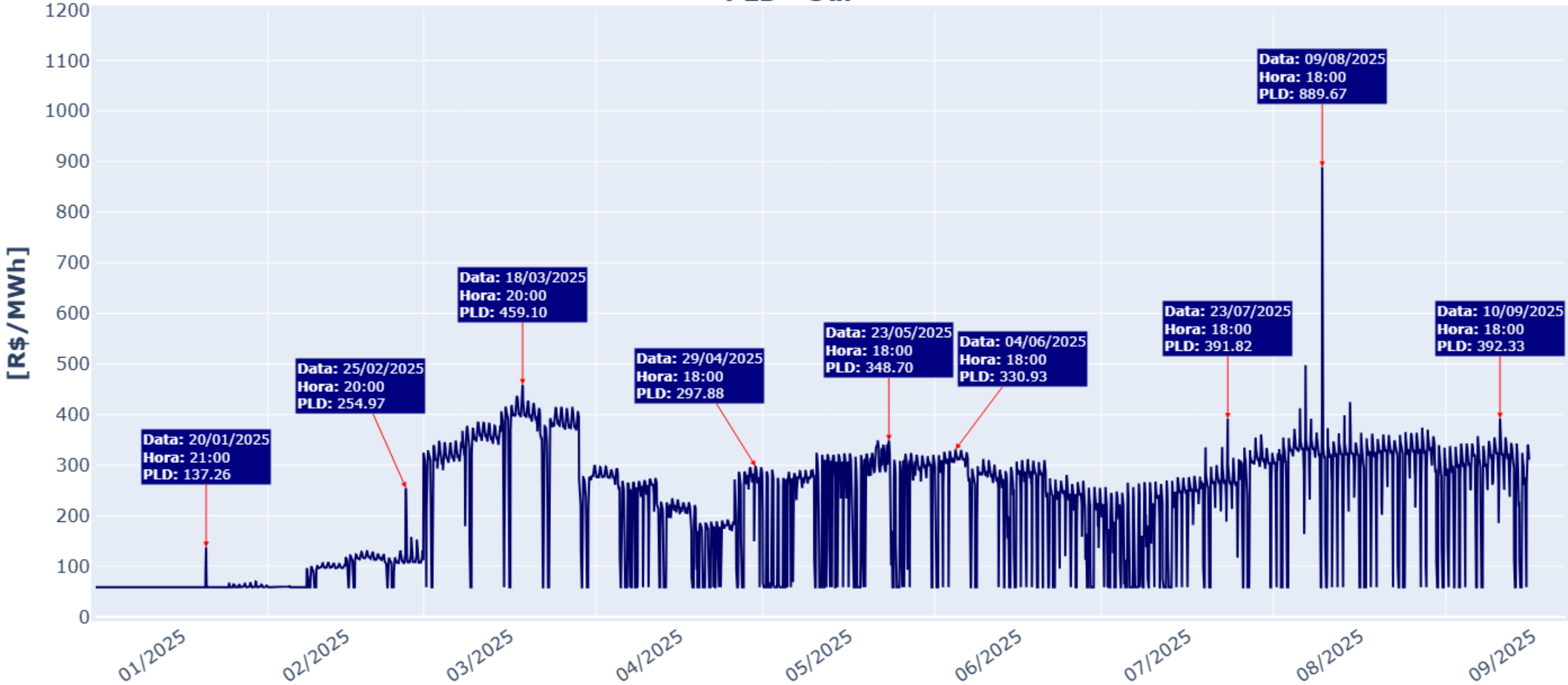
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,21	93,76	327,32	202,18	212,58	234,71	210,02	287,17				

histórico do PLD horário

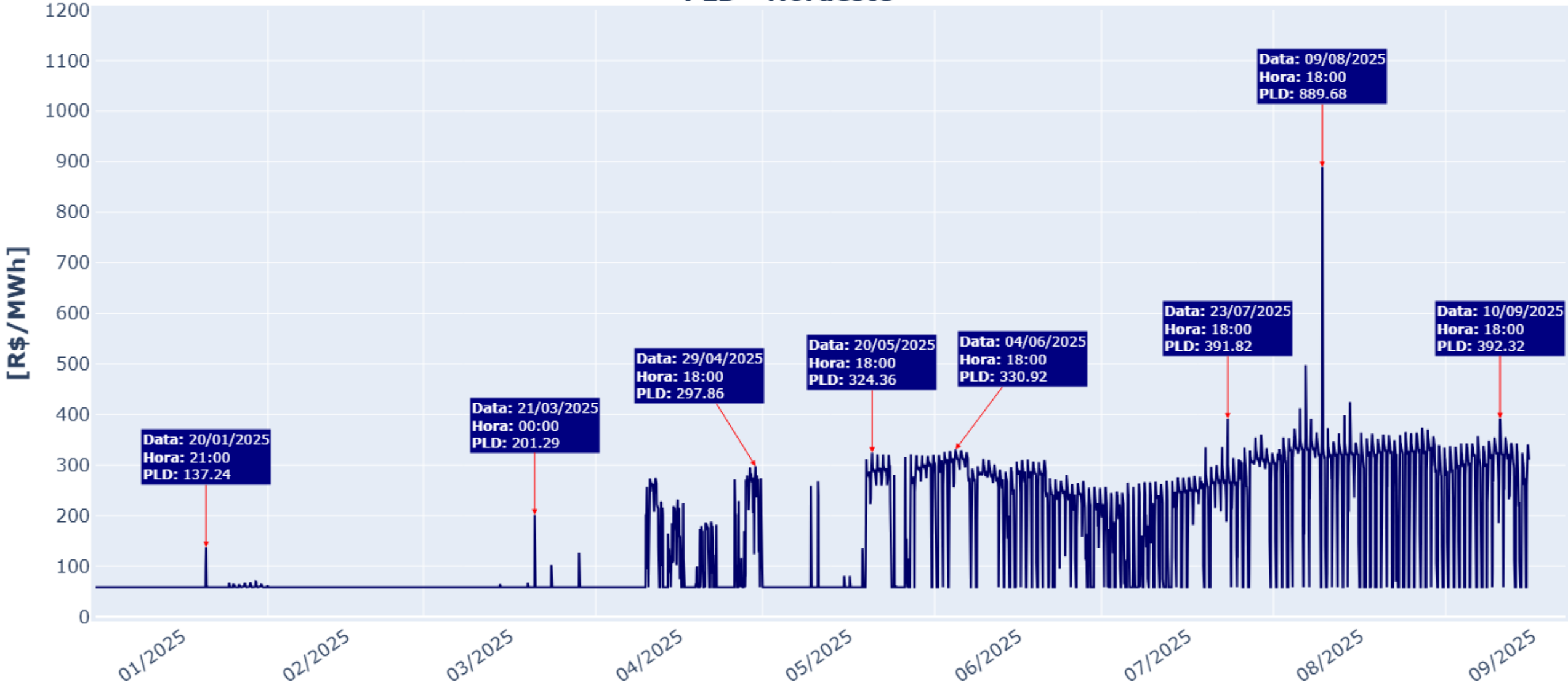
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
			2025	59,21	93,83	332,56	202,98	233,39	236,10	211,67	287,17			

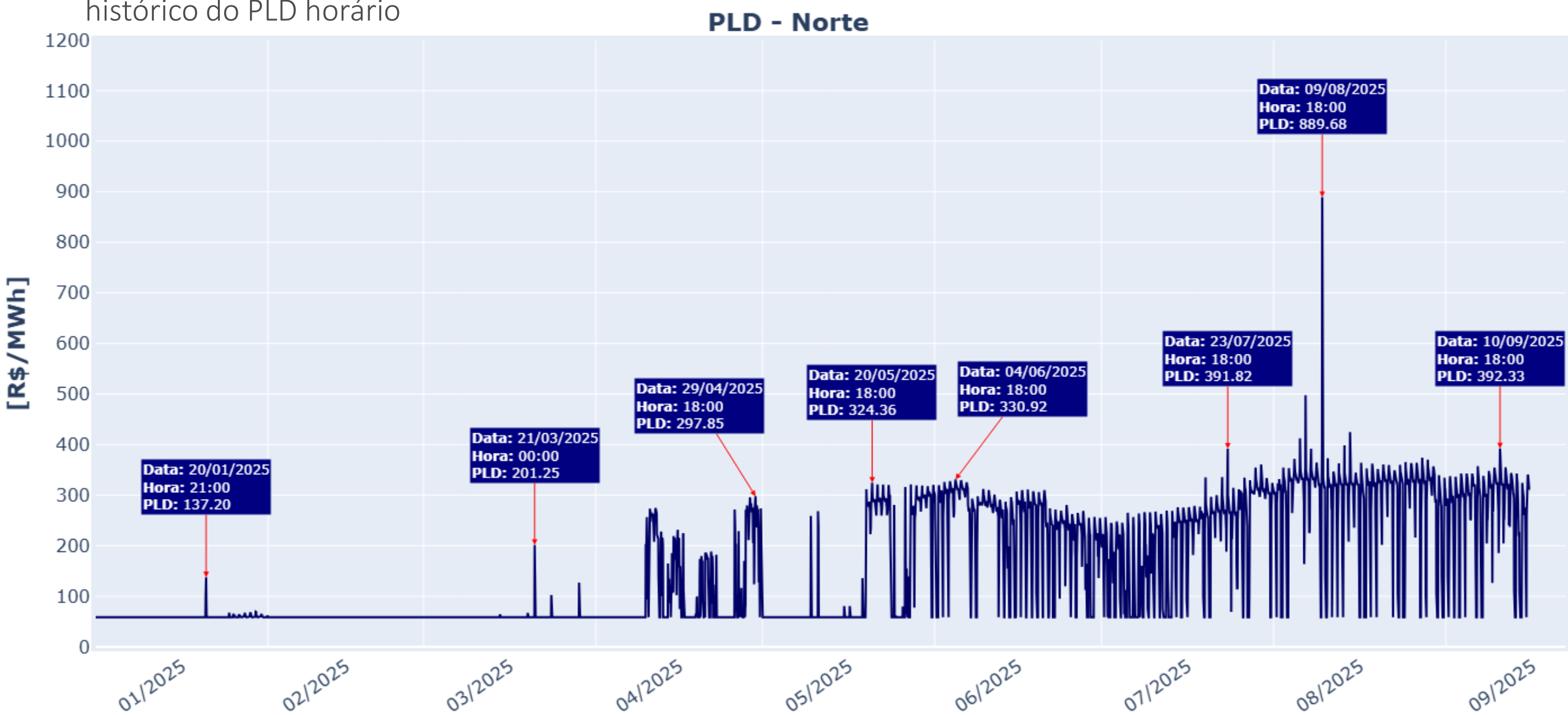
histórico do PLD horário

PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
			2025	59,18	58,60	58,96	107,28	124,98	230,90	205,55	268,67			

histórico do PLD horário



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,18	58,60	58,96	107,27	125,19	232,29	207,88	285,88				

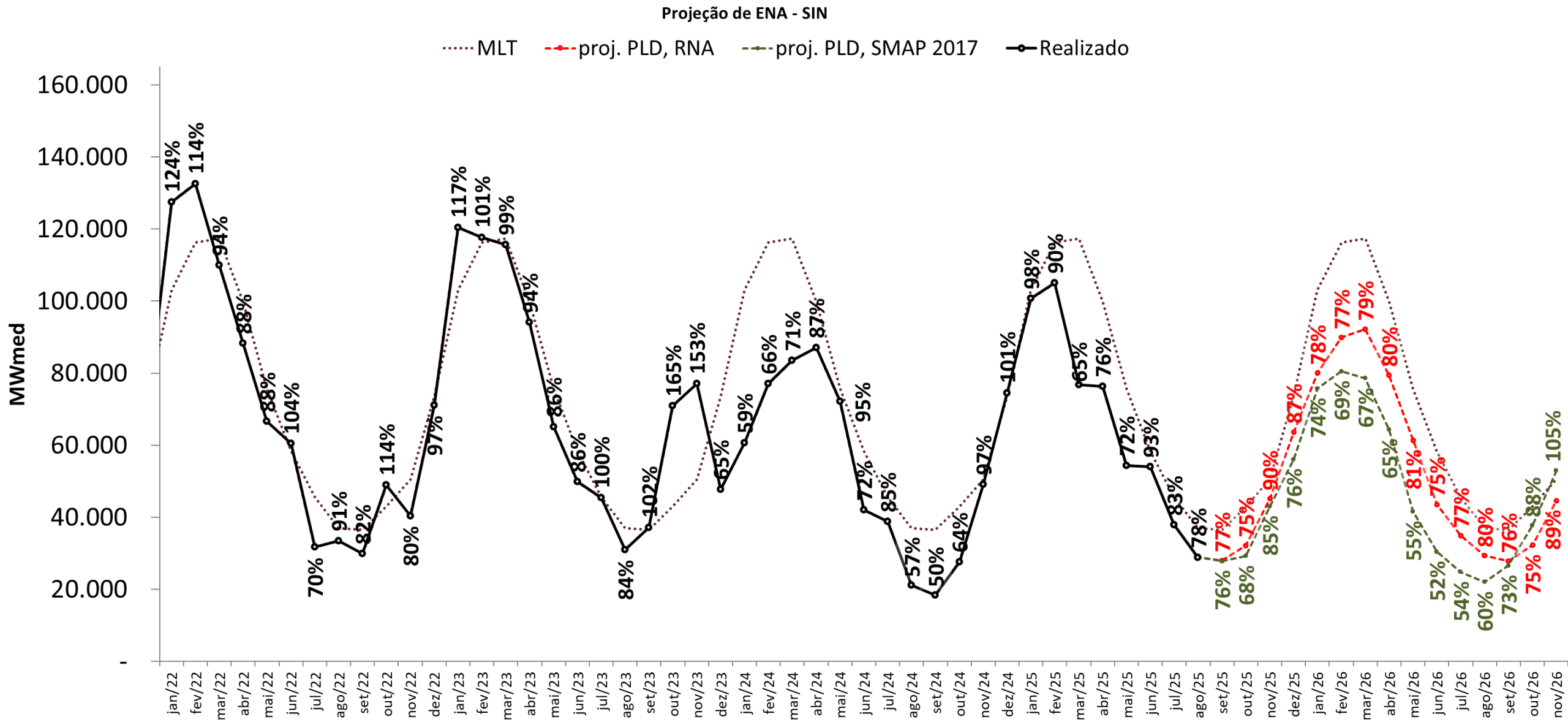
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- 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 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

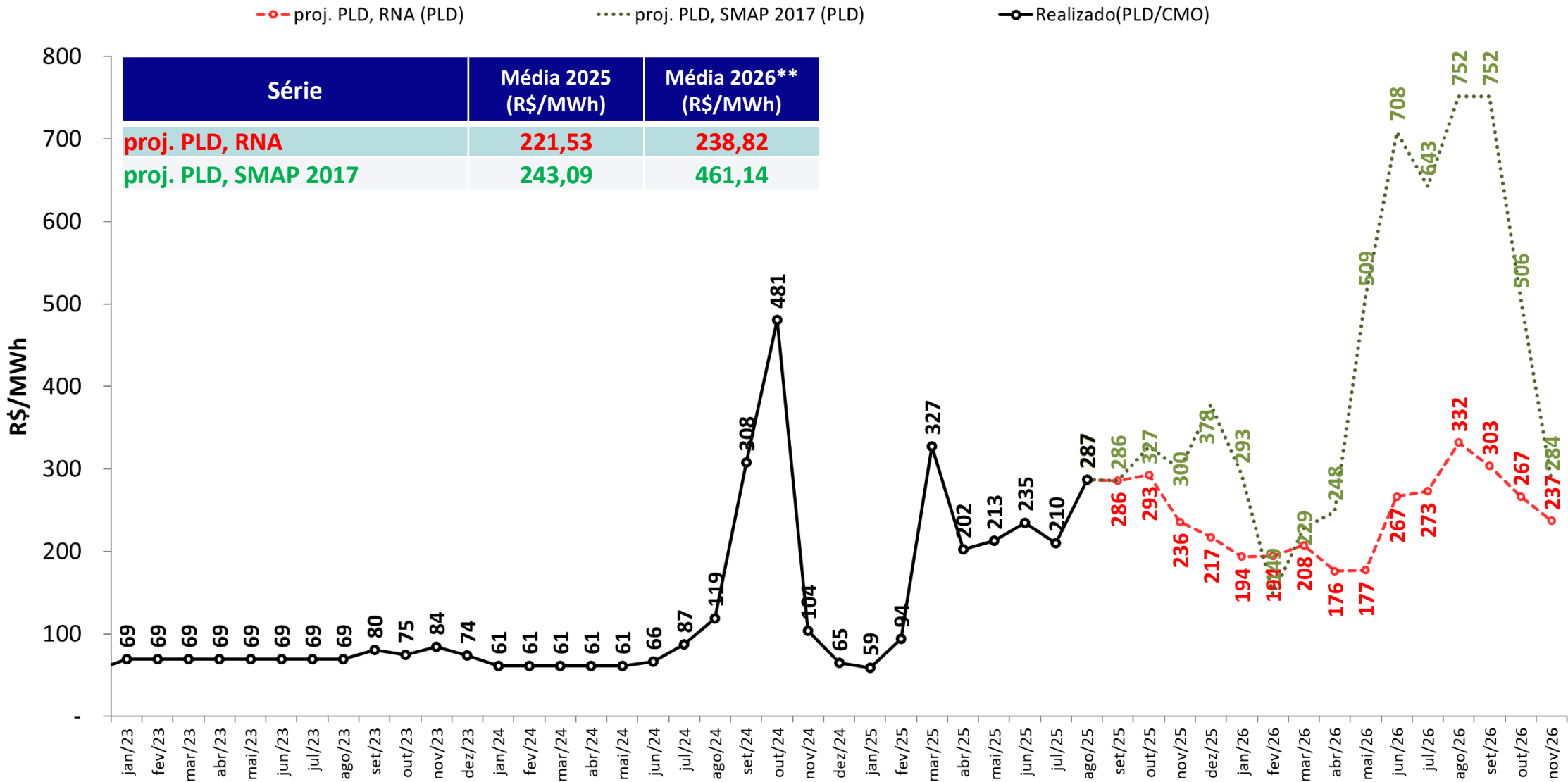
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2017 a setembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2022 a setembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro até janeiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro até janeiro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - 2ª revisão quadrimestral da carga
- **Os resultados para os 5 cenários acima são apresentados detalhadamente no ANEXO da apresentação.**

projeção de energia natural afluyente
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2017



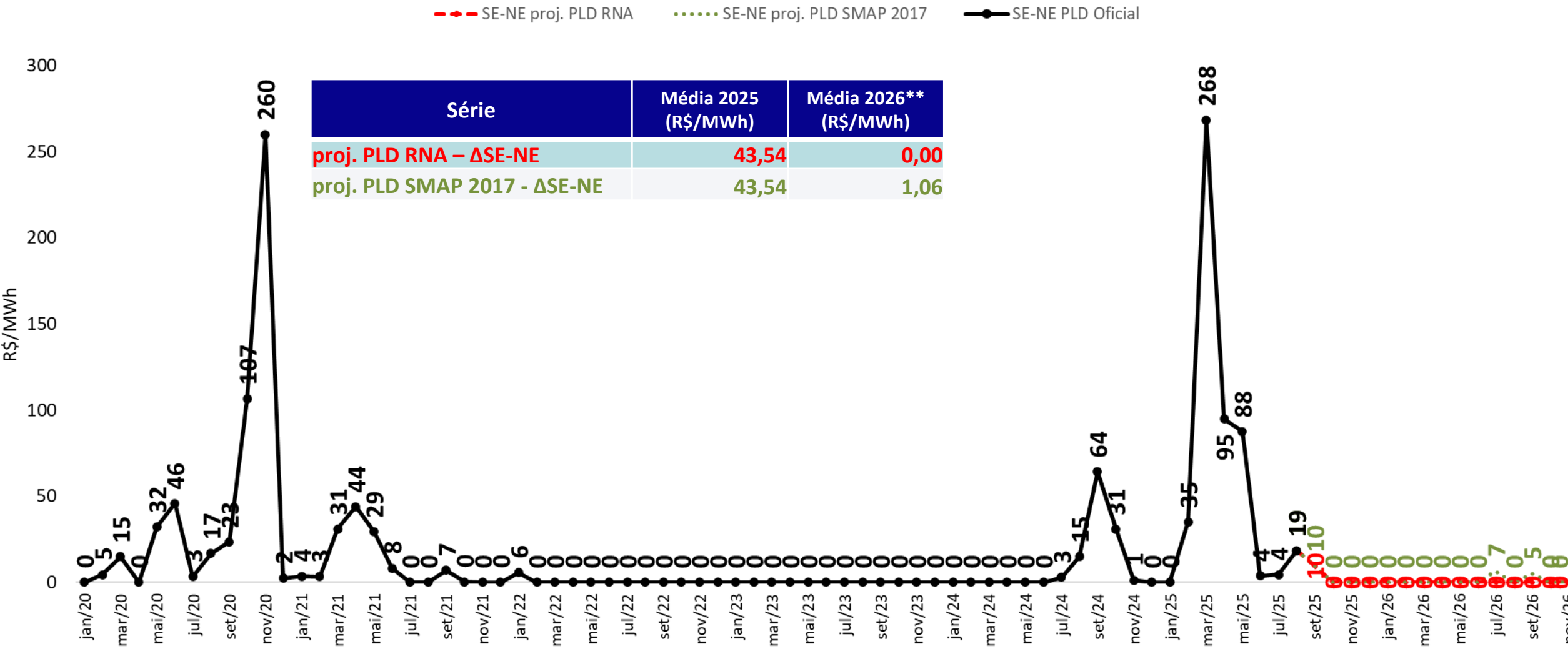
projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2017

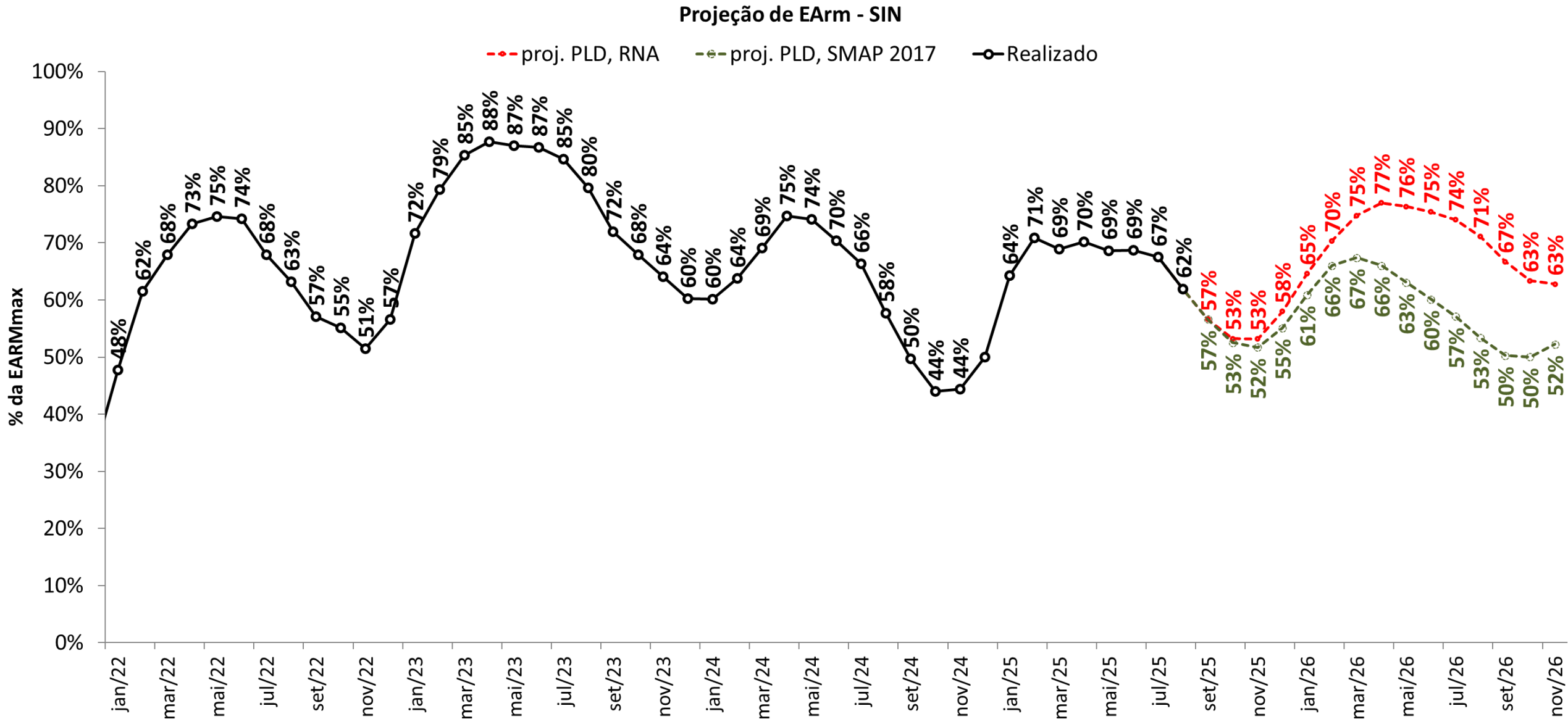


• **Foram considerados:**
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

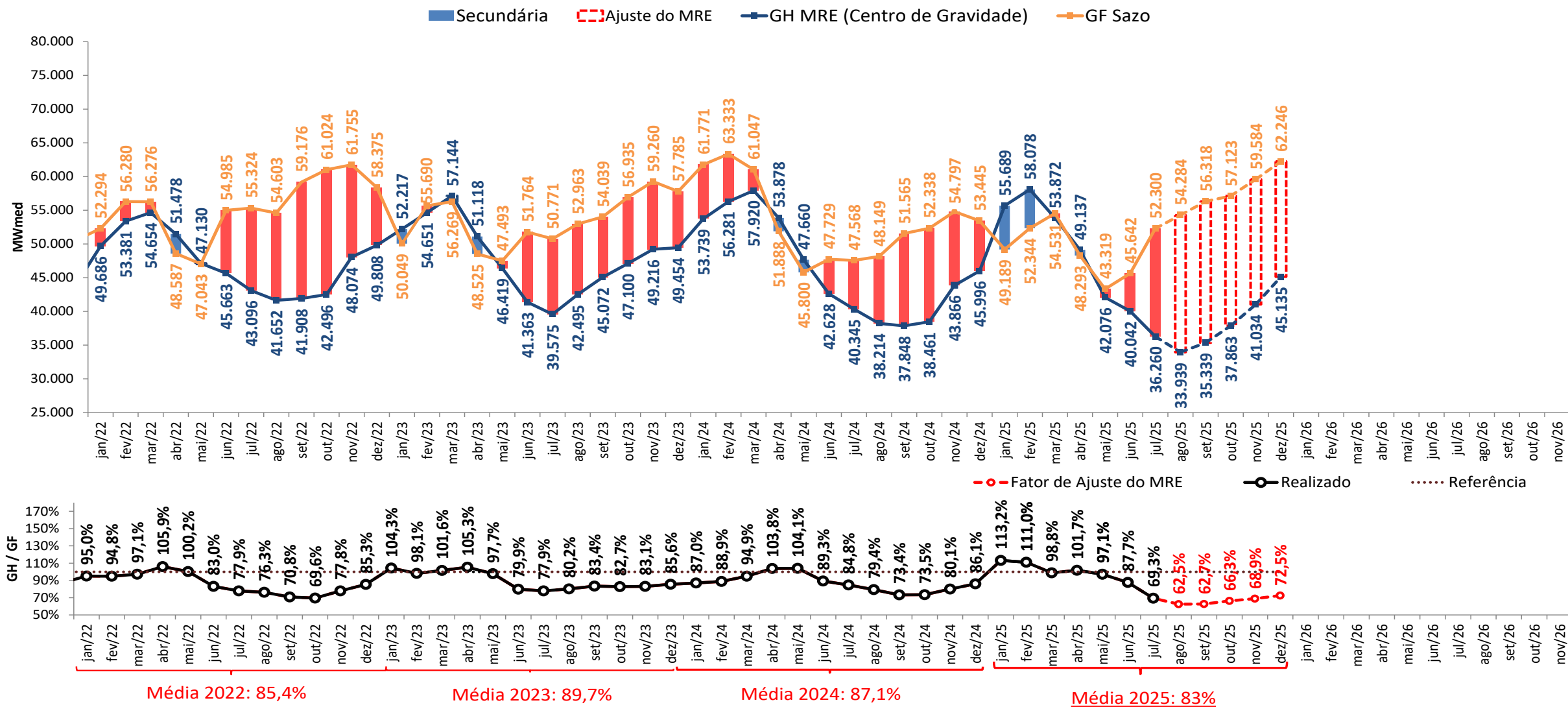


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



projeção do MRE

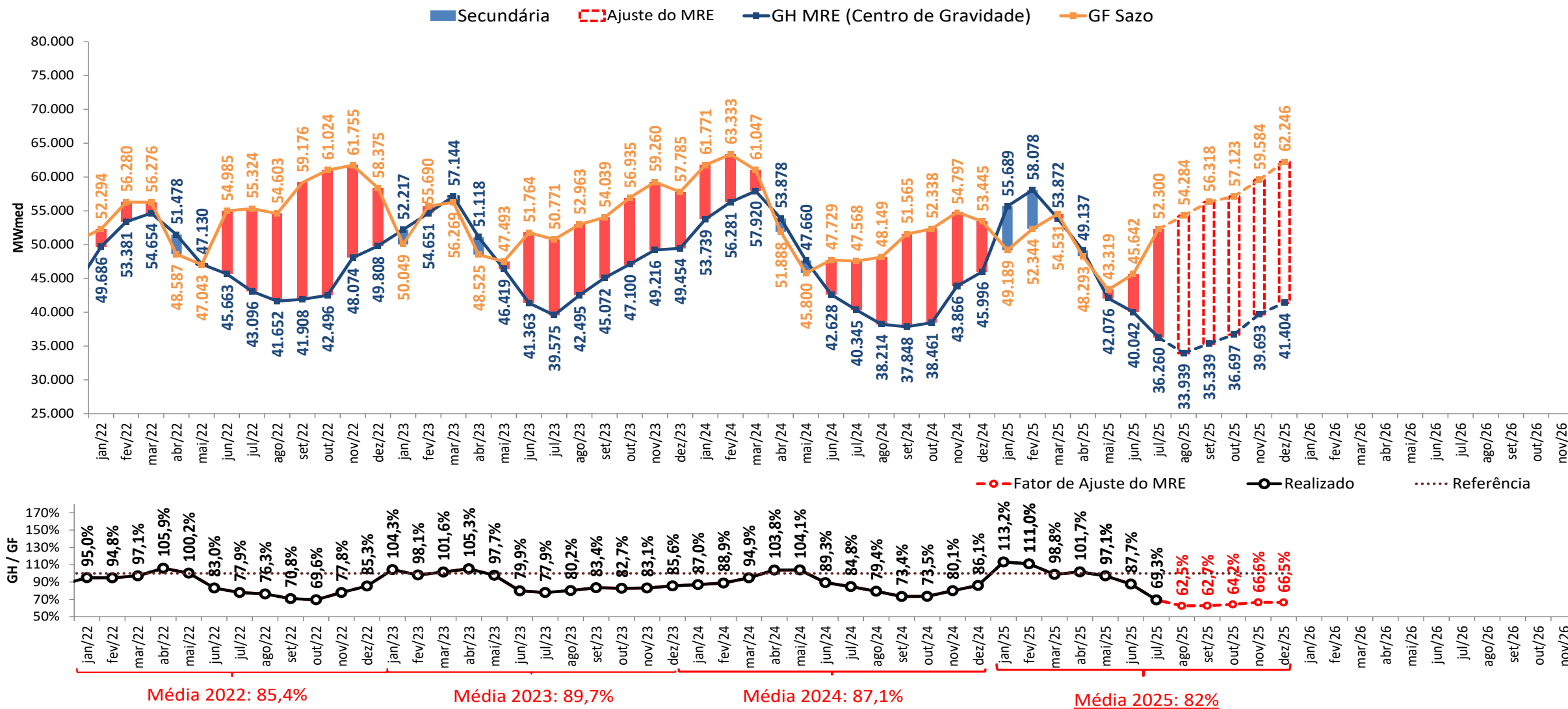
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

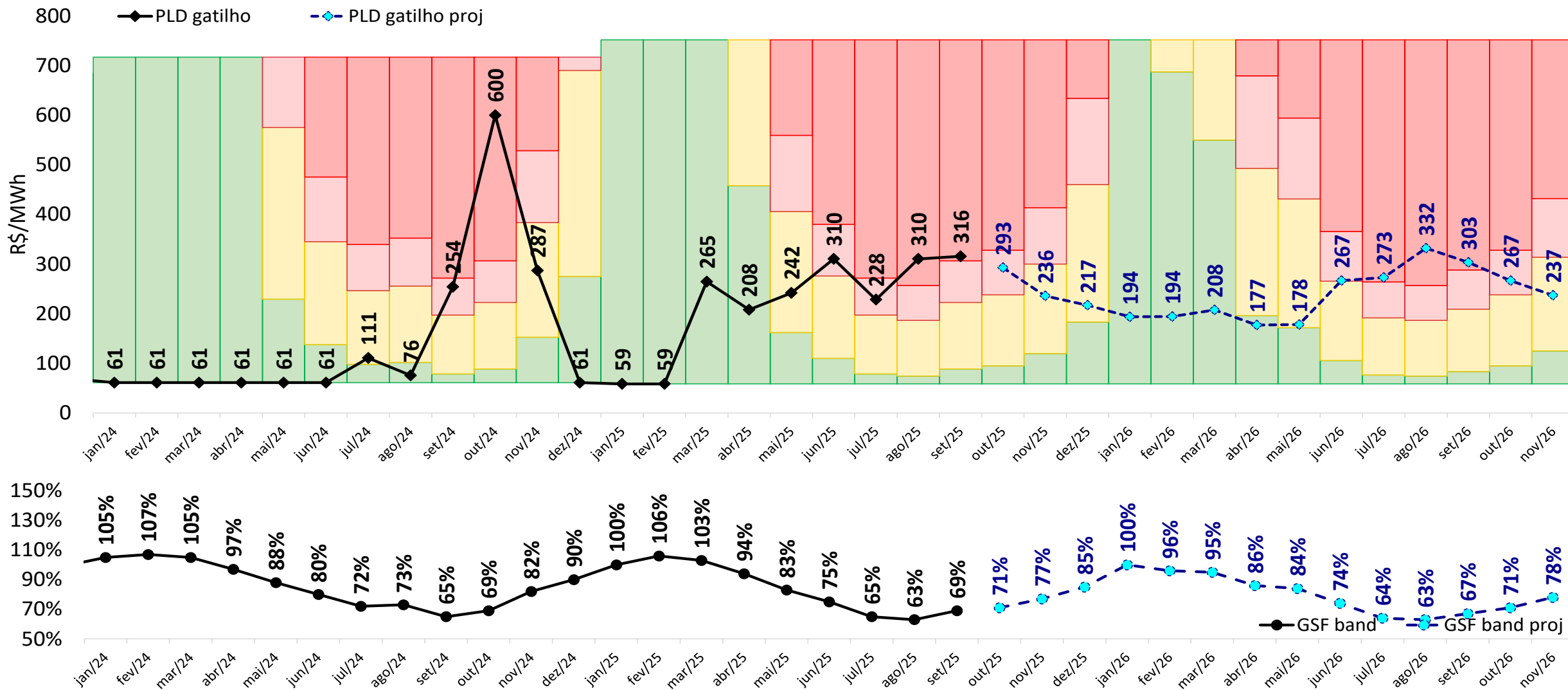
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

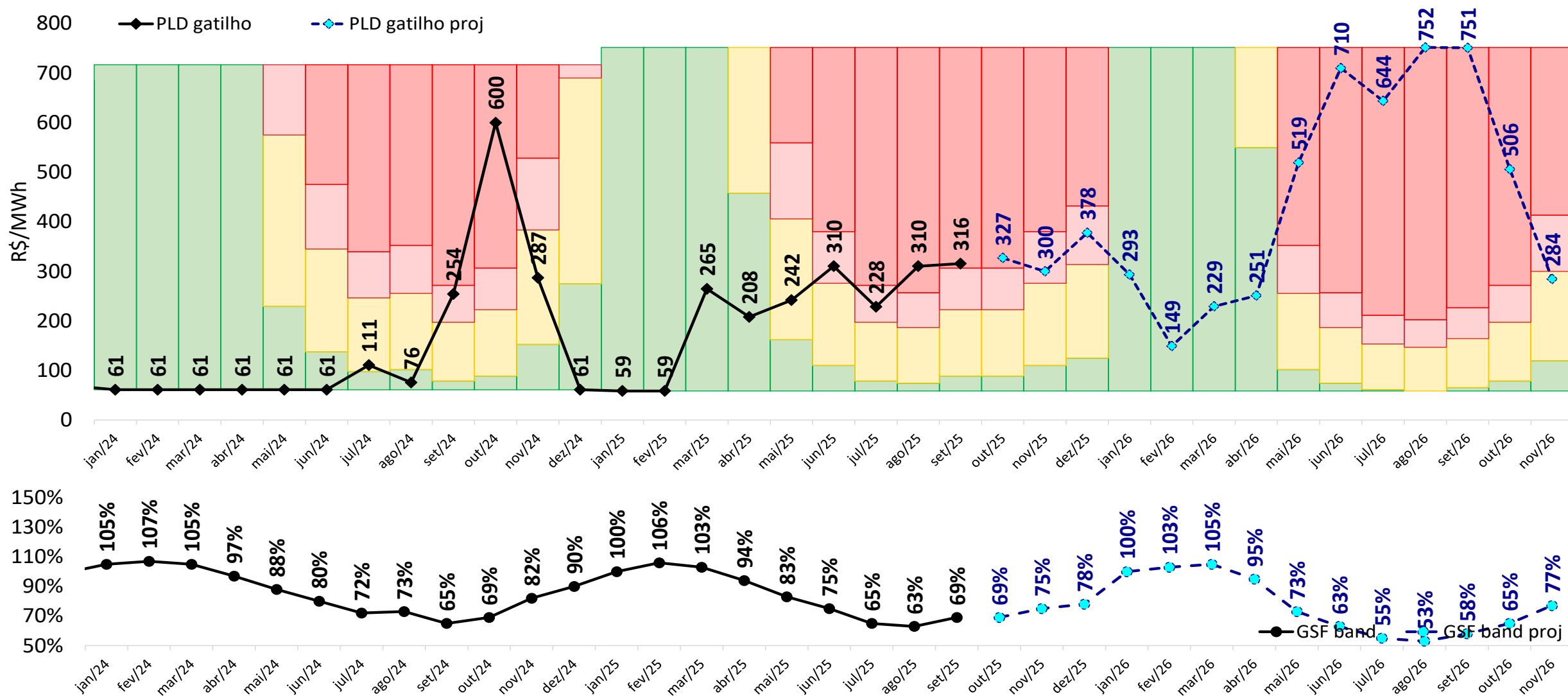
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD, RNA

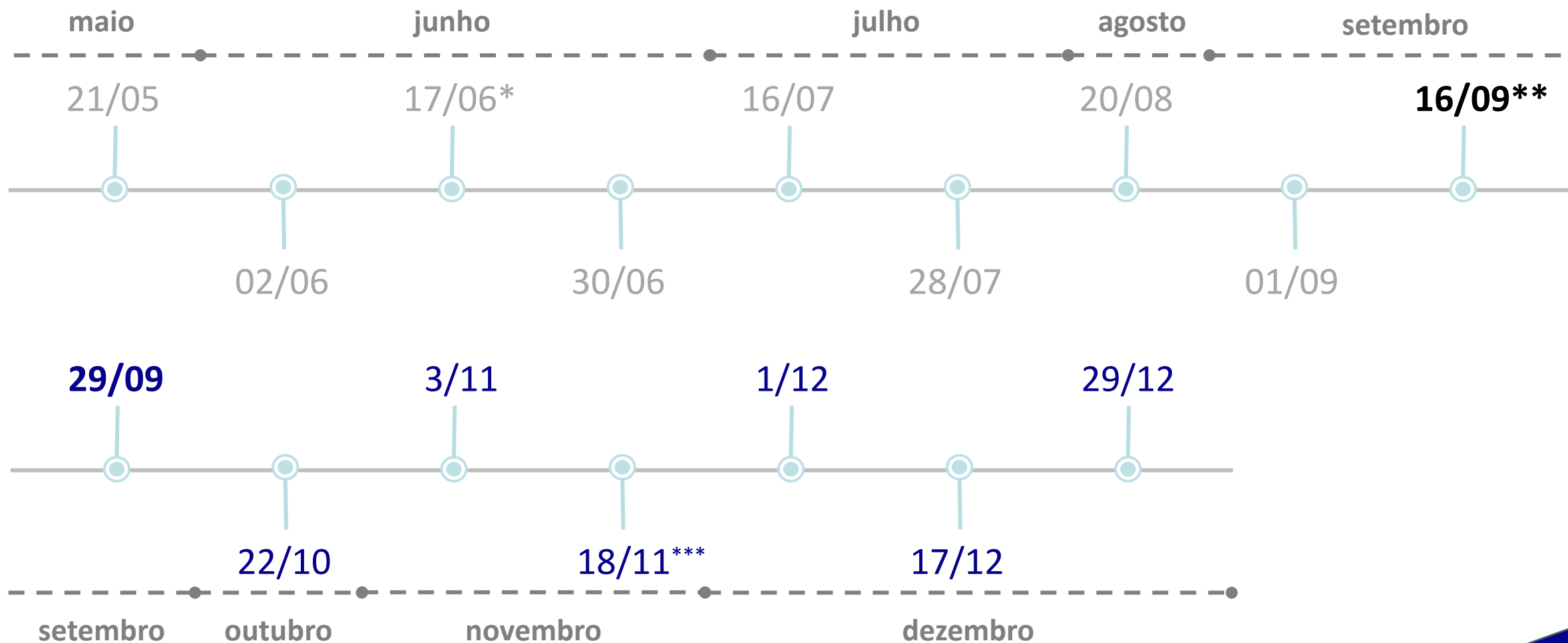


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
16/09/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

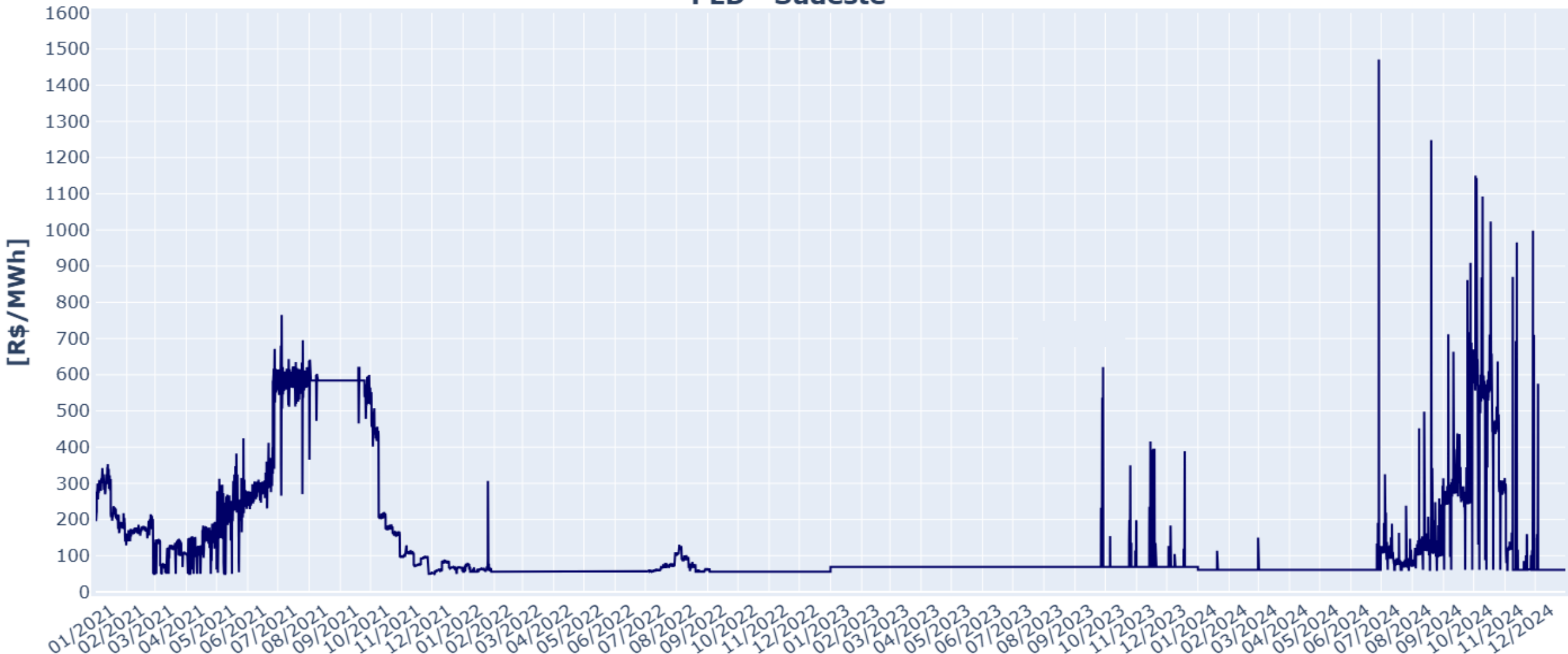
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

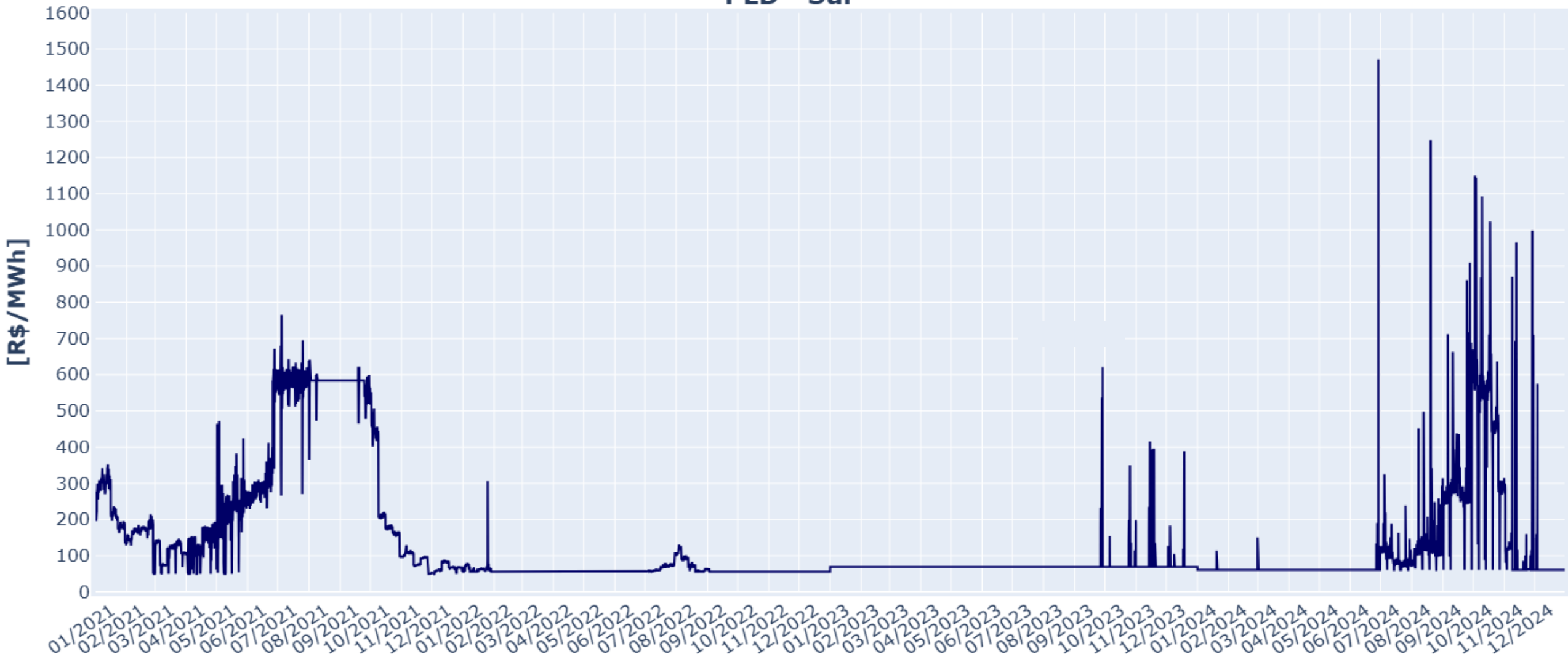
PLD - Sudeste



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

histórico do PLD horário

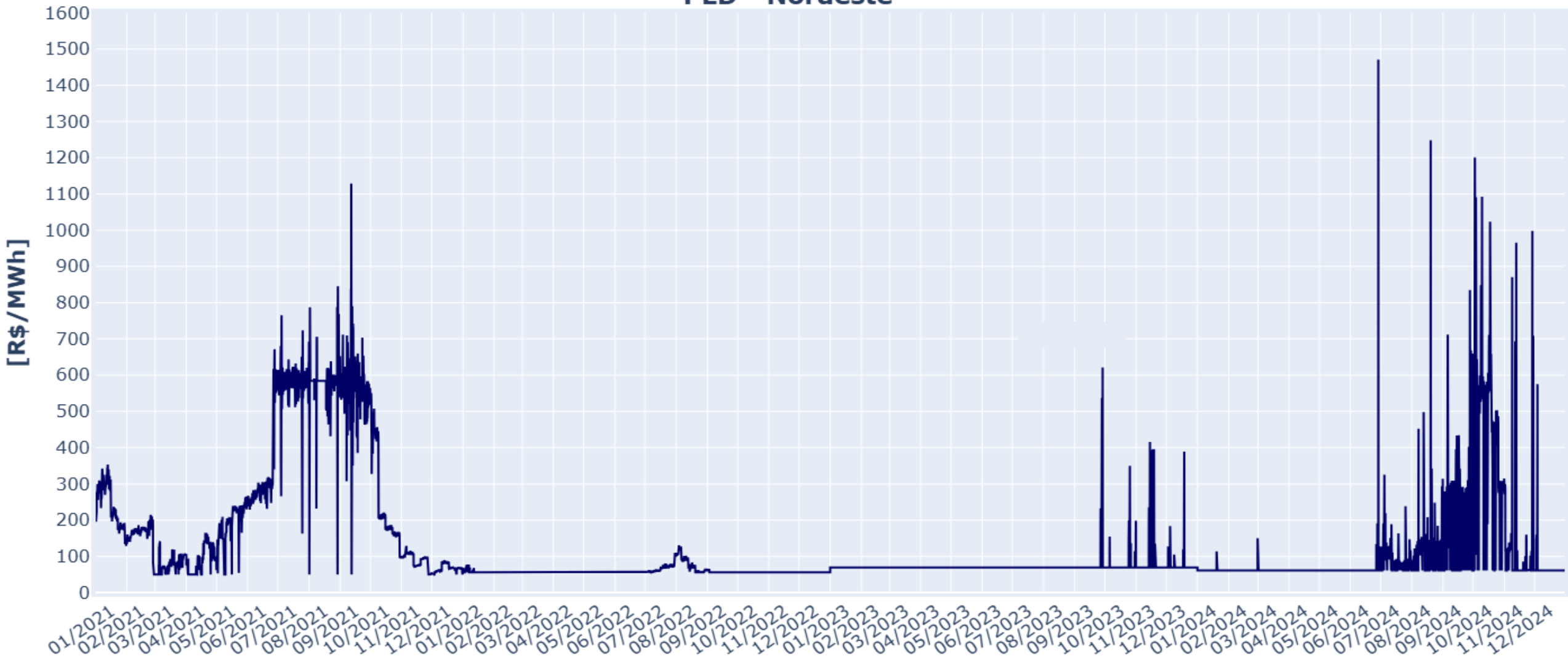
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		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

histórico do PLD horário

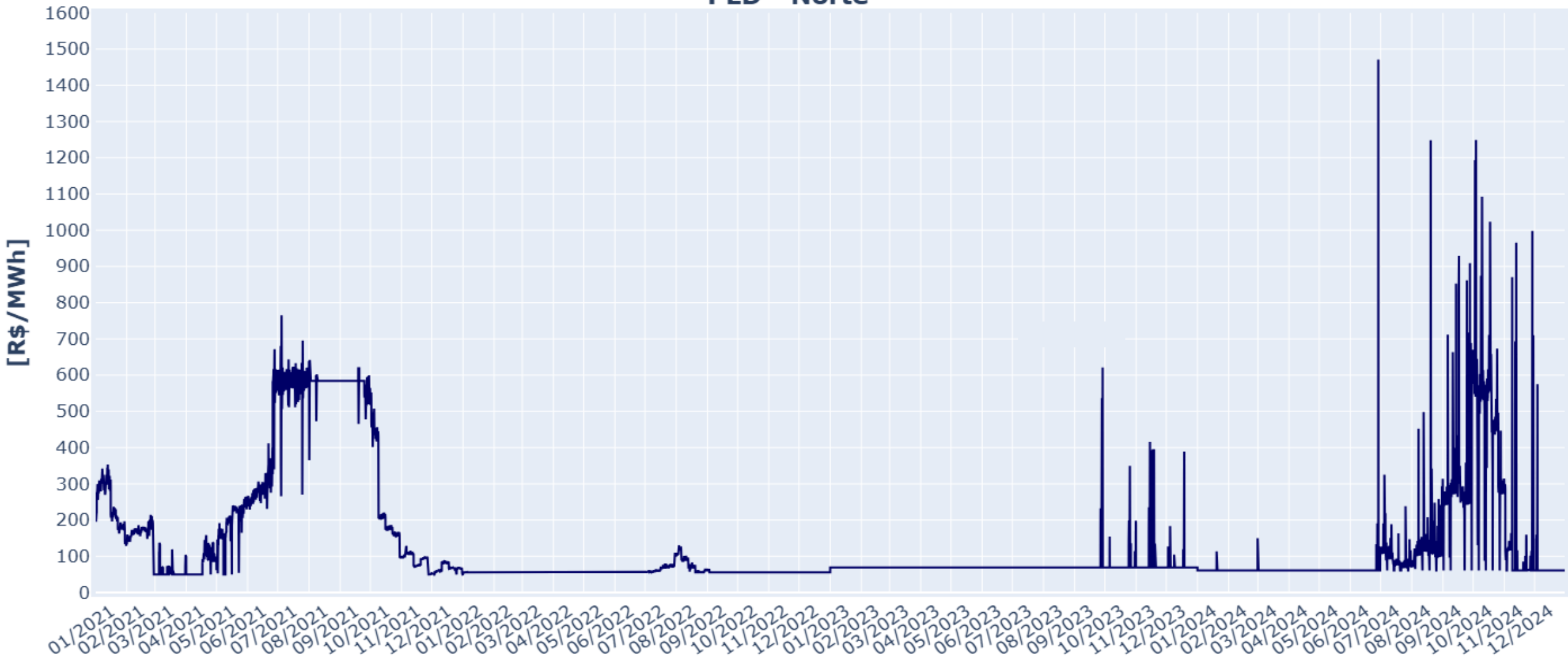
PLD - Nordeste



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

histórico do PLD horário

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
		240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
		55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
		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

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

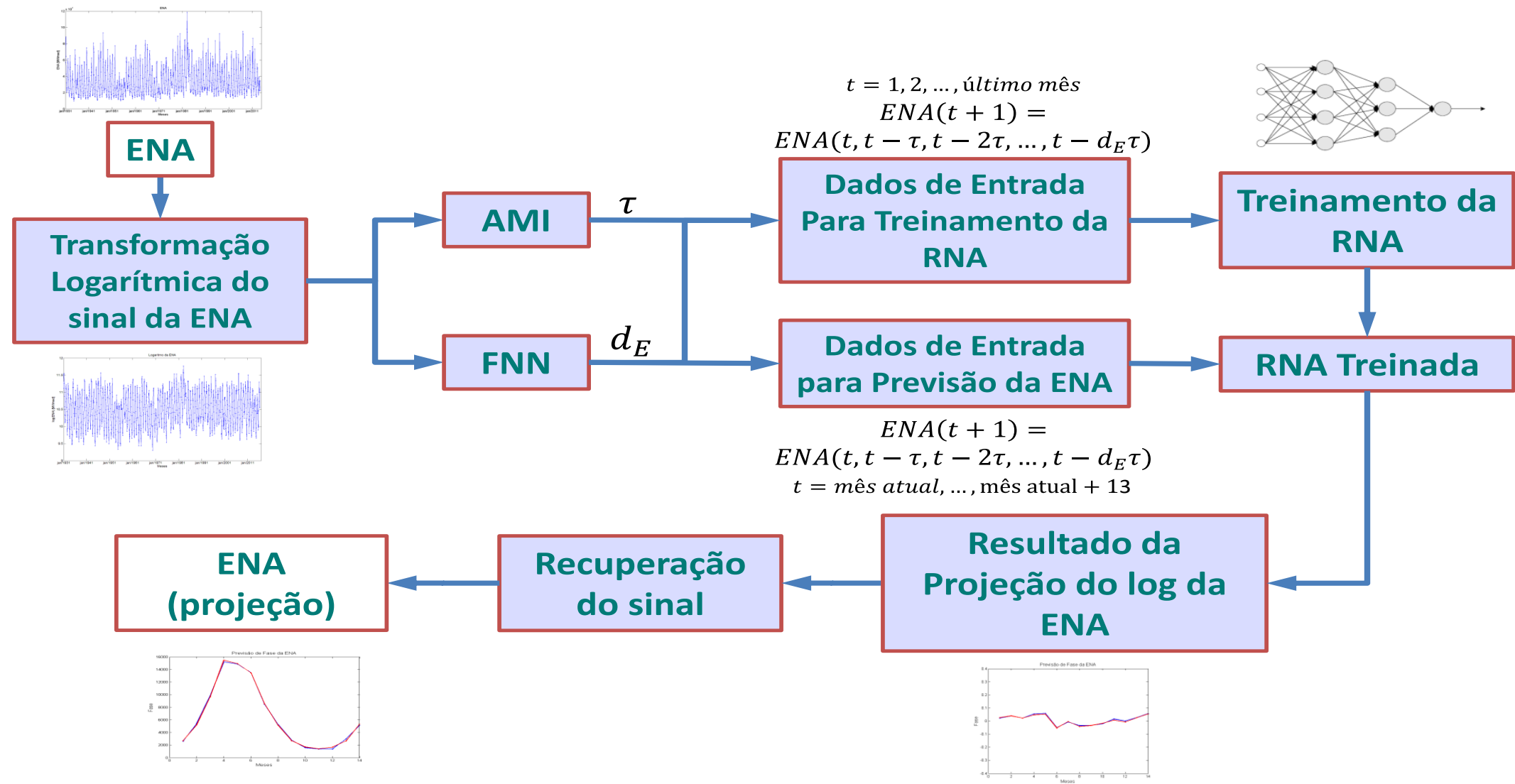
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

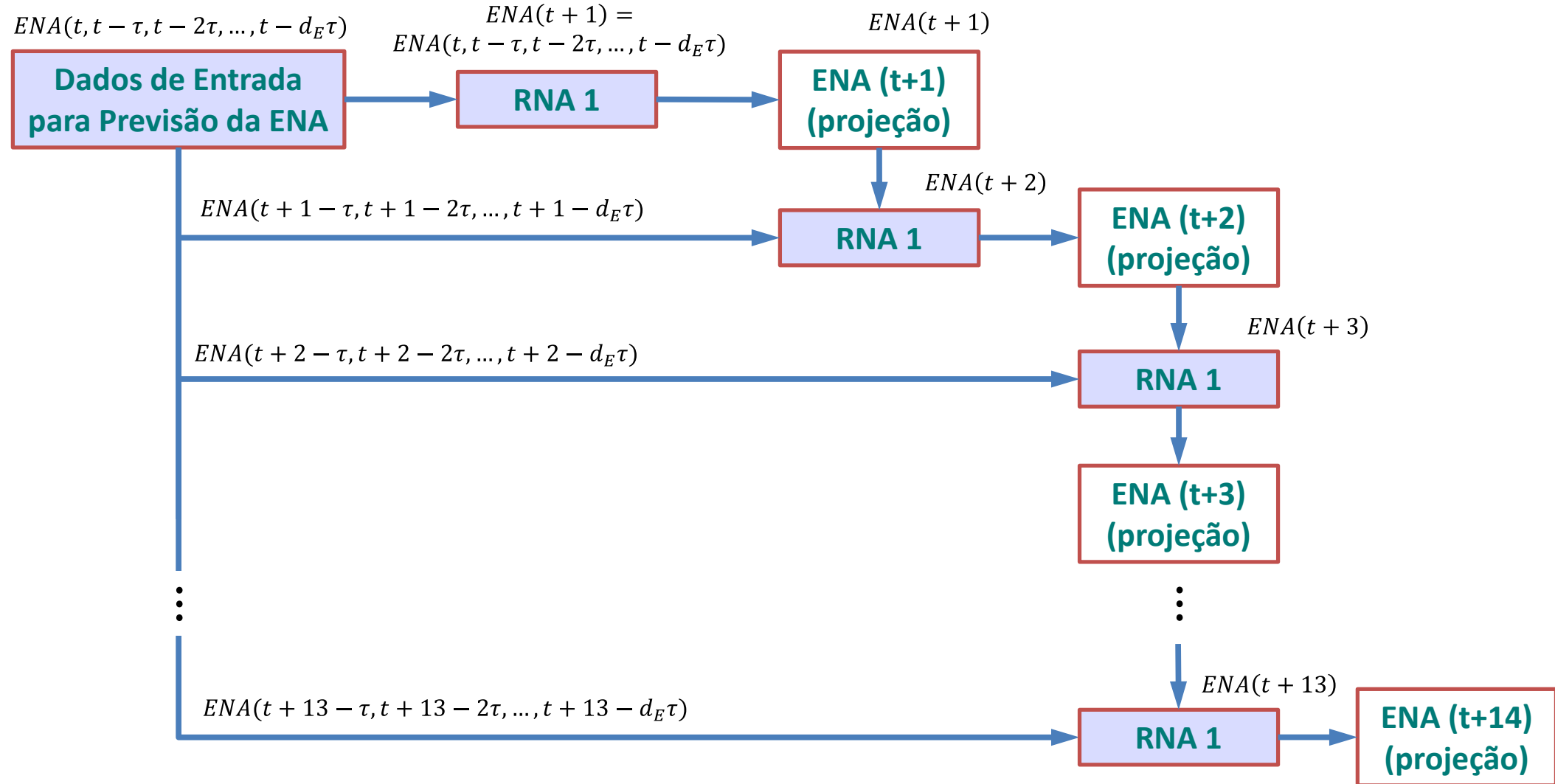
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

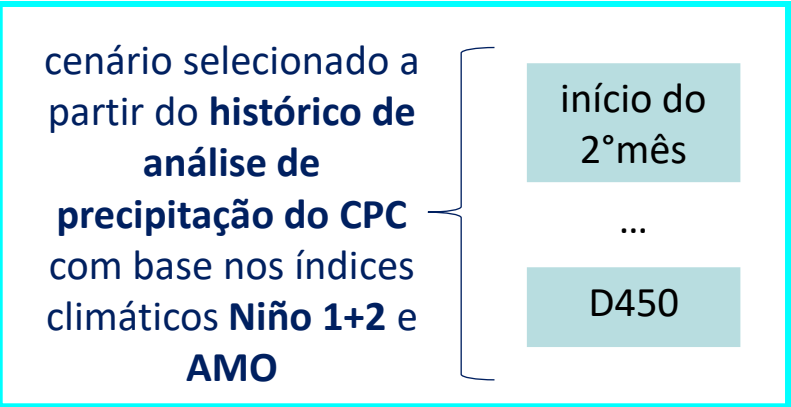
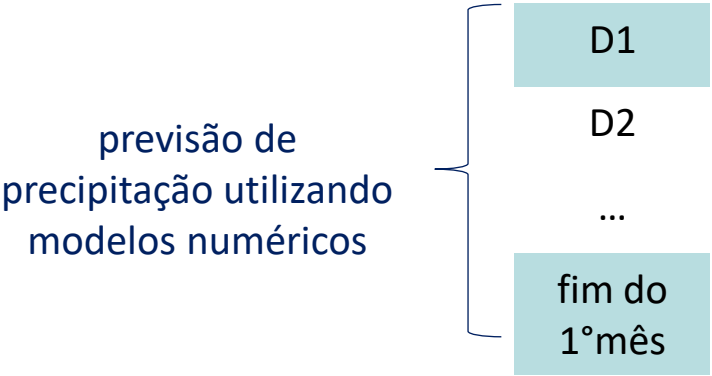
transformação logarítmica



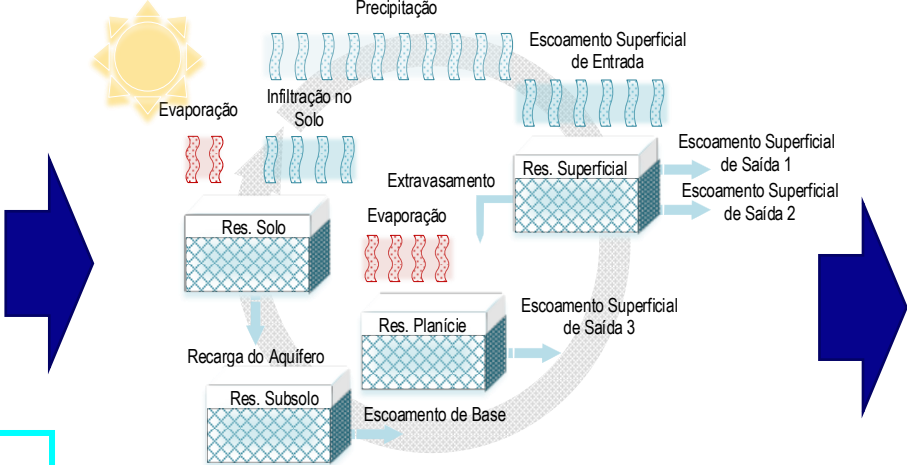
encadeamento da rede neural artificial



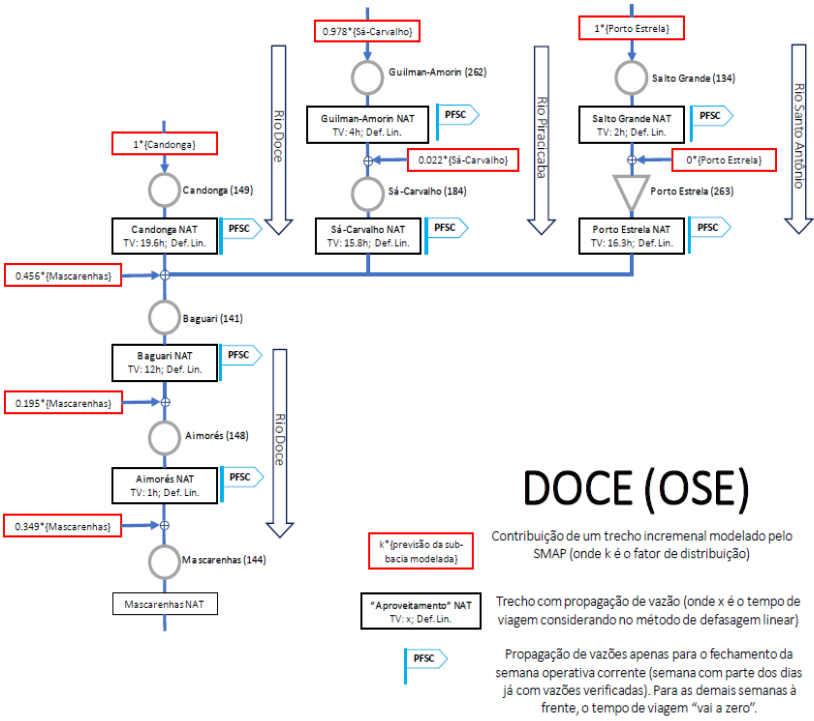
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



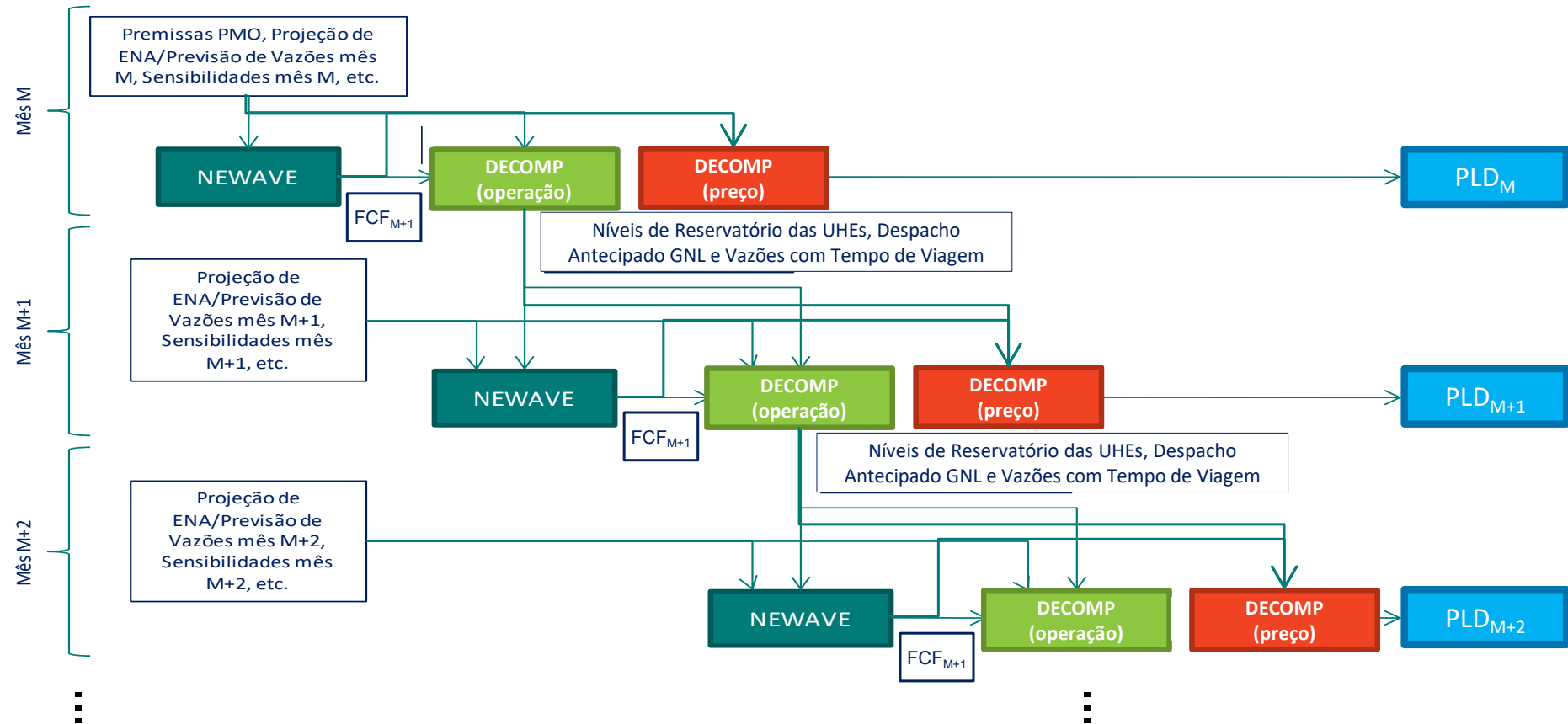
DOCE (OSE)

Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

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

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

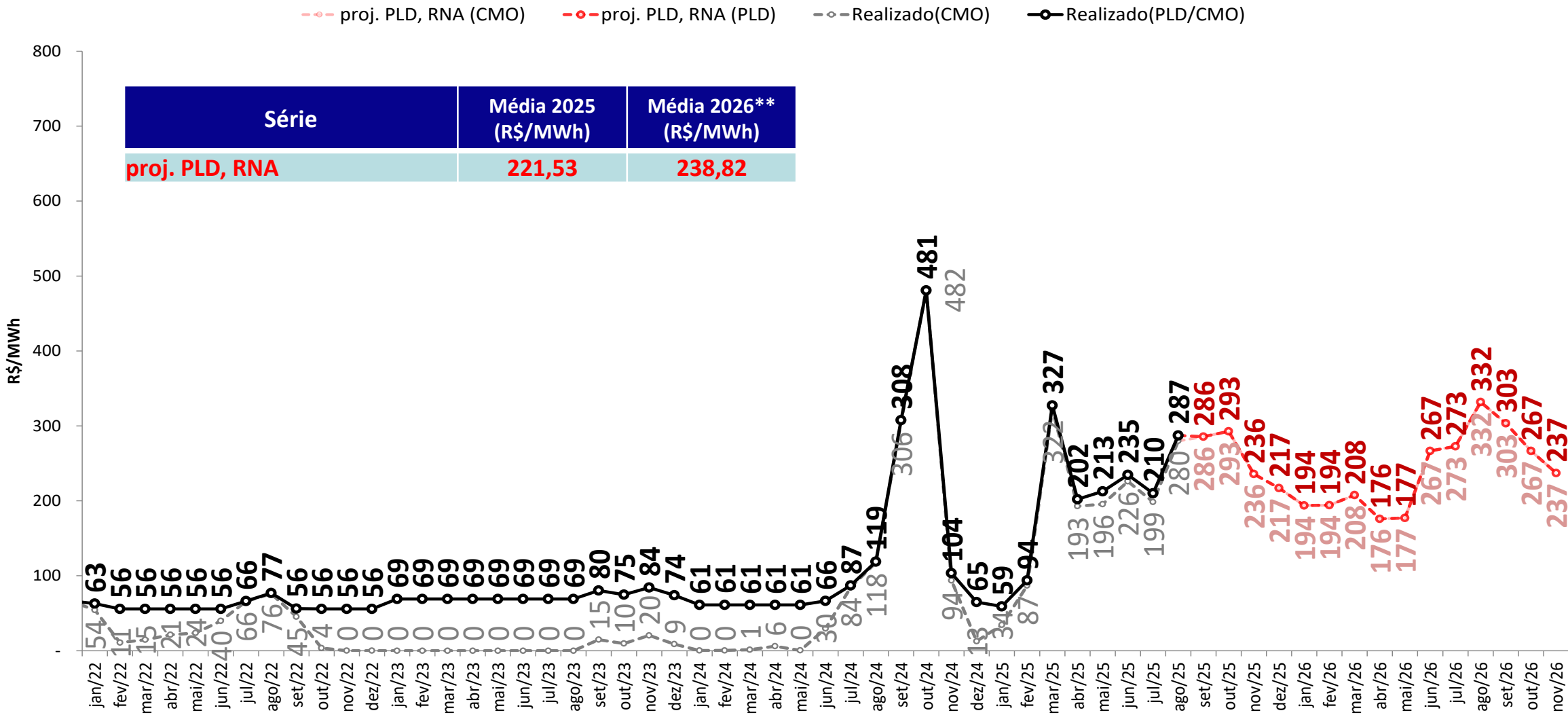


são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

PROJEÇÃO DO PLD

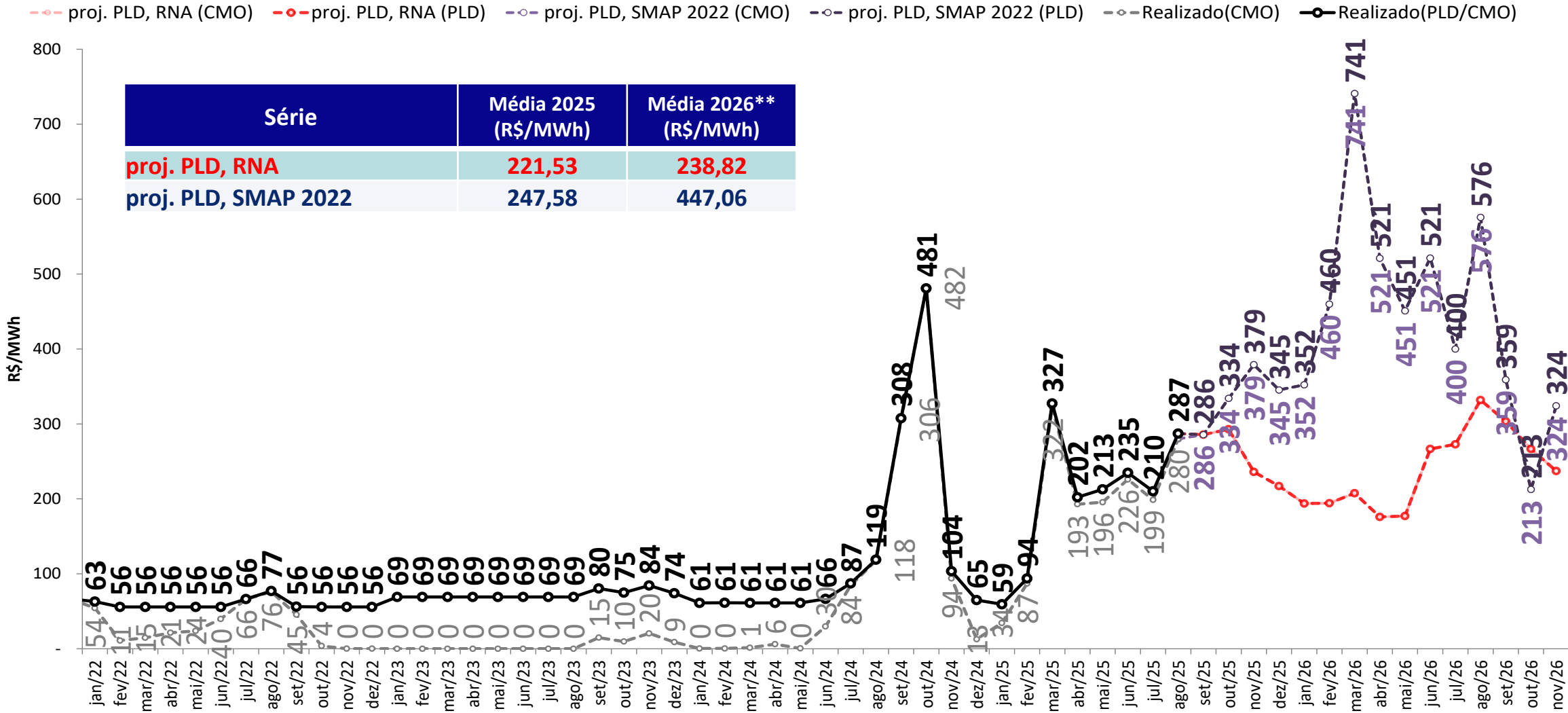
Resultados

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2022 a outubro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2022 a outubro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2025 até fevereiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2025 até fevereiro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - 2ª revisão quadrimestral da carga



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

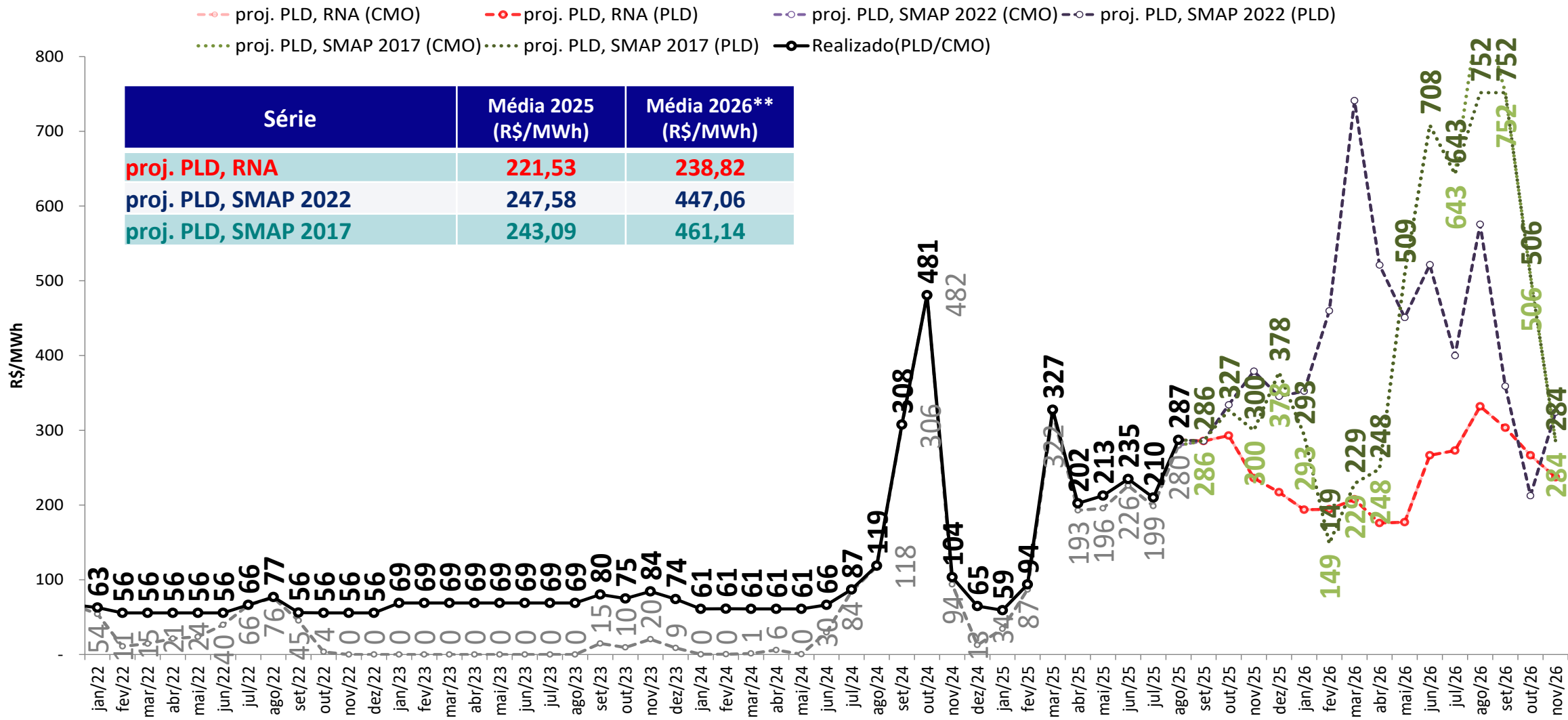
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



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

projeção do PLD – SE/CO

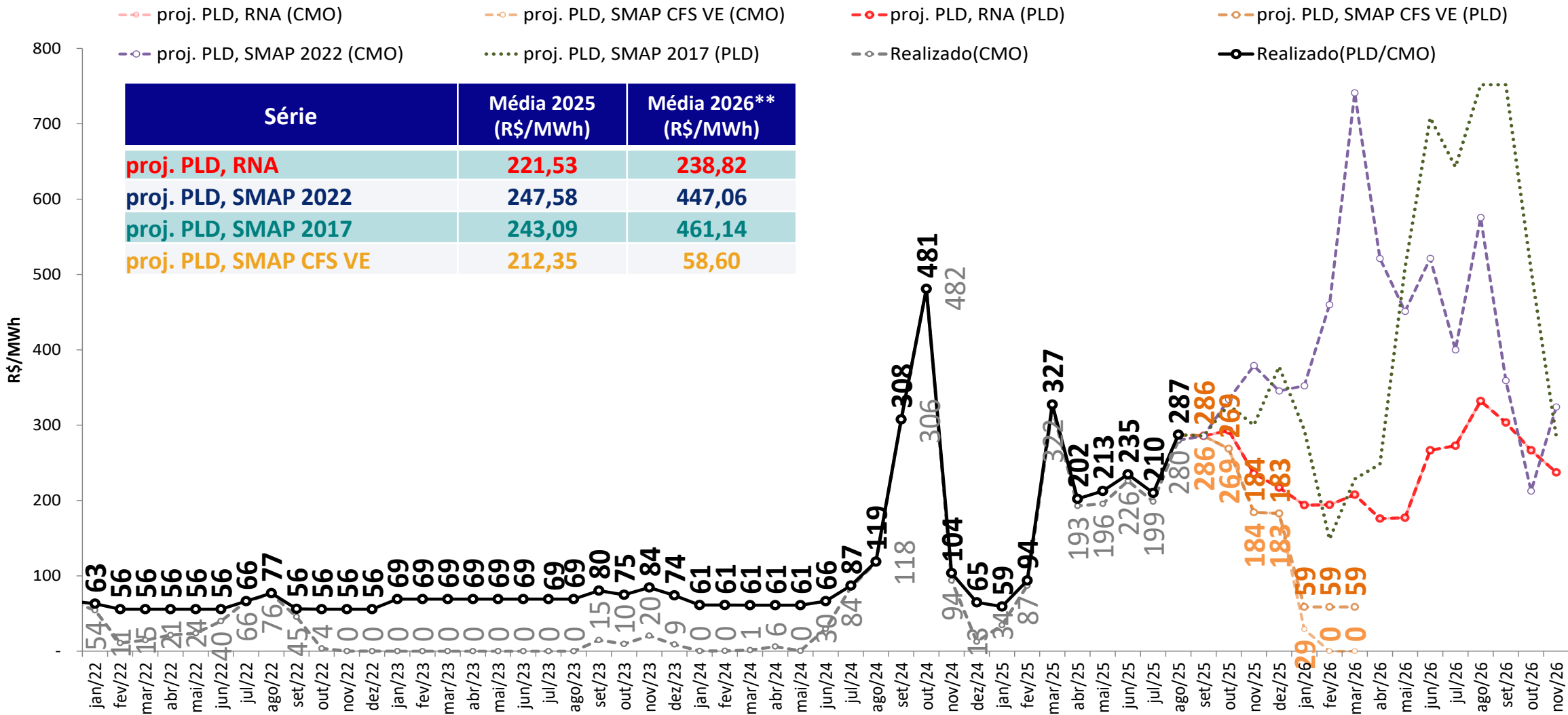
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:

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

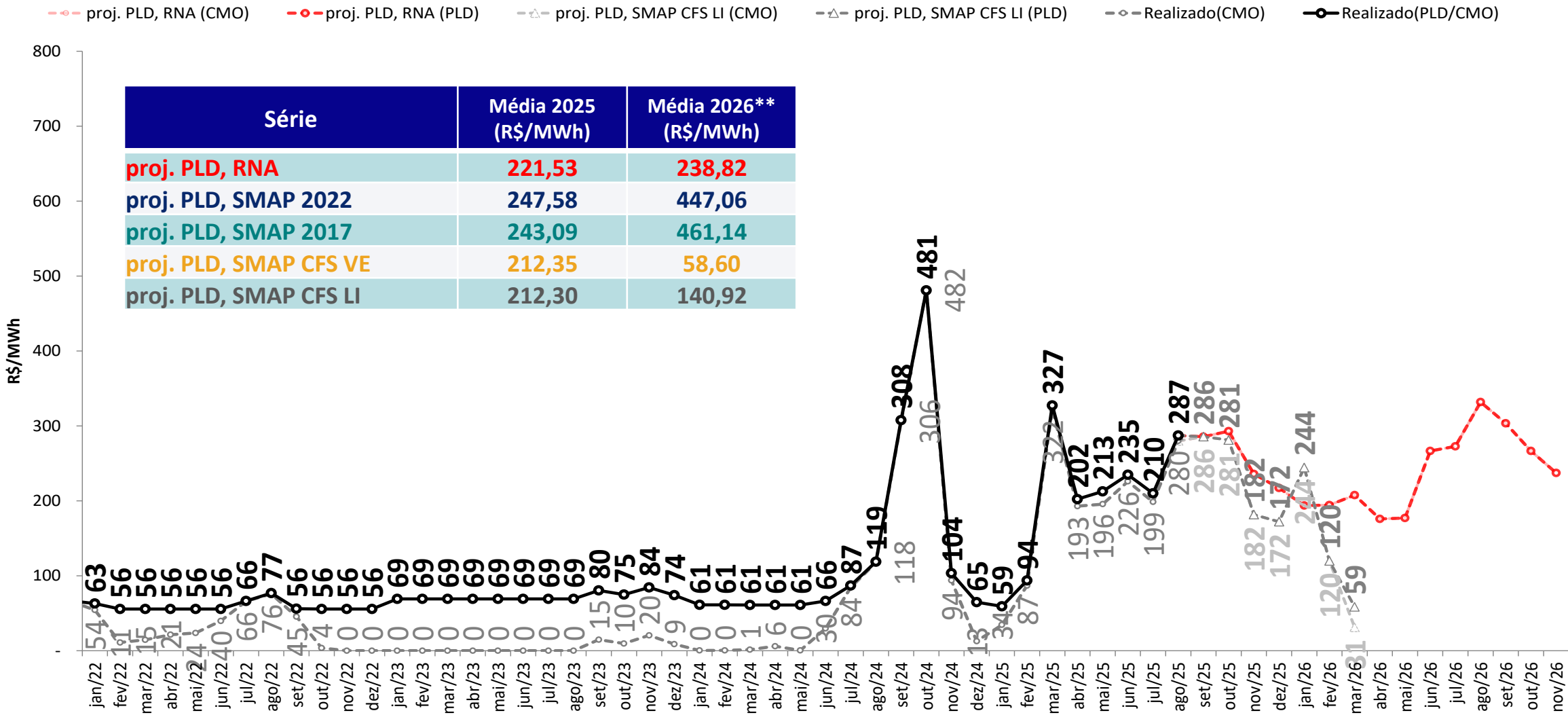
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

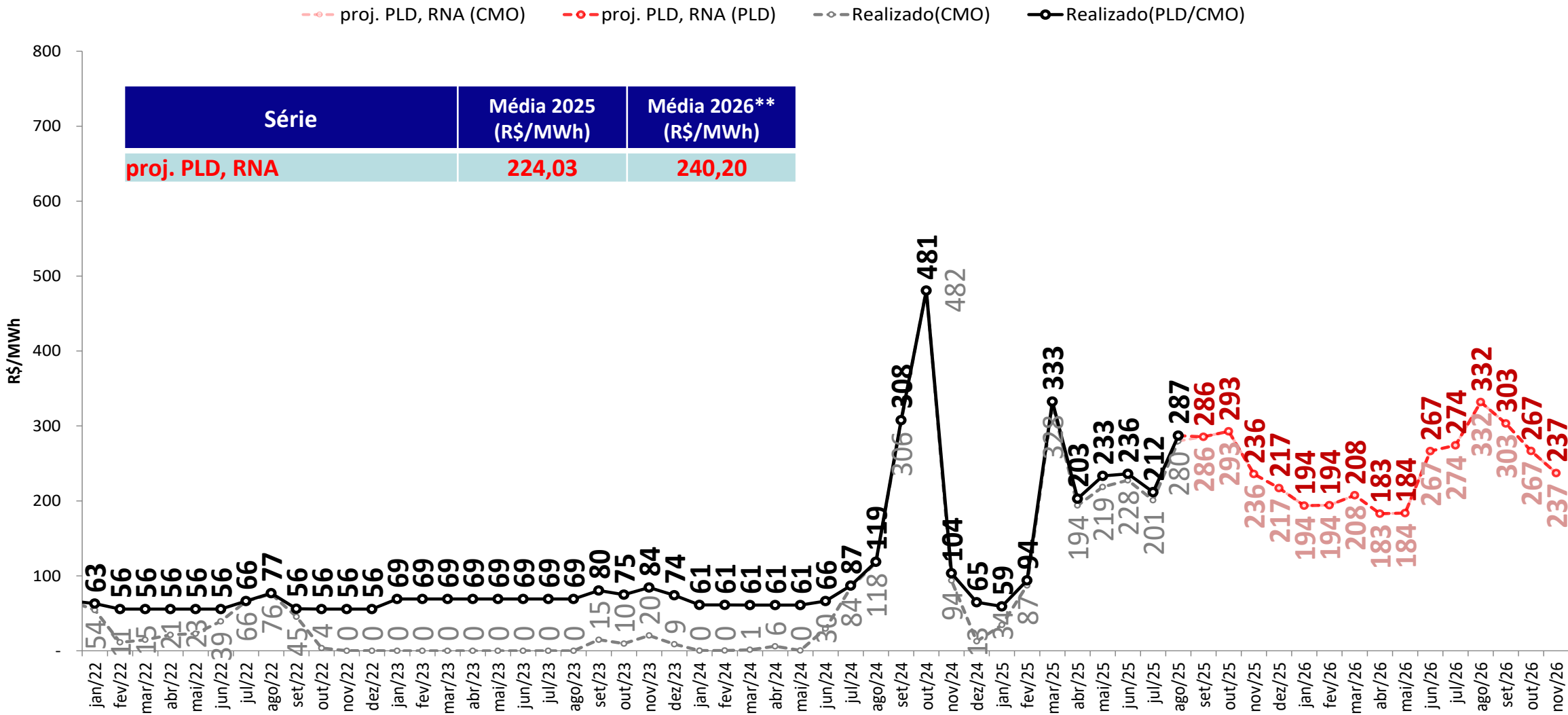


Foram considerados:

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

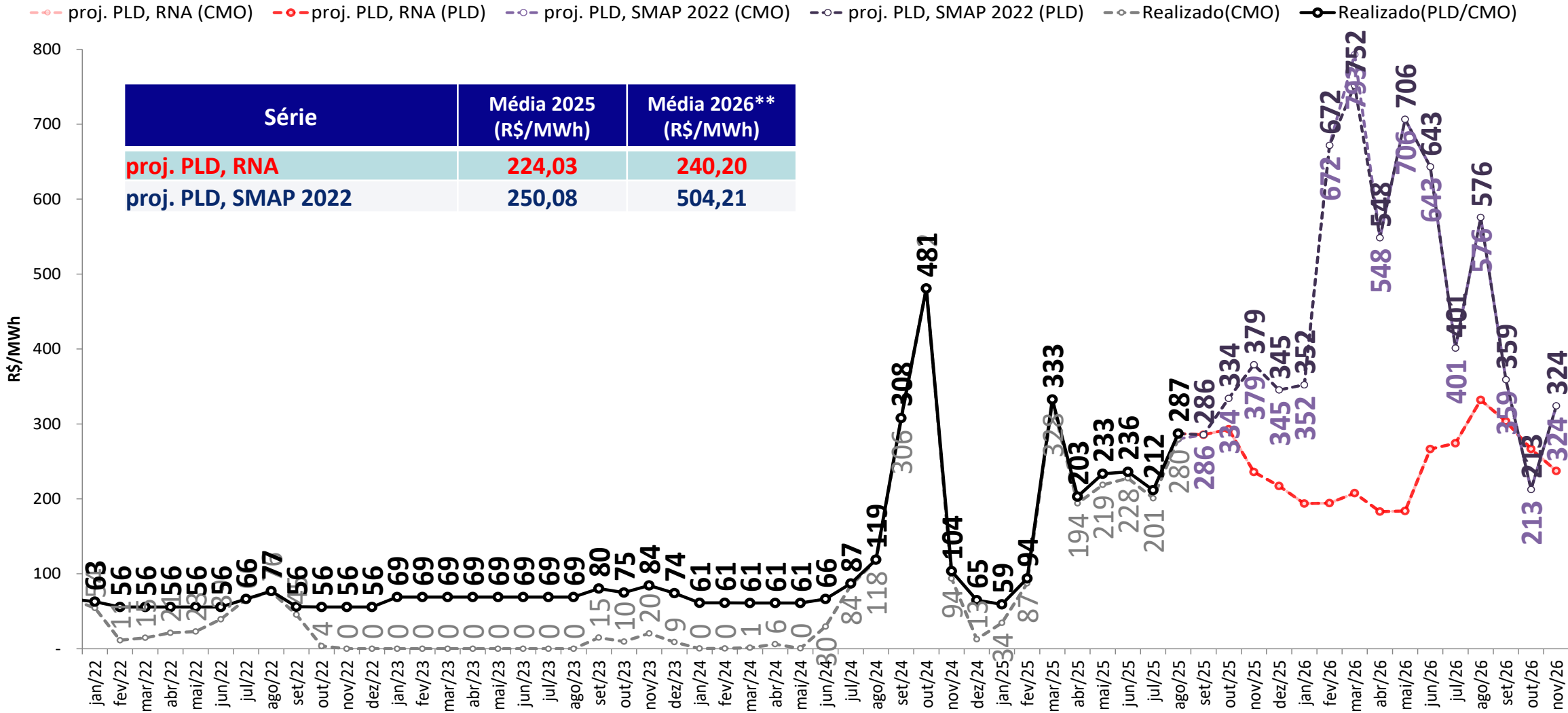
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



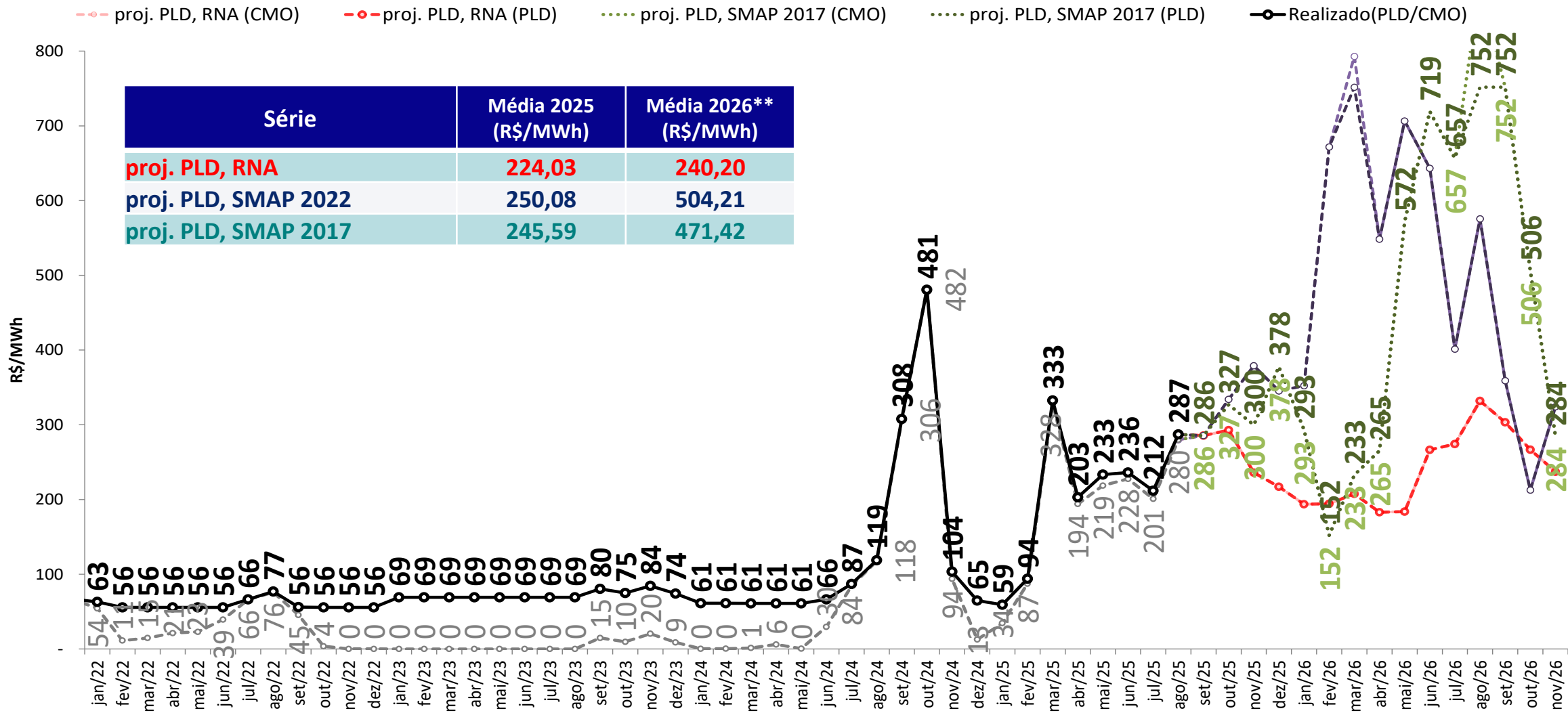
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

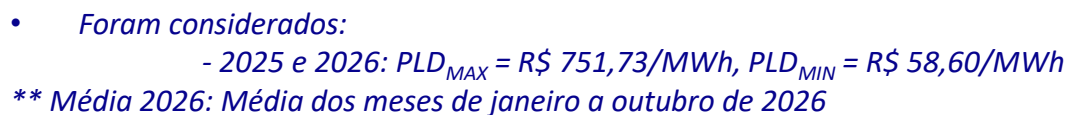


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

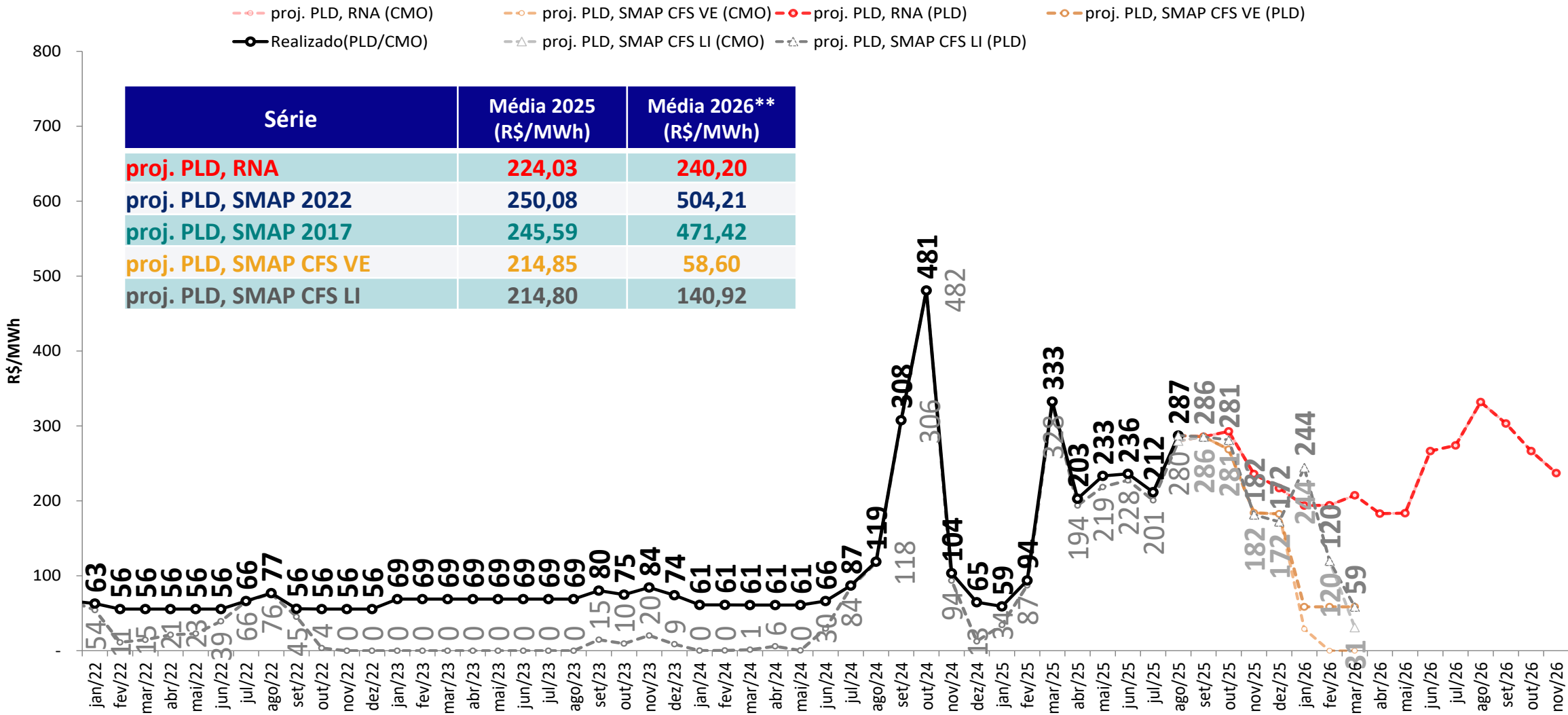
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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

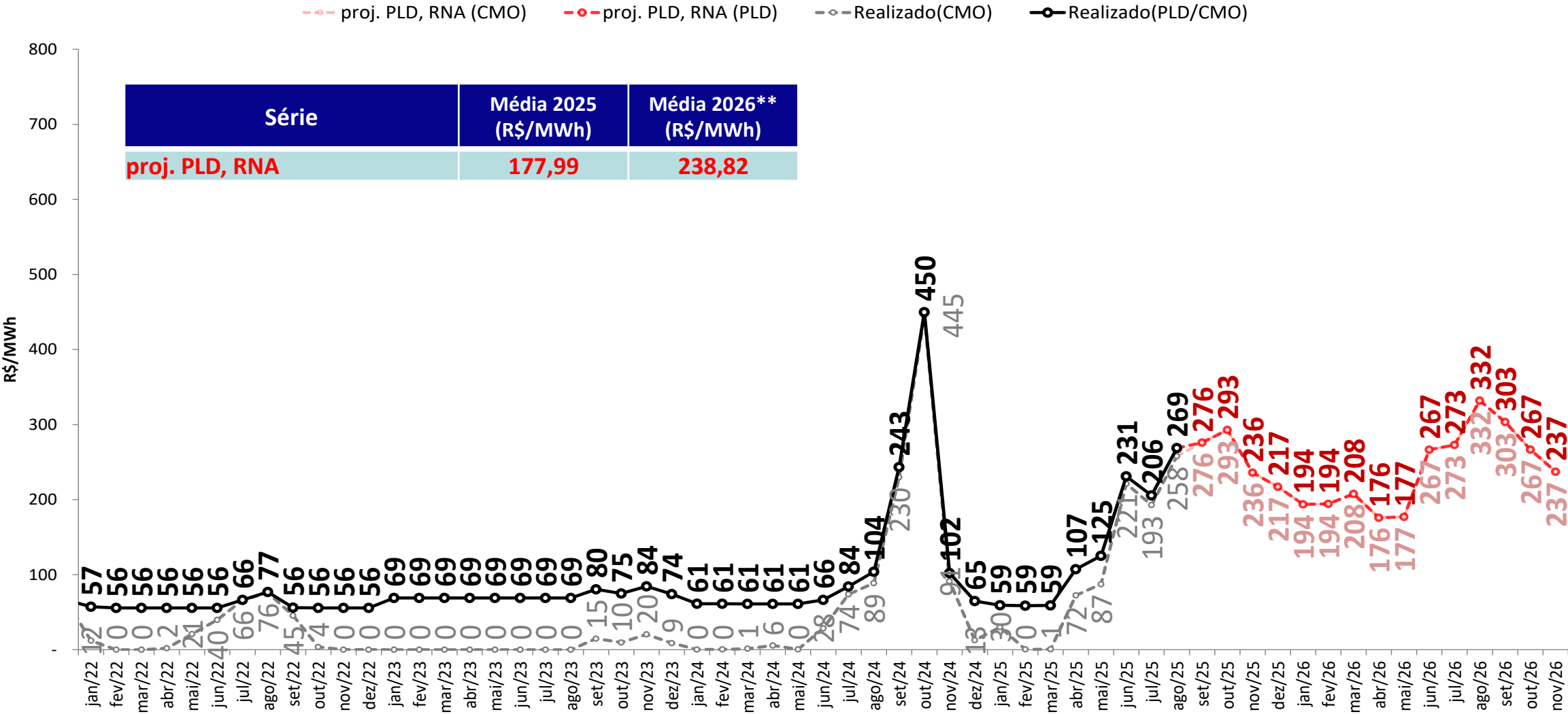


projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



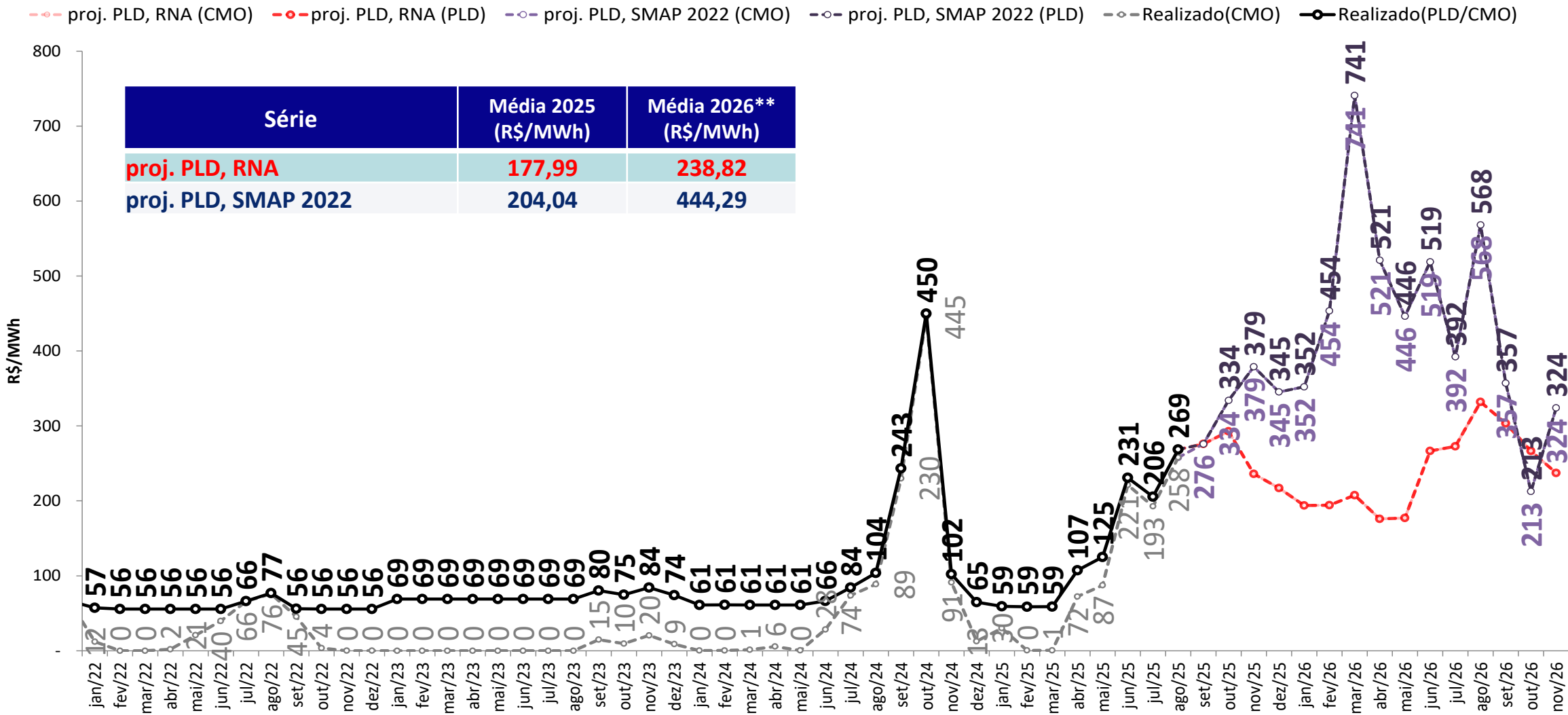
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



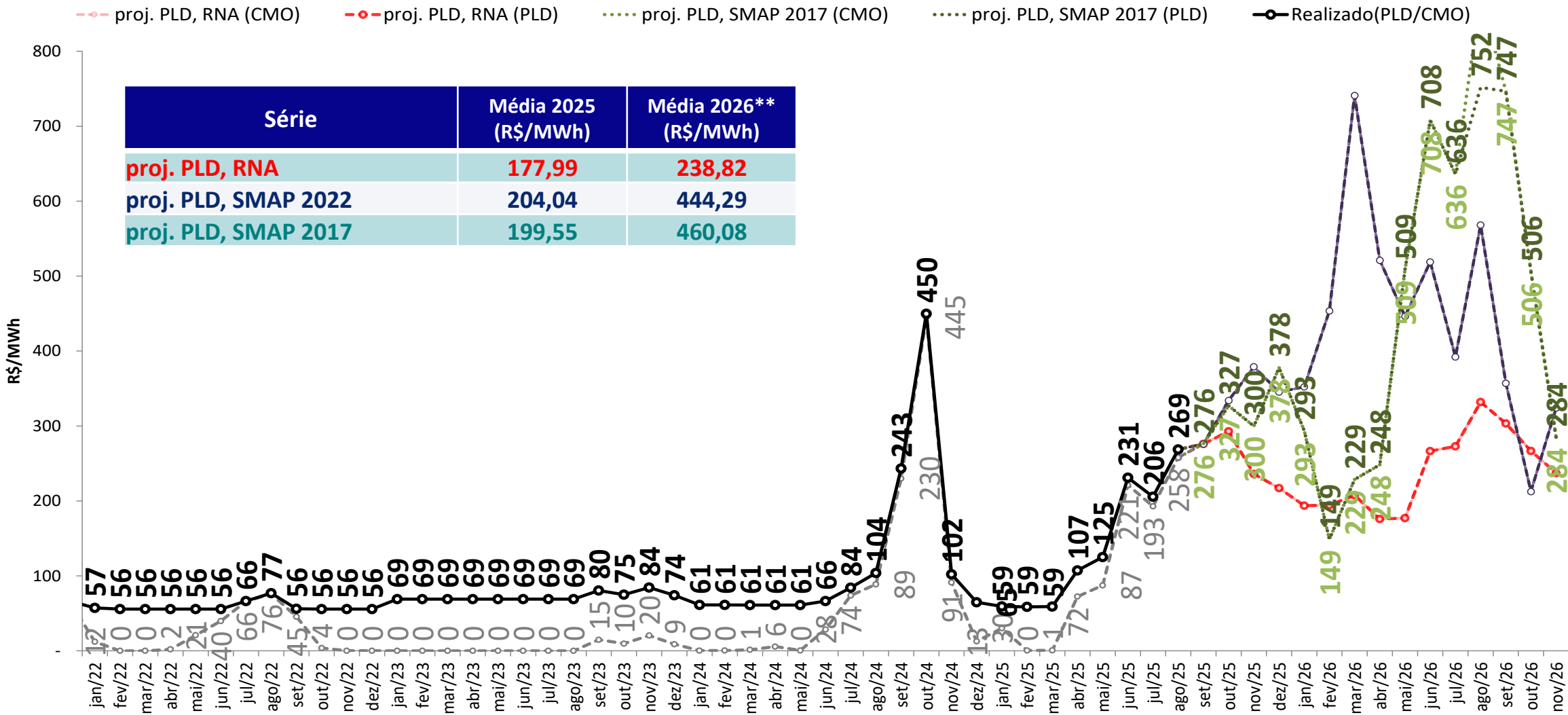
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

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

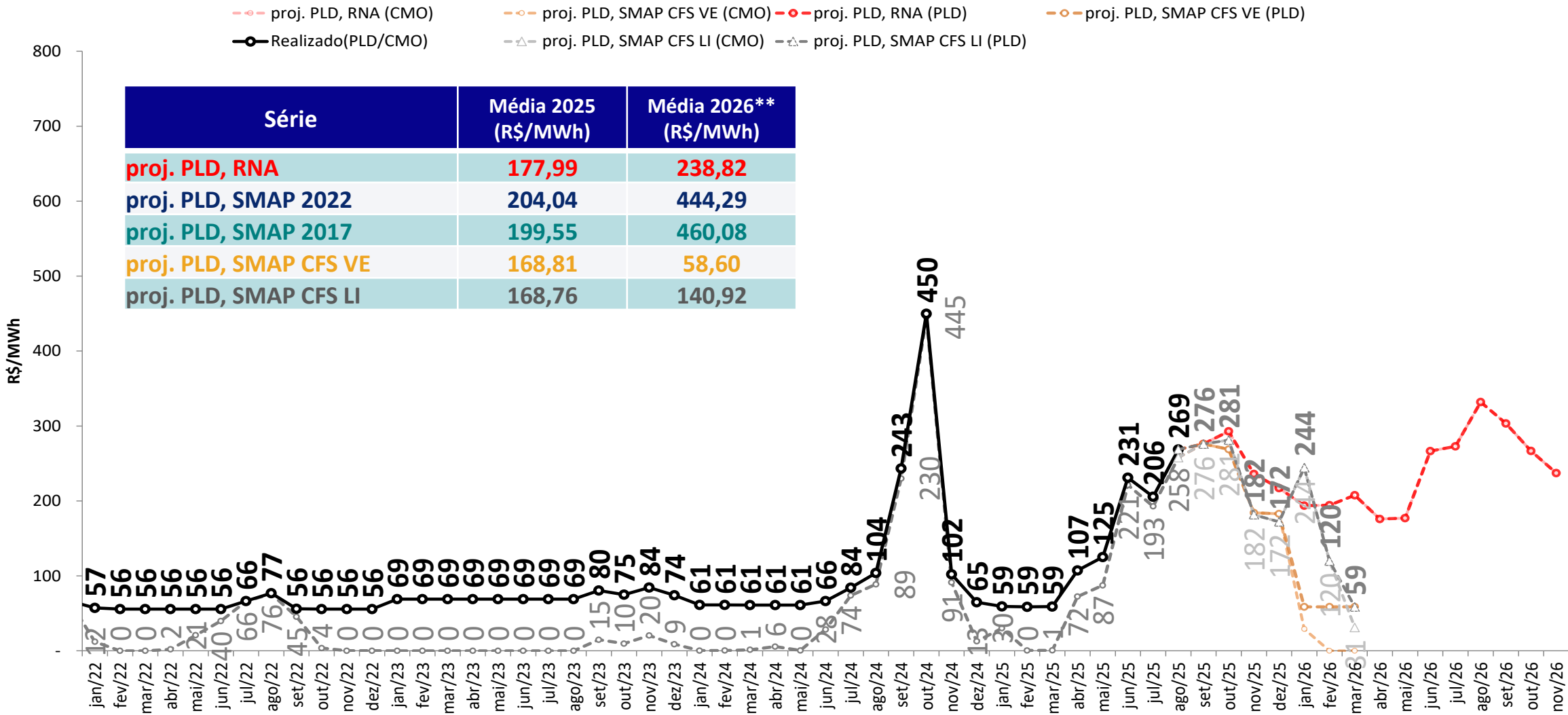


Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



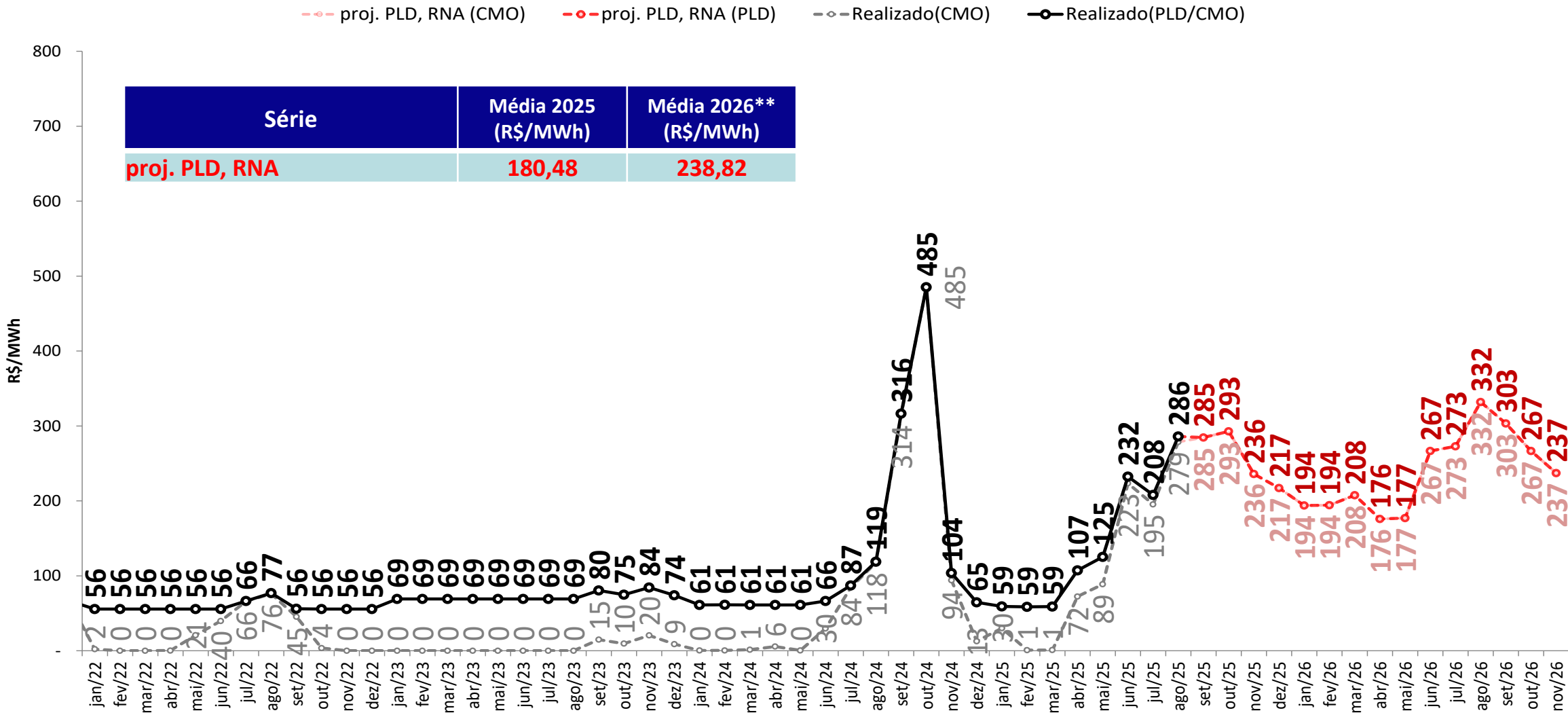
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026**

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



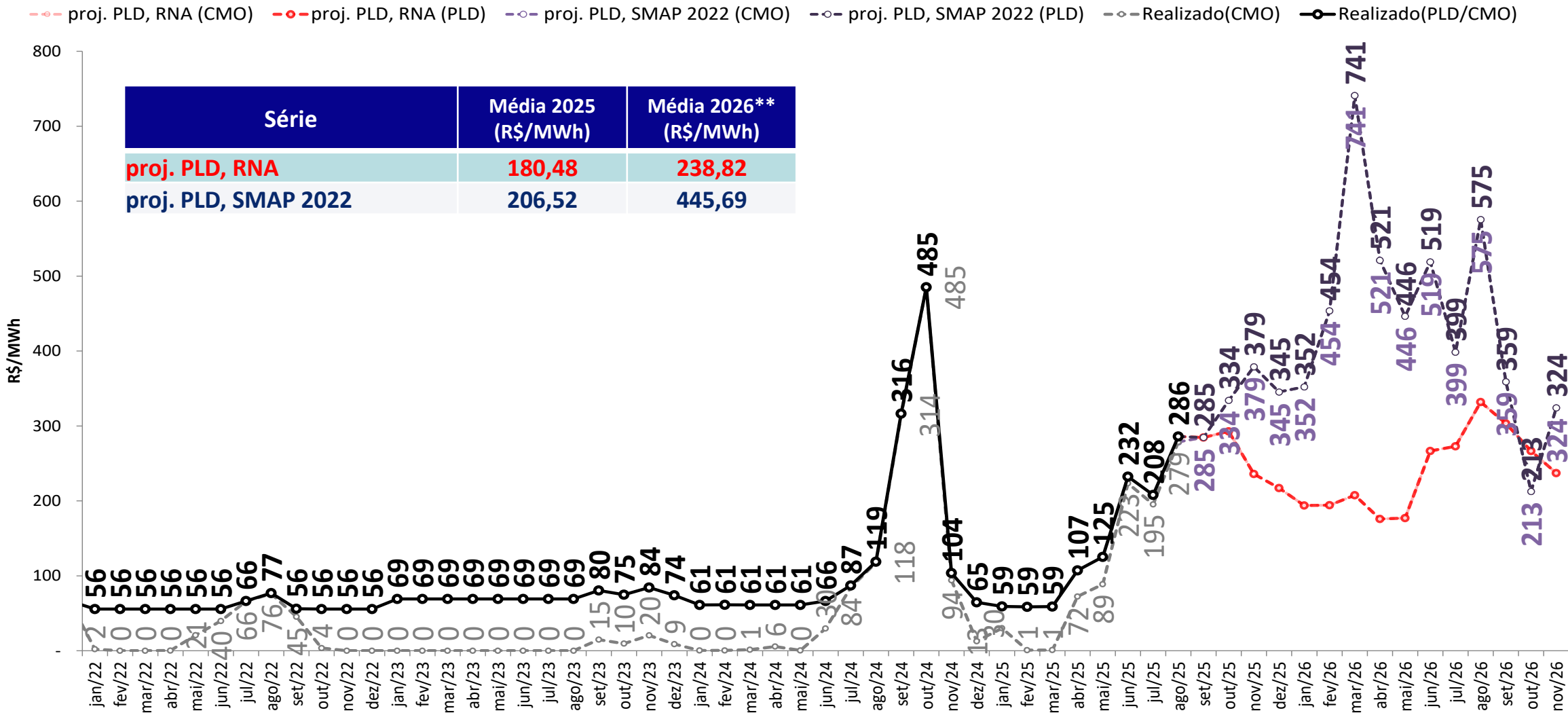
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



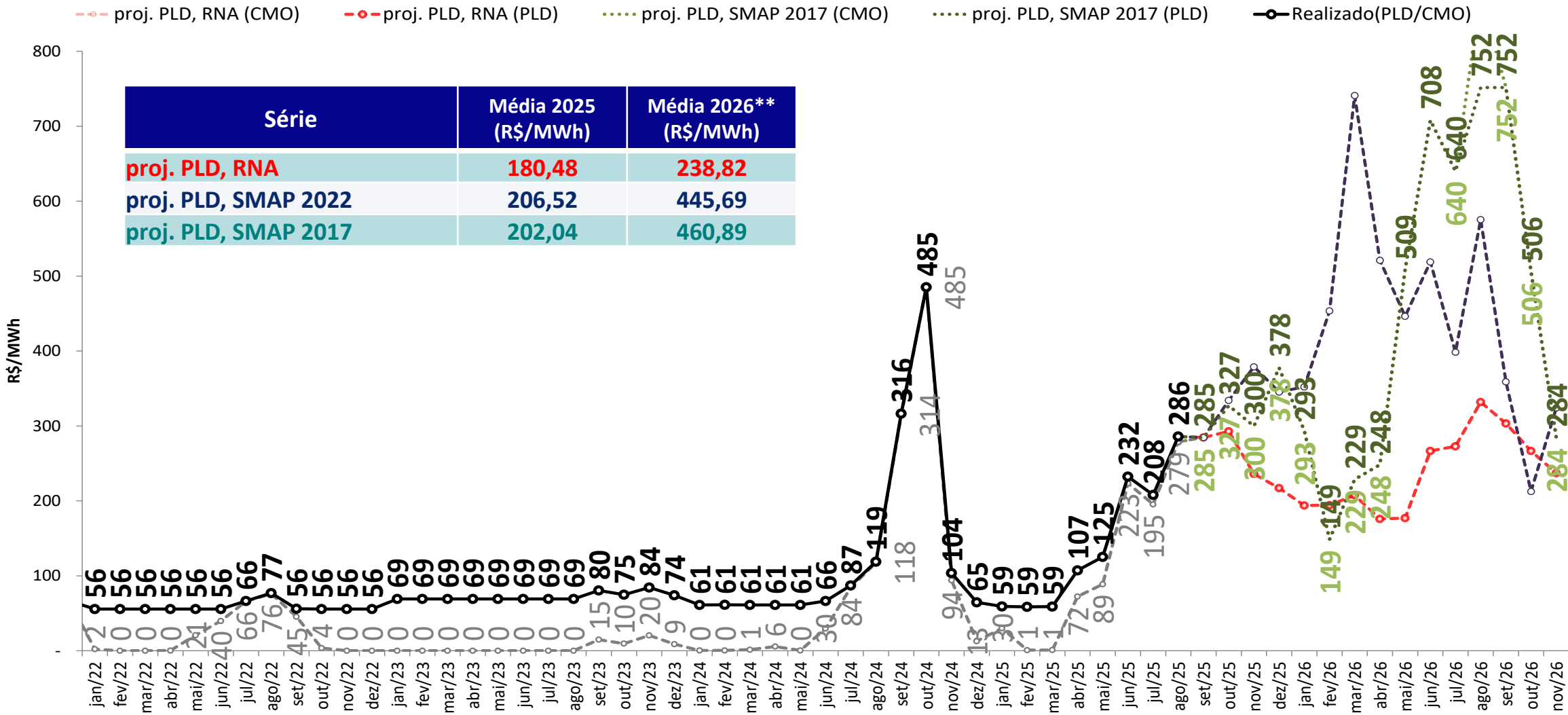
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



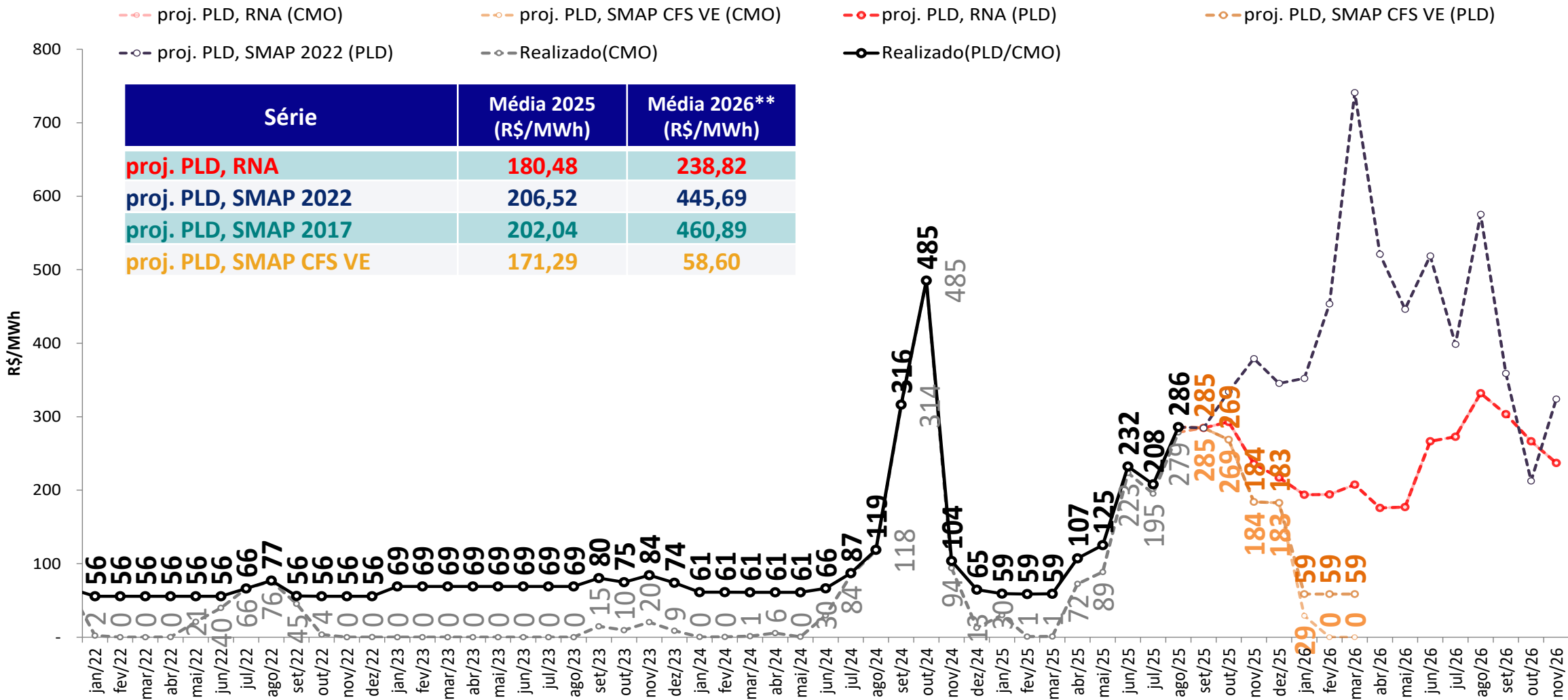
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



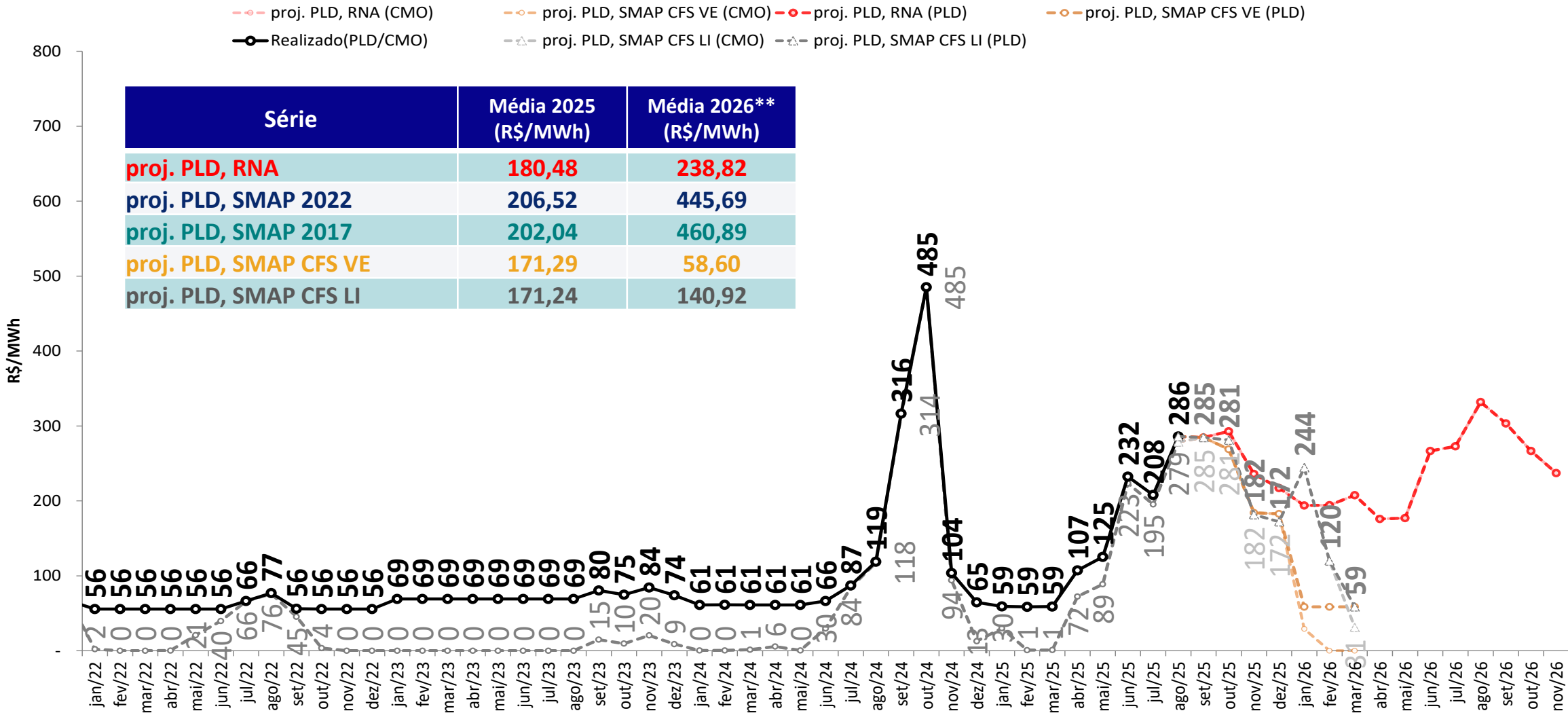
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

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



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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	287	286	293	236	217	194	194	208	176	177	267	273	332	303
proj. PLD, SMAP 2022	287	286	334	379	345	352	460	741	521	451	521	400	576	359
proj. PLD, SMAP 2017	287	286	327	300	378	293	149	229	248	509	708	643	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	287	286	269	184	183	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	287	286	281	182	172	244	120	59	-	-	-	-	-	-

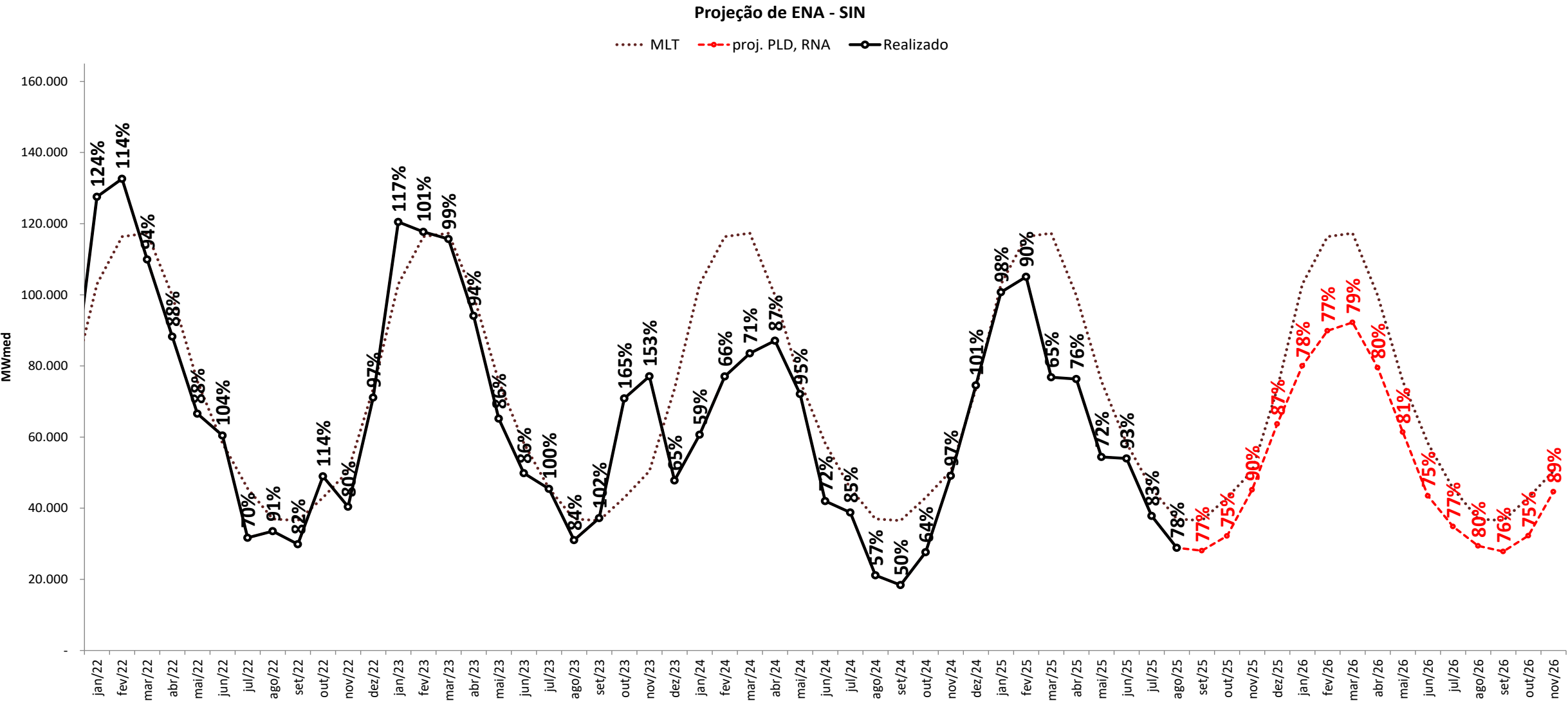
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	287	286	293	236	217	194	194	208	183	184	267	274	332	303
proj. PLD, SMAP 2022	287	286	334	379	345	352	672	752	548	706	643	401	576	359
proj. PLD, SMAP 2017	287	286	327	300	378	293	152	233	265	572	719	657	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	287	286	269	184	183	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	287	286	281	182	172	244	120	59	-	-	-	-	-	-

NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	269	276	293	236	217	194	194	208	176	177	267	273	332	303
proj. PLD, SMAP 2022	269	276	334	379	345	352	454	741	521	446	519	392	568	357
proj. PLD, SMAP 2017	269	276	327	300	378	293	149	229	248	509	708	636	752	747
proj. PLD, SMAP CFS VE	269	276	269	184	183	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	269	276	281	182	172	244	120	59	-	-	-	-	-	-

N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	286	285	293	236	217	194	194	208	176	177	267	273	332	303
proj. PLD, SMAP 2022	286	285	334	379	345	352	454	741	521	446	519	399	575	359
proj. PLD, SMAP 2017	286	285	327	300	378	293	149	229	248	509	708	640	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	286	285	269	184	183	59	59	59	-	-	-	-	-	-

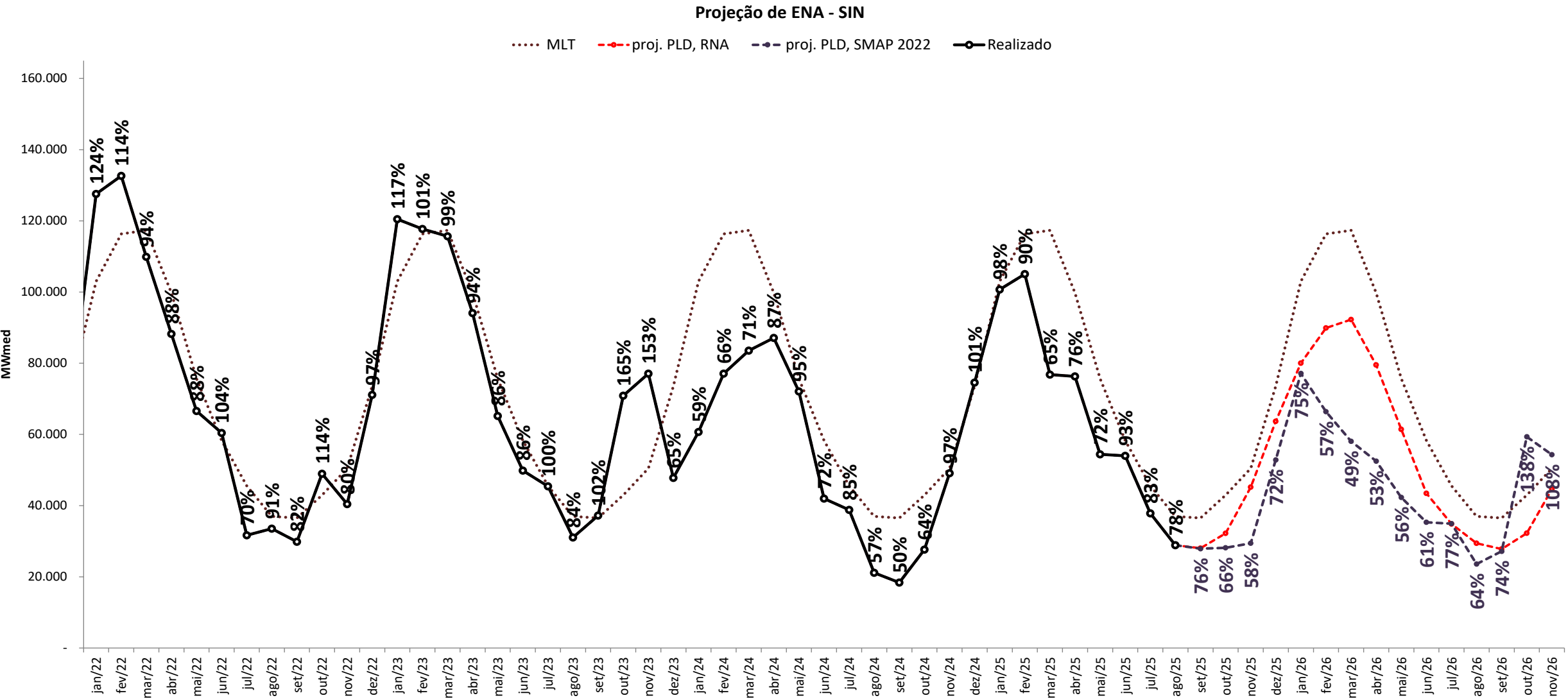
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

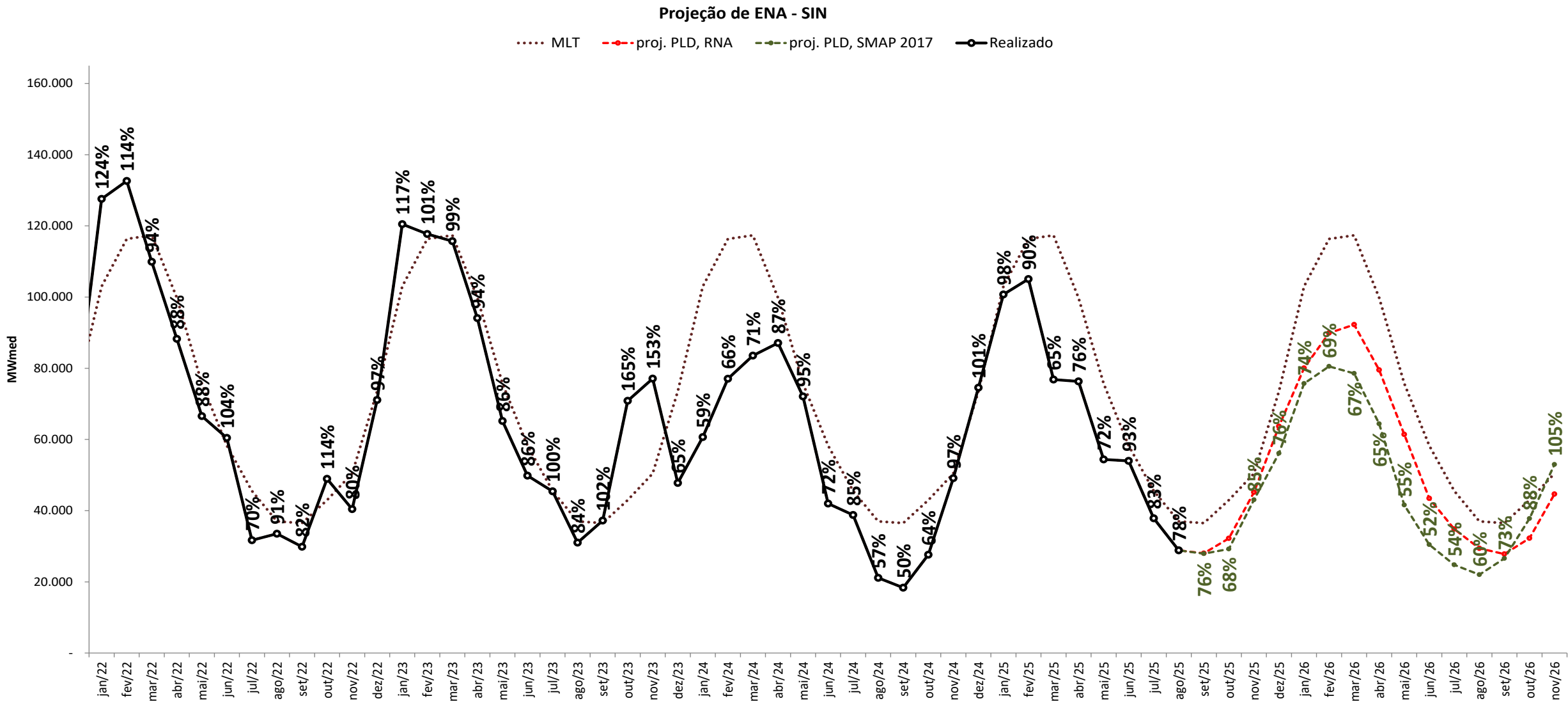


projeção de energia natural afluente

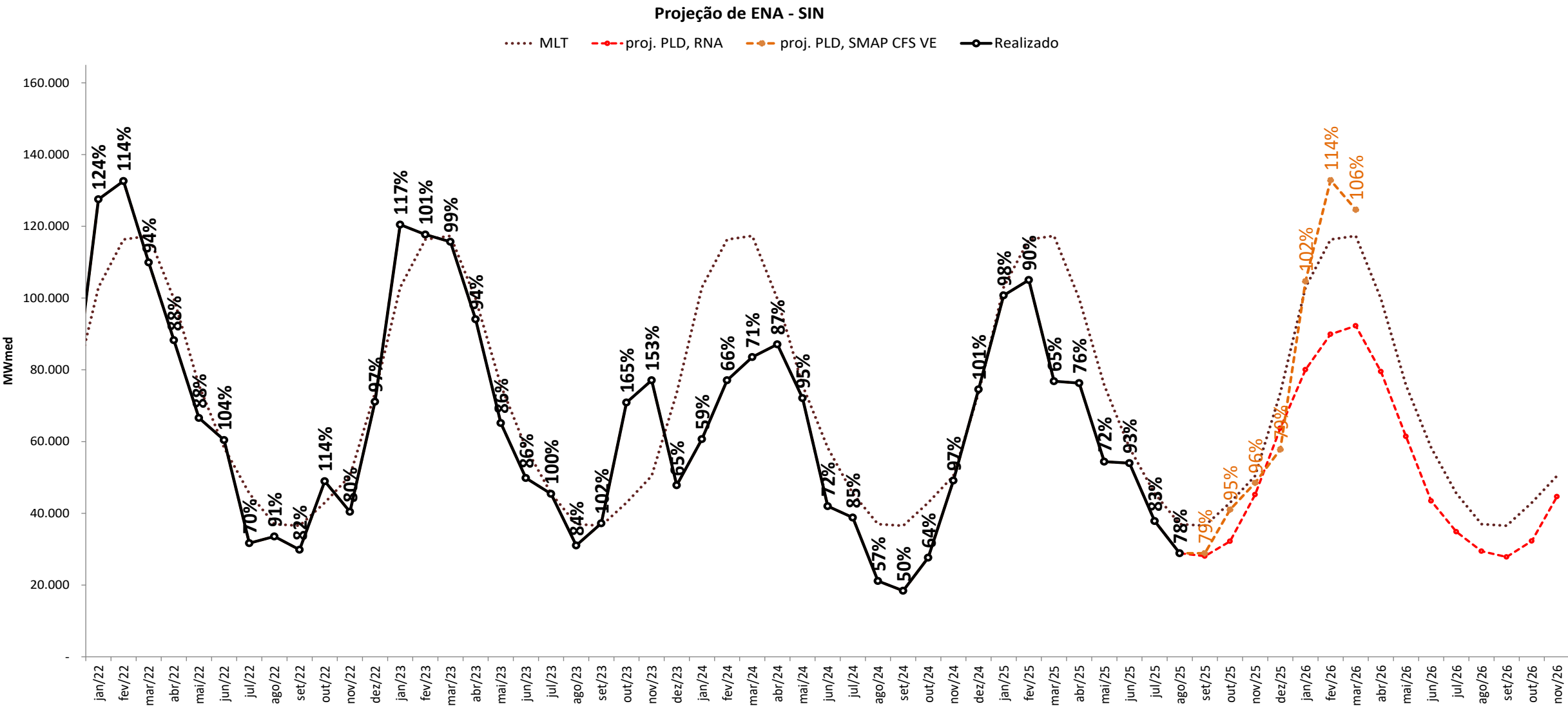
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



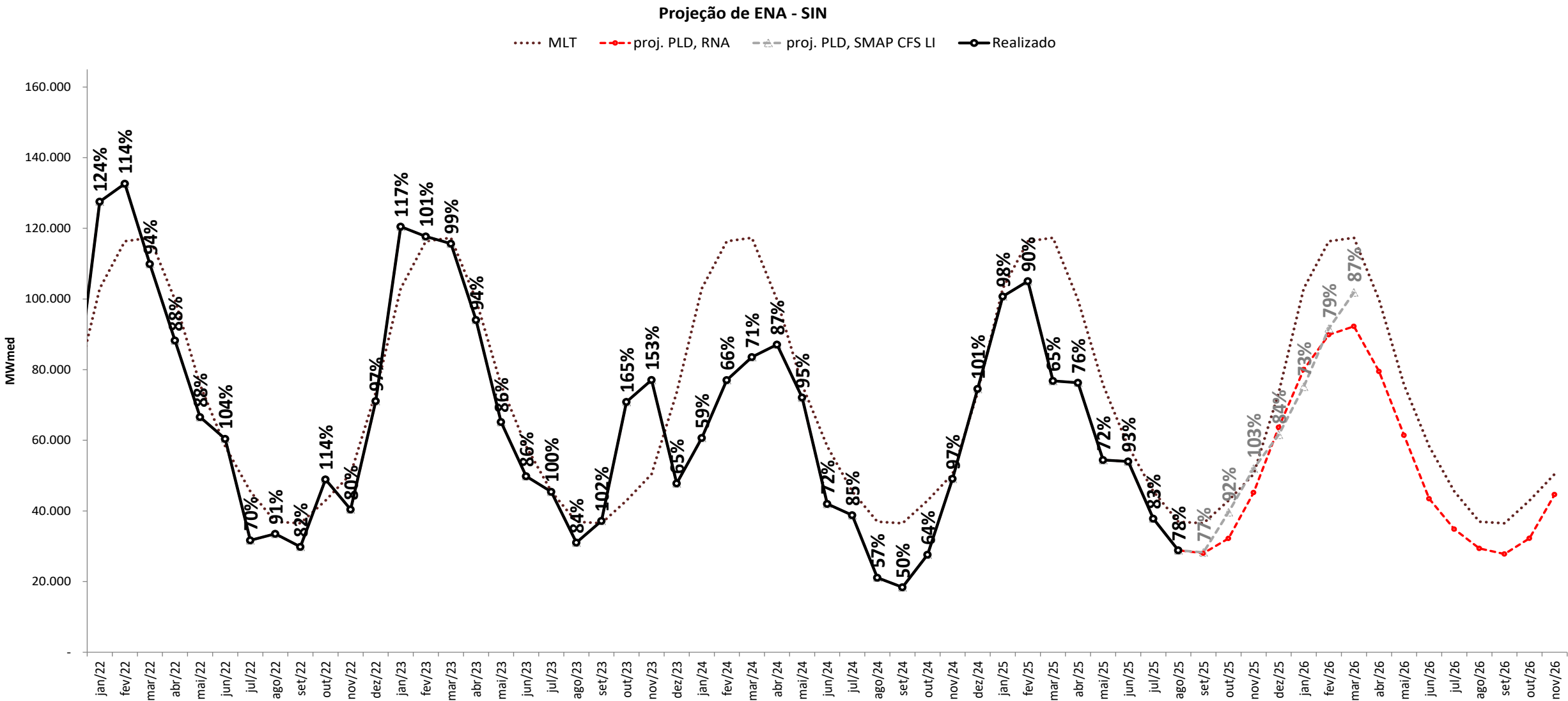
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



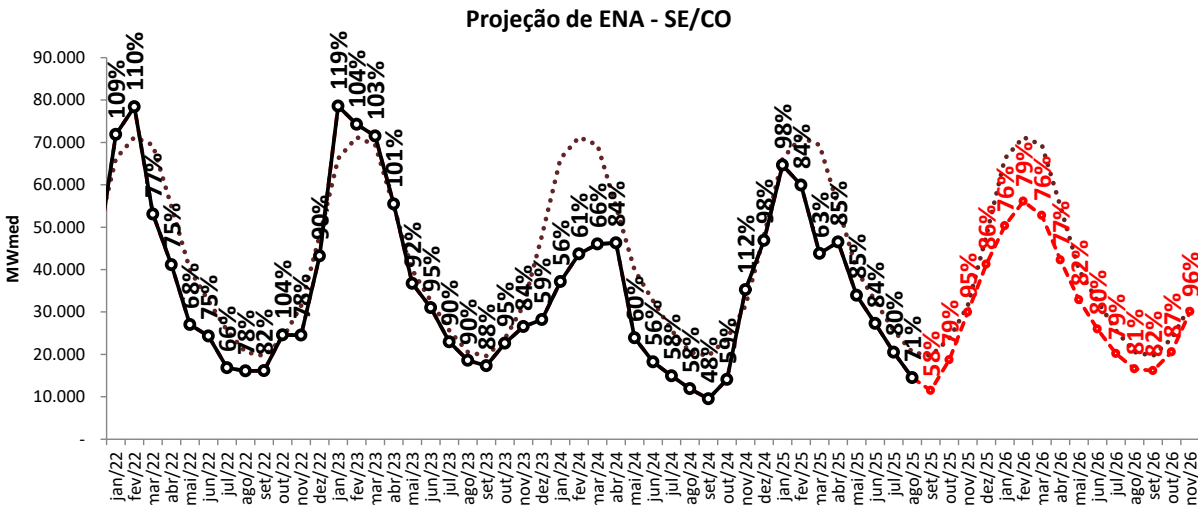
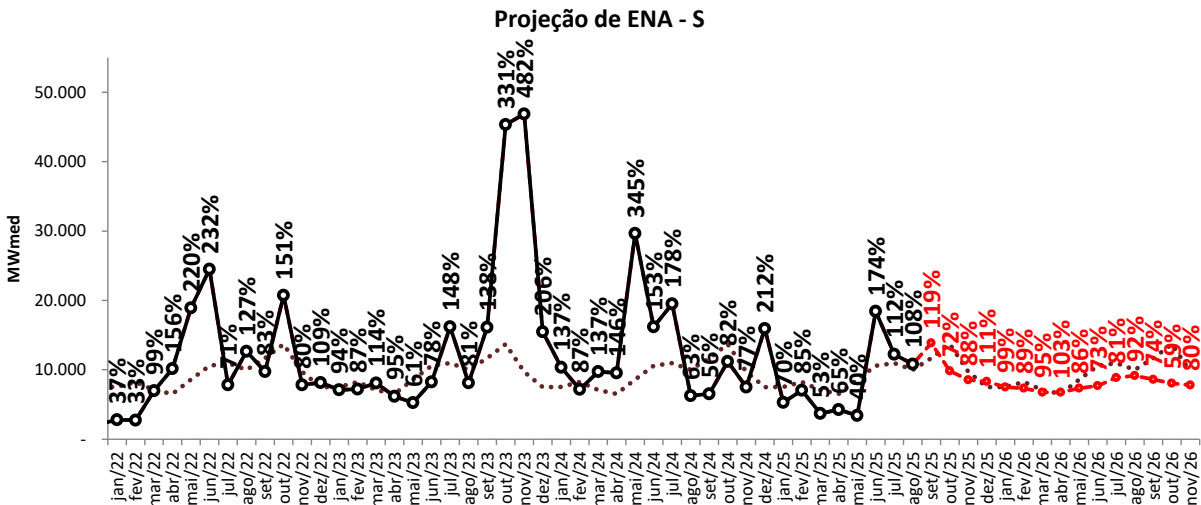
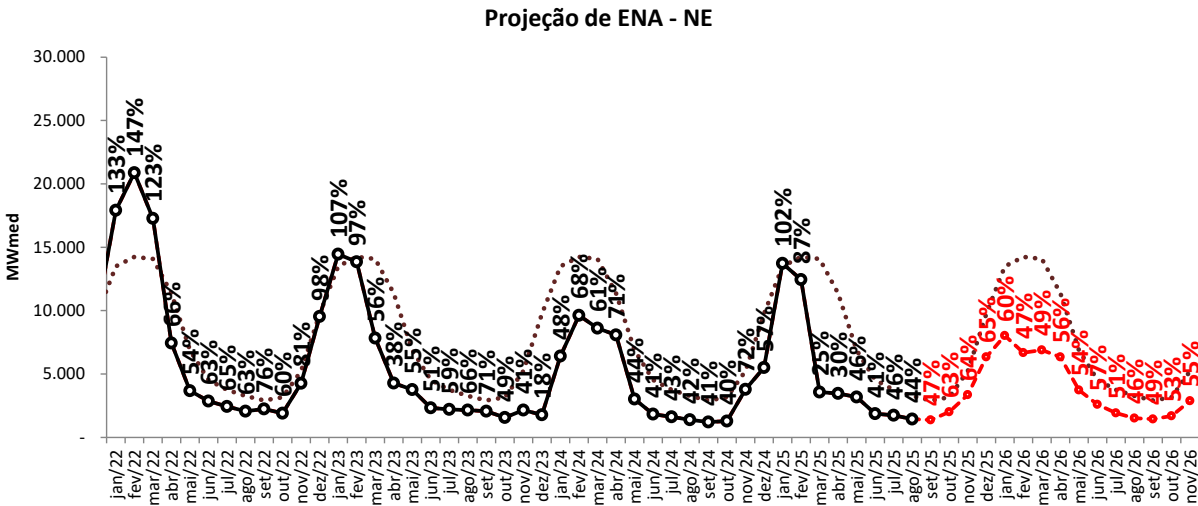
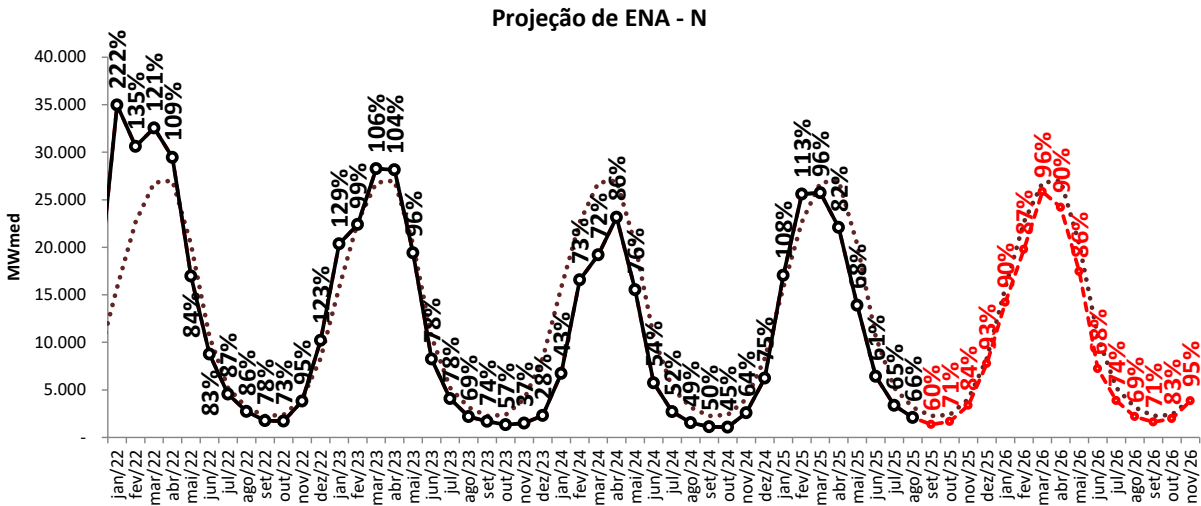
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



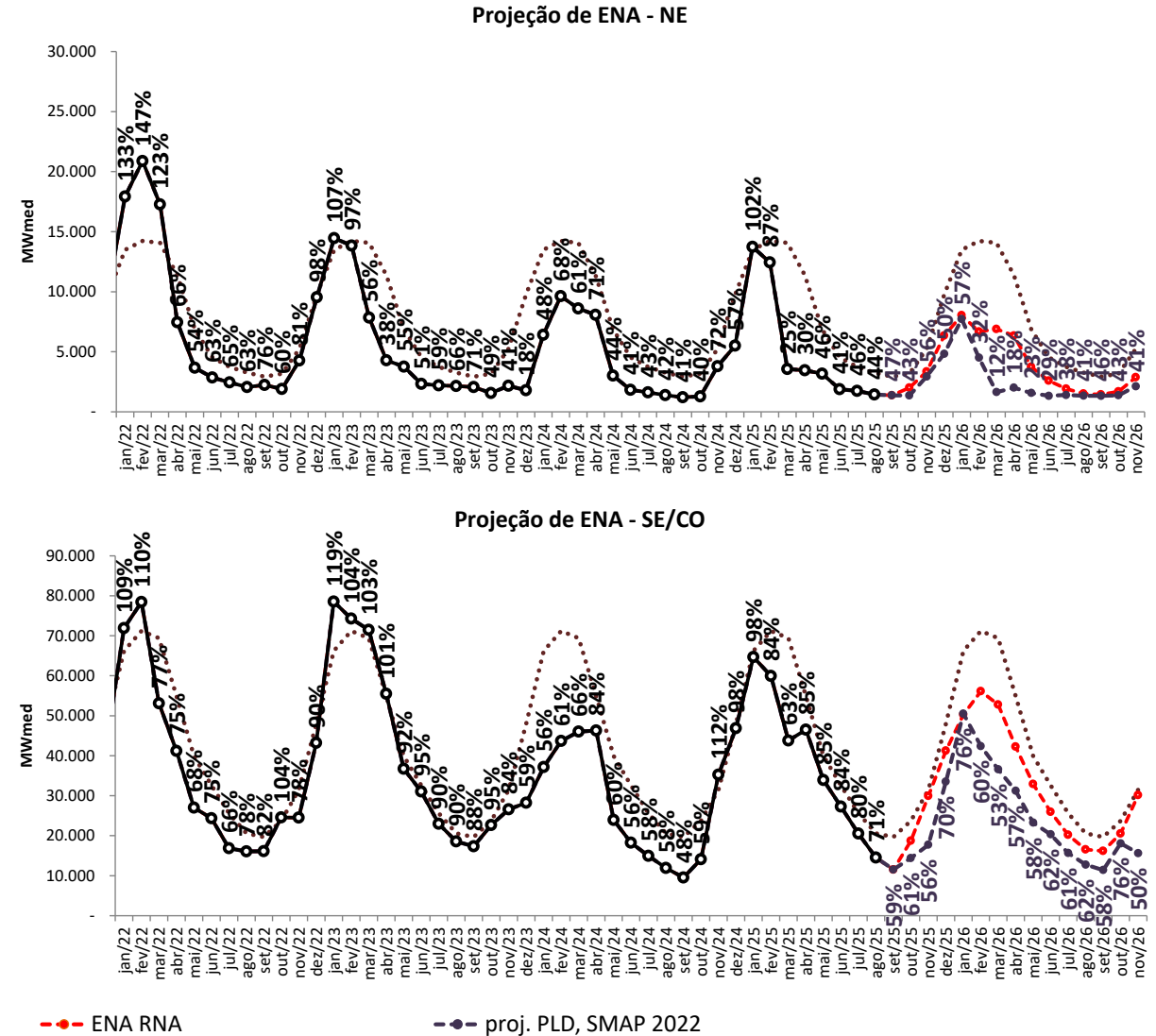
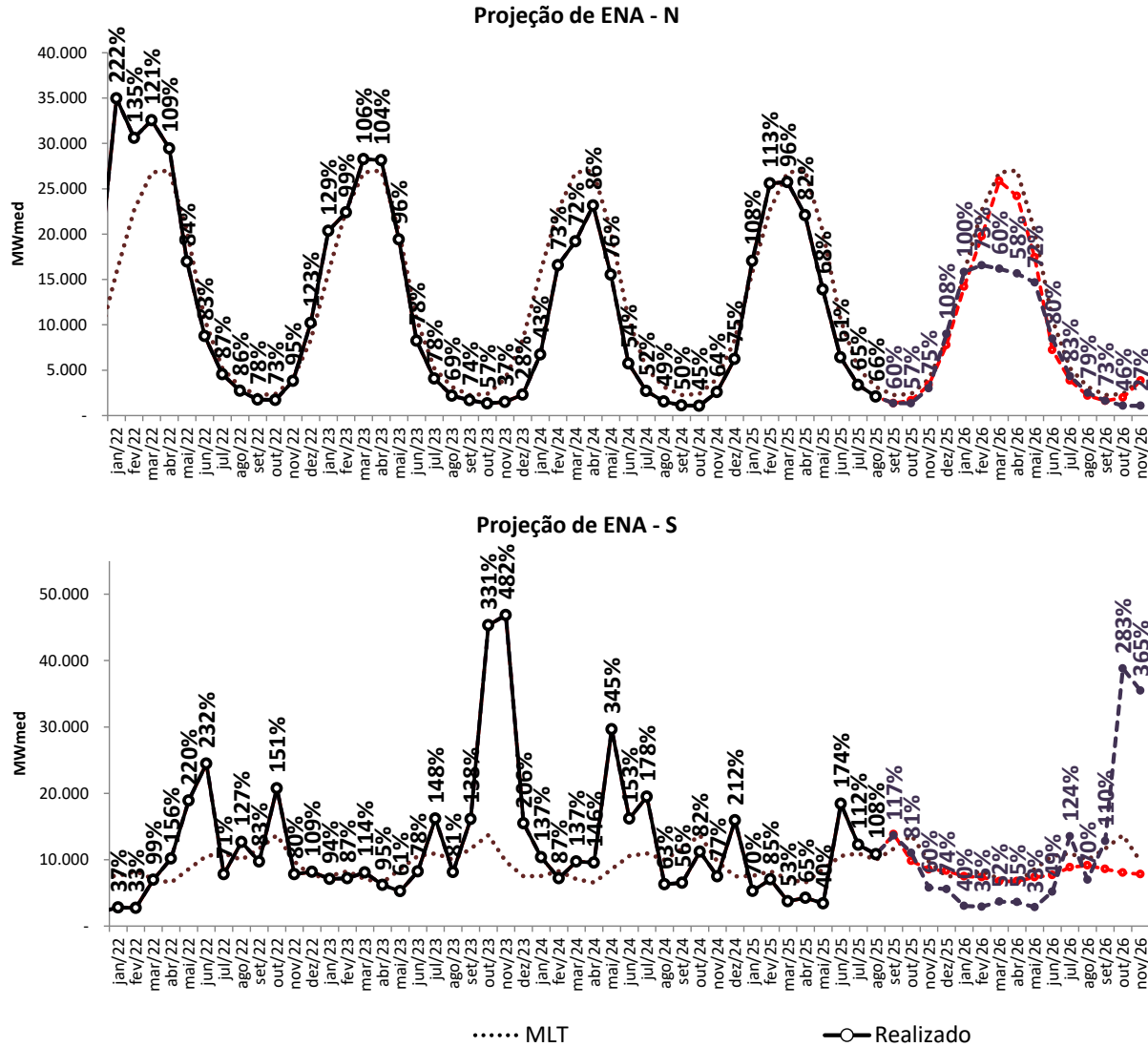
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

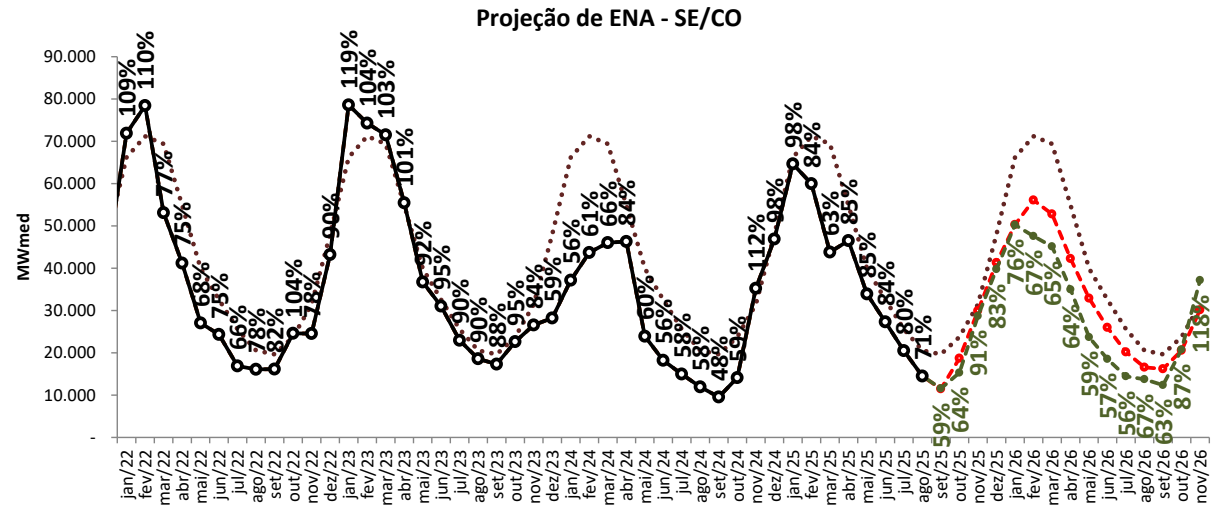
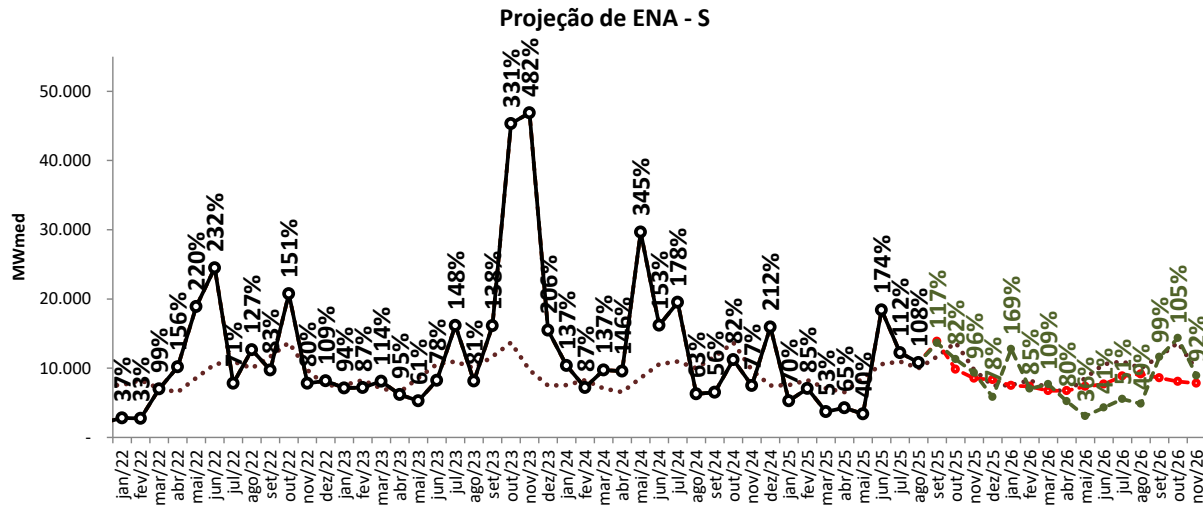
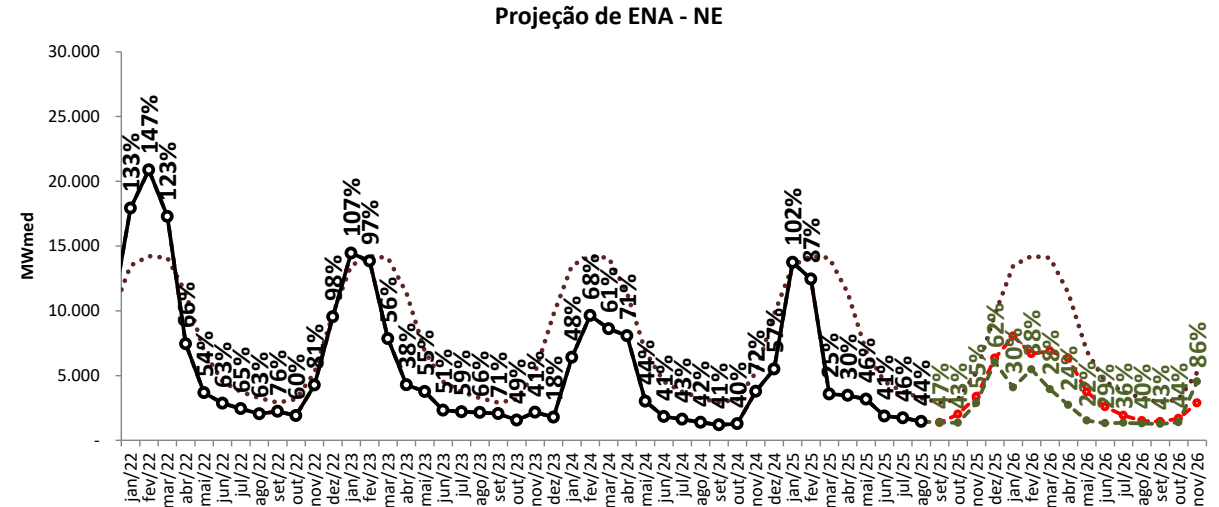
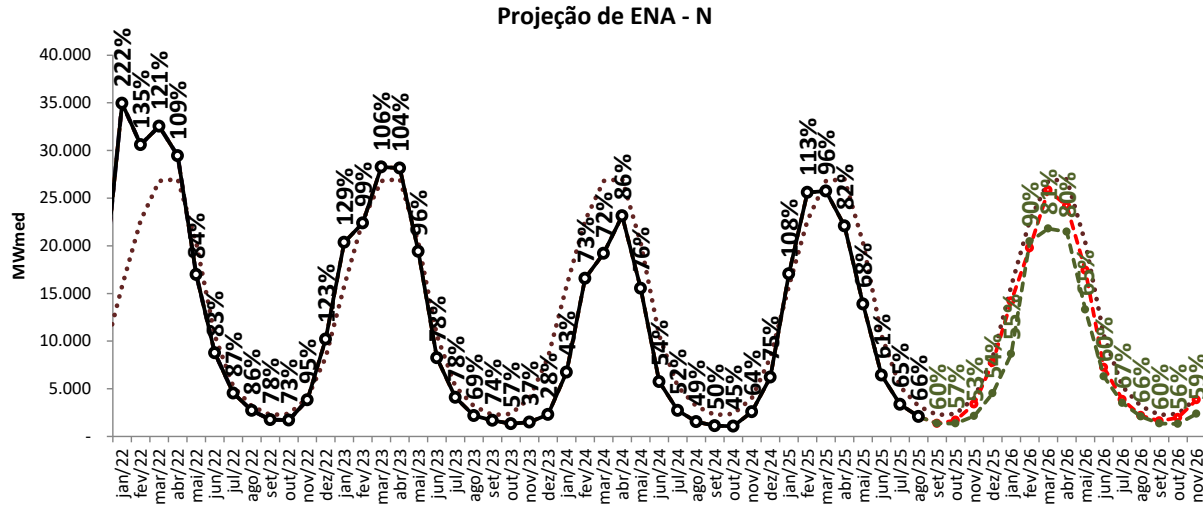
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

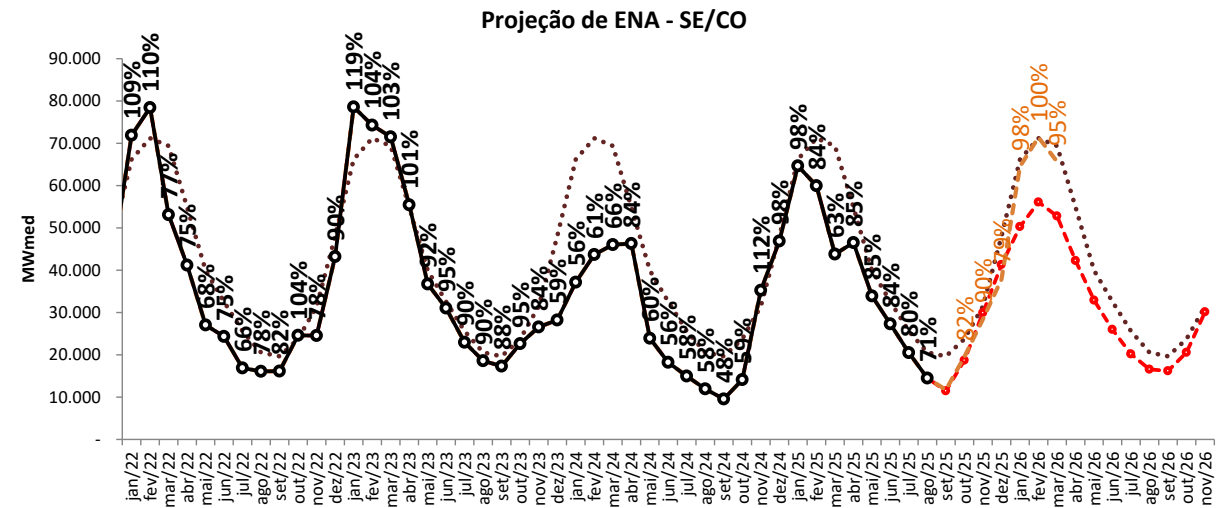
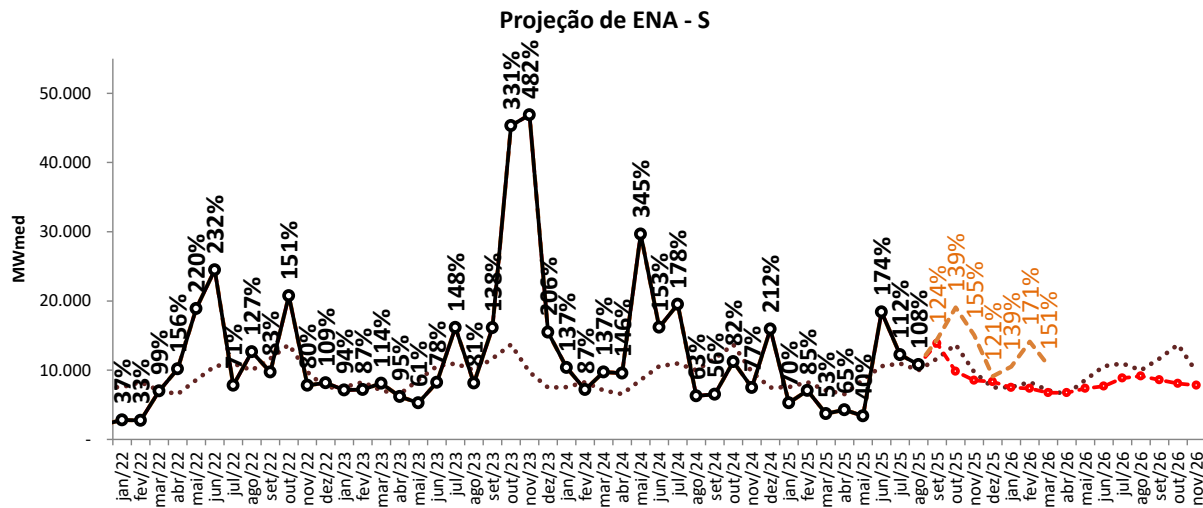
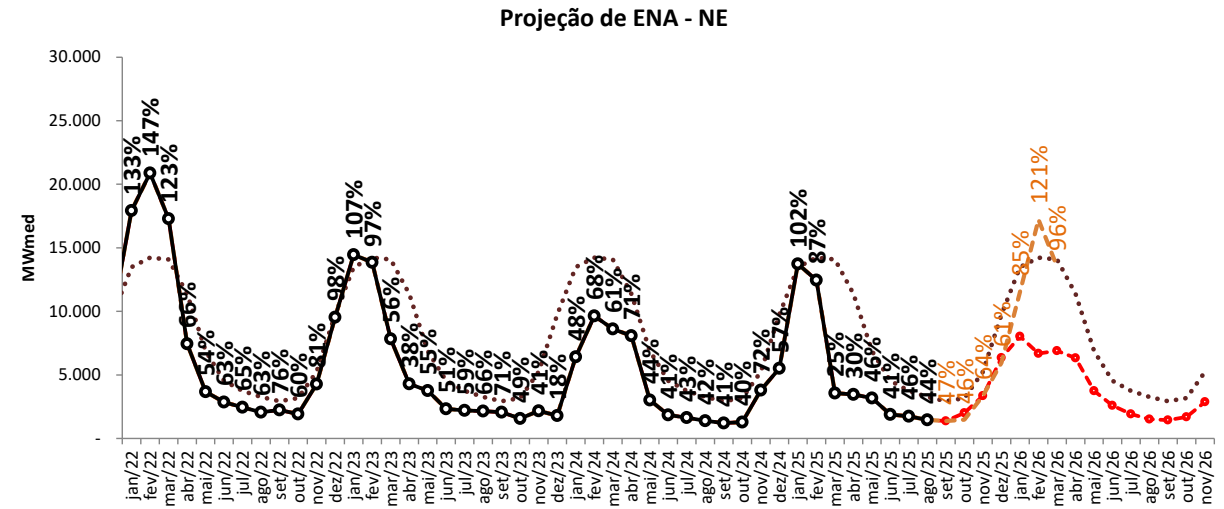
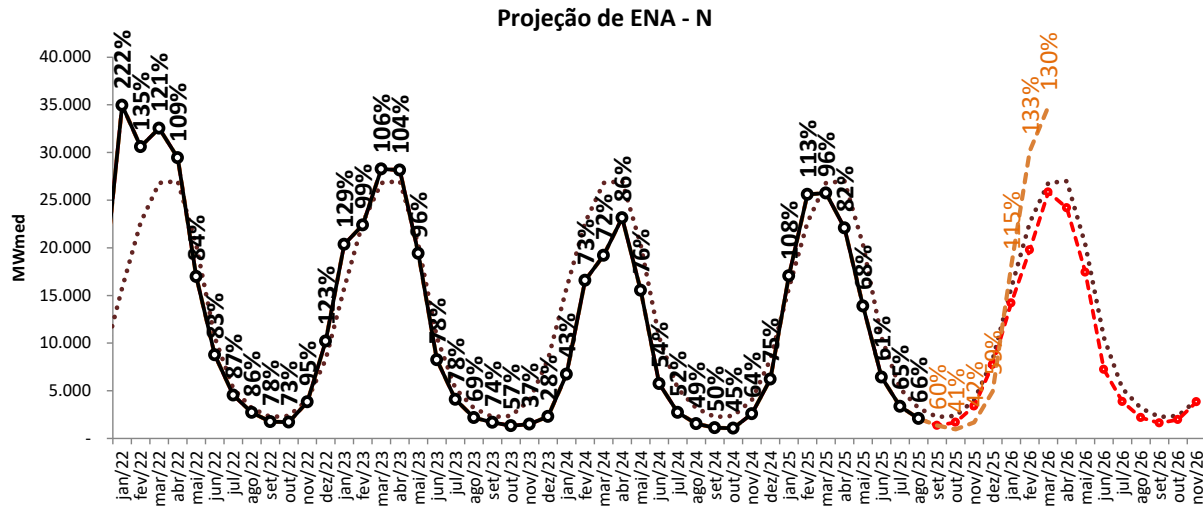
-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2022

-●- proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

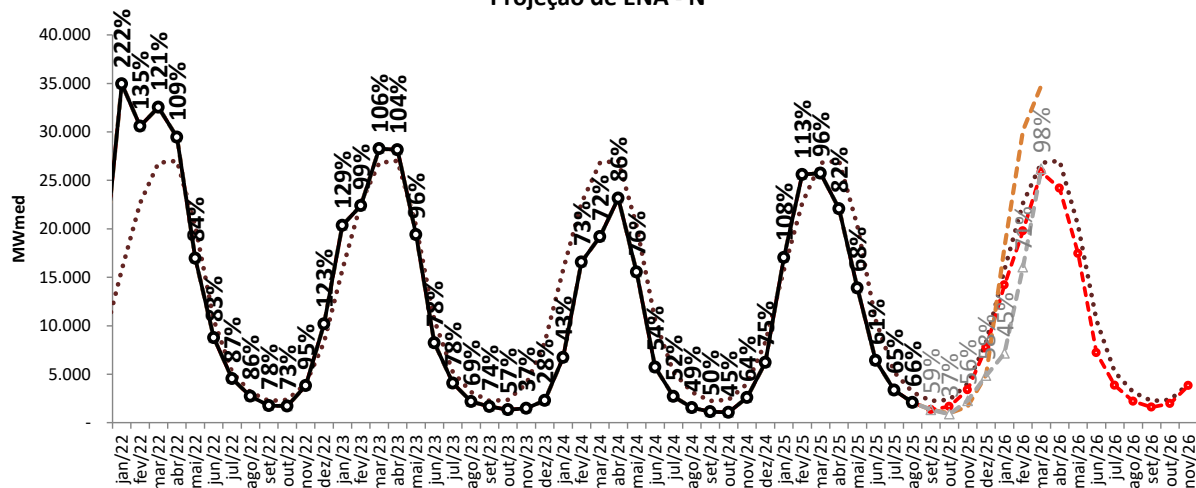


..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2022 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2017

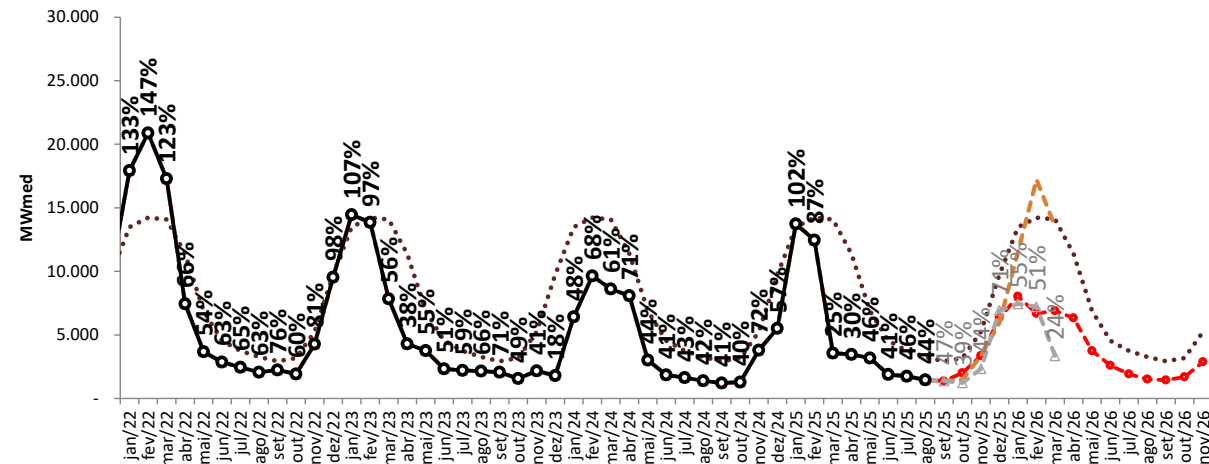
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

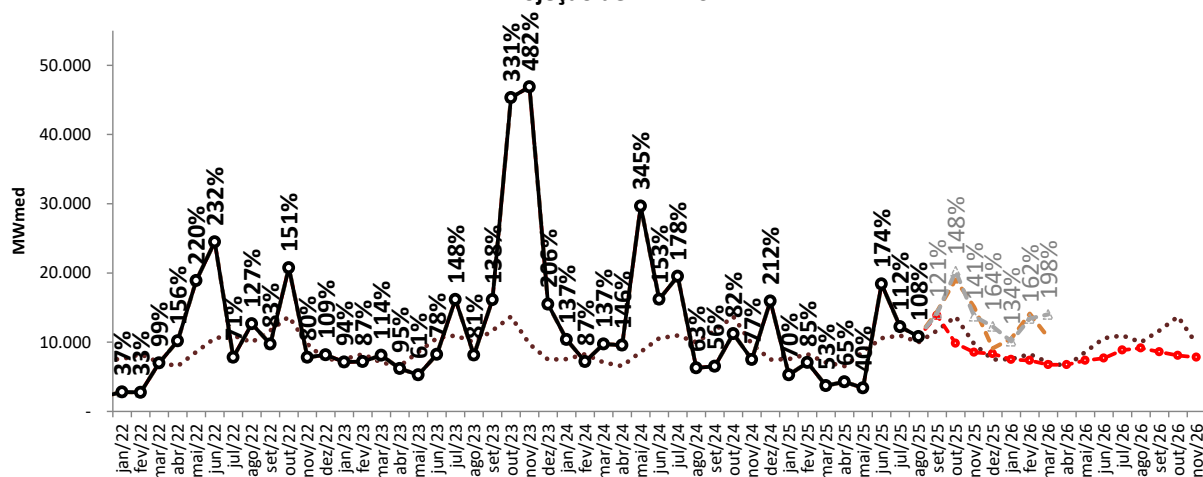
Projeção de ENA - N



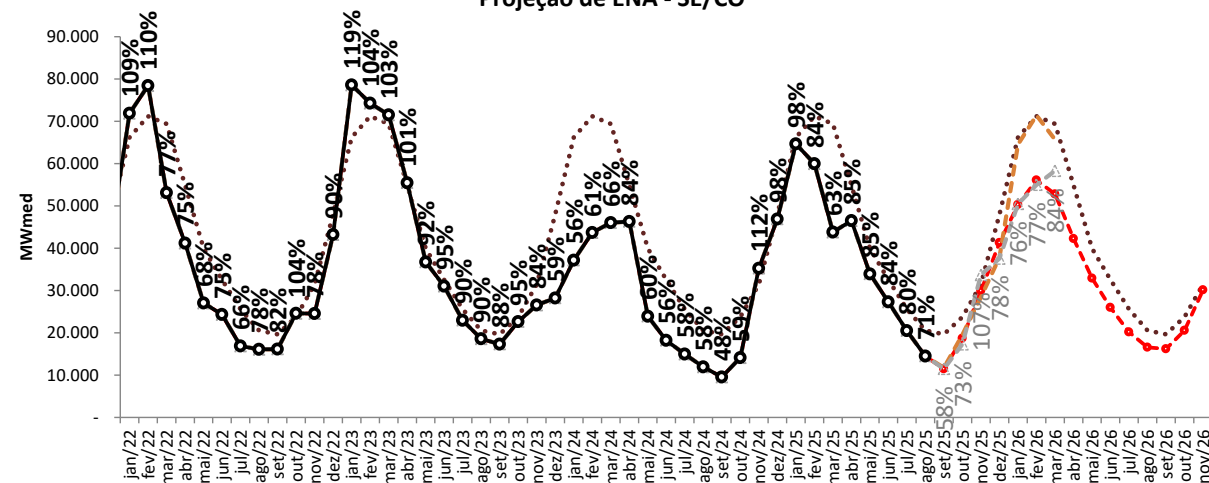
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

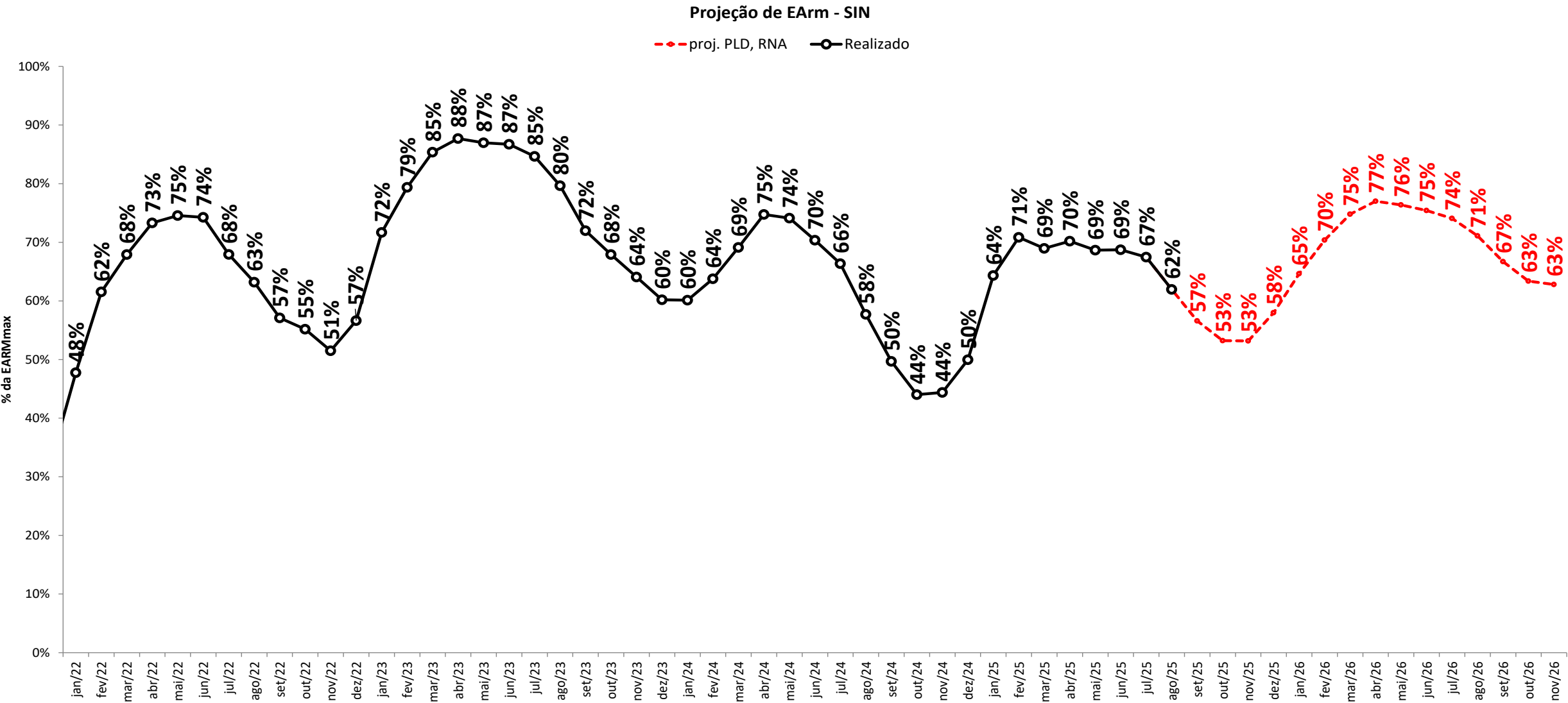
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—△— proj. PLD, SMAP CFS LI

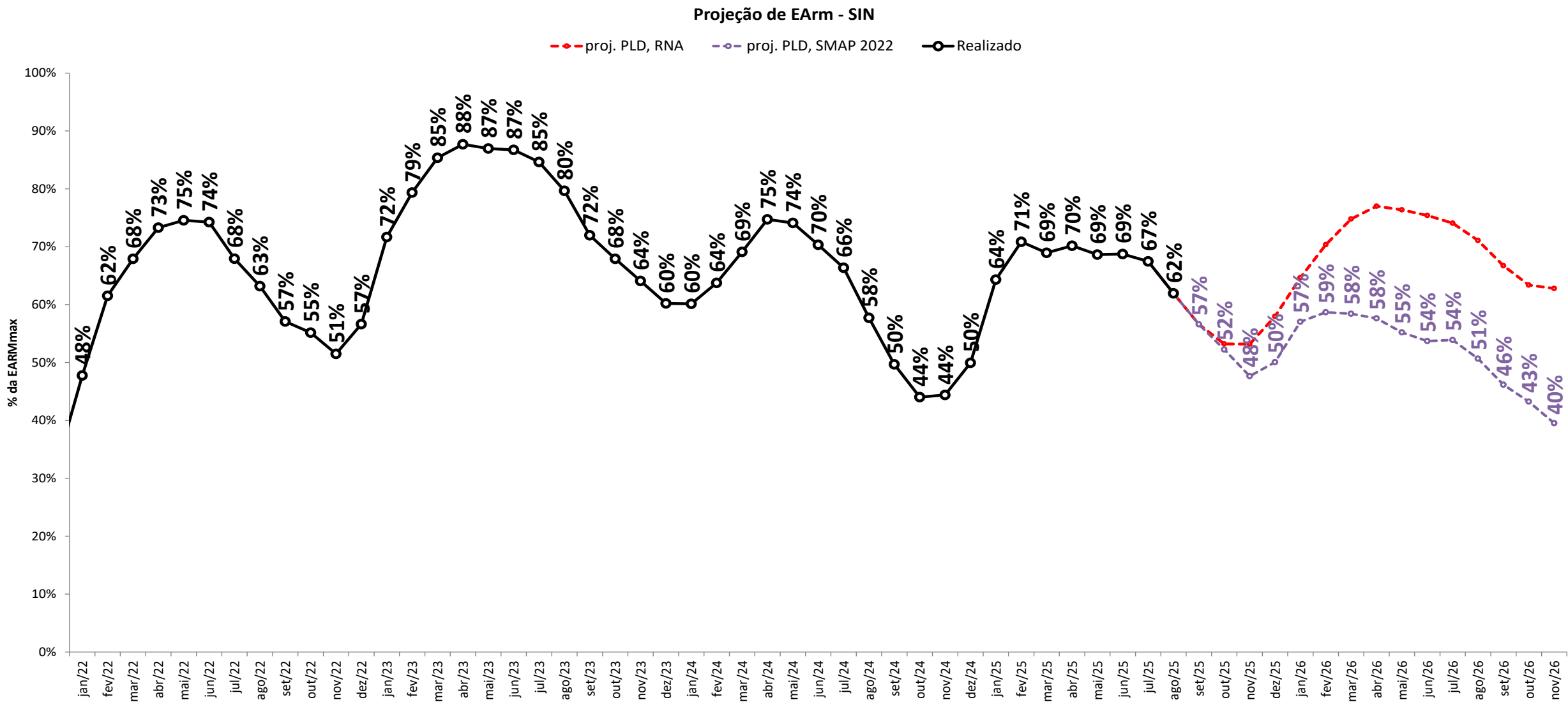
tabela resumo da projeção de ENA (%MLT)

SE/CO	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	58	79	95	86	76	79	76	77	82	80	79	81	82	87	96
proj. PLD, SMAP 2022	59	61	56	70	76	60	53	57	58	62	61	62	58	76	50
proj. PLD, SMAP 2017	59	64	91	83	76	67	65	64	59	57	56	67	63	87	118
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	82	90	79	98	100	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	58	73	107	78	76	77	84	-	-	-	-	-	-	-	-
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	119	72	88	111	99	89	95	103	86	73	81	92	74	59	80
proj. PLD, SMAP 2022	117	81	60	74	40	35	52	55	33	49	124	70	110	283	365
proj. PLD, SMAP 2017	117	82	96	78	169	85	109	80	36	41	51	49	99	105	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	124	139	155	121	139	171	151	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	121	148	141	164	134	162	198	-	-	-	-	-	-	-	-
NE	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	47	63	64	65	60	47	49	56	54	57	51	46	49	53	55
proj. PLD, SMAP 2022	47	43	56	50	57	32	12	18	23	29	38	41	46	43	41
proj. PLD, SMAP 2017	47	43	55	62	30	38	28	24	22	29	36	40	43	44	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	46	64	61	85	121	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	39	44	71	55	51	24	-	-	-	-	-	-	-	-
N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	60	71	84	93	90	87	96	90	86	68	74	69	71	83	95
proj. PLD, SMAP 2022	60	57	75	108	100	73	60	58	72	80	83	79	73	46	27
proj. PLD, SMAP 2017	60	57	53	54	55	90	81	80	65	60	67	66	60	56	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	41	42	59	115	133	130	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	37	56	58	45	71	98	-	-	-	-	-	-	-	-
S/N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	77	75	90	87	78	77	79	80	81	75	77	80	76	75	89
proj. PLD, SMAP 2022	76	66	58	72	75	57	49	53	56	61	77	64	74	138	108
proj. PLD, SMAP 2017	76	68	85	76	74	69	67	65	55	52	54	60	73	88	105
proj. PLD, SMAP CFS VE	79	95	96	79	102	114	106	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	92	103	84	73	79	87	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

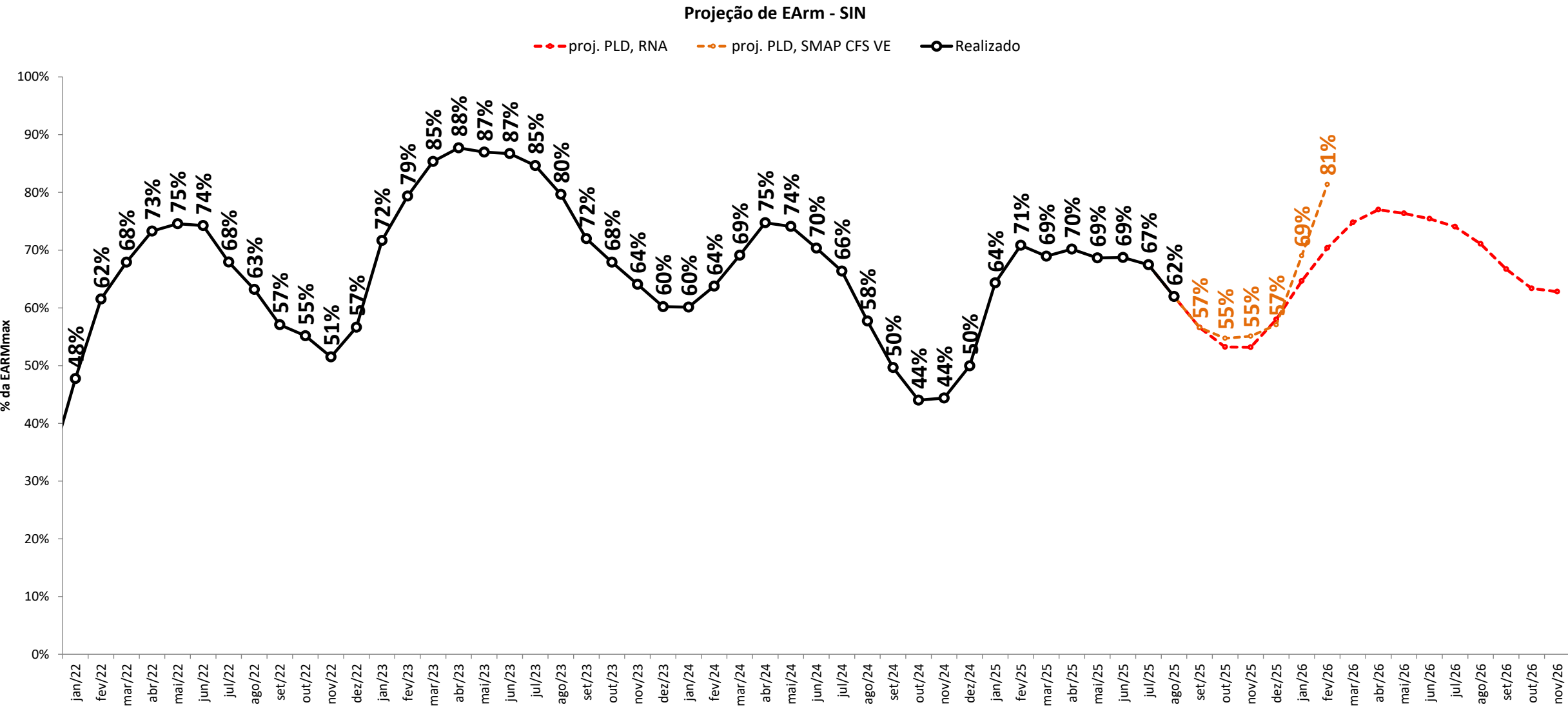


projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

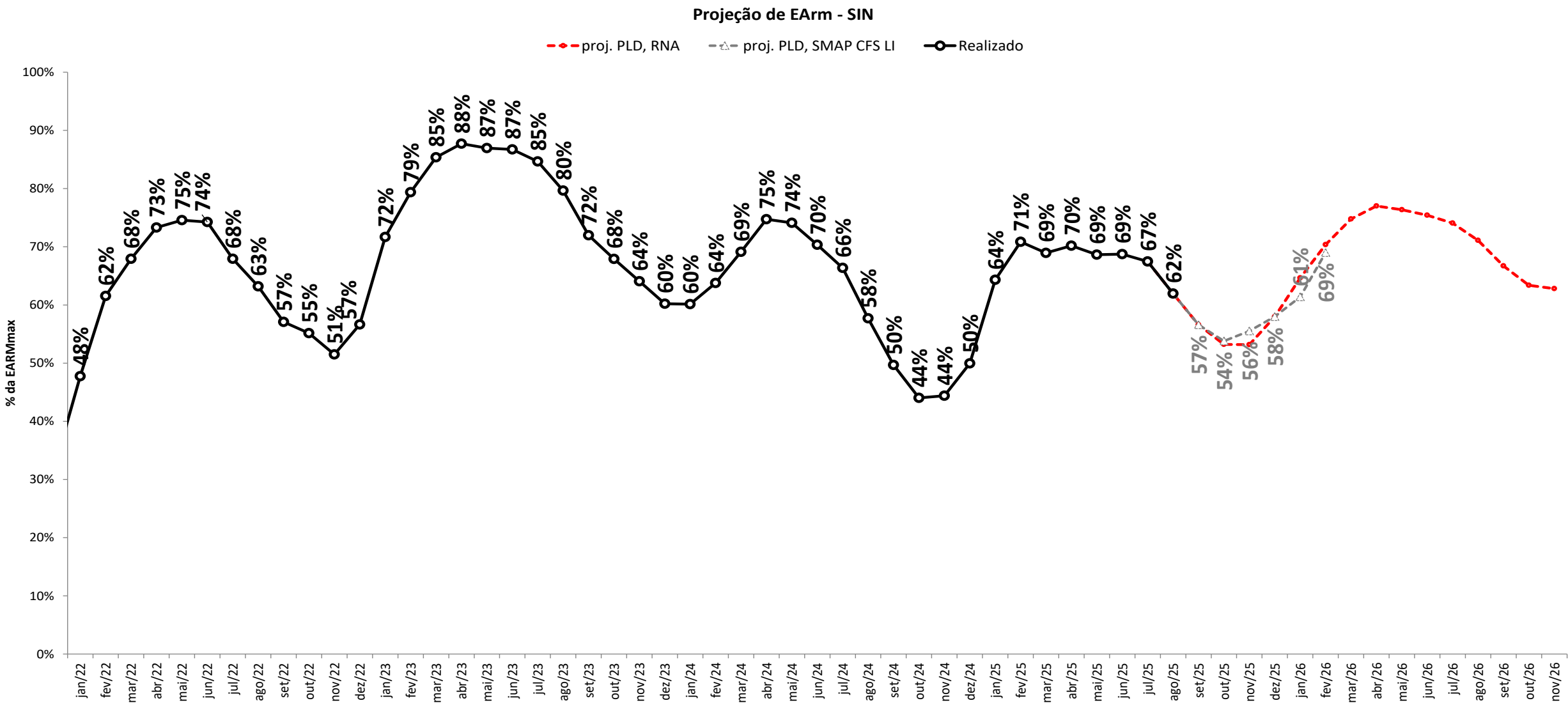




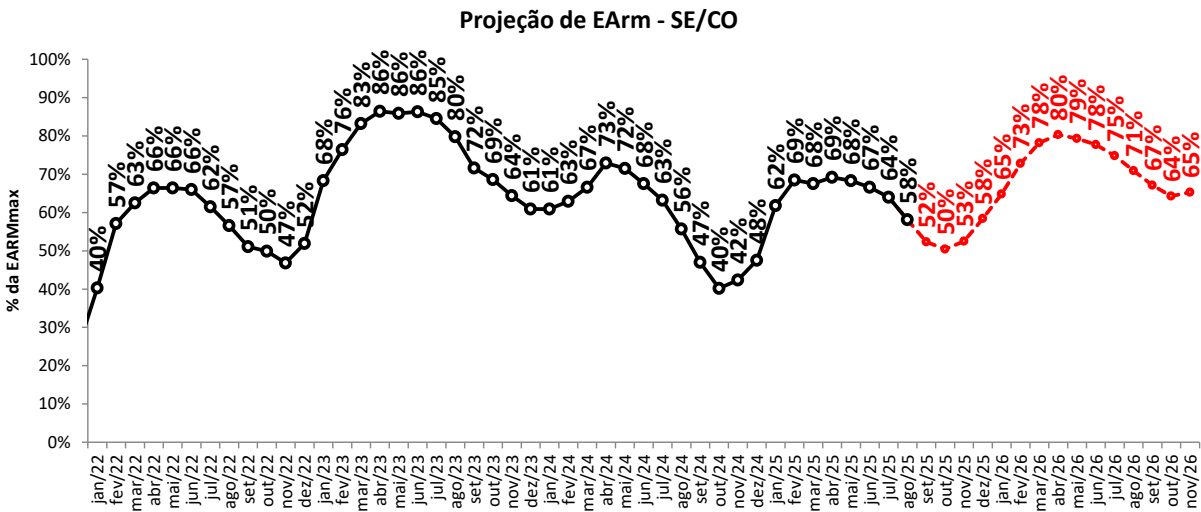
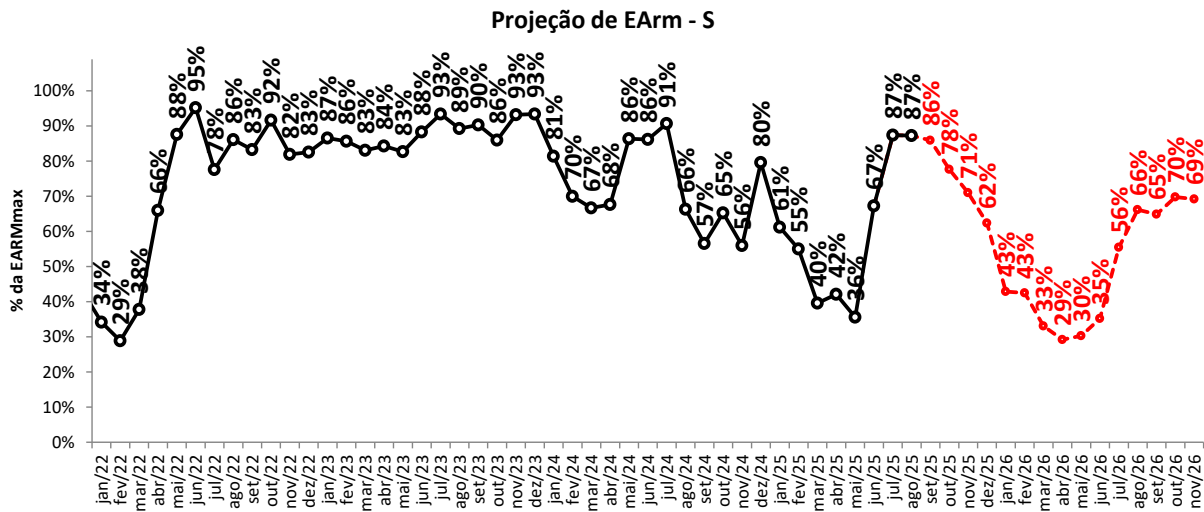
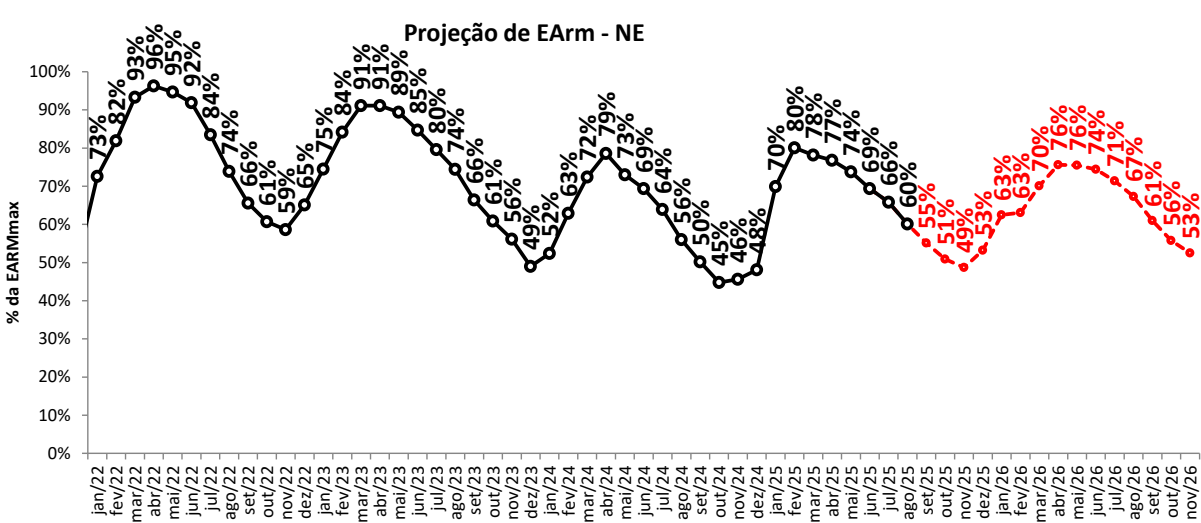
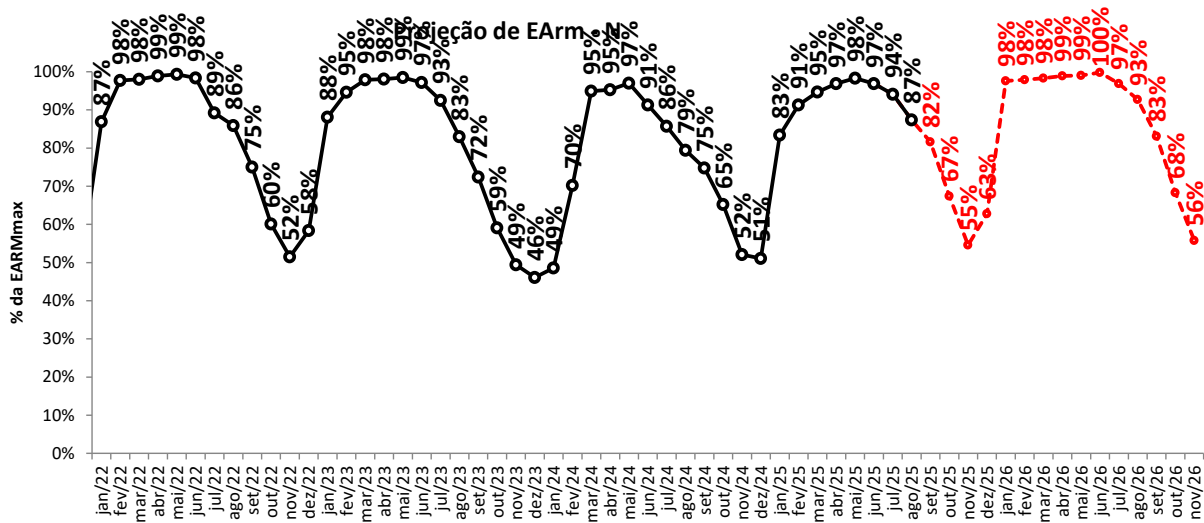
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



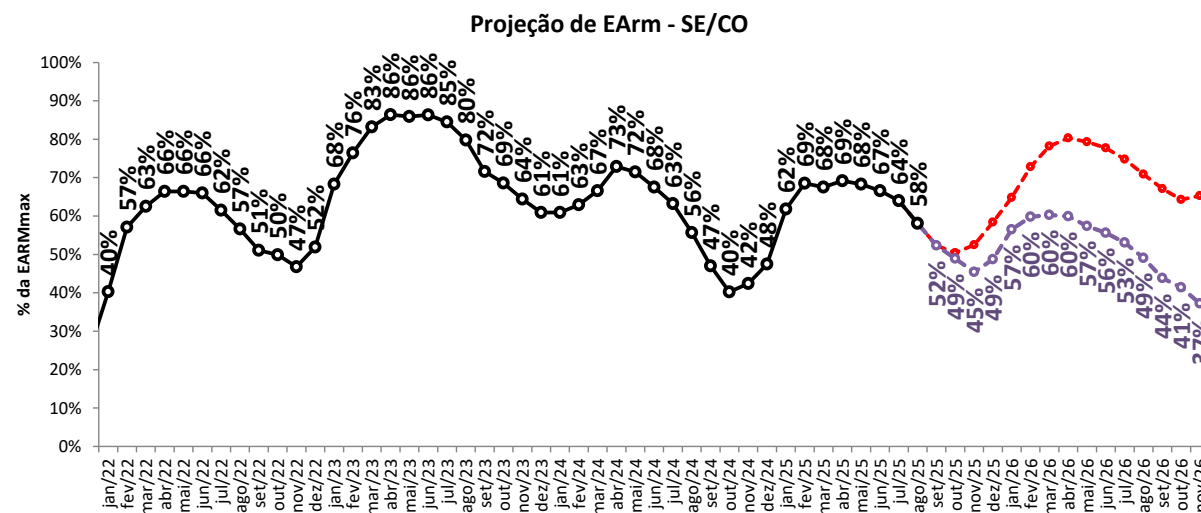
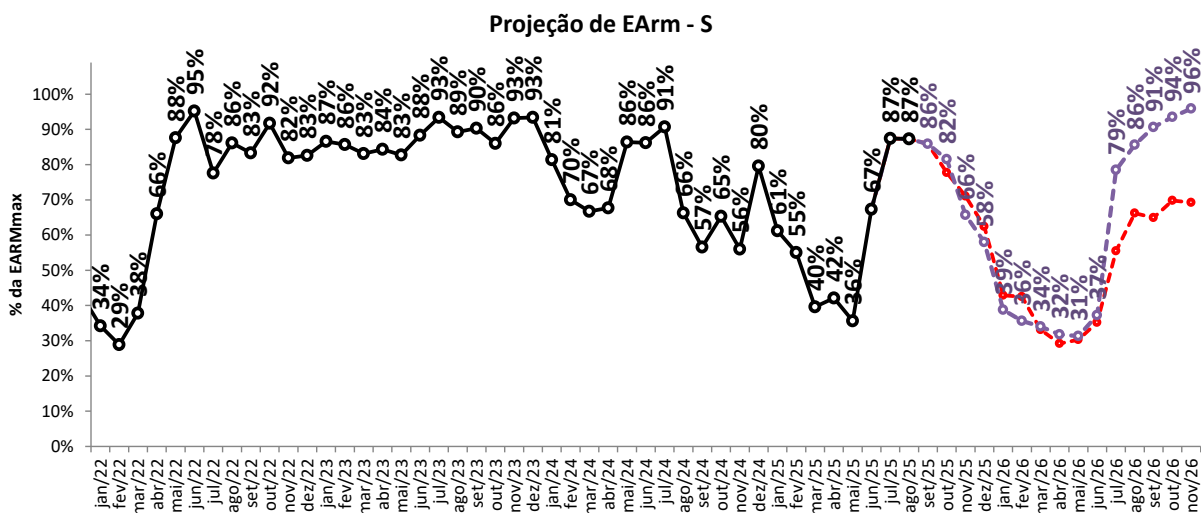
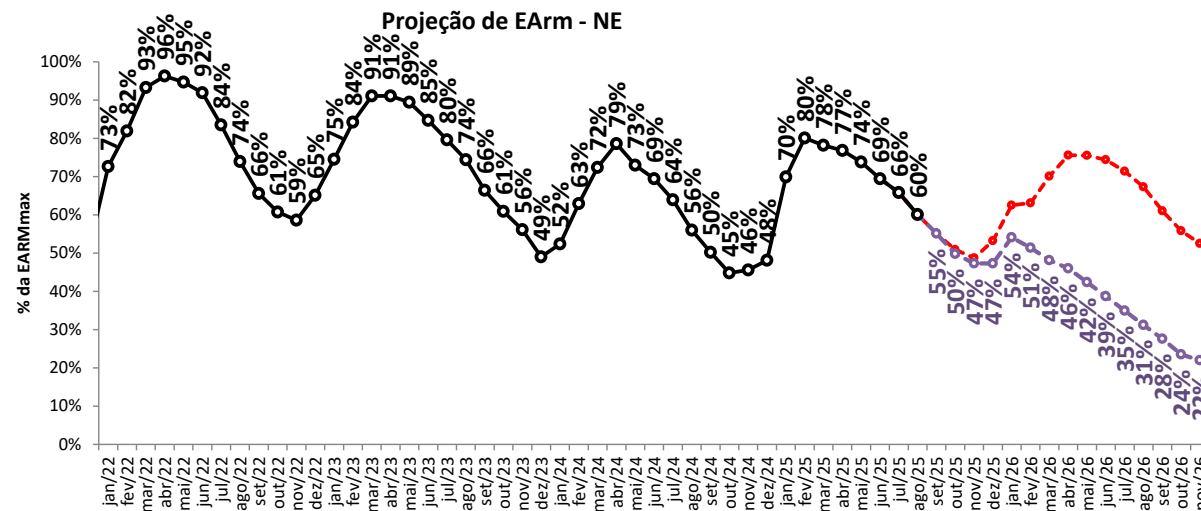
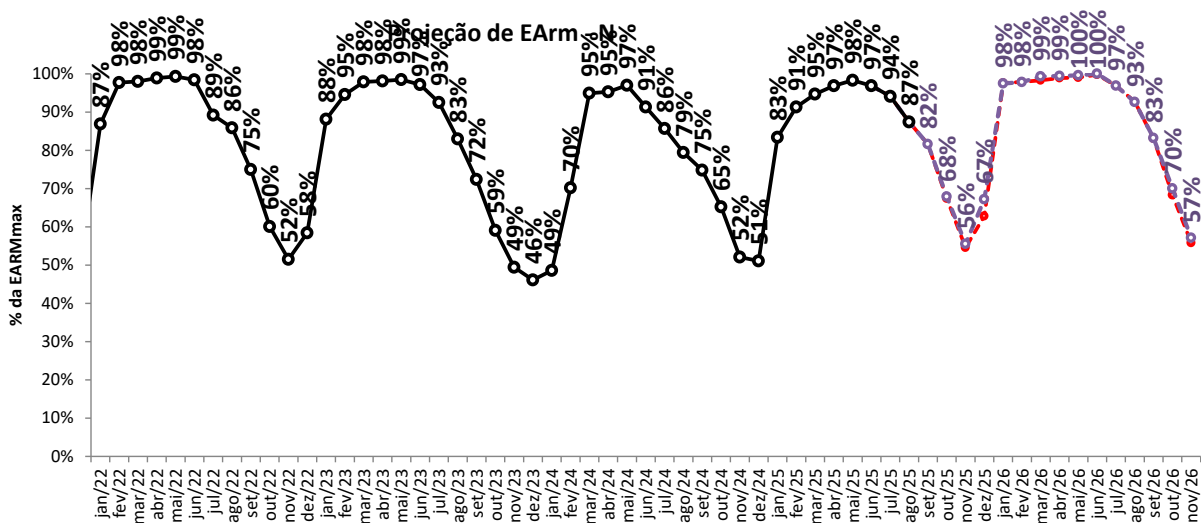
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

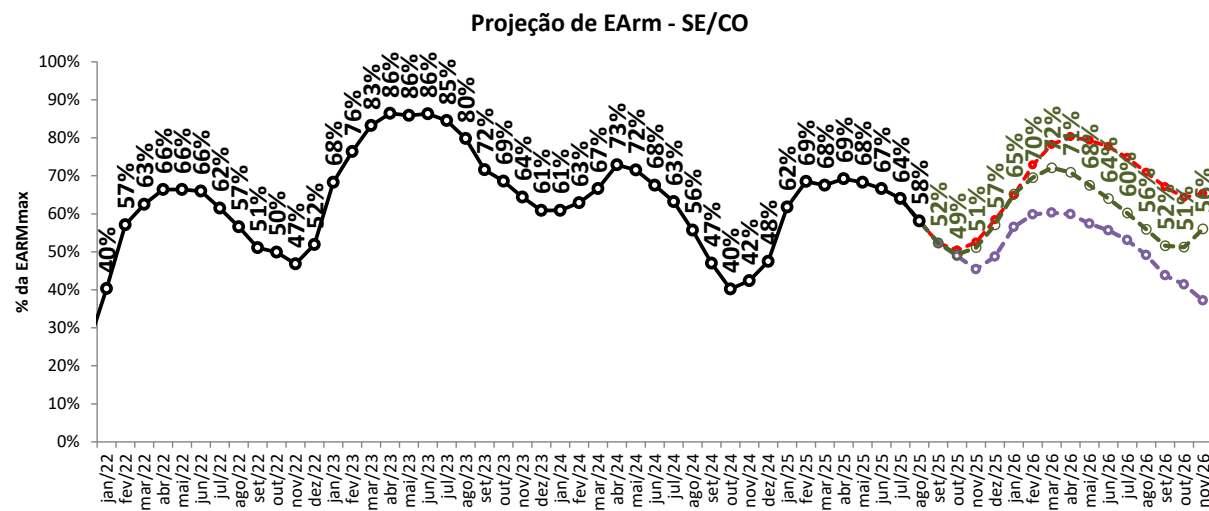
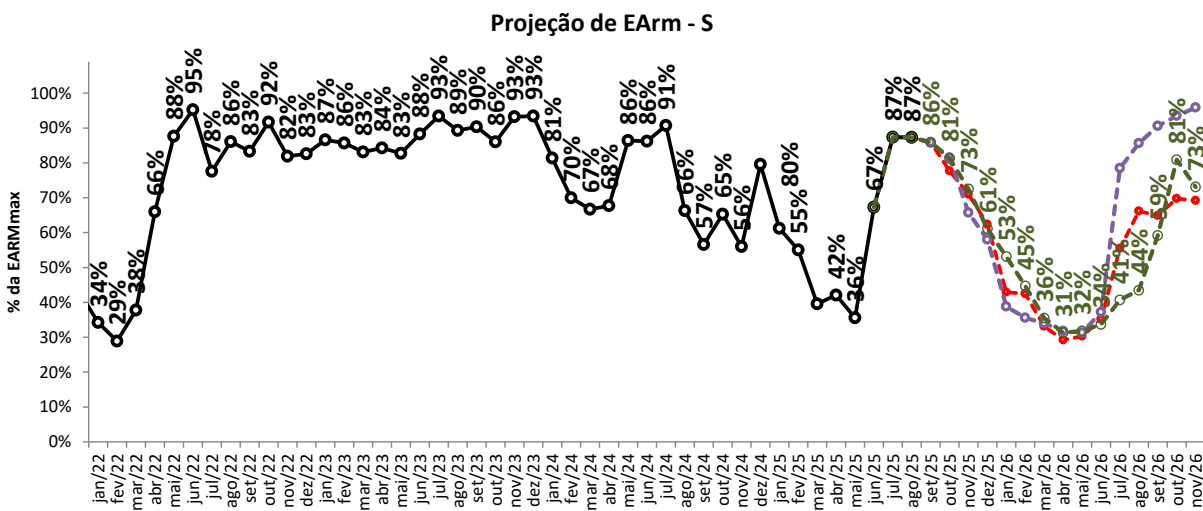
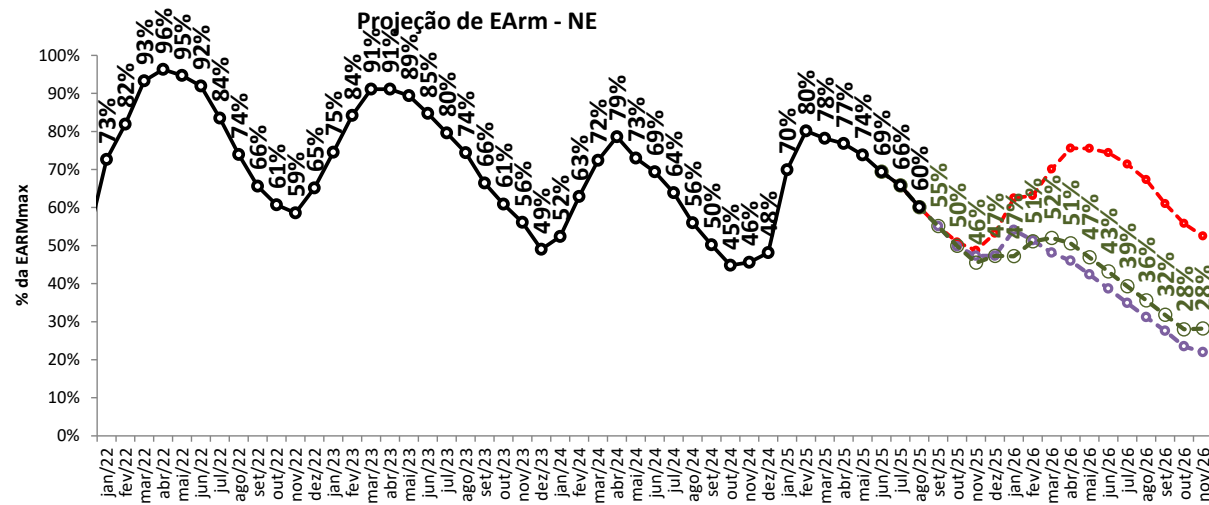
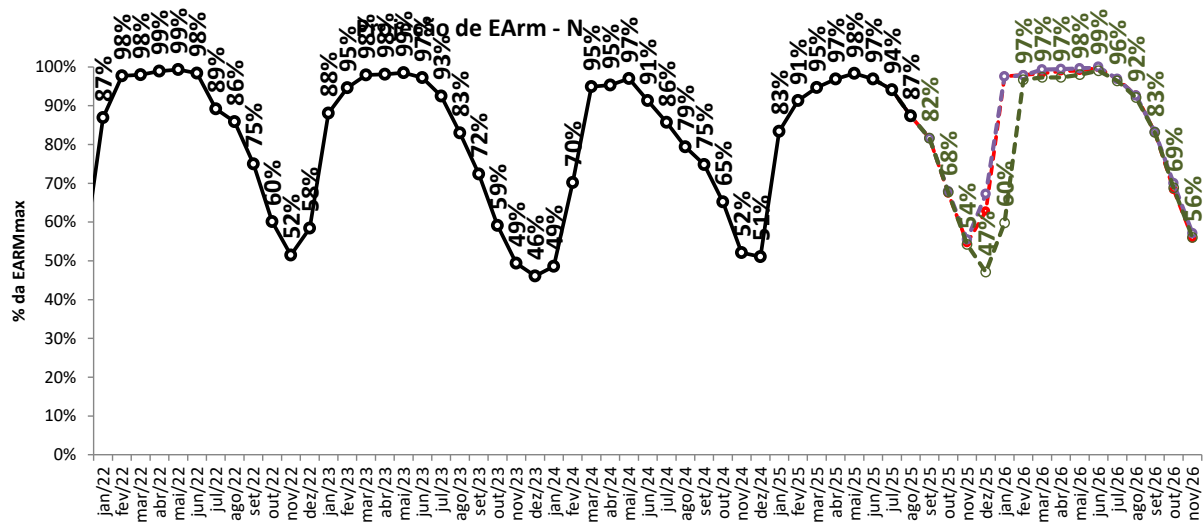


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



proj. PLD, RNA

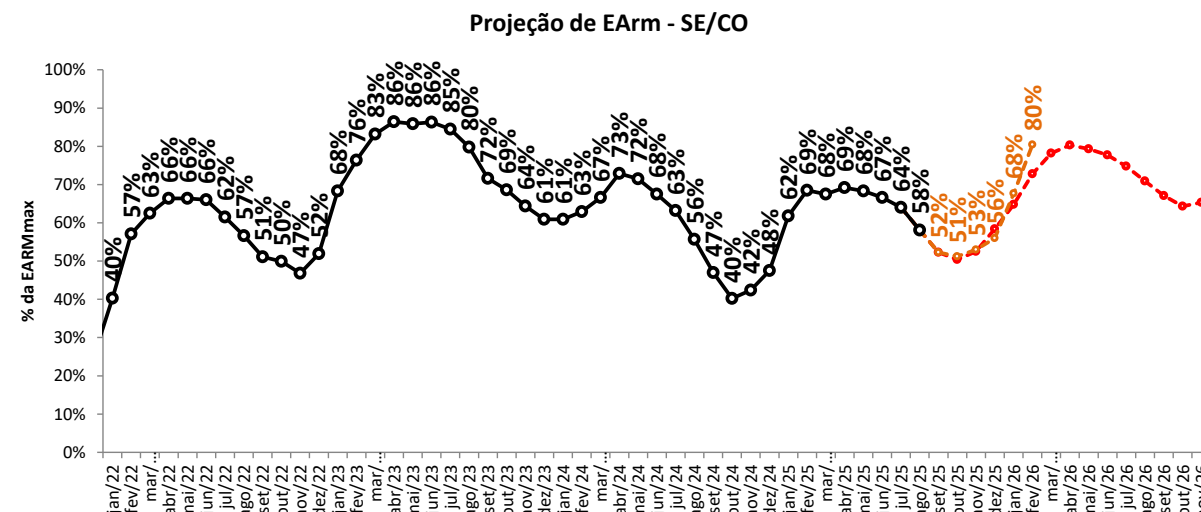
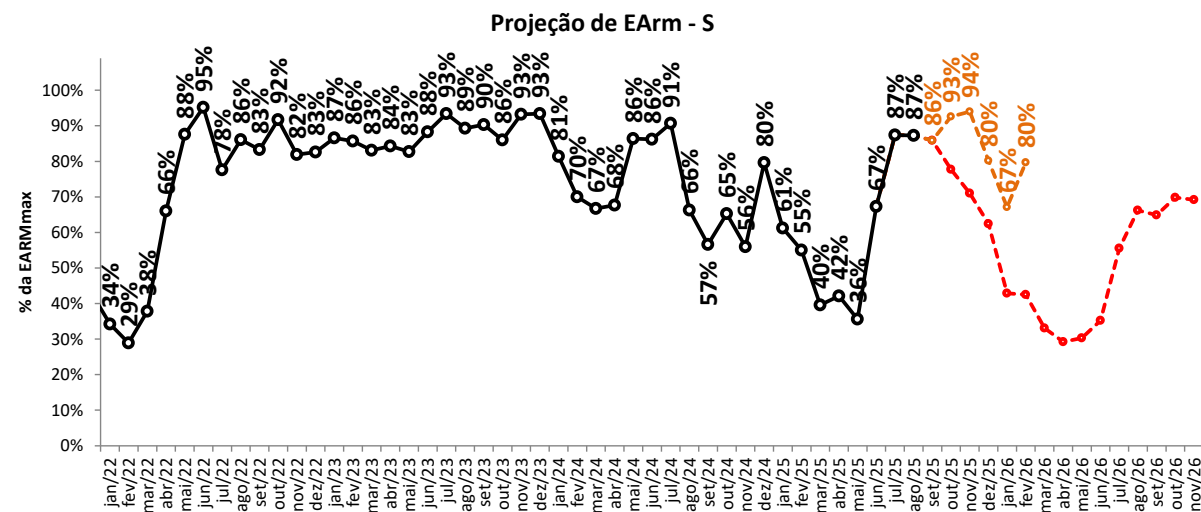
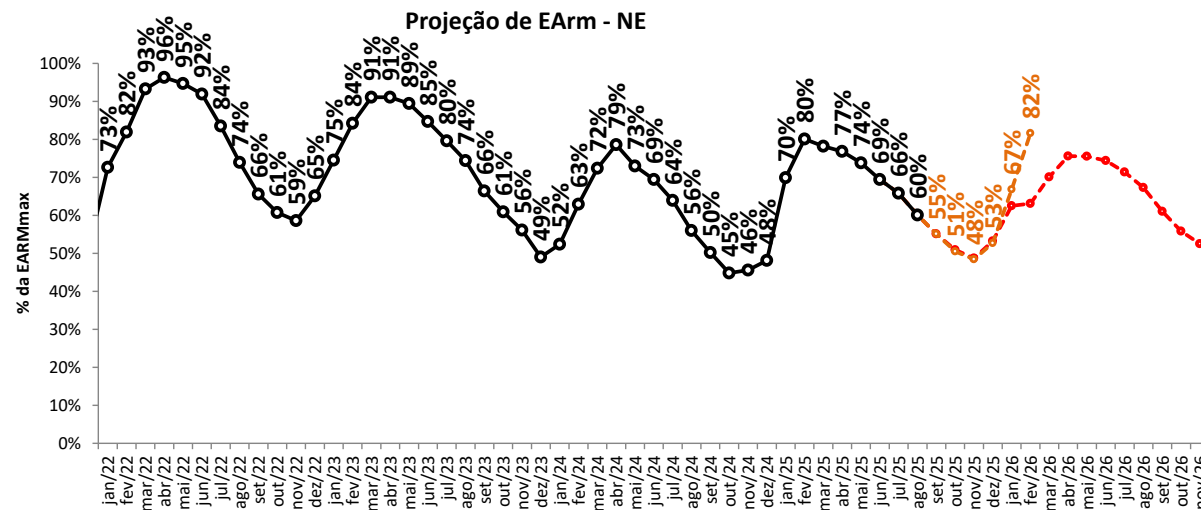
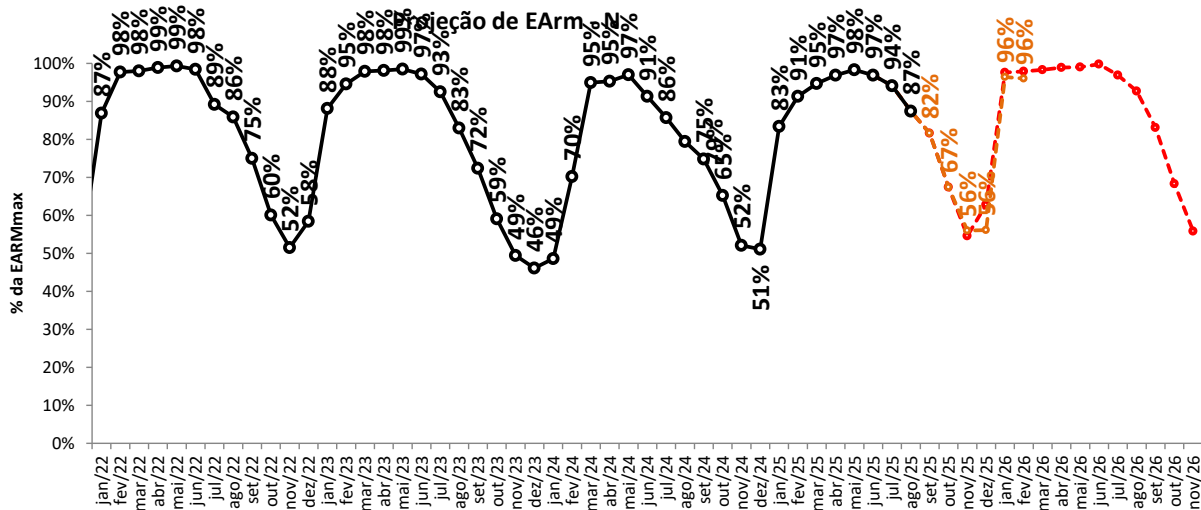
proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP 2017

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



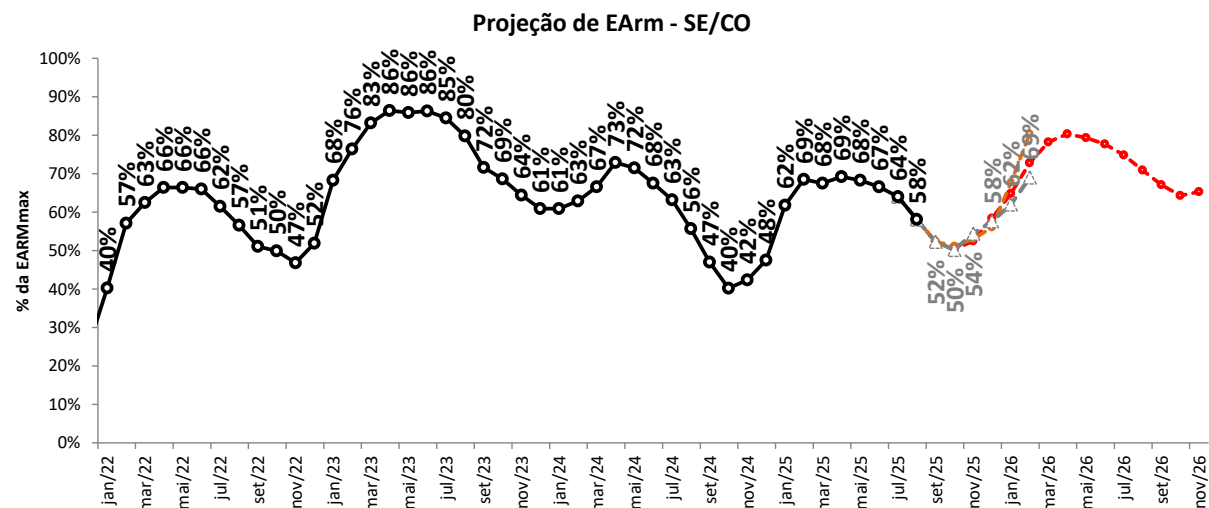
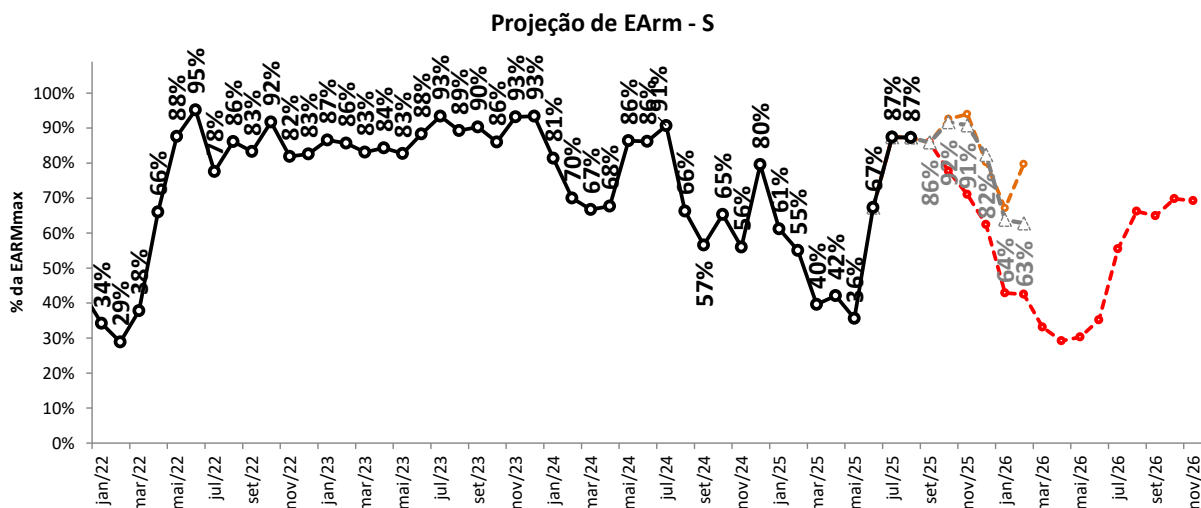
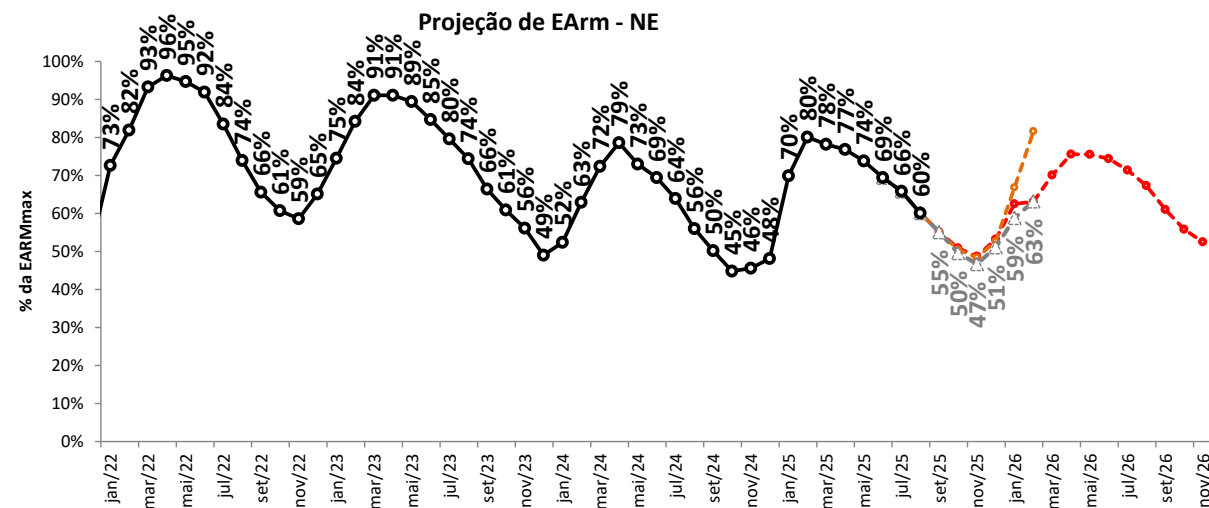
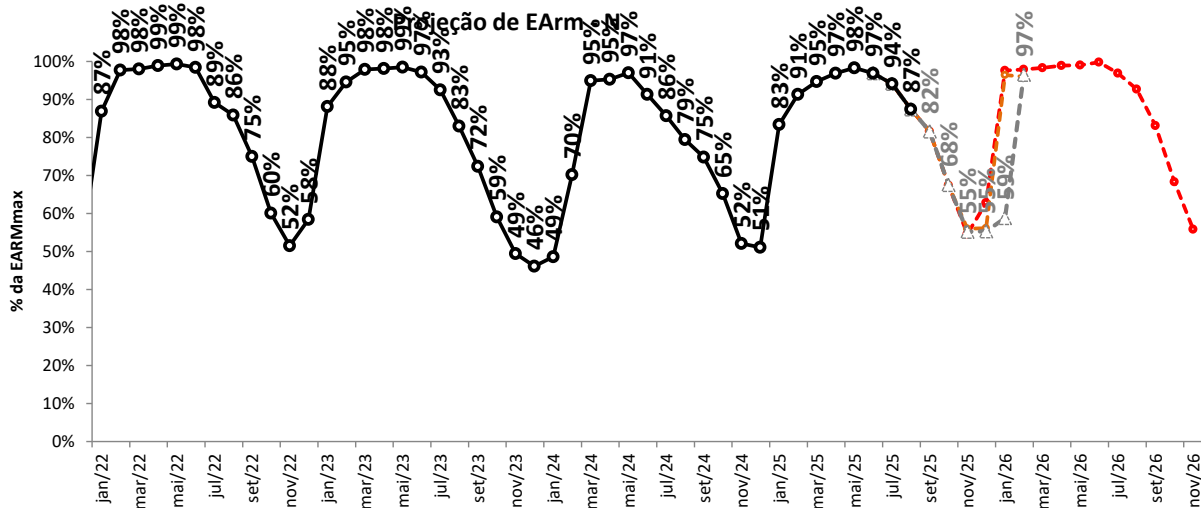
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

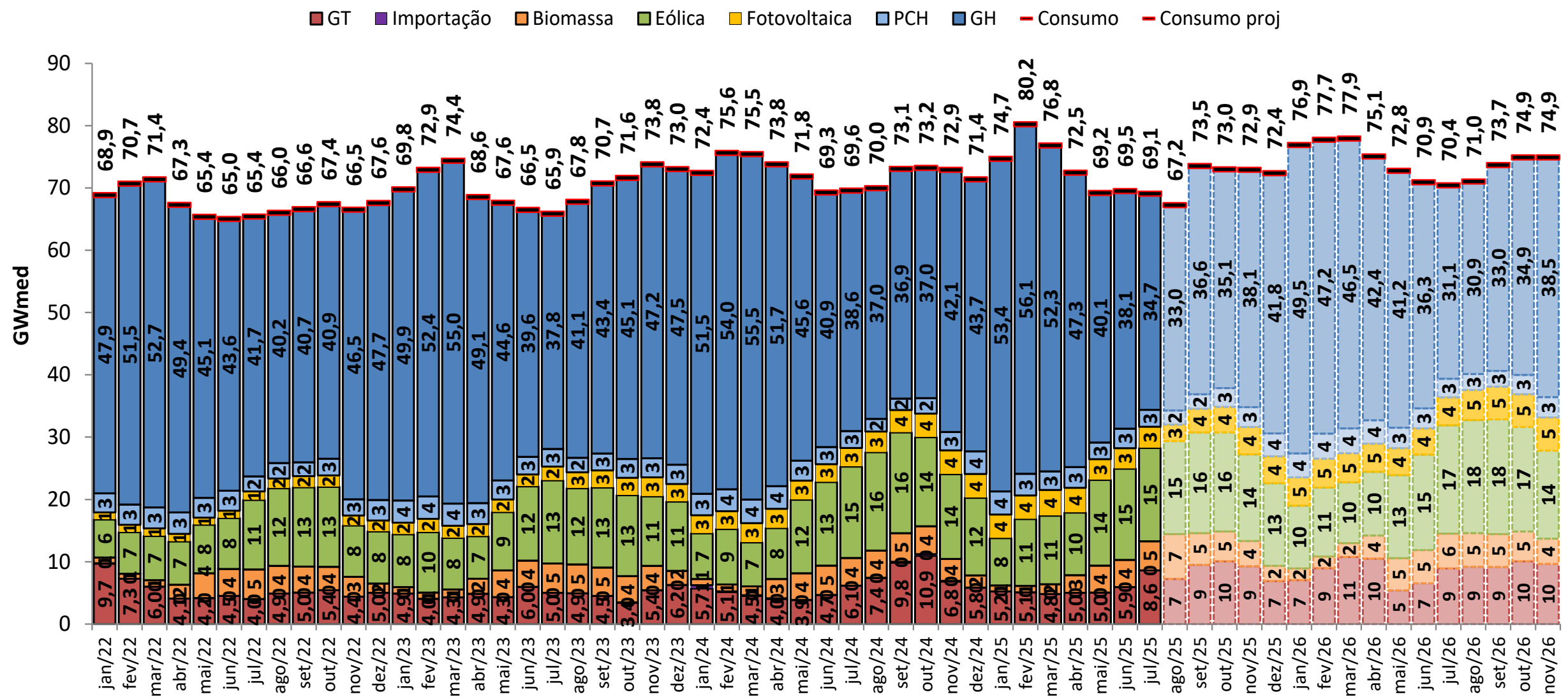
SE/CO	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	52	50	53	58	65	73	78	80	79	78	75	71	67	64
proj. PLD, SMAP 2022	52	49	45	49	57	60	60	60	57	56	53	49	44	41
proj. PLD, SMAP 2017	52	49	51	57	65	70	72	71	68	64	60	56	52	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	51	53	56	68	80	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	50	54	58	62	69	-	-	-	-	-	-	-	-

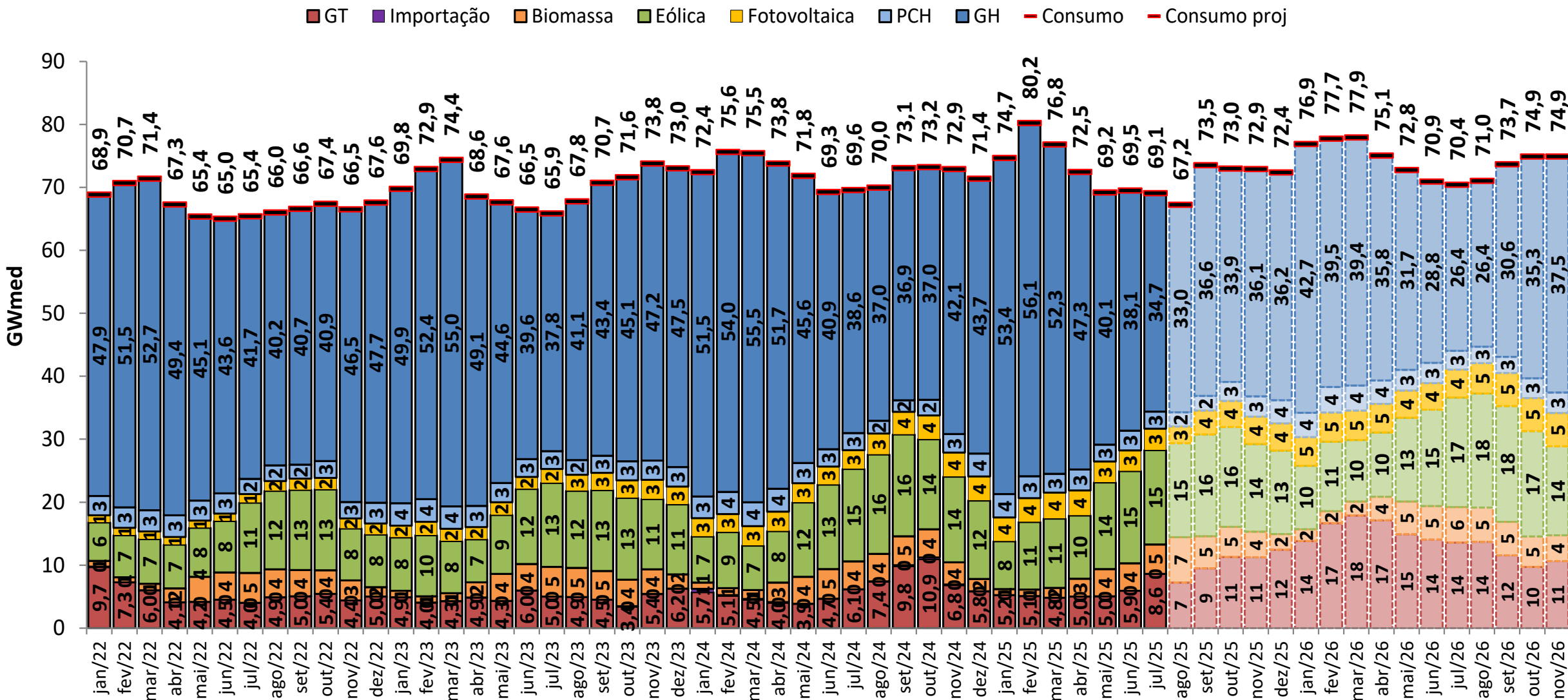
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	86	78	71	62	43	43	33	29	30	35	56	66	65	70
proj. PLD, SMAP 2022	86	82	66	58	39	36	34	32	31	37	79	86	91	94
proj. PLD, SMAP 2017	86	81	73	61	53	45	36	31	32	34	41	44	59	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	93	94	80	67	80	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	92	91	82	64	63	-	-	-	-	-	-	-	-

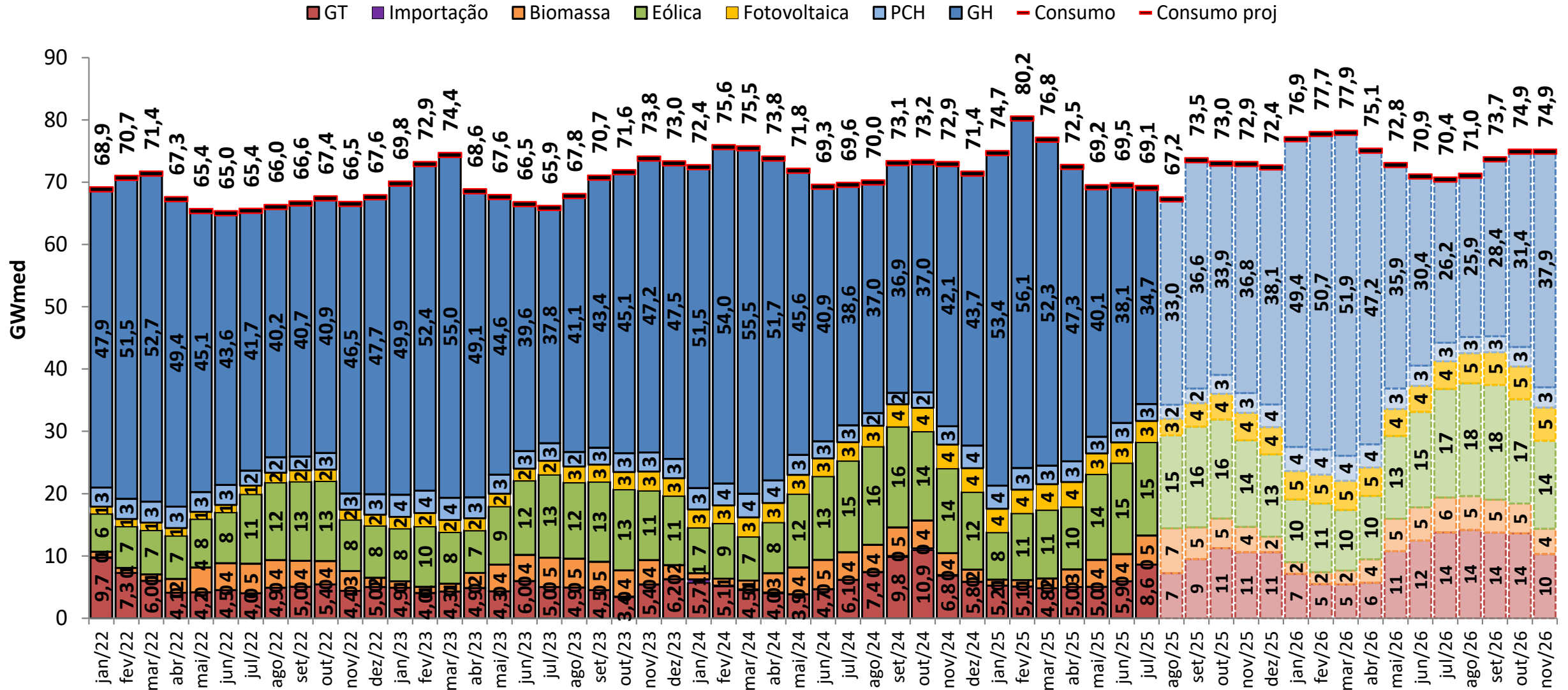
NE	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	55	51	49	53	63	63	70	76	76	74	71	67	61	56
proj. PLD, SMAP 2022	55	50	47	47	54	51	48	46	42	39	35	31	28	24
proj. PLD, SMAP 2017	55	50	46	47	47	51	52	51	47	43	39	36	32	28
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	51	48	53	67	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	50	47	51	59	63	-	-	-	-	-	-	-	-

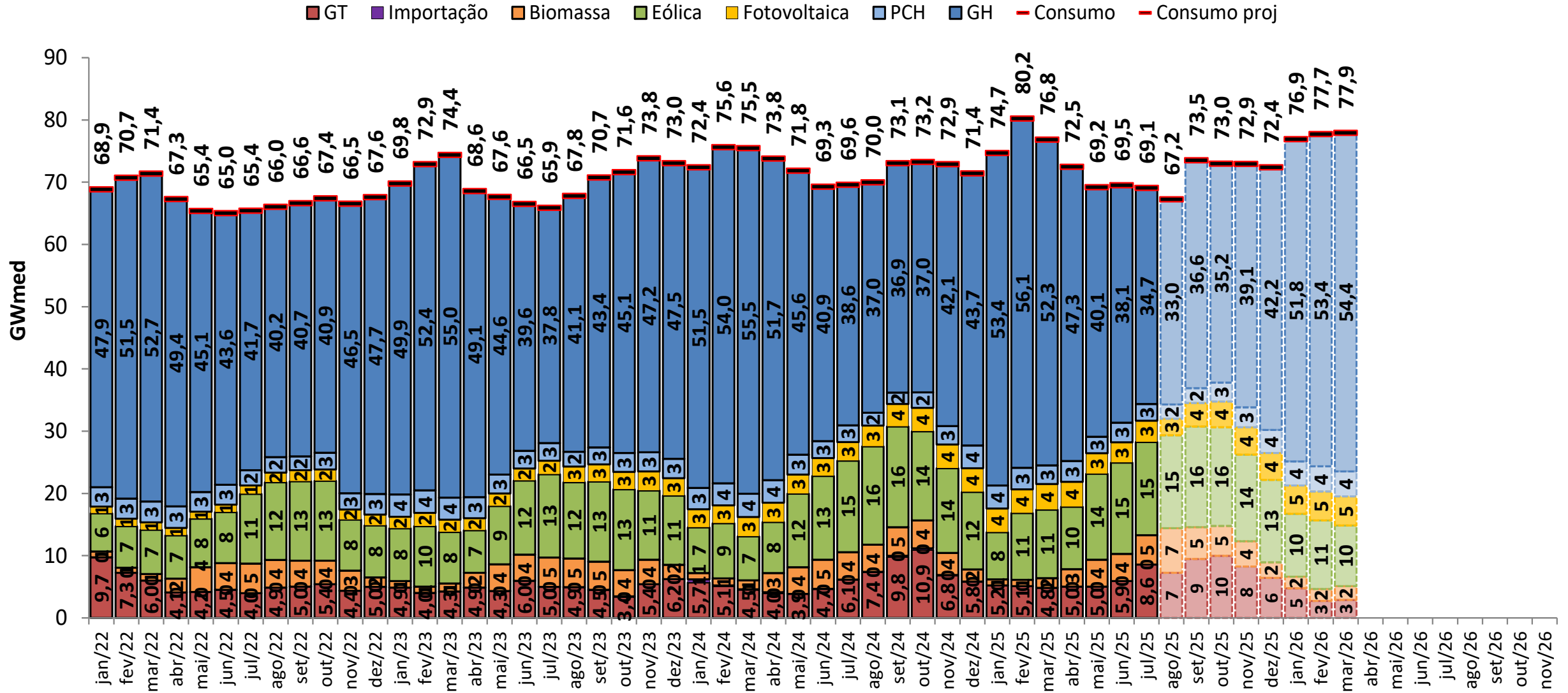
N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	82	67	55	63	98	98	98	99	99	100	97	93	83	68
proj. PLD, SMAP 2022	82	68	56	67	98	98	99	99	100	100	97	93	83	70
proj. PLD, SMAP 2017	82	68	54	47	60	97	97	97	98	99	96	92	83	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	67	56	56	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	68	55	55	59	97	-	-	-	-	-	-	-	-

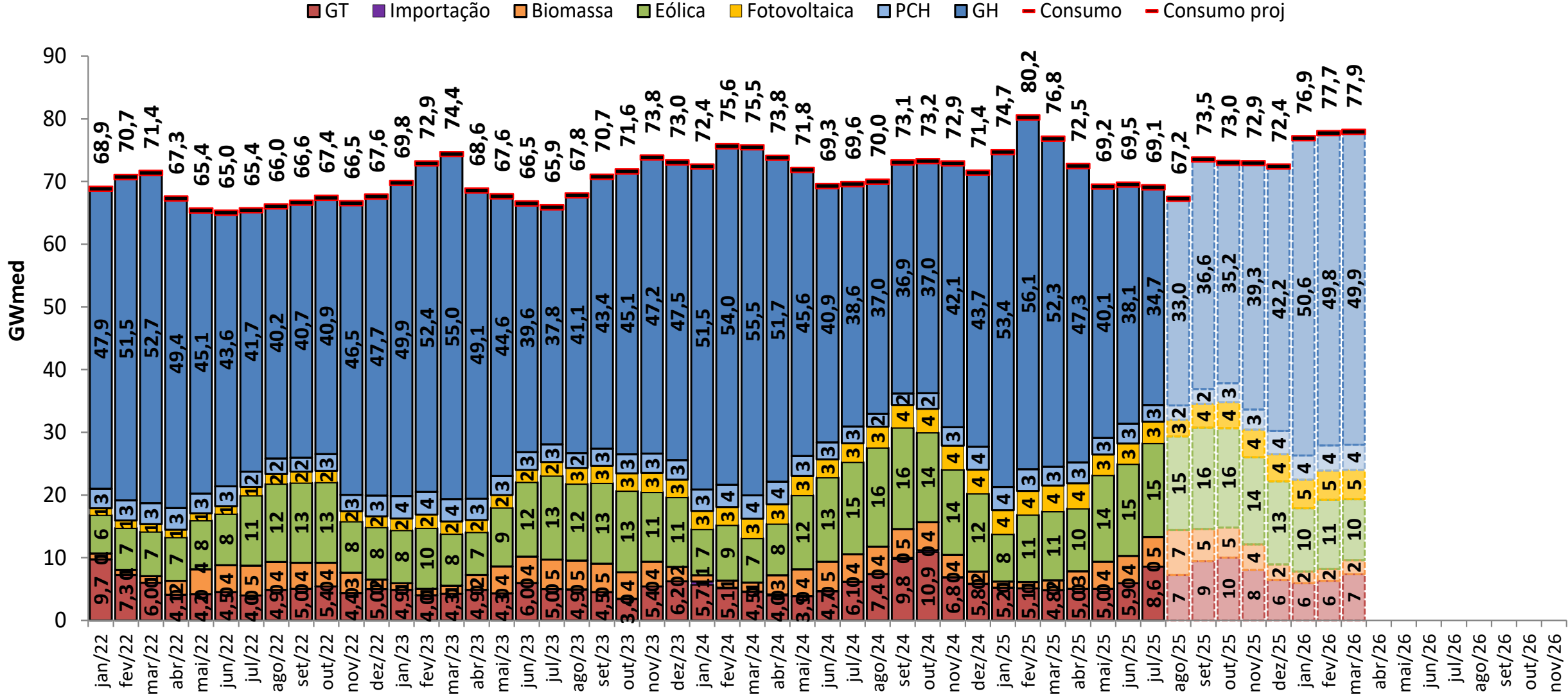
SIN	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	57	53	53	58	65	70	75	77	76	75	74	71	67	63
proj. PLD, SMAP 2022	57	52	48	50	57	59	58	58	55	54	54	51	46	43
proj. PLD, SMAP 2017	57	53	52	55	61	66	67	66	63	60	57	53	50	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	55	55	57	69	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	54	56	58	61	69	-	-	-	-	-	-	-	-





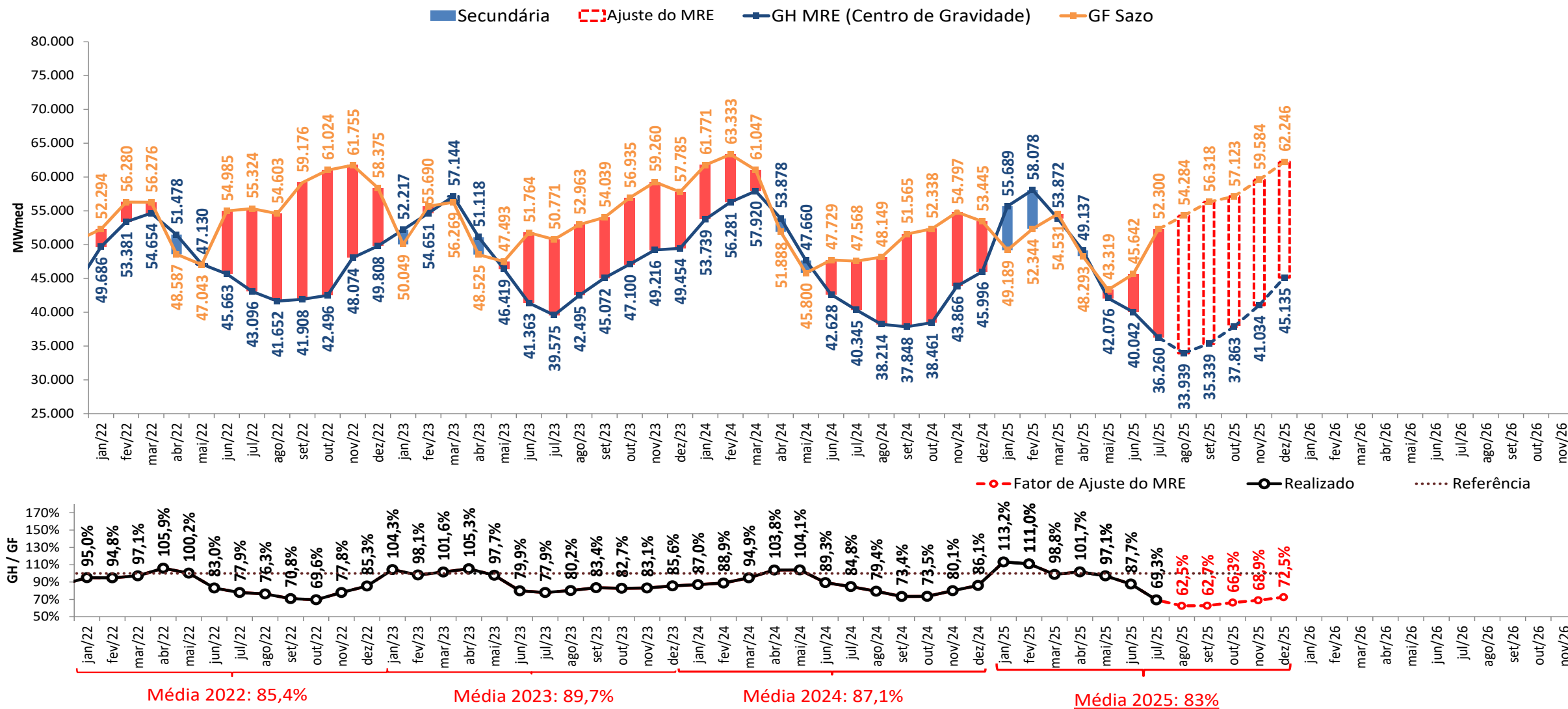






projeção do MRE

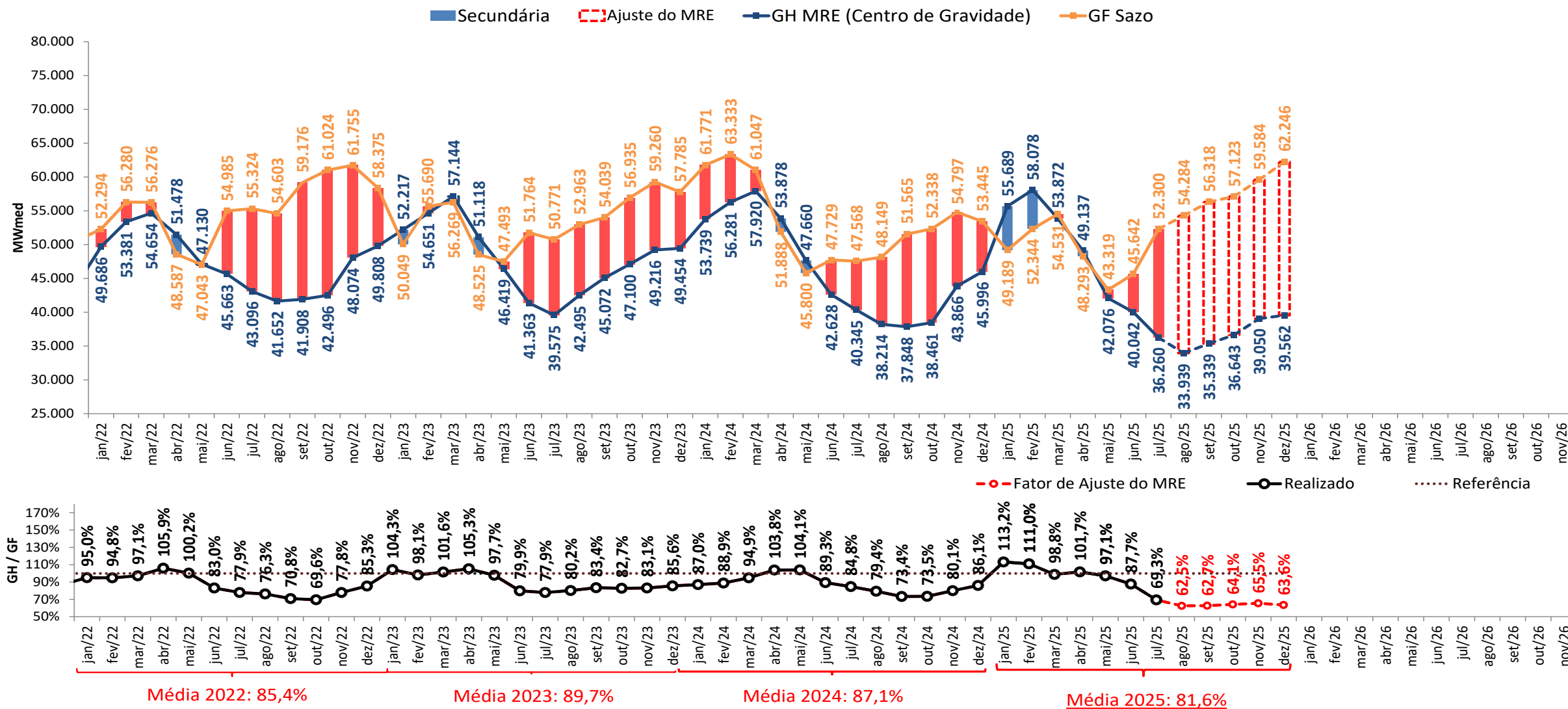
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

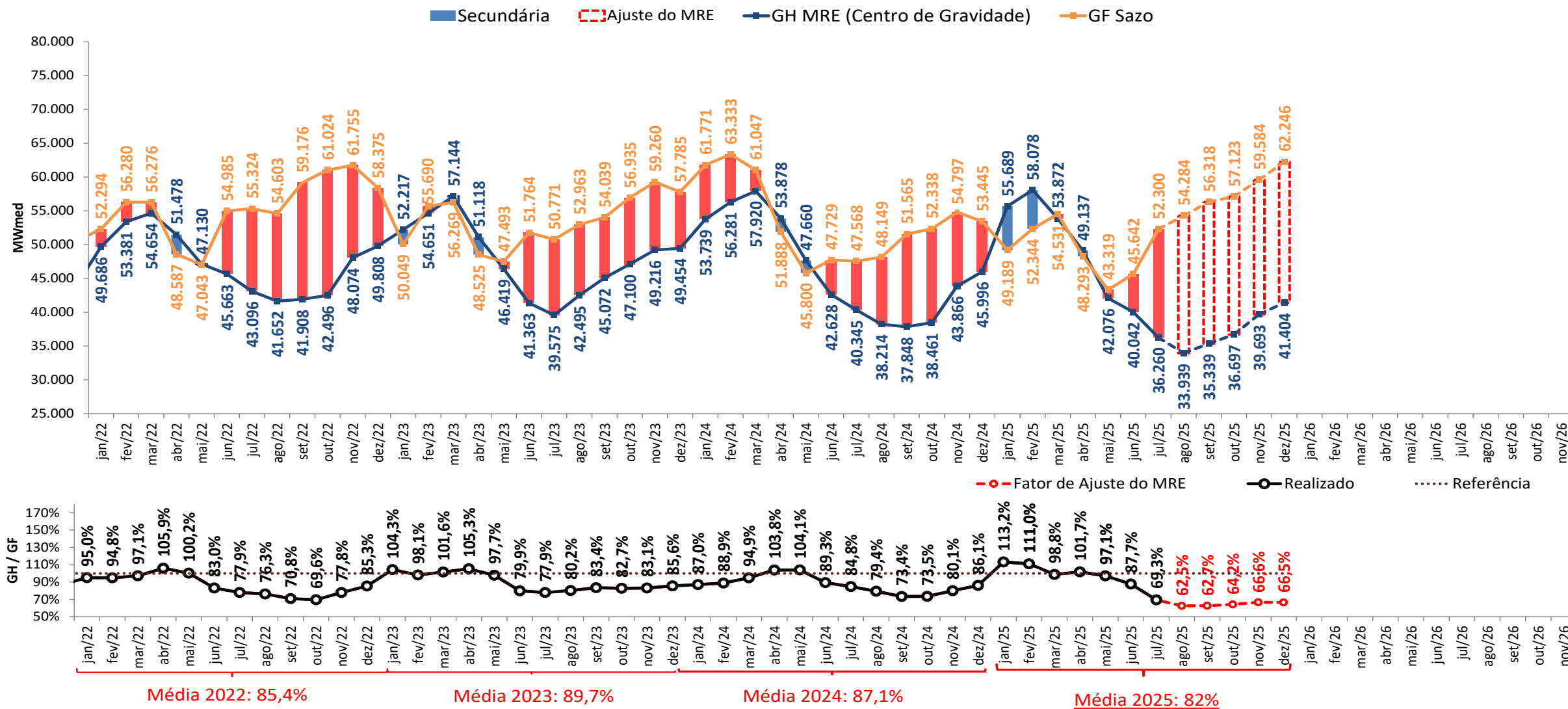
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

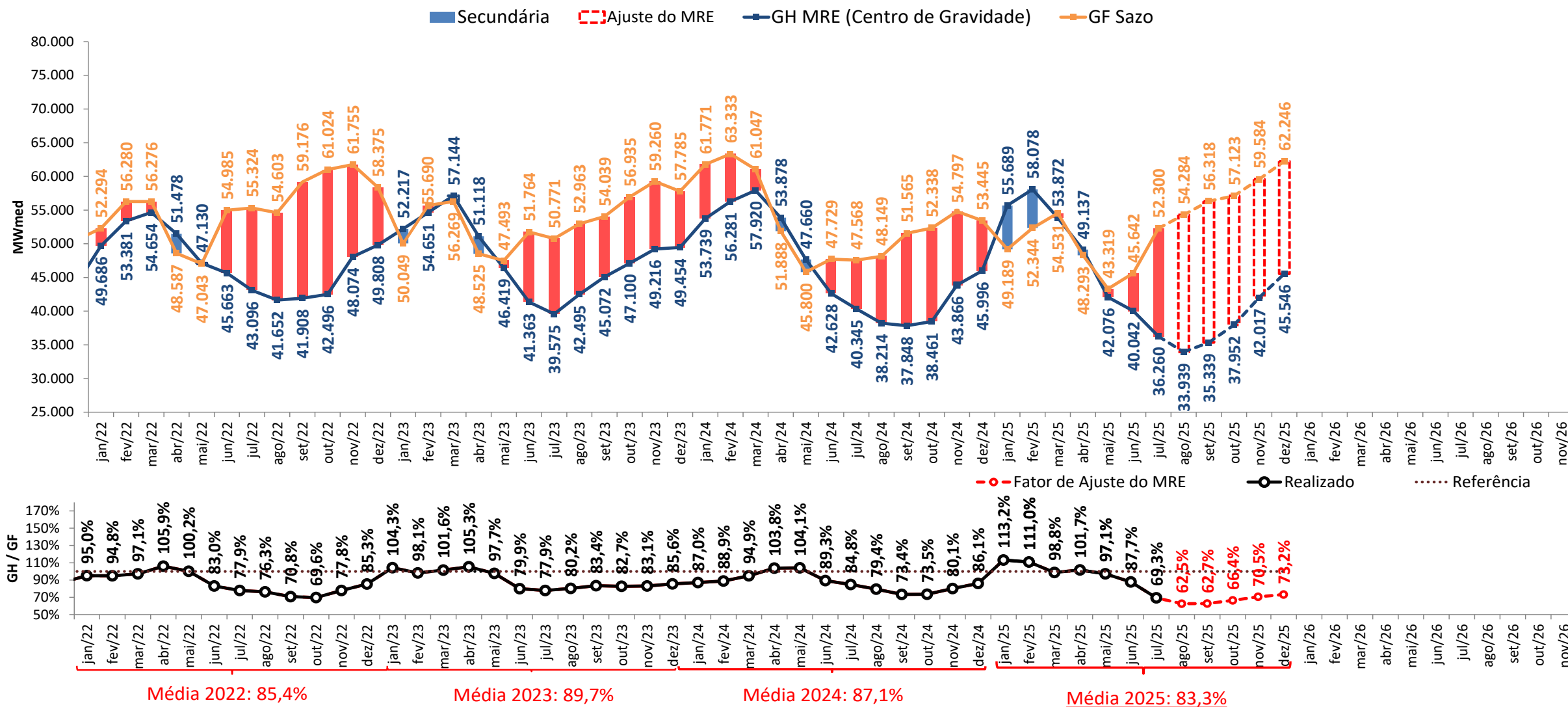
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

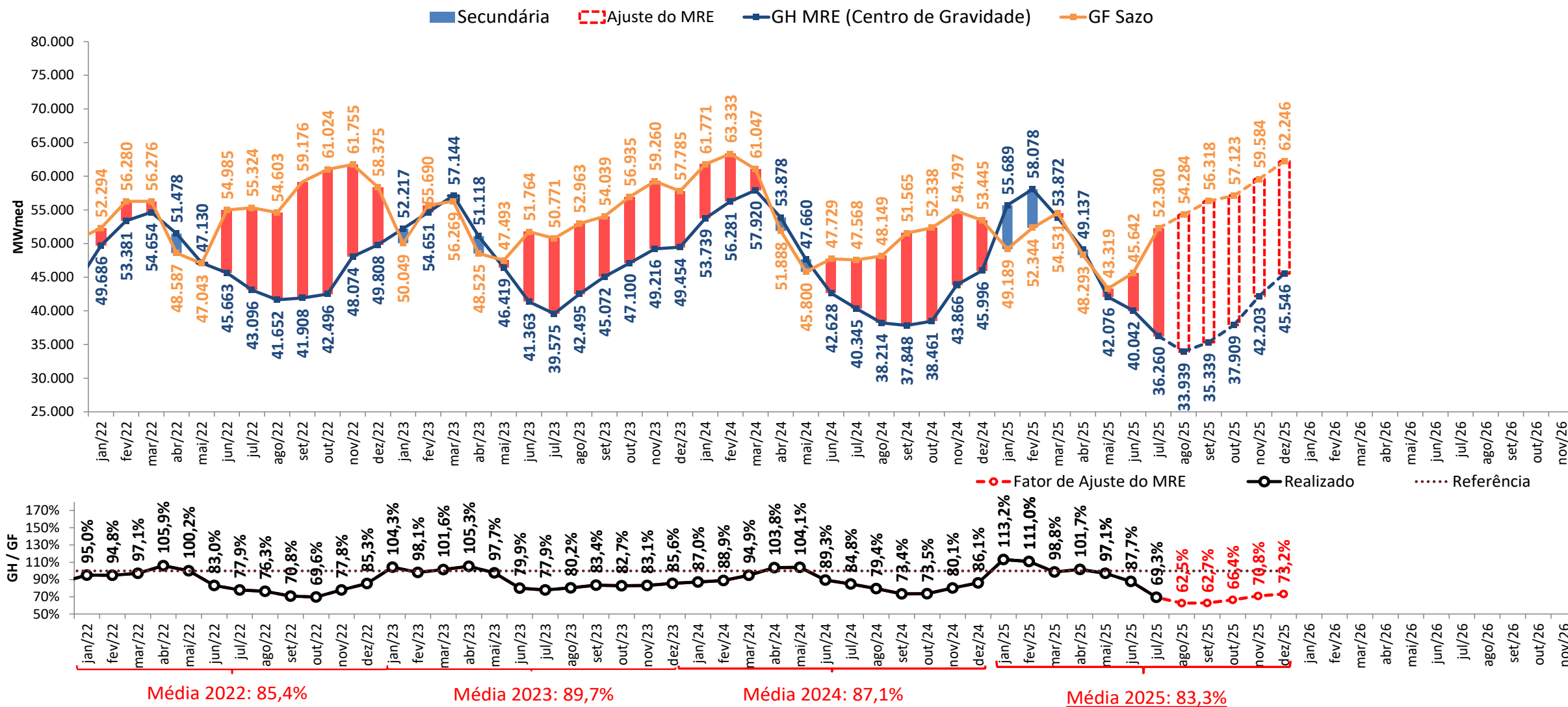
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

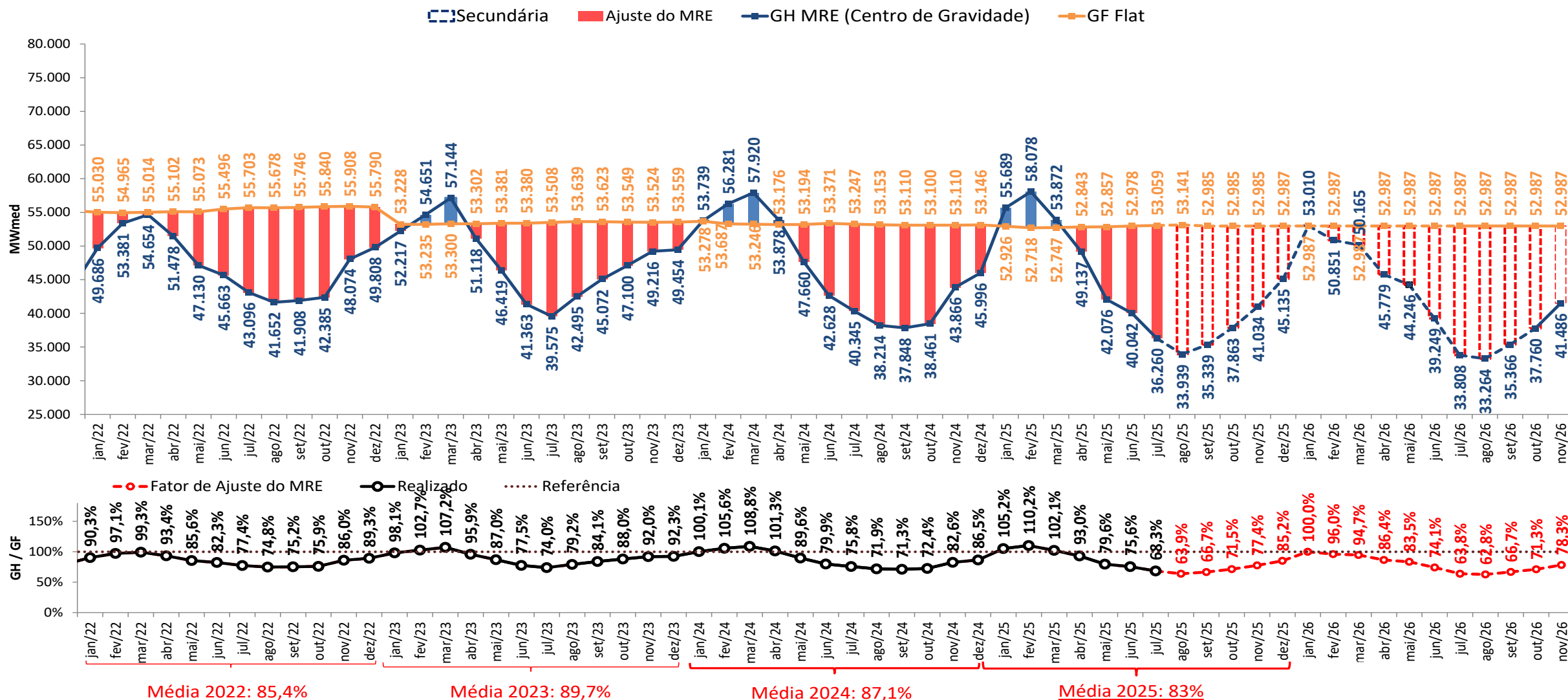
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

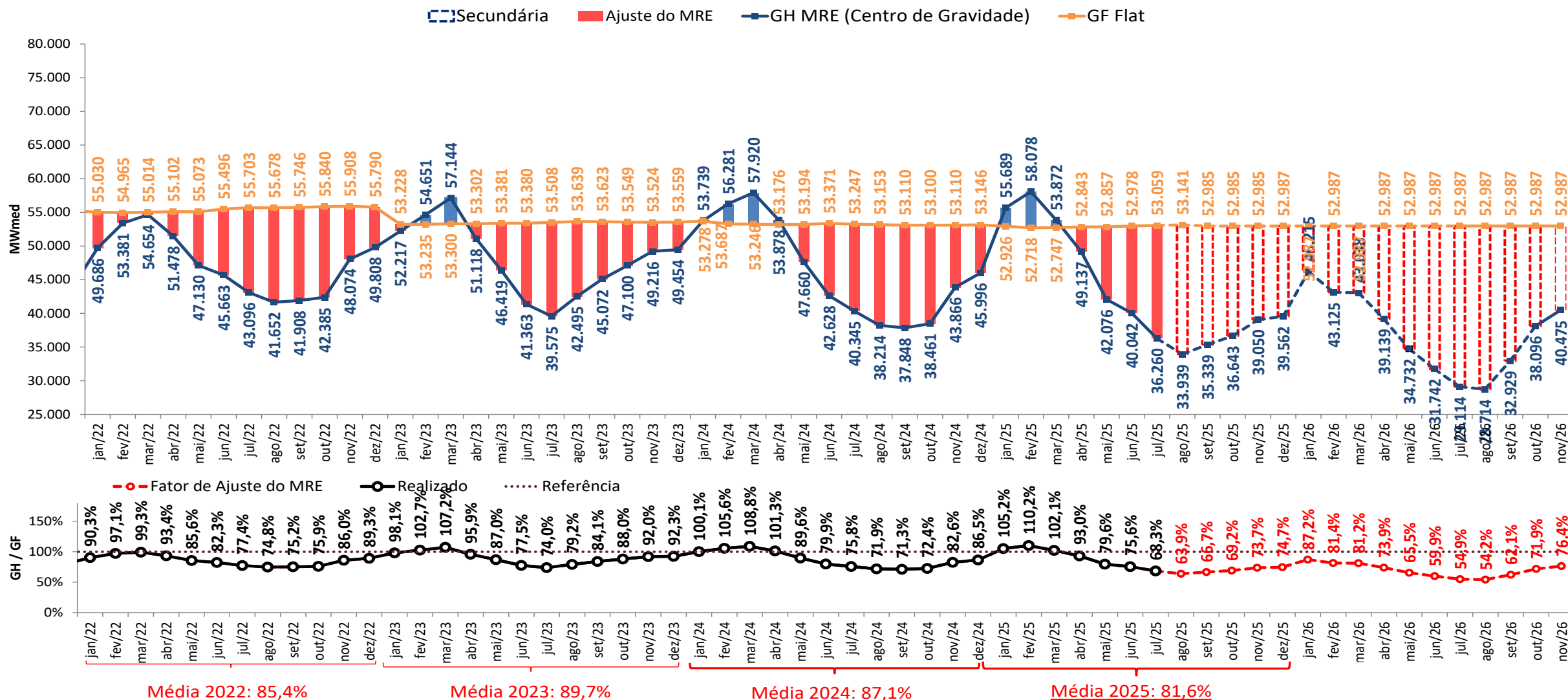
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

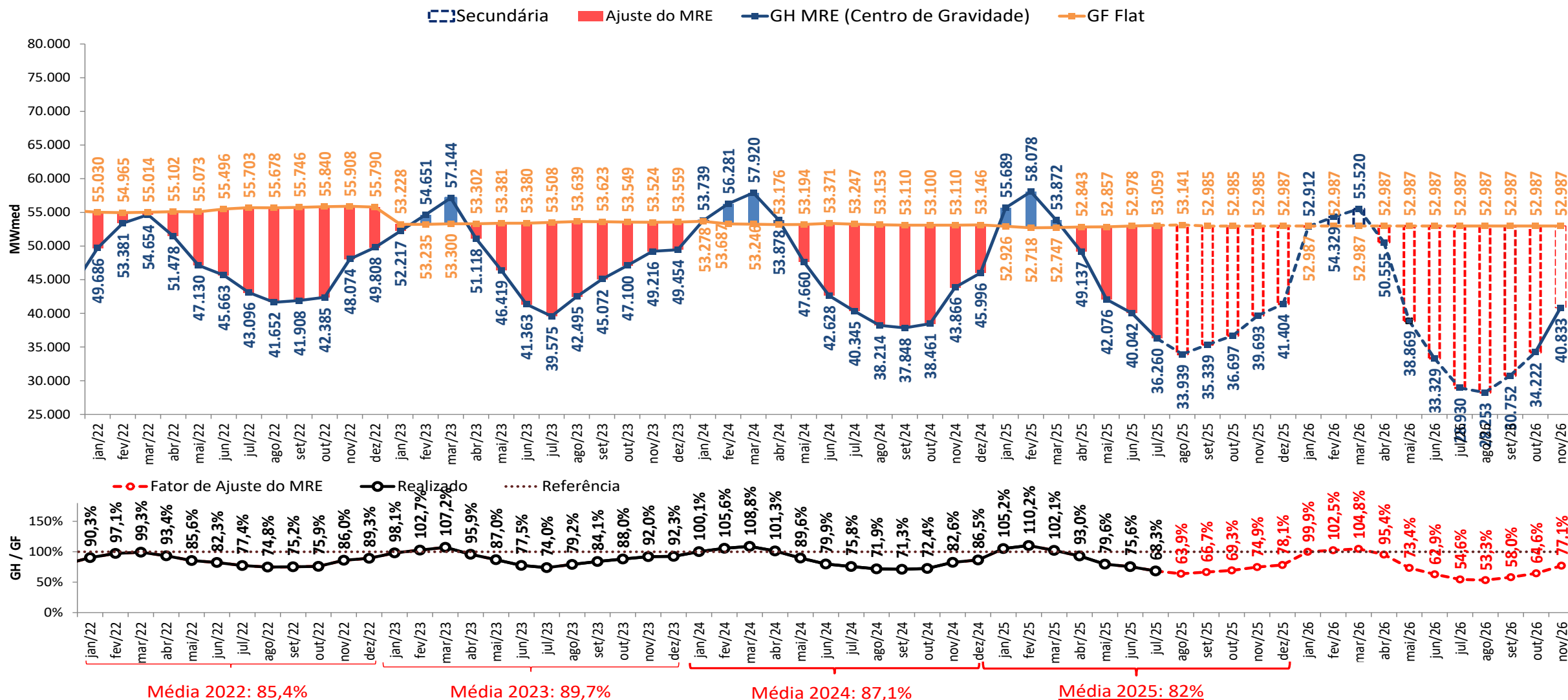
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

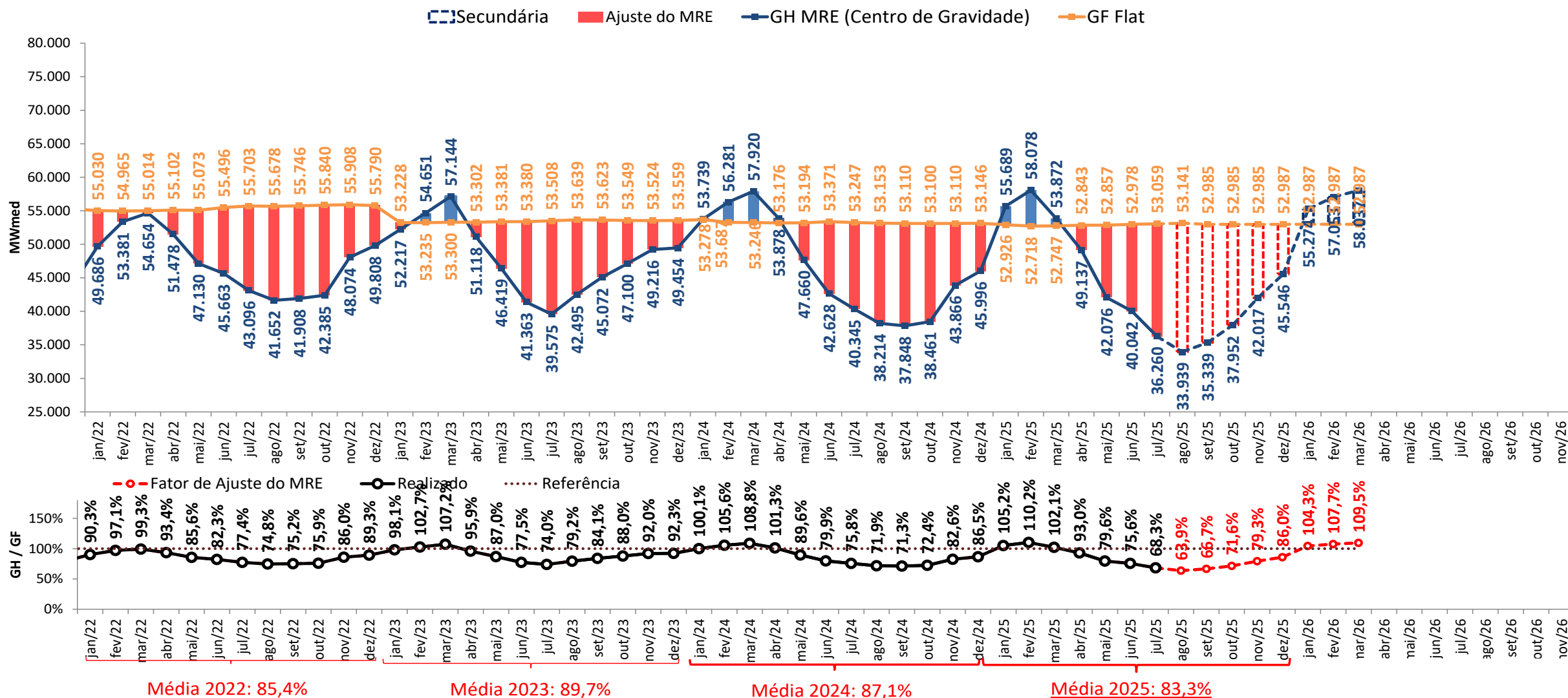
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

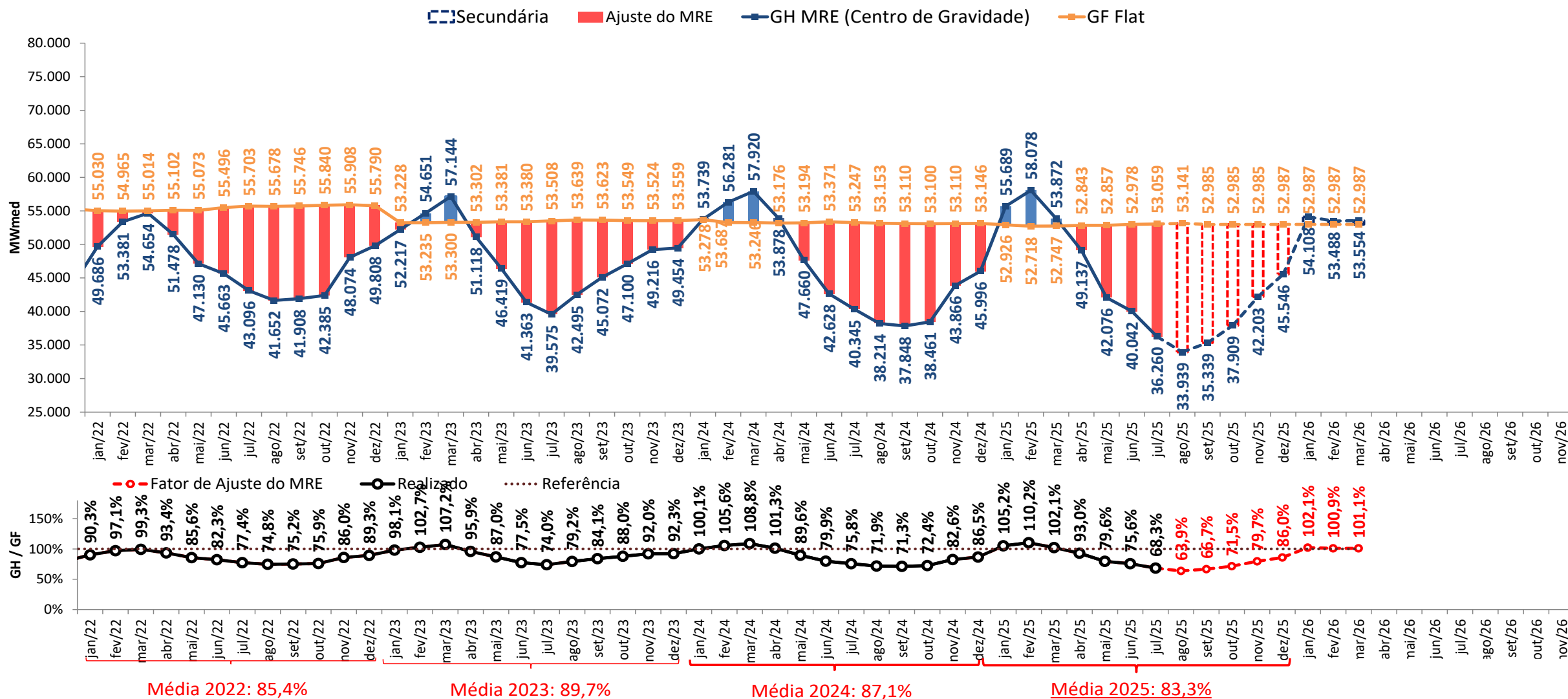
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)

GF Sazo - perdas (≈4,323%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.720	32.875	33.388	34.834	36.407
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.934	8.225	8.322	8.643	8.935
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.857	5.039	5.111	5.331	5.567
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.773	10.179	10.302	10.776	11.337
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.284	56.318	57.123	59.584	62.246
UHEs - Expansão (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste									34,3	38,7	40,3	42,1
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9
Pacotão (PCH)	Sul											16,3	17,0
Perfil MRE		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN		93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%
Expansão UHEs - perdas (≈4,323%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	16,2
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	18,1
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.720	32.908	33.425	34.873	36.449
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.934	8.225	8.322	8.658	8.951
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.857	5.039	5.111	5.331	5.567
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.773	10.179	10.302	10.776	11.337
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.284	56.351	57.160	59.638	62.304

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

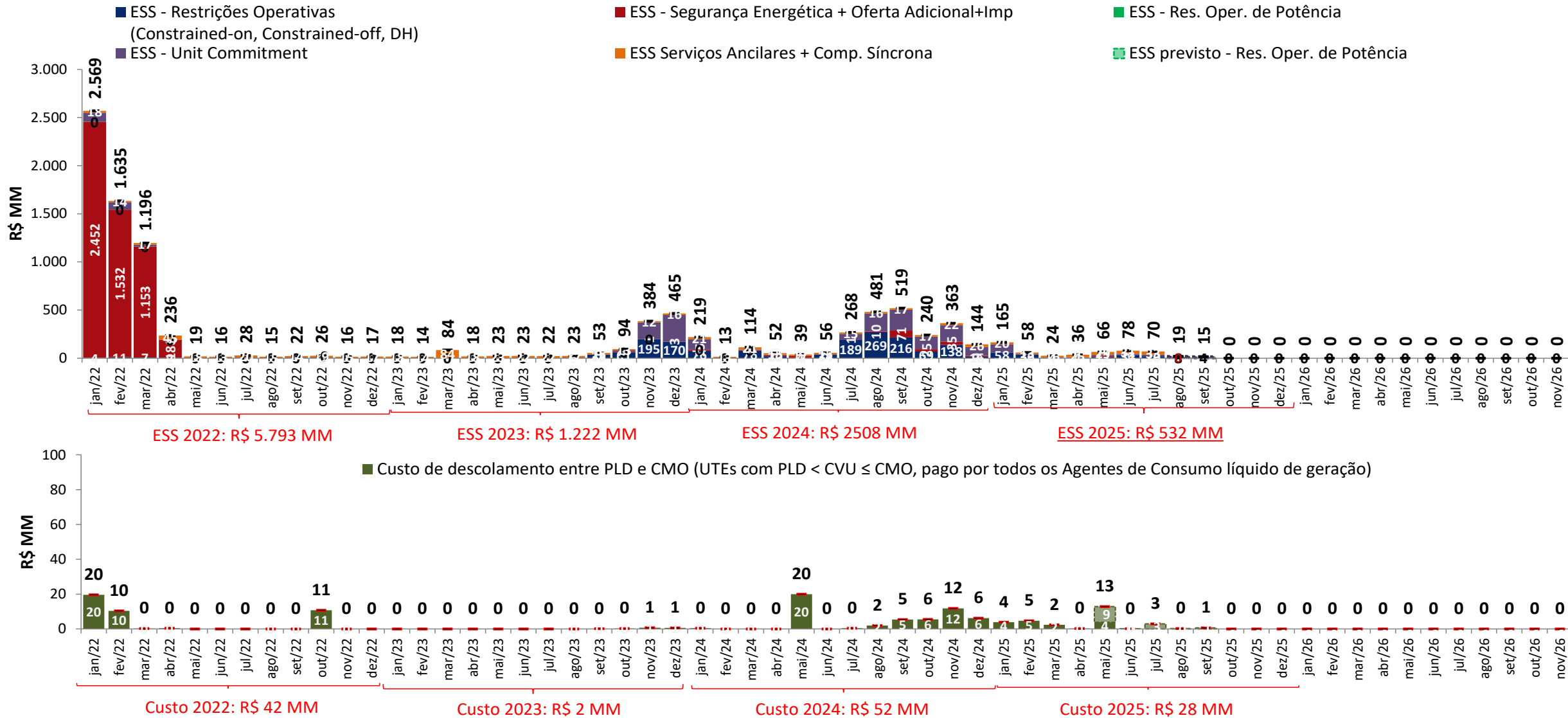
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,323%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.052	30.929	30.970	30.976	30.991
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.767	7.738	7.719	7.686	7.606
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.755	4.741	4.741	4.740	4.739
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.567	9.577	9.556	9.583	9.651
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.141	52.985	52.985	52.985	52.987
UHs - Expansão (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste									35,8	39,8	39,8	39,8
	Sudeste												1,9
Pacotão (PCH)	Sul											16,6	16,6
Expansão - perdas (≈4,323%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	10,4
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	11,6
GF FLAT Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.052	30.963	31.008	31.014	31.030
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.767	7.738	7.719	7.696	7.616
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.755	4.741	4.741	4.740	4.739
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.567	9.577	9.556	9.583	9.651
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.141	53.020	53.023	53.034	53.036

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

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

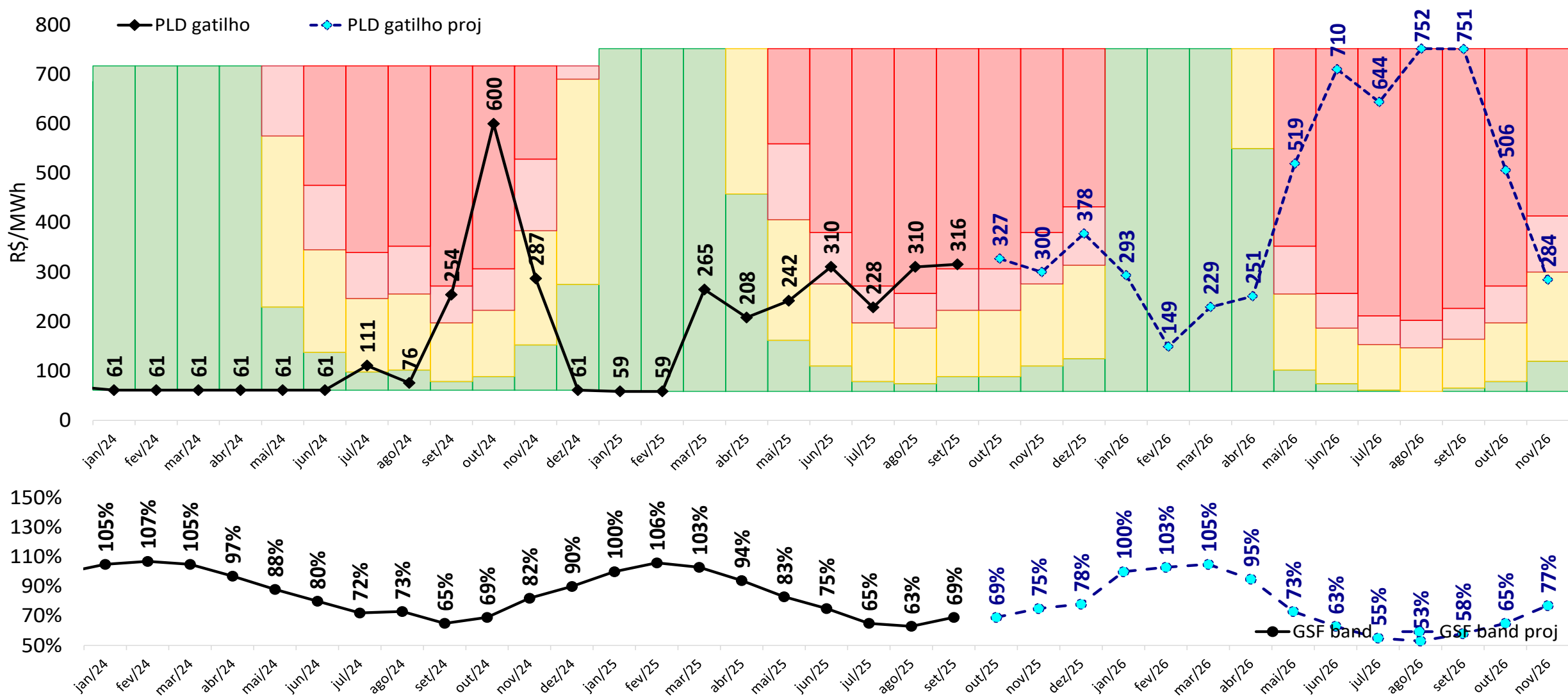
projeção do PLD



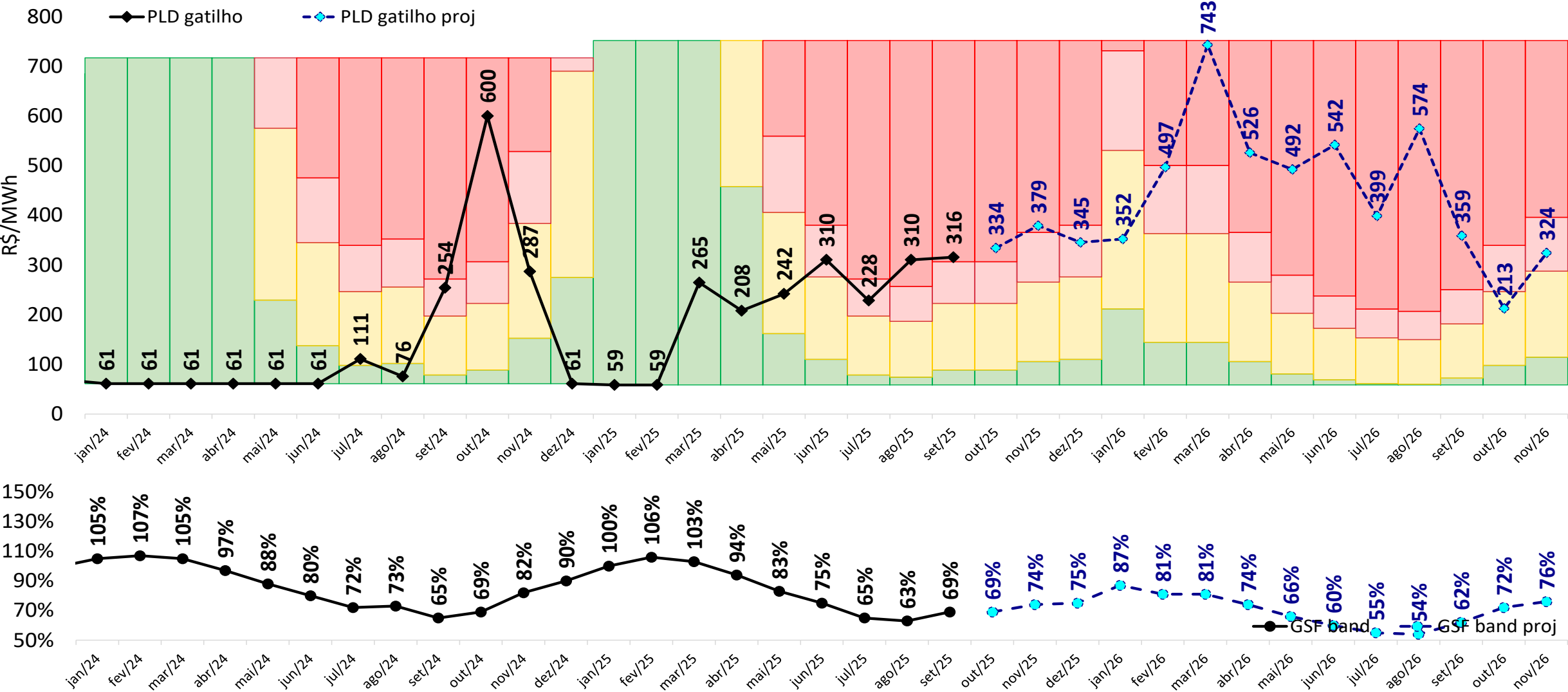
- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD

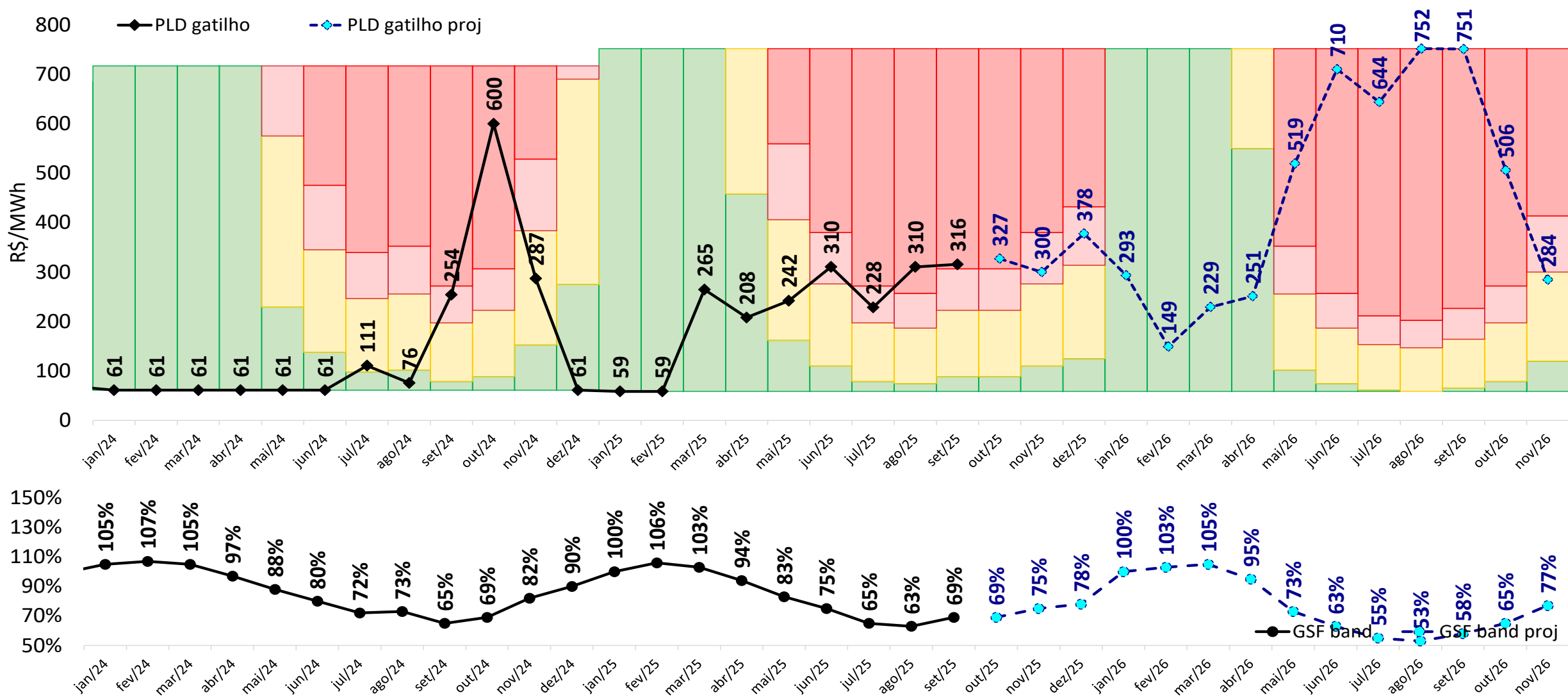


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



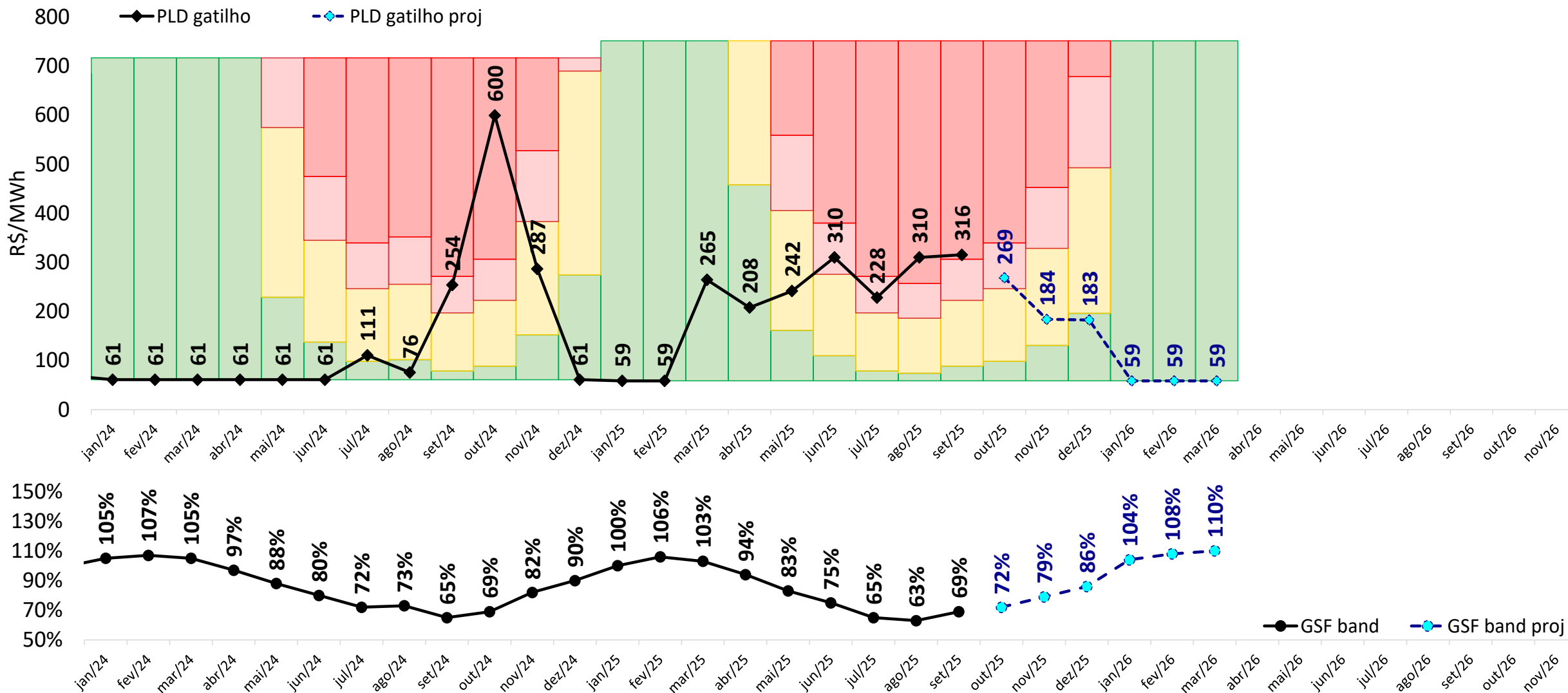
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

