



Gerência Executiva de Preços,
Modelos e Estudos Energéticos

20/10/2021



Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

- Os agentes que acompanham o **Encontro do PLD** por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat disponível 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 ***0800-881-2233***)

- 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 843/2019):
 - I. apresentação das principais modificações nos arquivos de entrada dos modelos de formação de preço;
 - II. análise dos principais fatores que influenciam na formação do PLD; e
 - III. 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**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

FT-NEWAVE



☐ Próxima reunião em 26/10

☐ Testes de validação da versão 27.4.14

FT-DECOMP



☐ Última reunião dia 15/10

☐ Aprovação da versão 30.16: resultados compartilhados com os participantes

FT-GEVAZP



☐ E-mail em 15/10 aos representantes cadastrados

☐ Testes de validação da versão 8.1.6: informação do tamanho do arquivo de vazões (320 ou 600 postos)

☐ **Próximo passo:** a aprovação da versão 8.1.6 será encaminhada à ANEEL.

FT-DESSEM



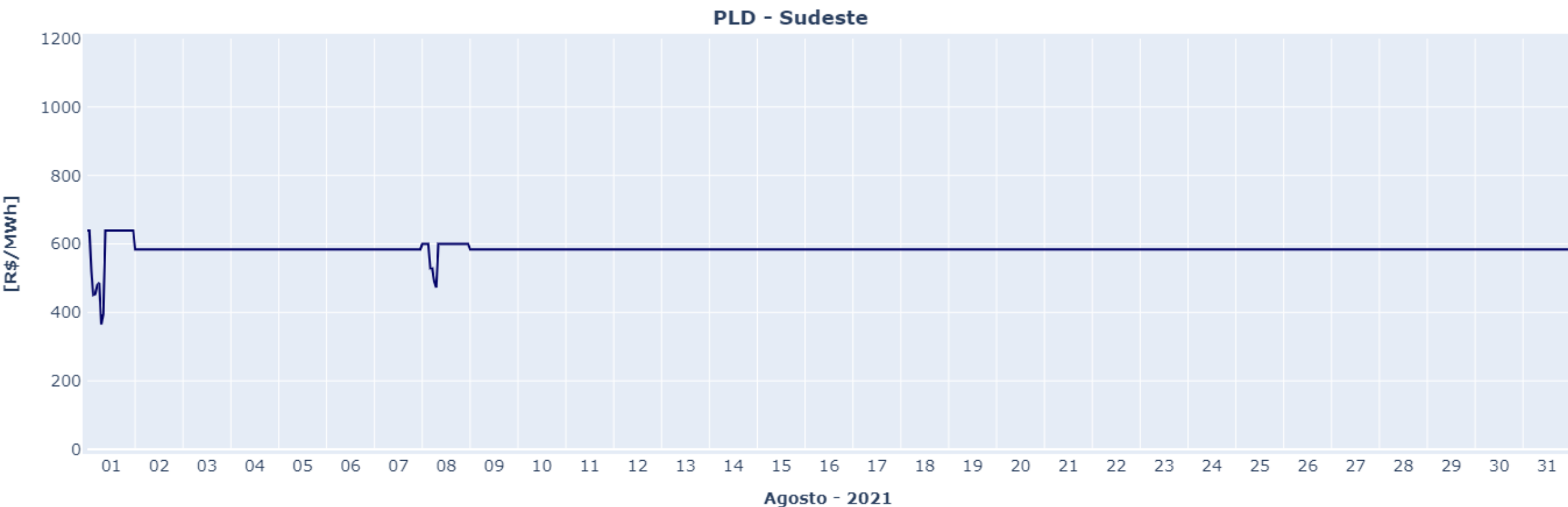
☐ Utilização da **versão 19.0.24** nos processos de operação e formação de preço a partir do dia 08/10

Workshop GT Metodologia/CPAMP

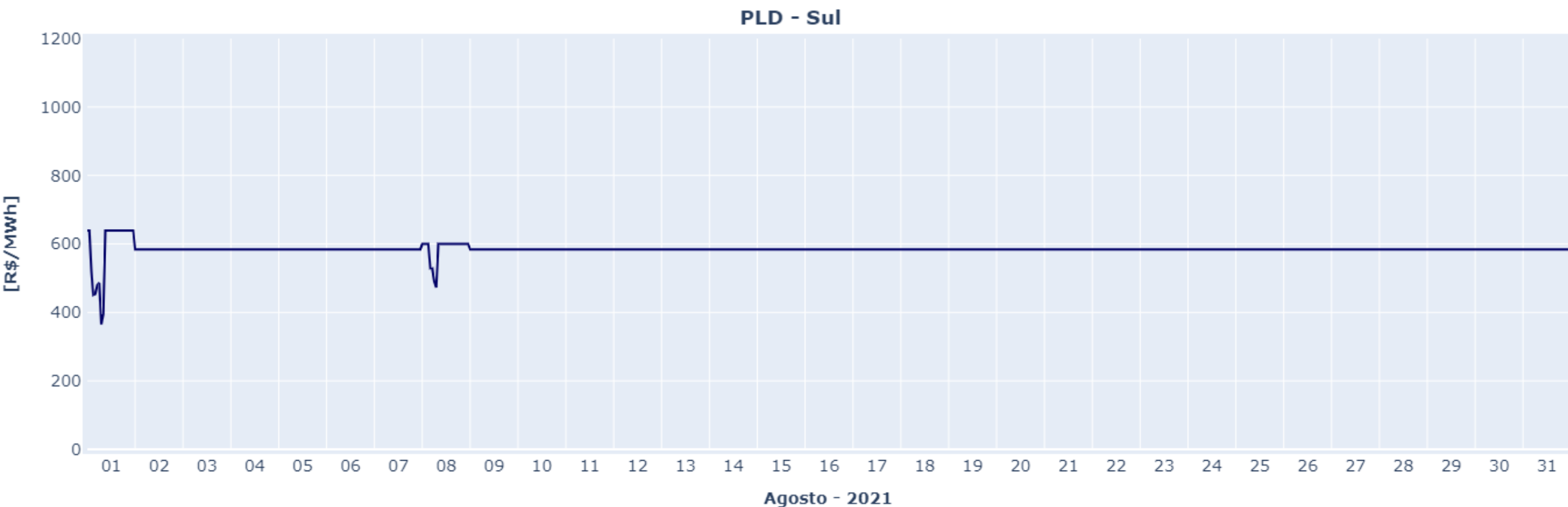
- ✓ Andamento das atividades do Ciclo 2021/2022
- ✓ 10/11 (quarta-feira), das 9h às 11h
- ✓ Os participantes poderão interagir por áudio e *chat* para expor suas sugestões relacionadas às metodologias, premissas do backtest e da análise prospectiva e métricas físicas e financeiras de avaliação
- ✓ Dúvidas e sugestões podem ser enviadas para o e-mail: gtmet.cpamp@ccee.org.br



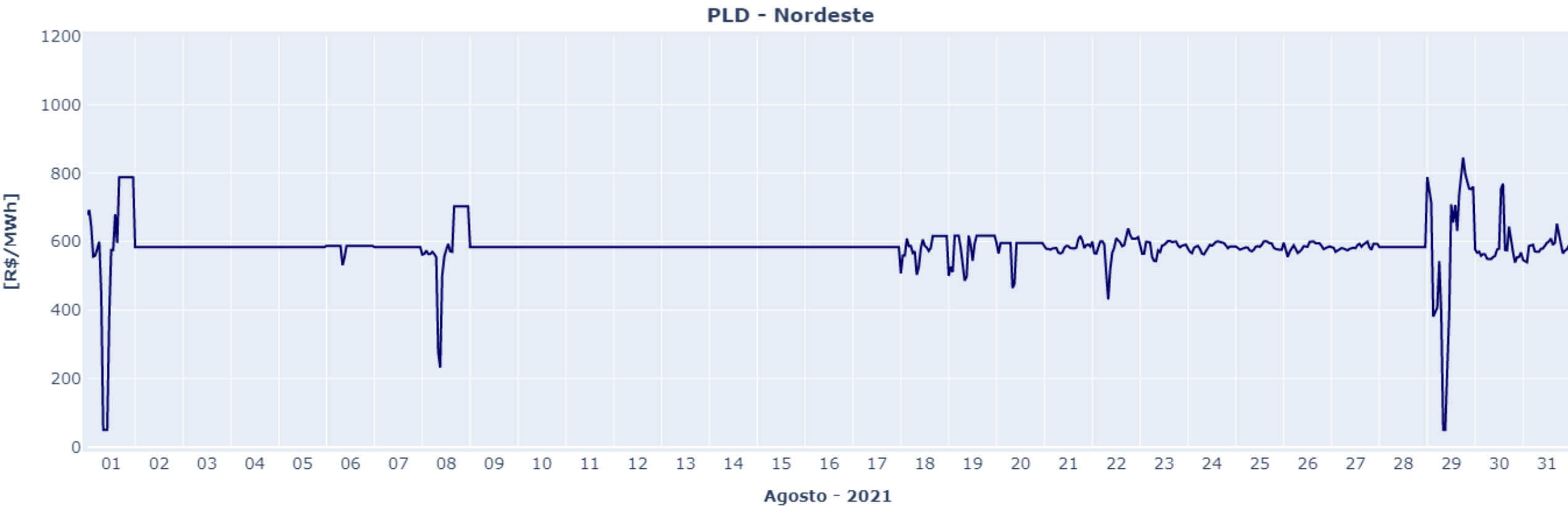
- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**



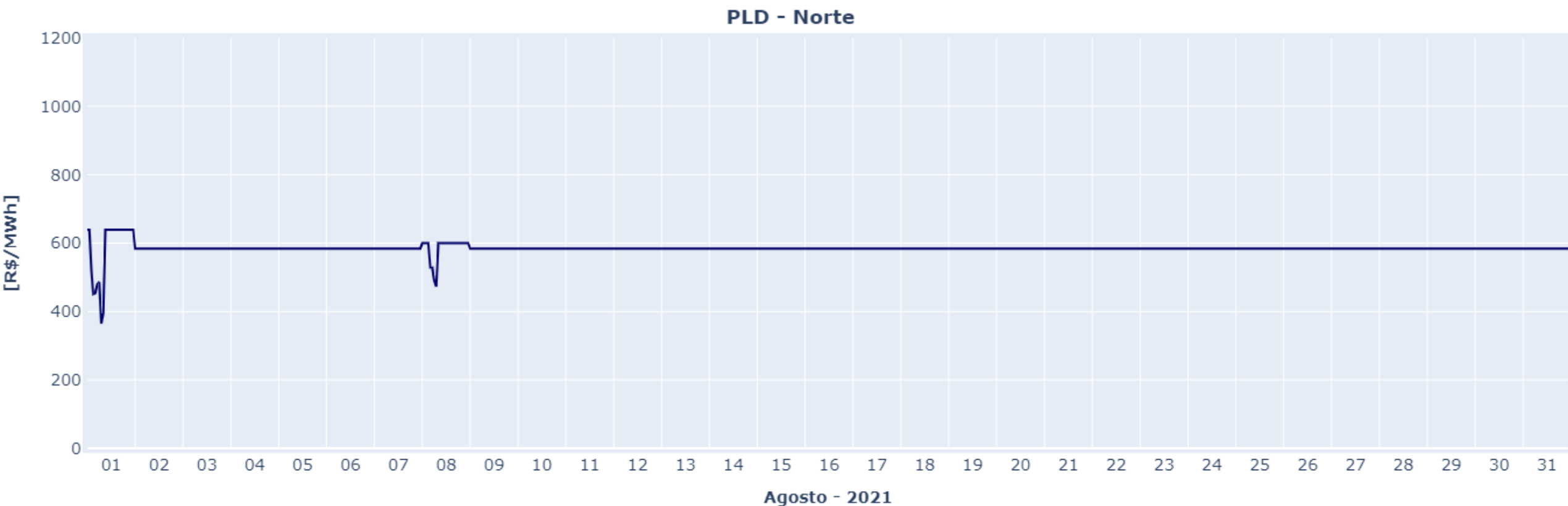
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste
583,88



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul
583,88



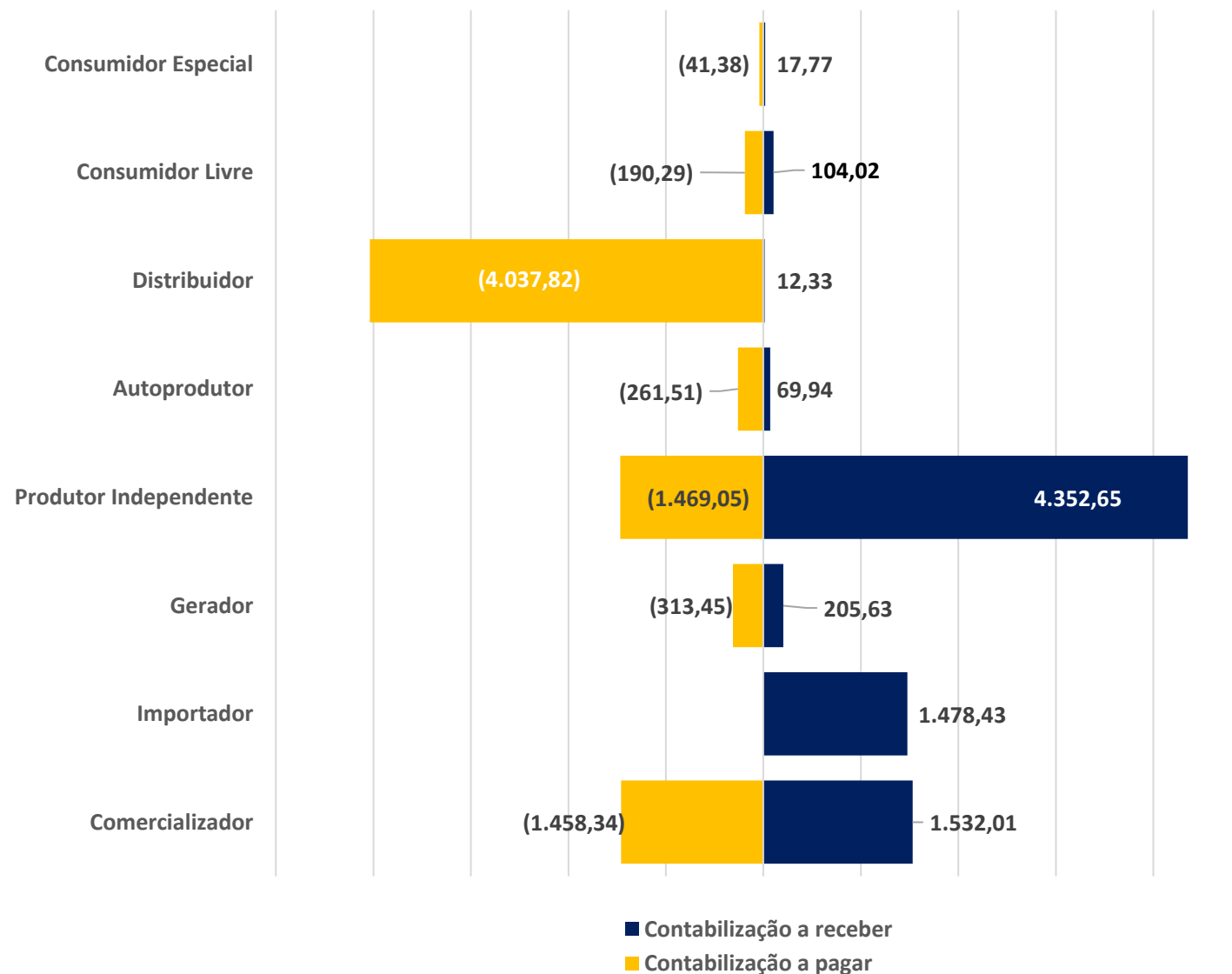
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste
583,88



PLD Médio Mensal [R\$/MWh]
Norte
583,88

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

Resultado Consolidado por classe



Resultado contabilização

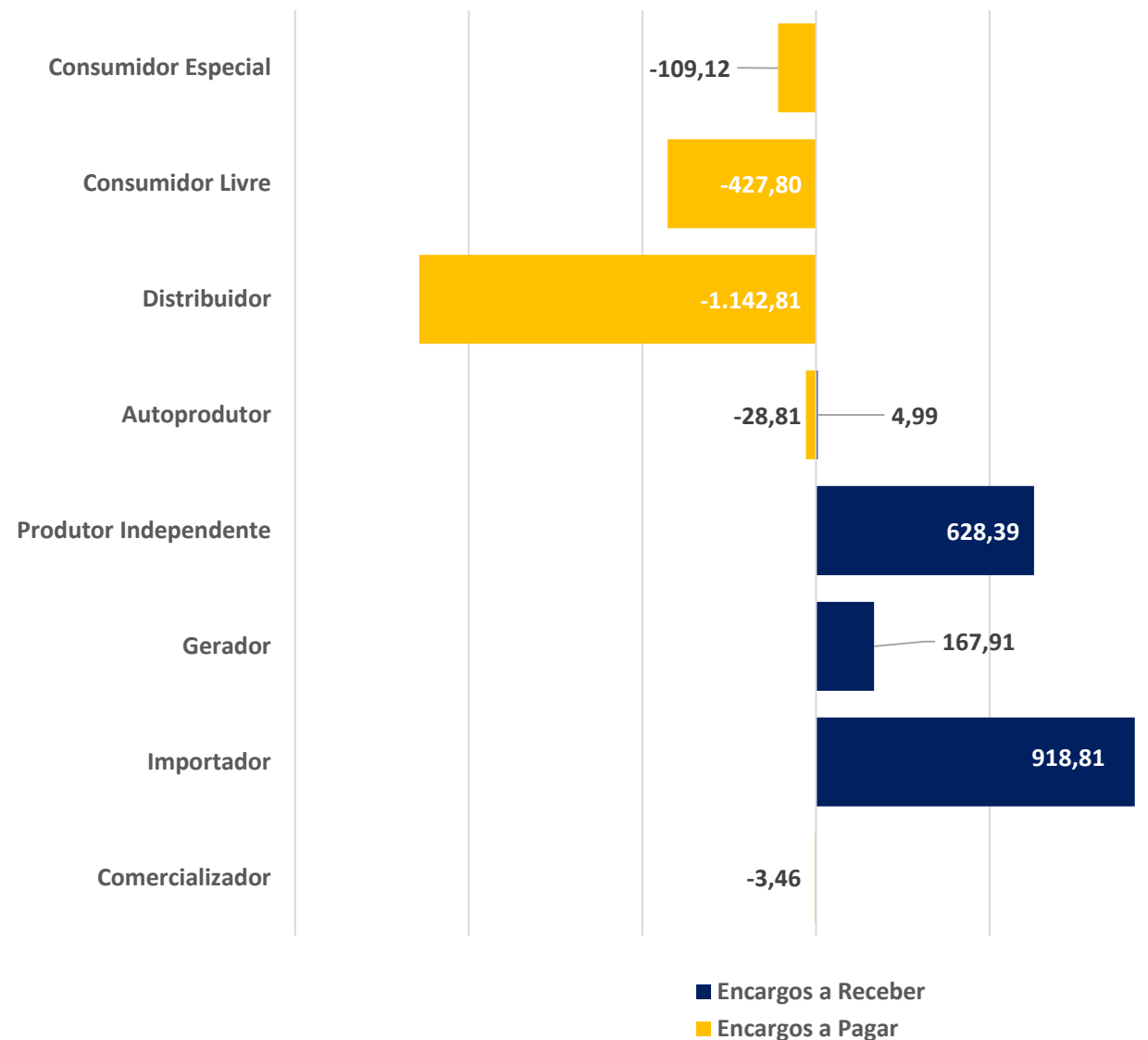
(desconsiderando créditos/débitos dos meses anteriores e ajustes)

R\$ 7.771.839.485,87

R\$ 1.711.996.138,02

são referentes ao pagamento de encargos

Resultado Consolidado por classe/Encargos



Resultado contabilização

(desconsiderando créditos/débitos dos meses anteriores e ajustes)

R\$ 7.771.839.485,87

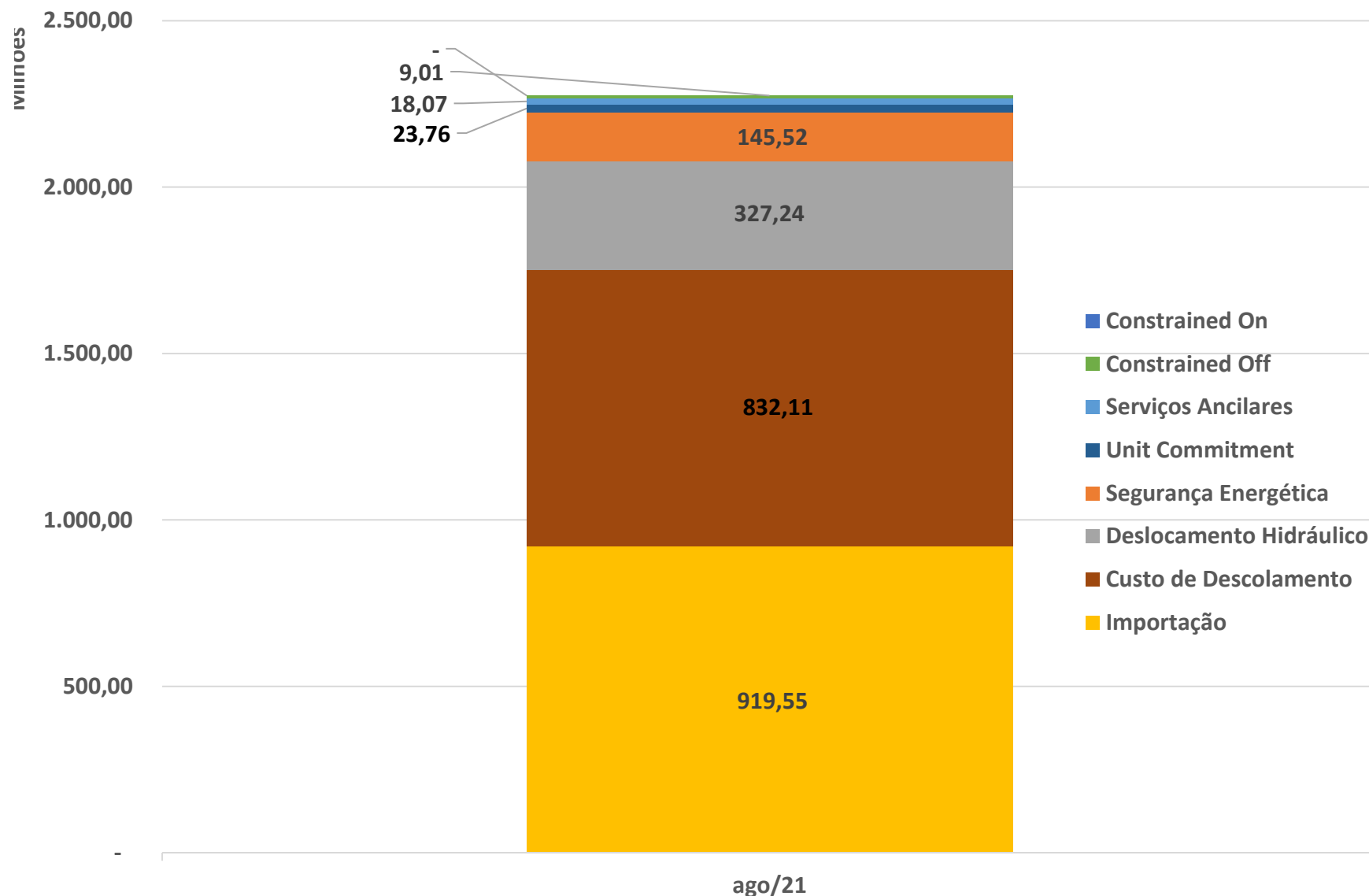
R\$ 1.711.996.138,02

são referentes ao pagamento* de encargos

- Parte dos encargos foram aliviados pelo surplus/exposições



Encargos - Agosto de 2021

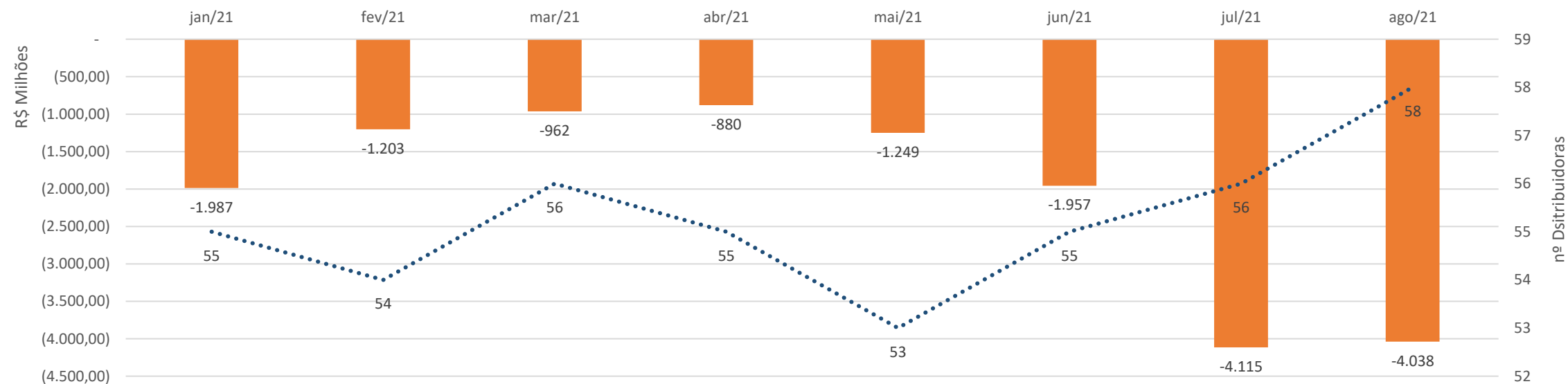


Constrained On	R\$0,00
Constrained Off	R\$9.006.007,70
Serviços Ancilares	R\$18.066.682,14
Unit Commitment	R\$23.758.254,33
Segurança Energética	R\$145.520.049,50
Deslocamento Hidráulico	R\$327.237.461,45
Custo de Descolamento*	R\$832.114.440,52
Importação	R\$919.545.875,33
TOTAL	R\$2.275.248.770,97

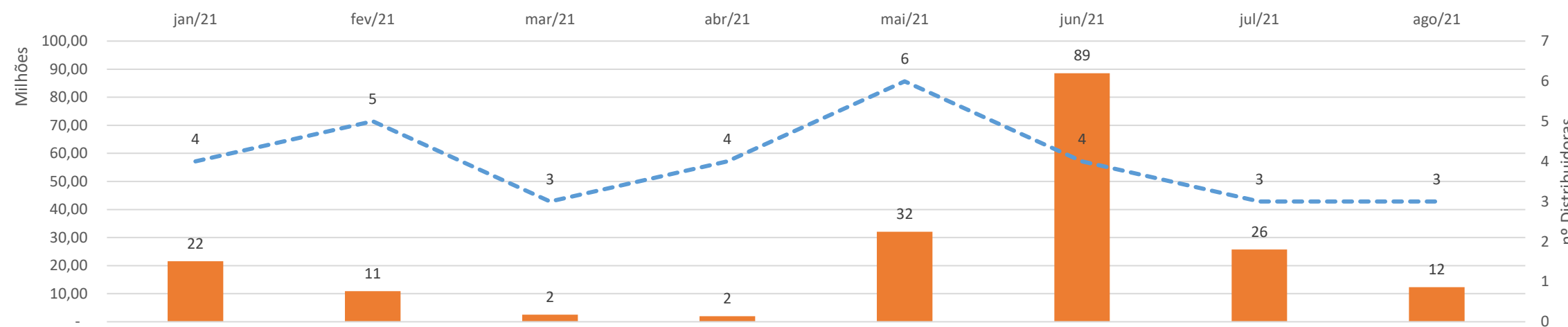
- Custo total incluindo R\$ 554.141.310,78 que foram recuperados por meio da receita de venda de CCEAR

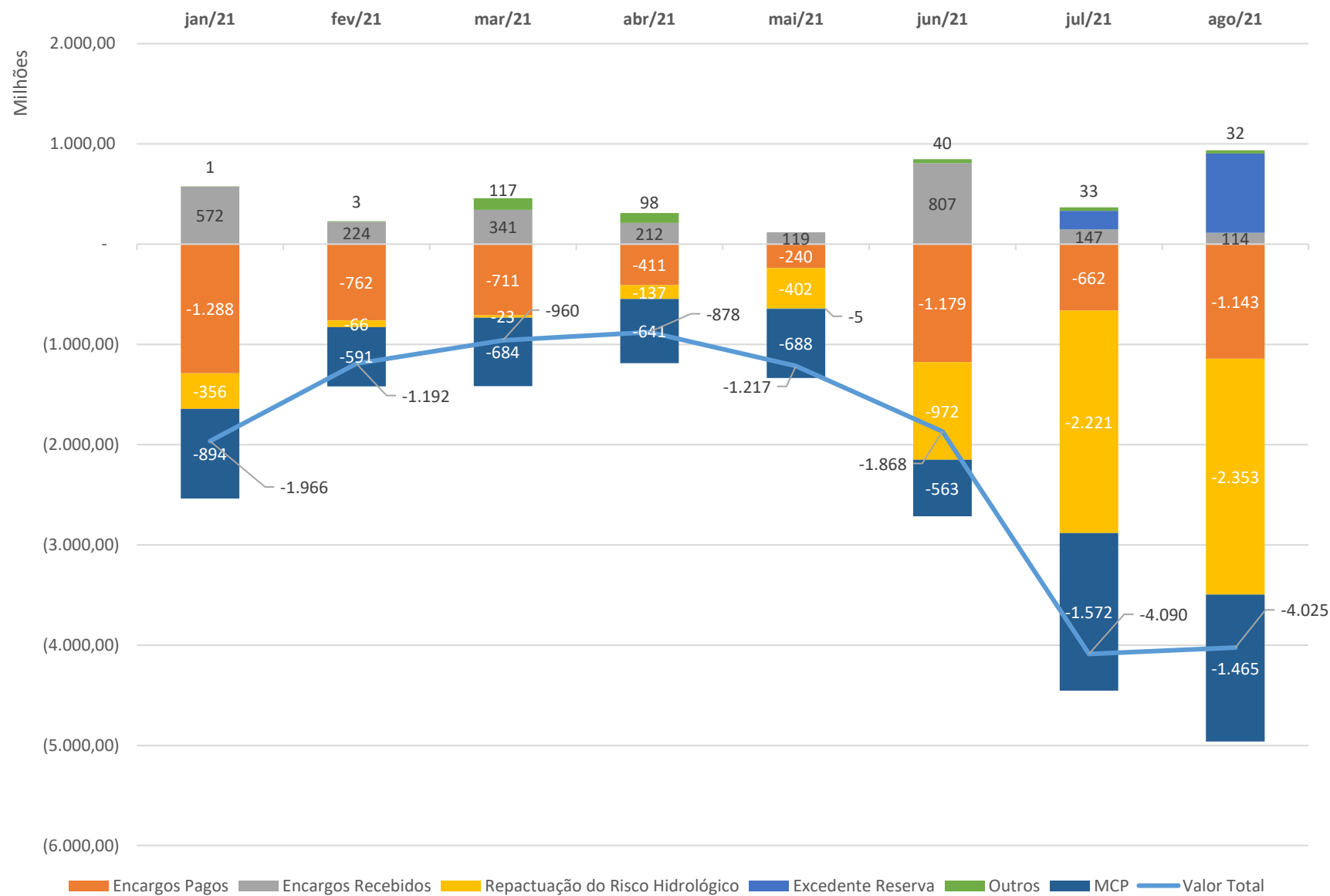


Distribuidoras com posição negativa na liquidação do MCP

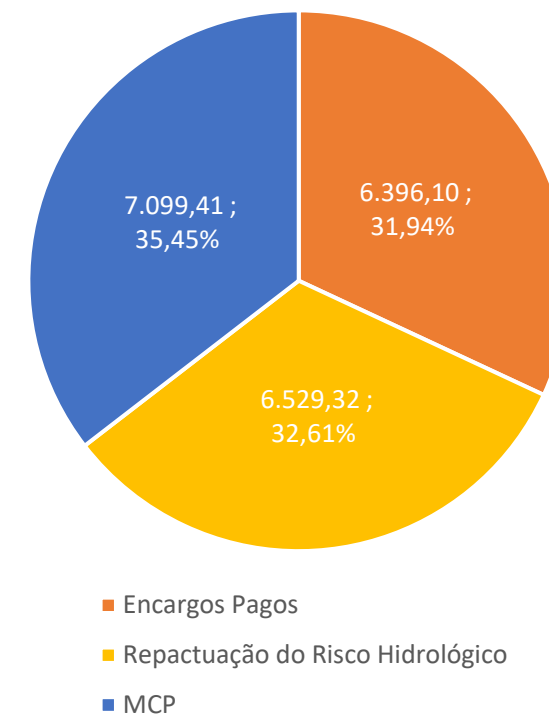


Distribuidoras com posição positiva na liquidação do MCP





Total (parcelas negativas)



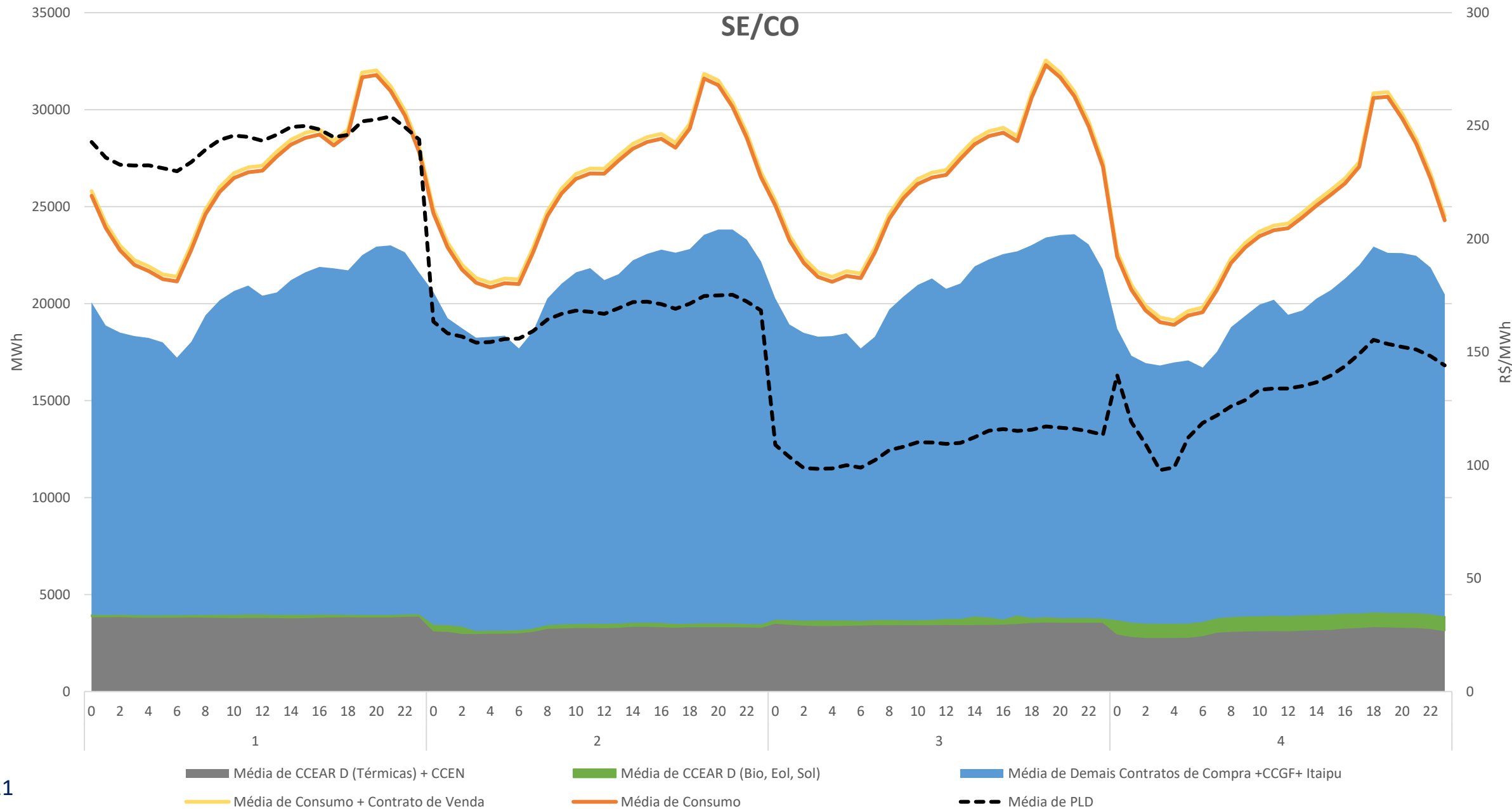


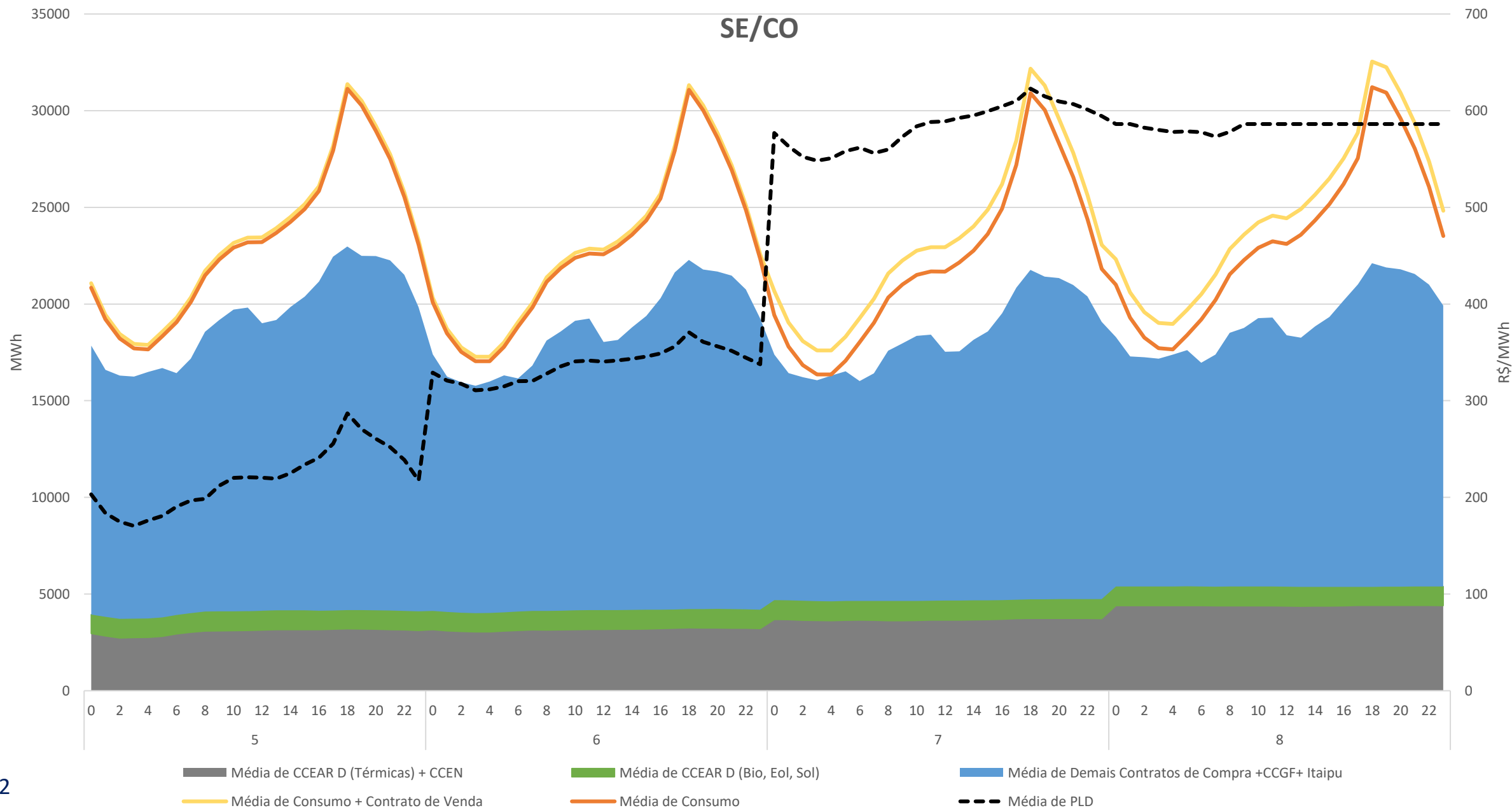
❑ Premissas

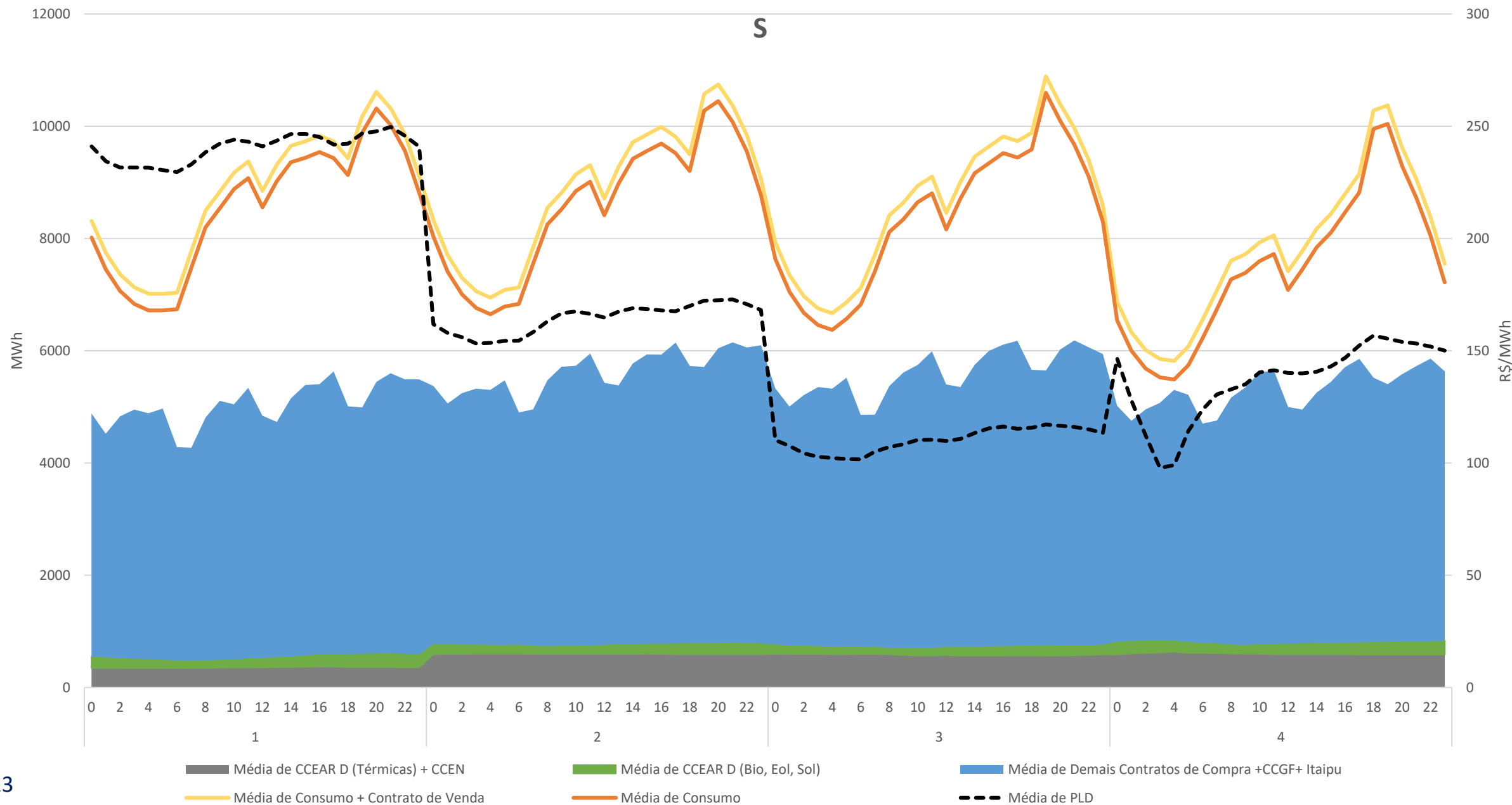
- Análise do Balanço Energético da Distribuidora “Brasil”, segregada por submercado
- Comparação dos Requisitos e Recursos do submercado, sendo neste último verificado o submercado do vendedor
- Requisitos:
 - ✓ Consumo cativo
 - ✓ Venda no MVE
- Recursos:
 - ✓ Geração (ou obrigação de entrega) de usinas térmicas com CVU comprometidas com CCEAR e CCEN
 - ✓ Geração (ou obrigação de entrega) de usinas não despachadas (Biomassa com CVU nulo, Eólica e Solar) comprometidas com CCEAR
 - ✓ Geração das usinas comprometidas com CCGF e Itaipu e CCEARs por Quantidade

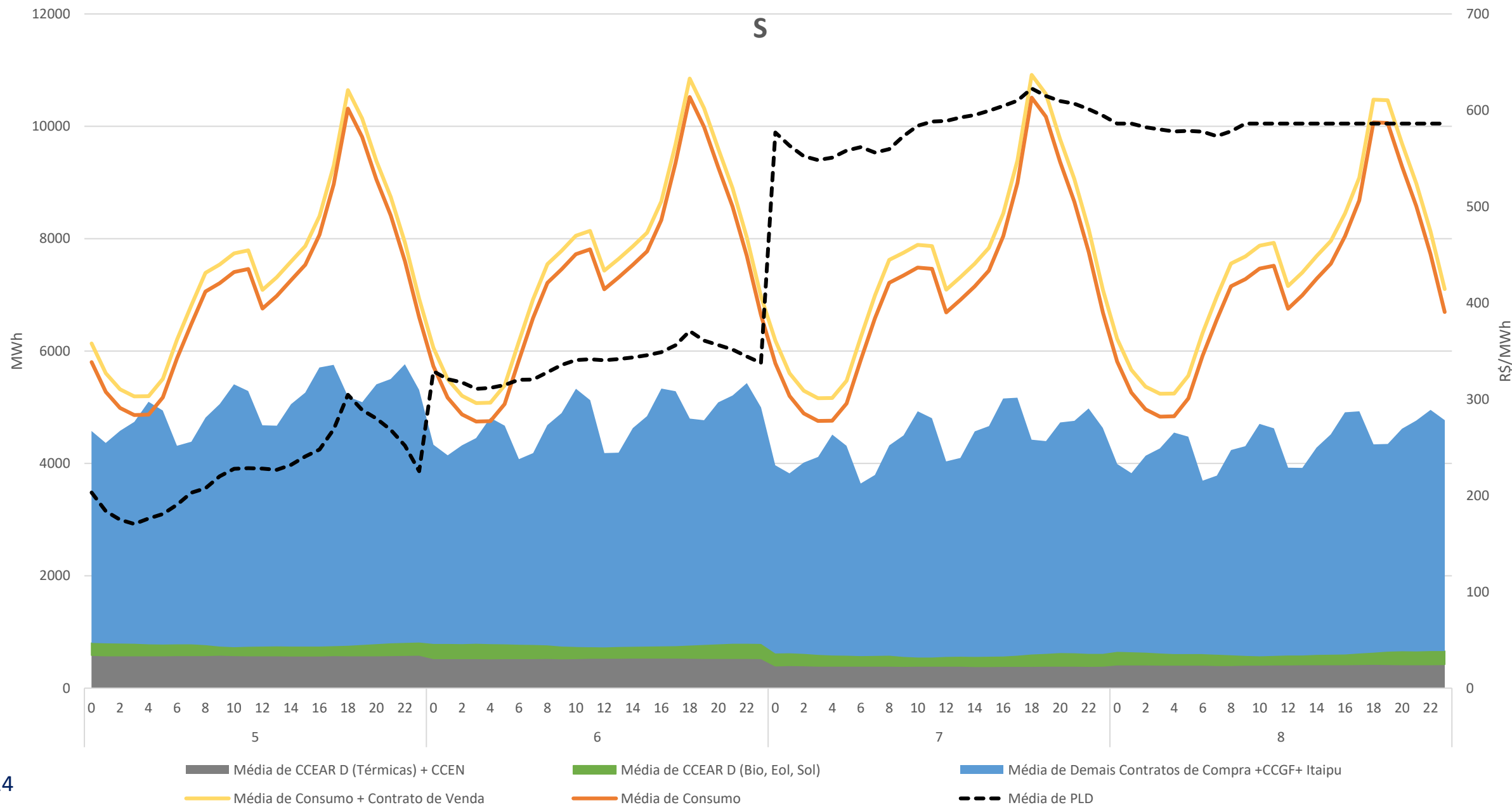
❑ Período analisado

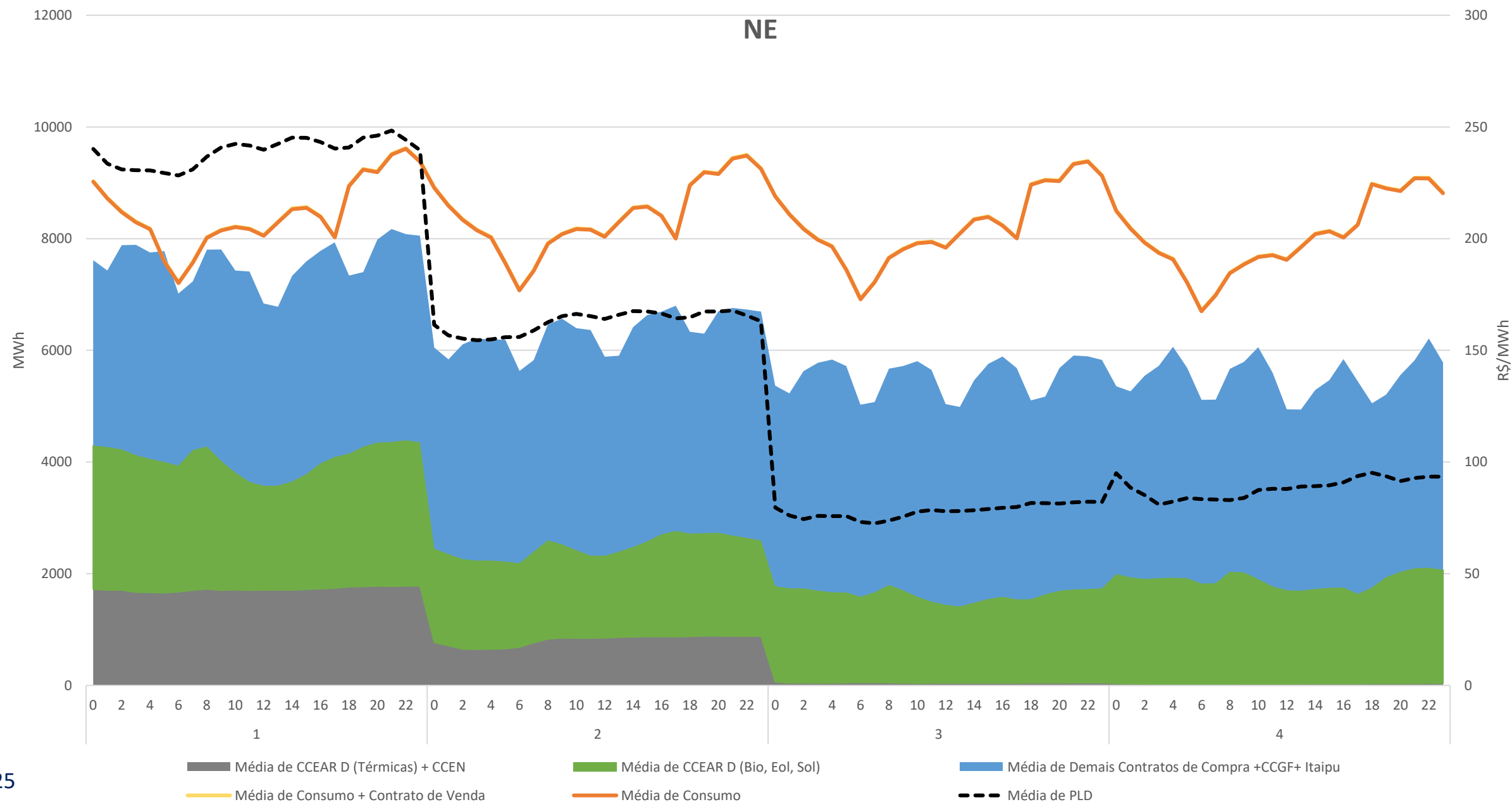
- Janeiro a Agosto de 2021
- Dia “típico” para cada mês – Valores médios mensais

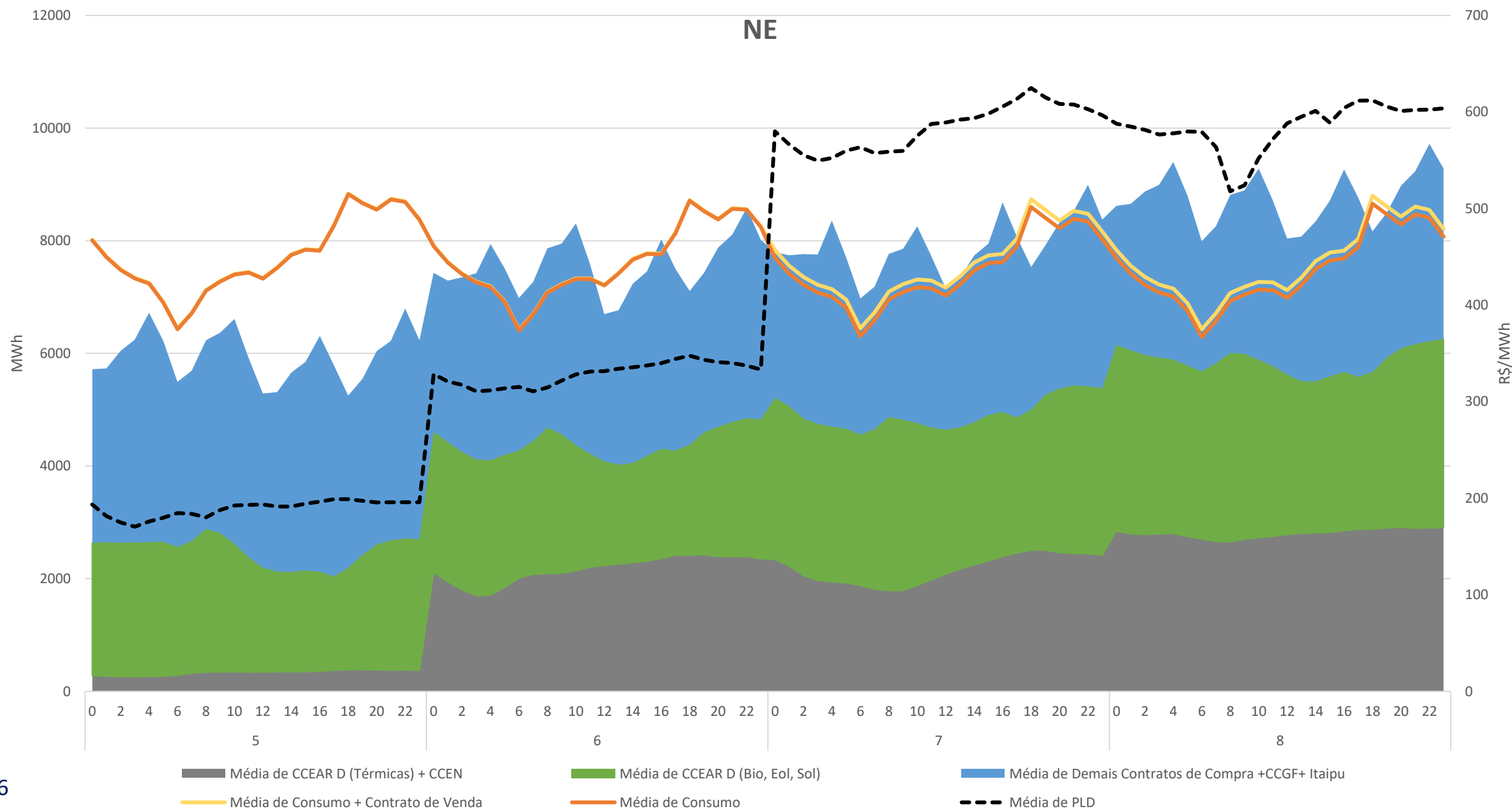


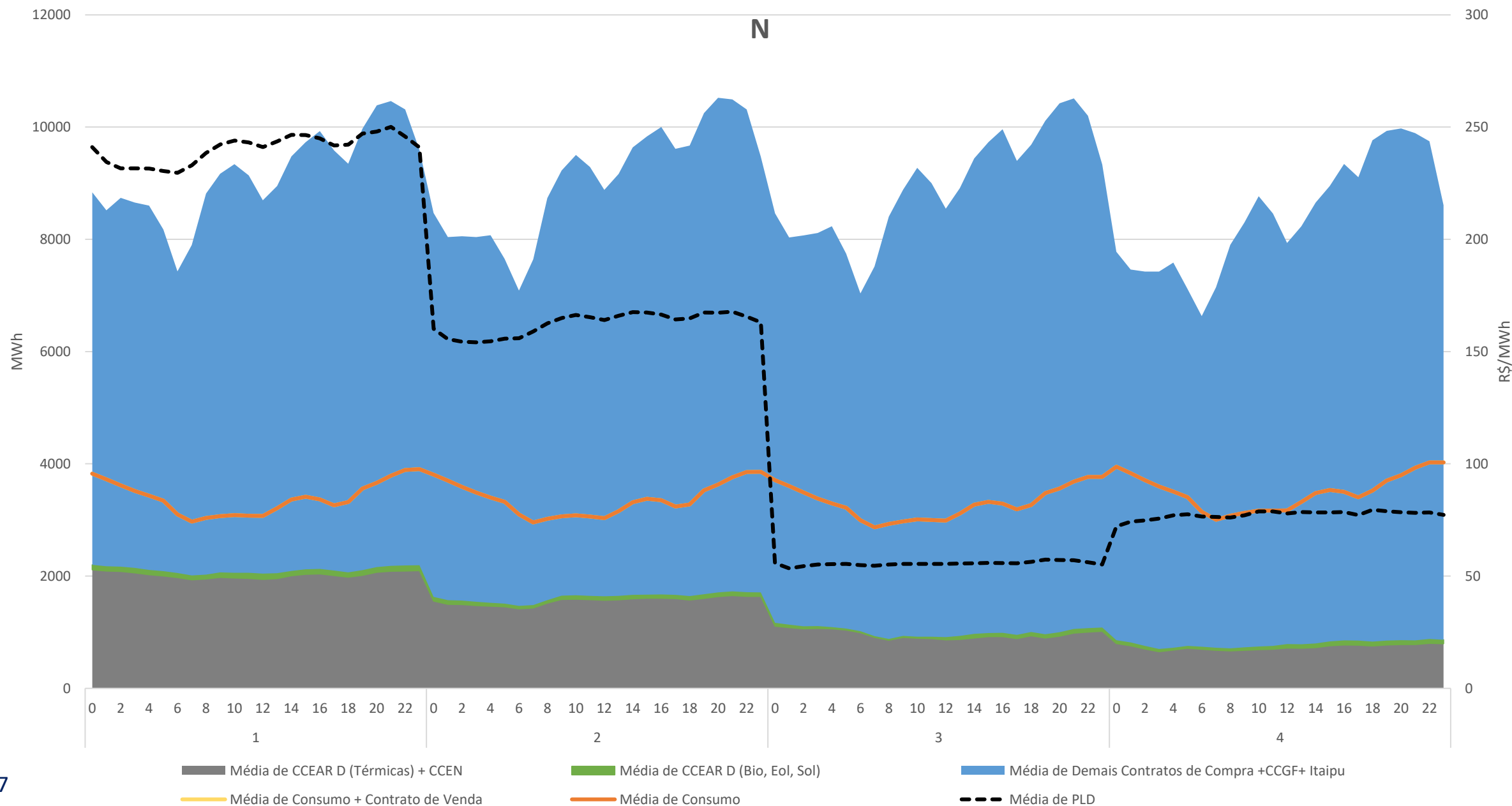


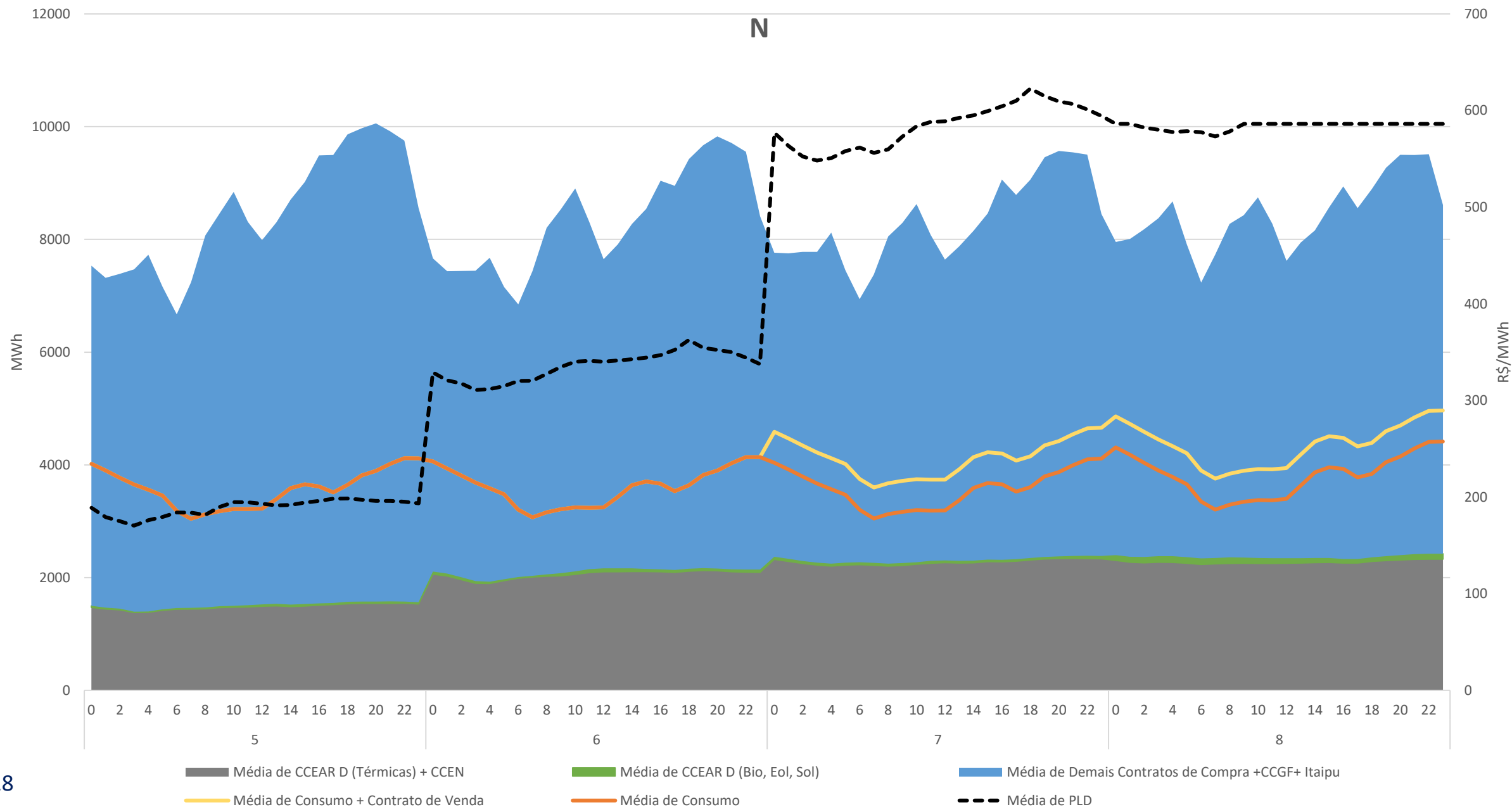










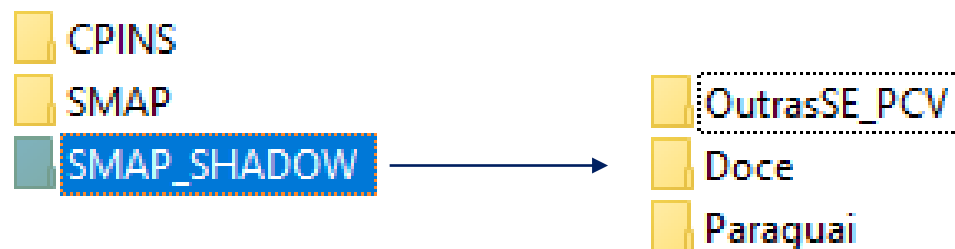


- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

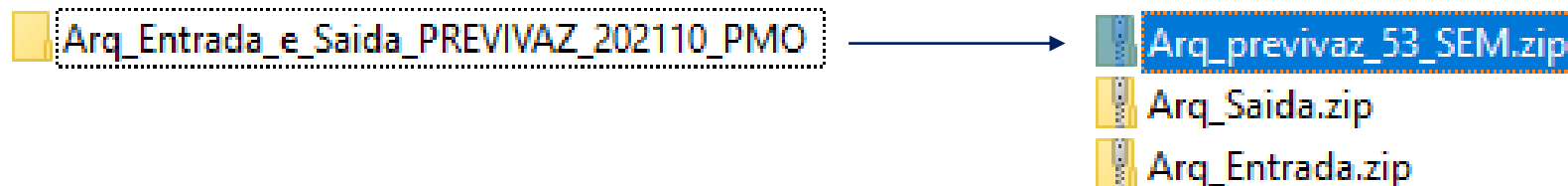
- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

A partir do **PMO Novembro**:

- ✓ O **modelo SMAP/ONS** substituirá o modelo Previvaz para previsão de vazões (1ª e 2ª semanas operativas a frente) nas UHEs da **bacia do rio Paraguai**: nova calibração apresentada no PMO Outubro;
- ✓ O **modelo SMAP/ONS** substituirá o modelo Previvaz para previsão de vazões (1ª e 2ª semanas operativas a frente) nas UHEs das **bacias dos rios Paraguaçu, Itabapoana, Mucuri e Doce**;



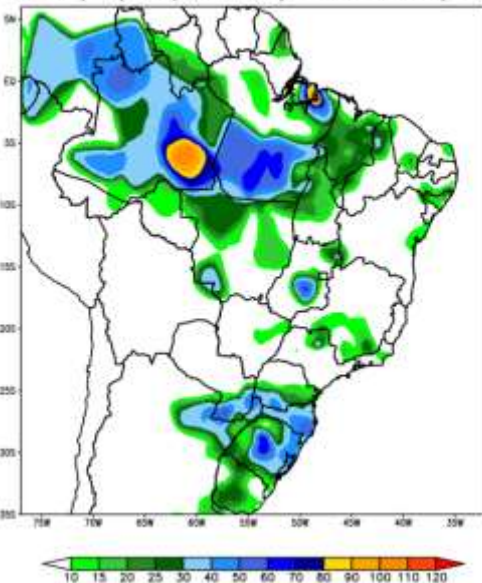
- ✓ Uso oficial da versão do Previvaz com 53 semanas.



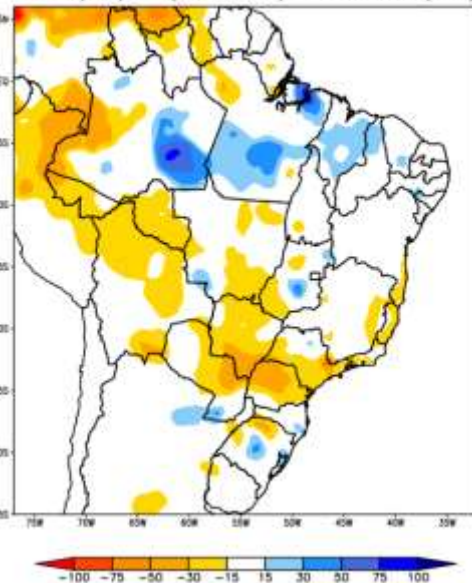
Precipitação observada e prevista

Acumulado e anomalia por semana operativa (outubro/2021)

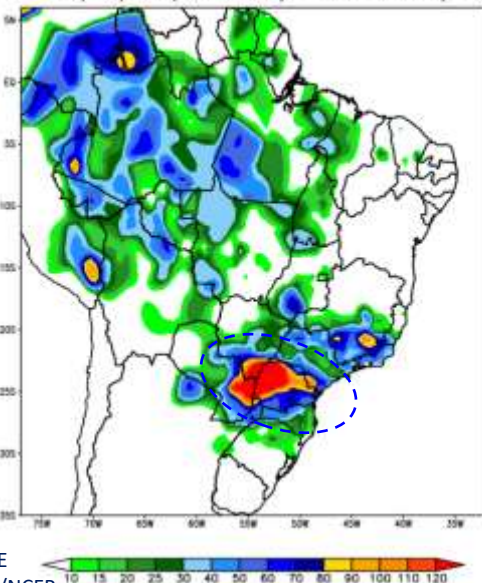
25-01/10/21 (Semana 1) - Observado (mm)



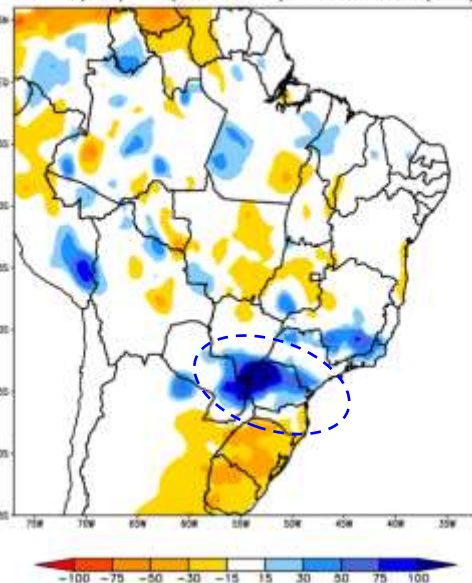
25-01/10/21 (Semana 1) - Anomalia (mm)



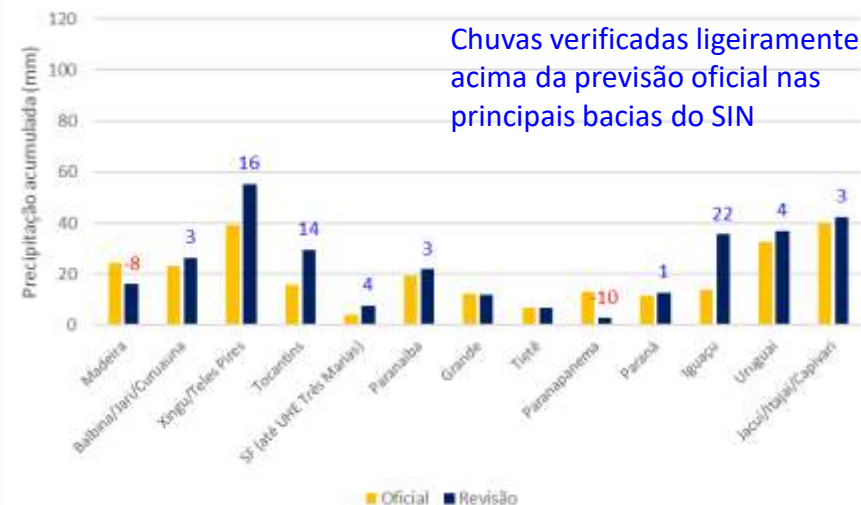
02-08/10/21 (Semana 2) - Observado (mm)



02-08/10/21 (Semana 2) - Anomalia (mm)



Semana op. 01



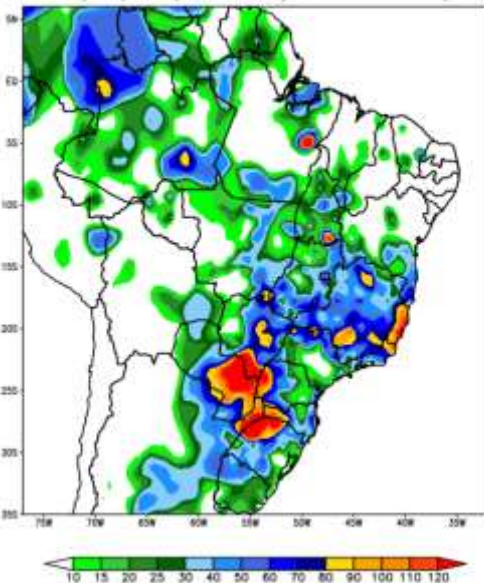
Semana op. 02



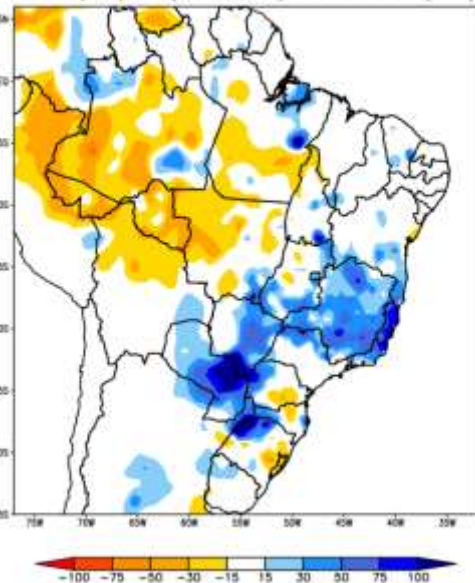
Precipitação observada e prevista

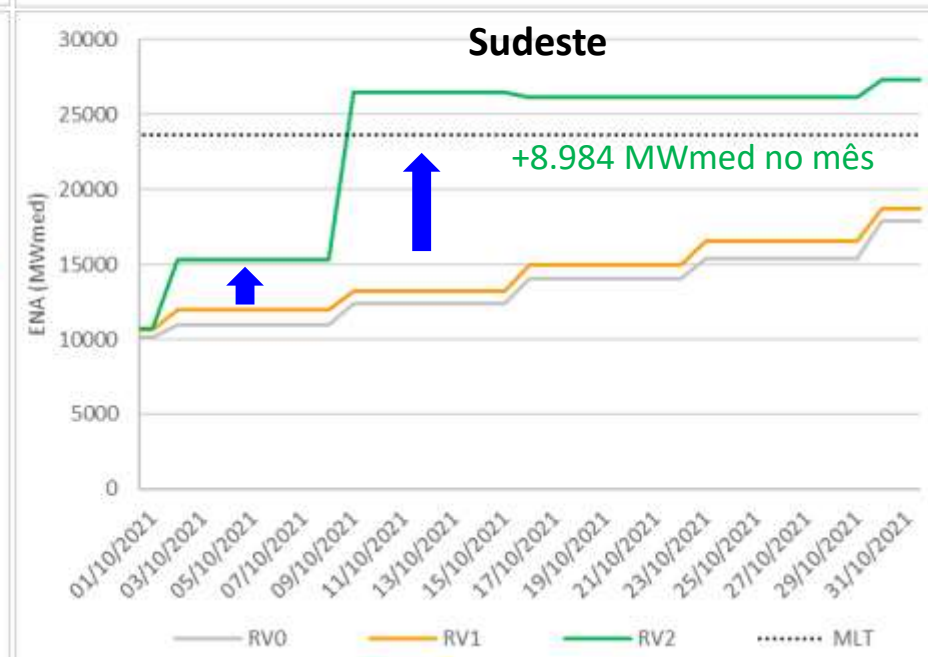
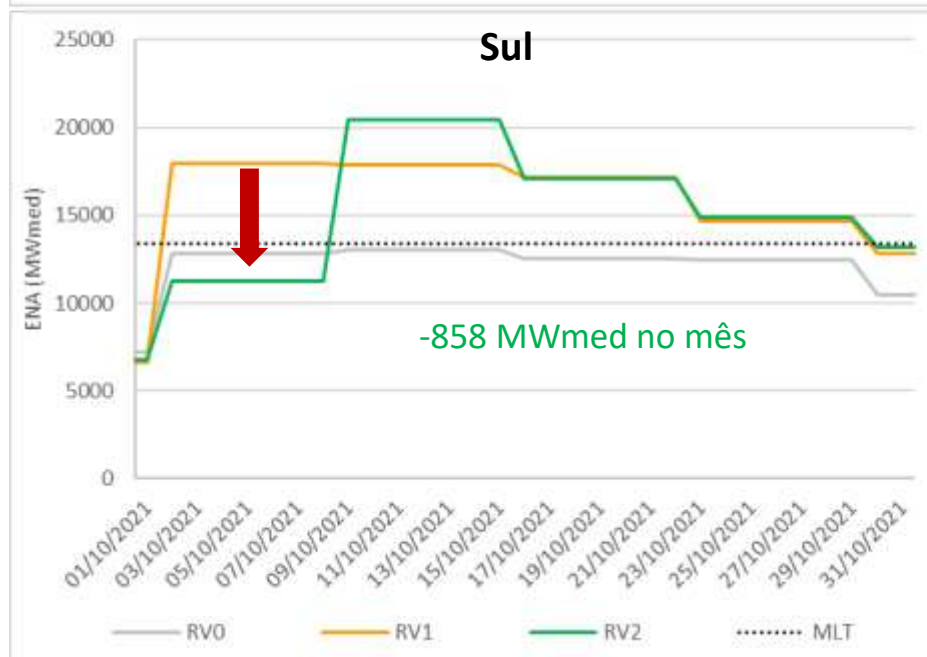
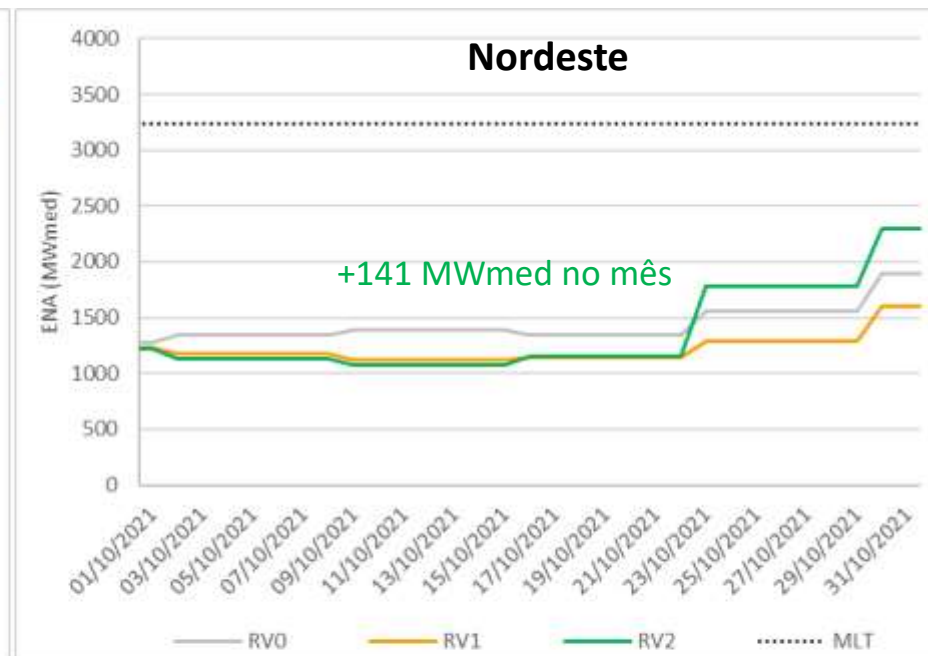
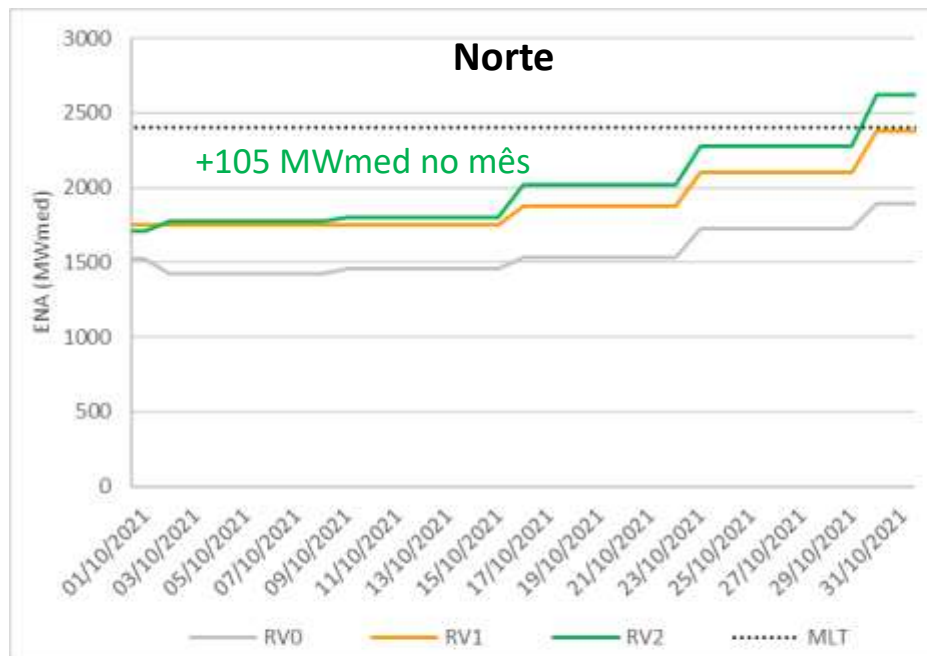
Acumulado e anomalia por semana operativa (outubro/2021)

09-15/10/21 (Semana 3) - Observado (mm)



09-15/10/21 (Semana 3) - Anomalia (mm)







Precipitação observada e prevista

Acumulado por semana operativa (outubro/2021)

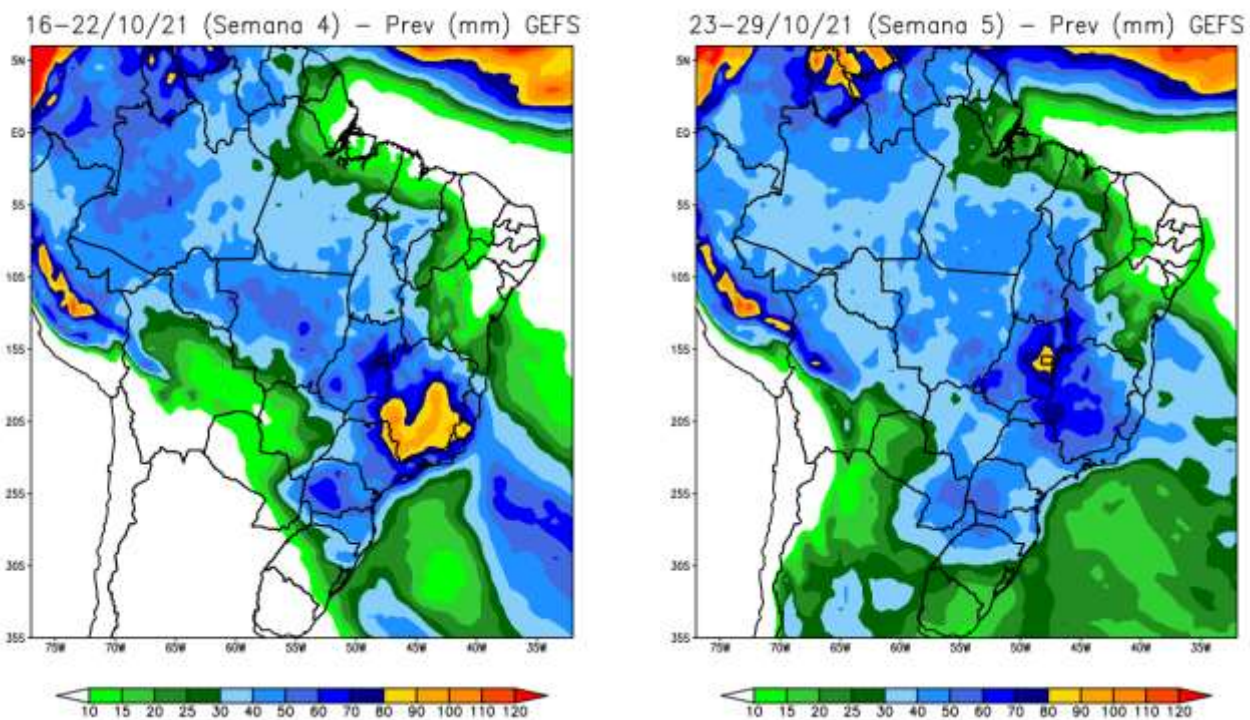
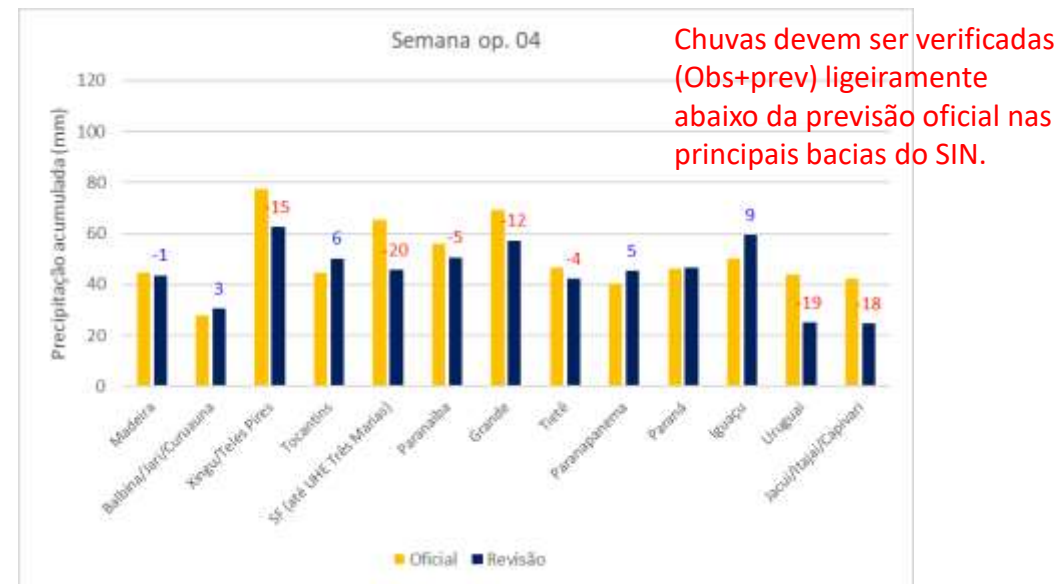
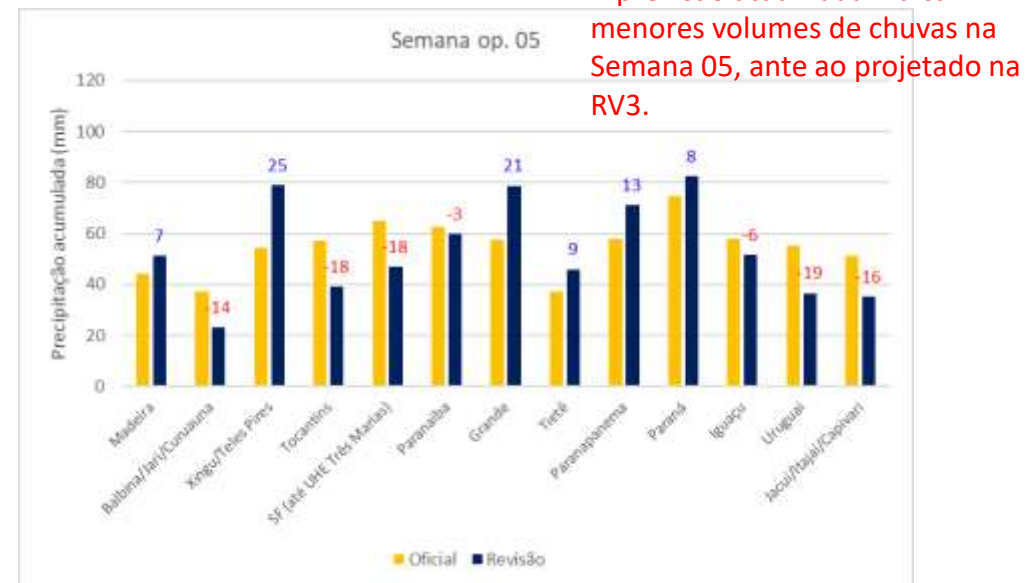


Figura – Precipitação acumulada prevista para a 4ª e 5ª semanas operativas de outubro de 2021: modelo GEFS (média de 31 cenários). **Análise: 14/10/2021 – 00 UTC**

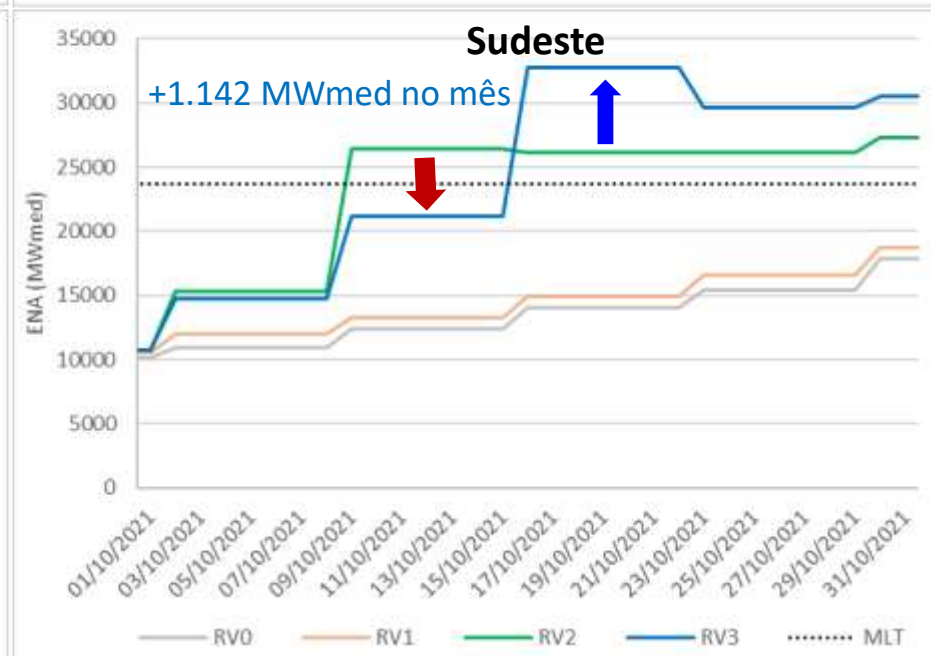
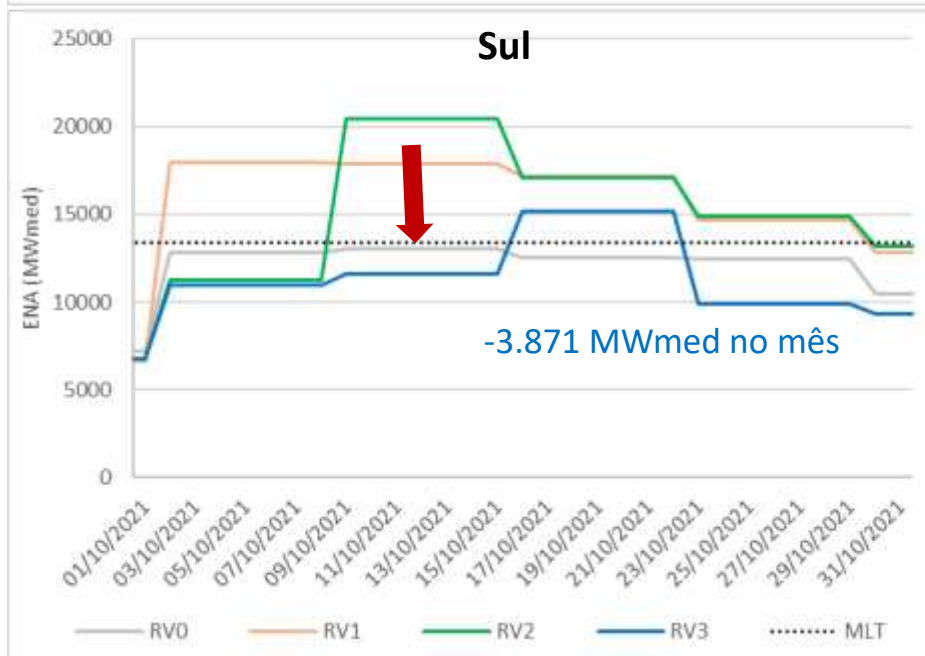
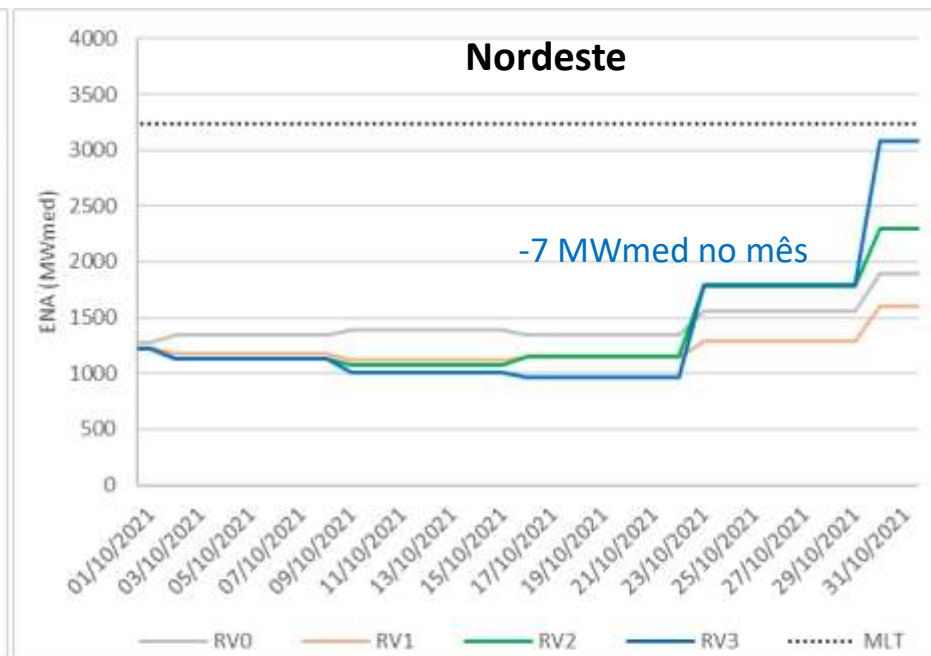
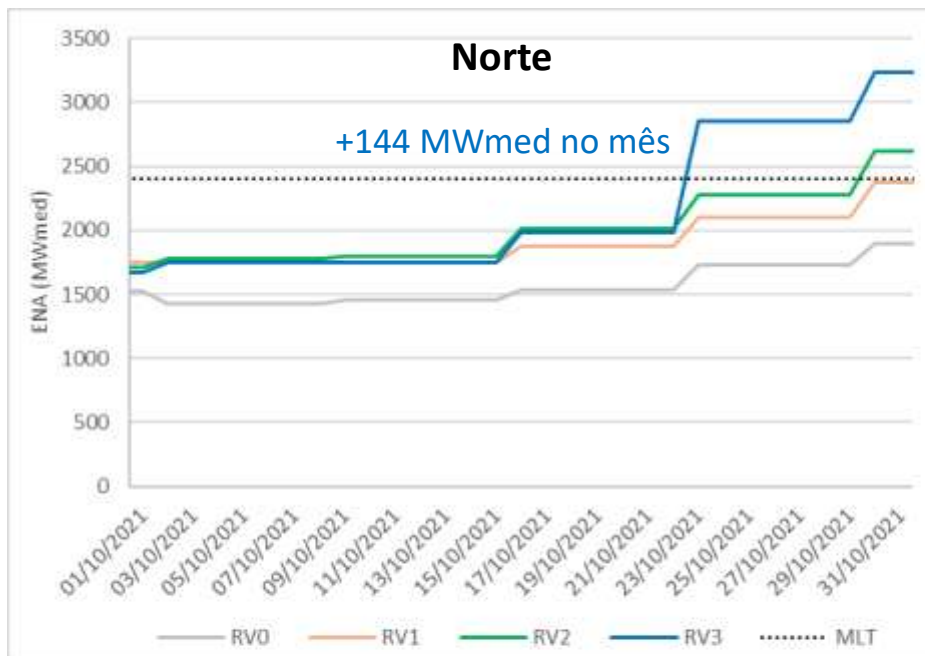
Foram previstas chuvas conforme o histórico indica para o período, região Sudeste, Norte e central do Brasil.

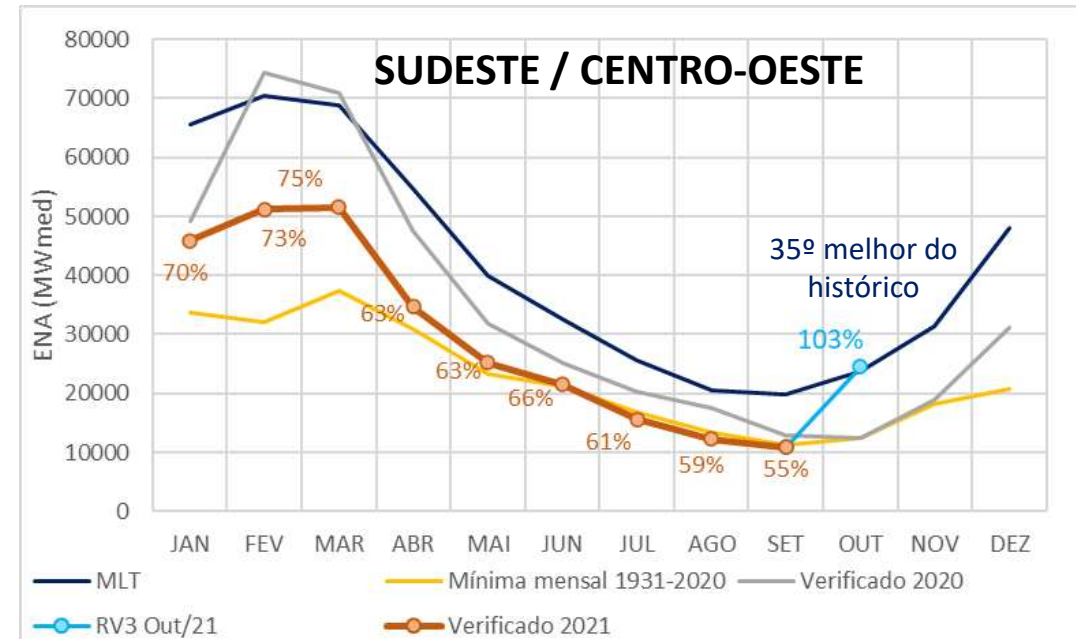
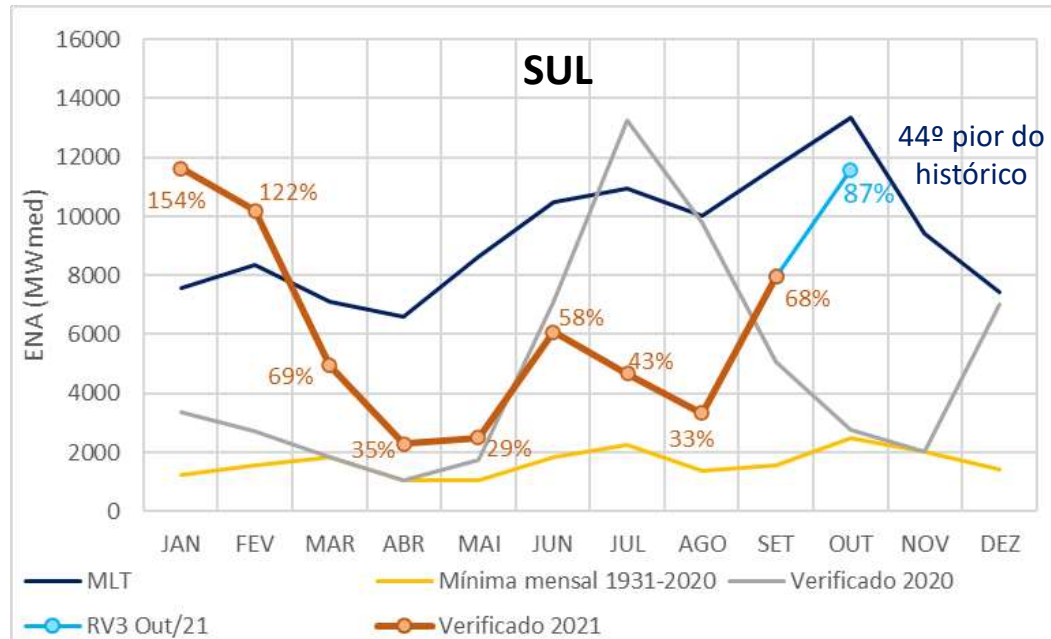
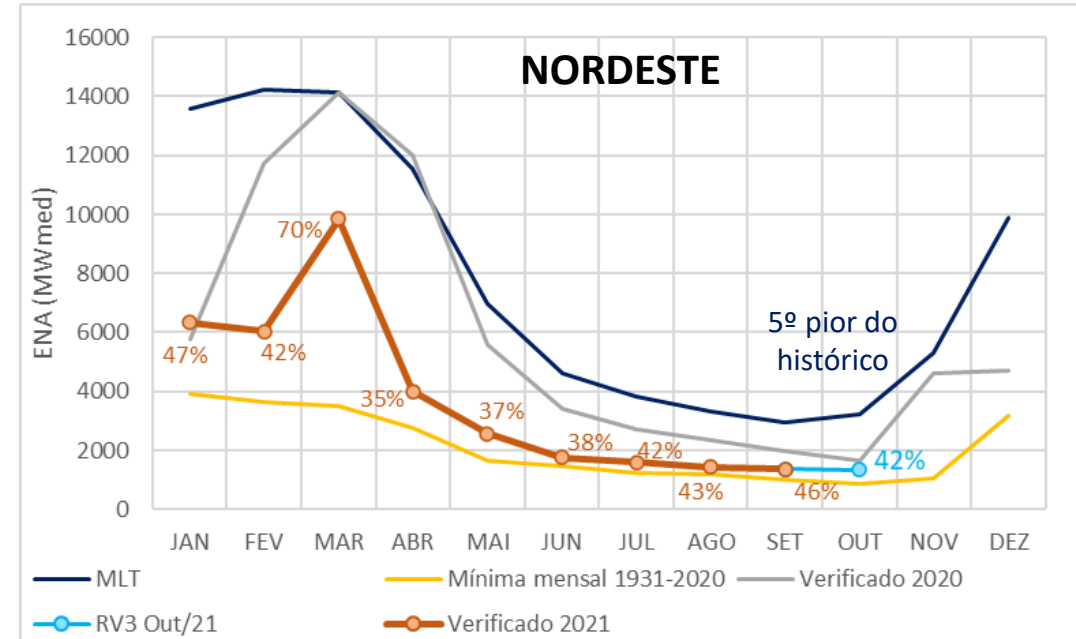
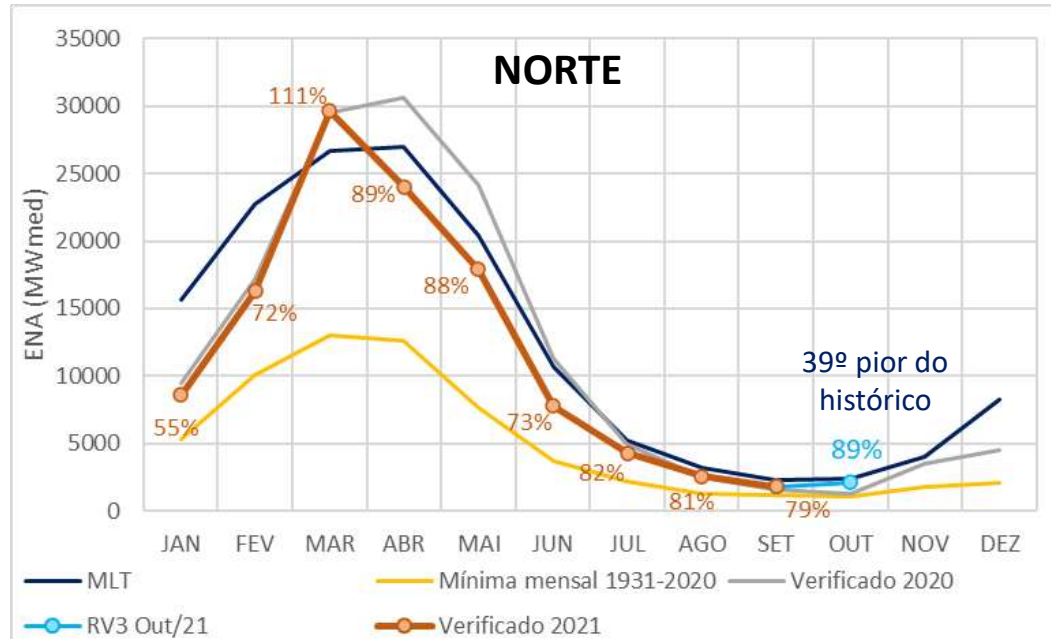


Chuvas devem ser verificadas (Obs+prev) ligeiramente abaixo da previsão oficial nas principais bacias do SIN.



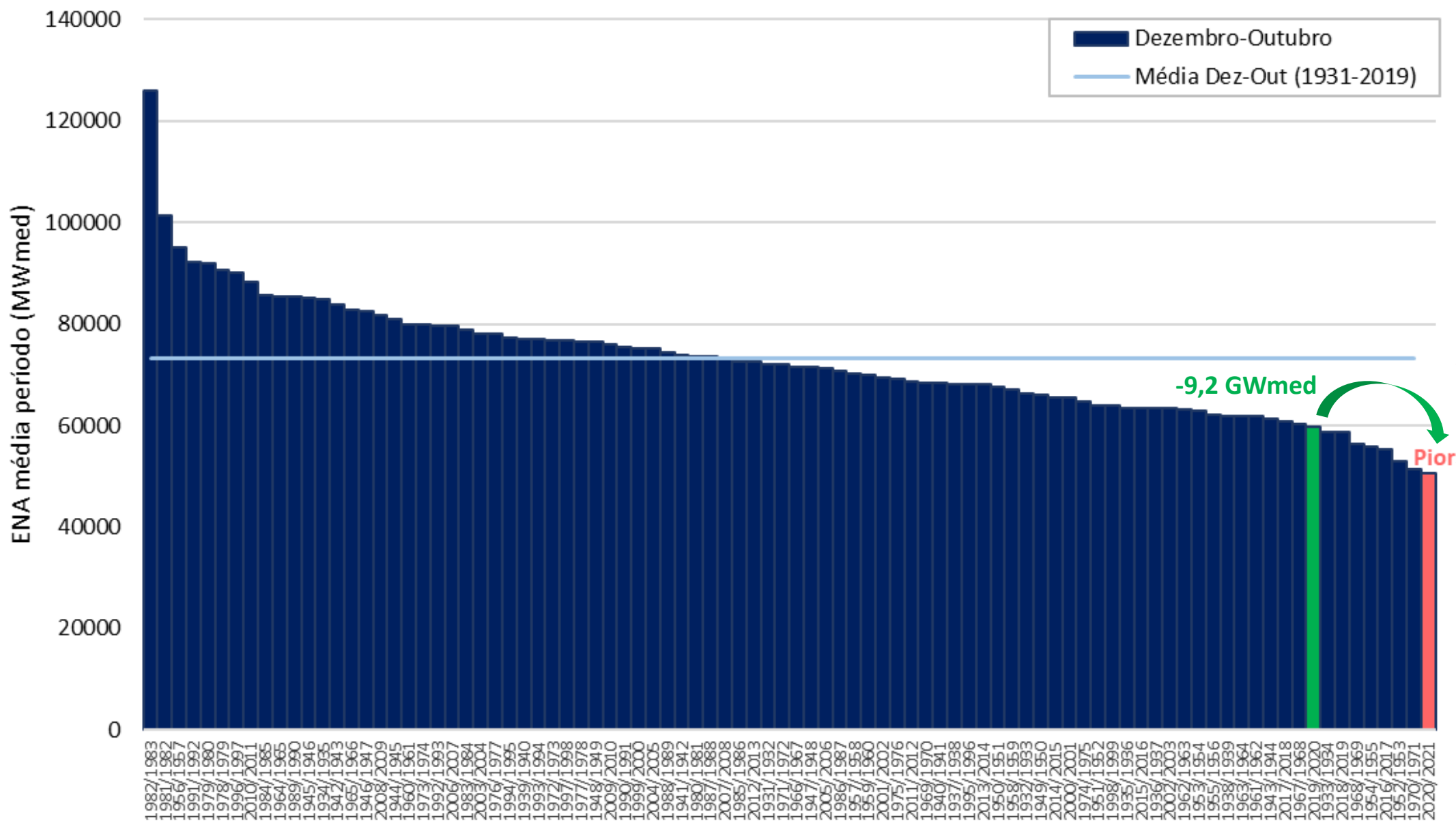
A previsão atualizada indica menores volumes de chuvas na Semana 05, ante ao projetado na RV3.

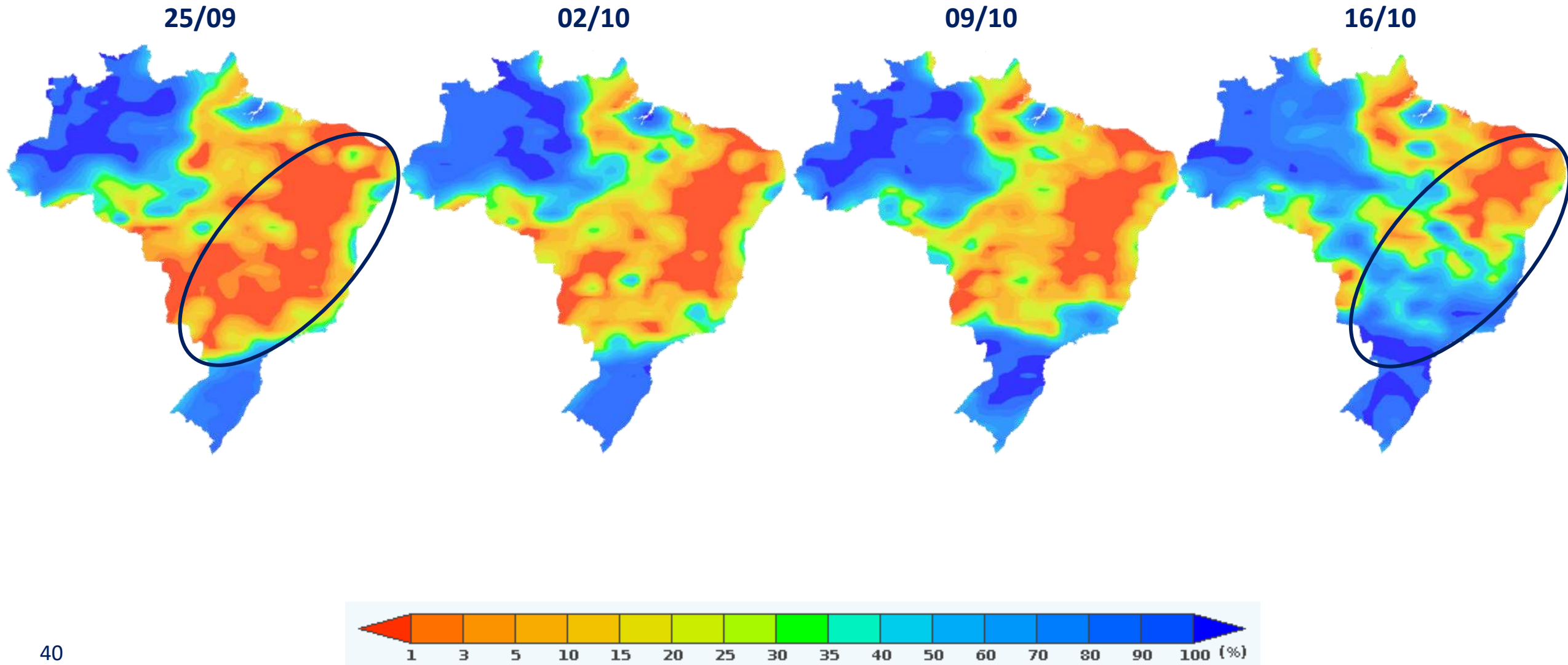




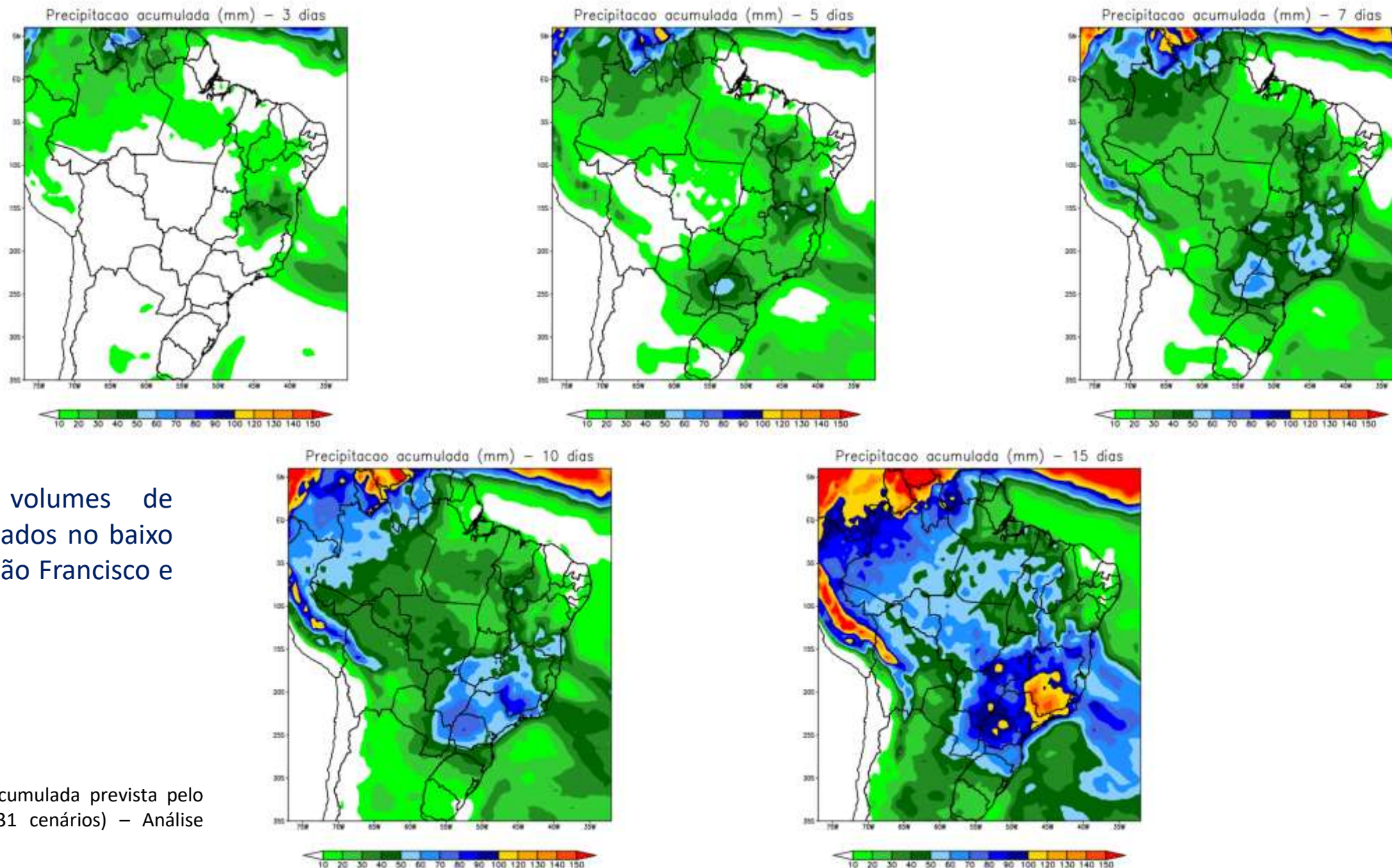
Classificação da ENA no SIN no histórico

Média de Dezembro a Outubro (RV3)





Acumulada em até 15 dias



- Os maiores volumes de chuvas acumulados no baixo Paraná e alto São Francisco e Grande.

Figura – Precipitação acumulada prevista pelo modelo GEFS (média 31 cenários) – Análise 41 20211020 – 00UTC

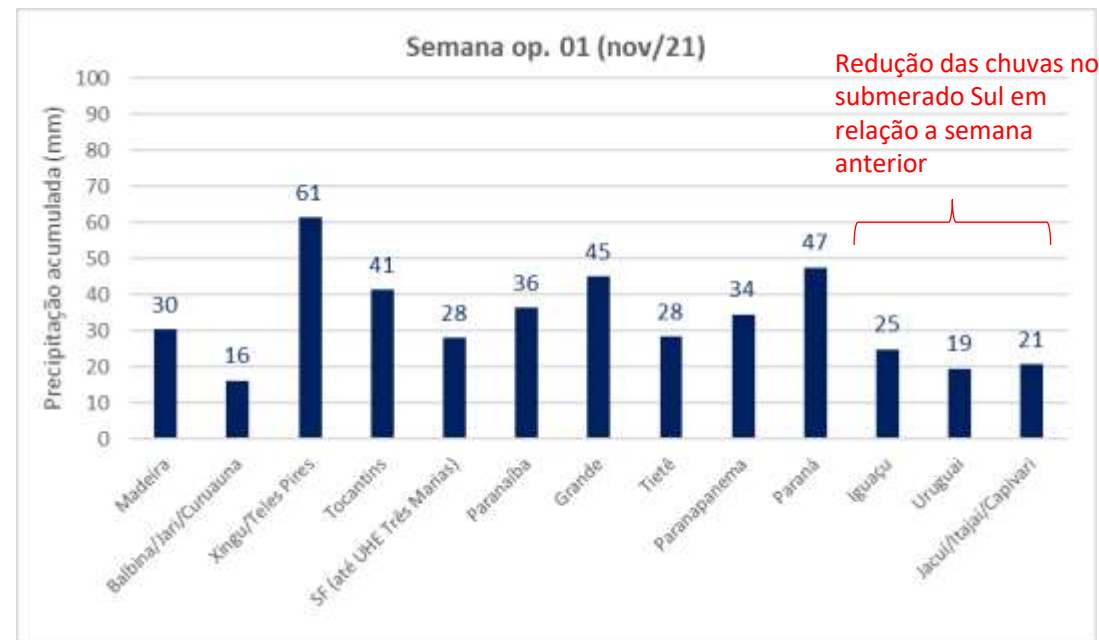
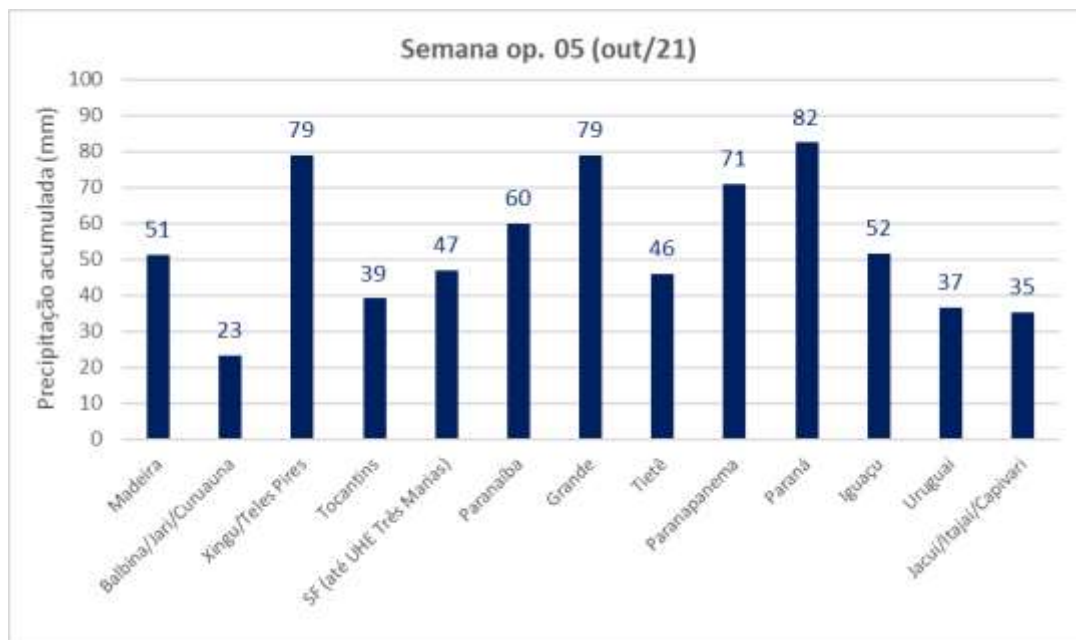
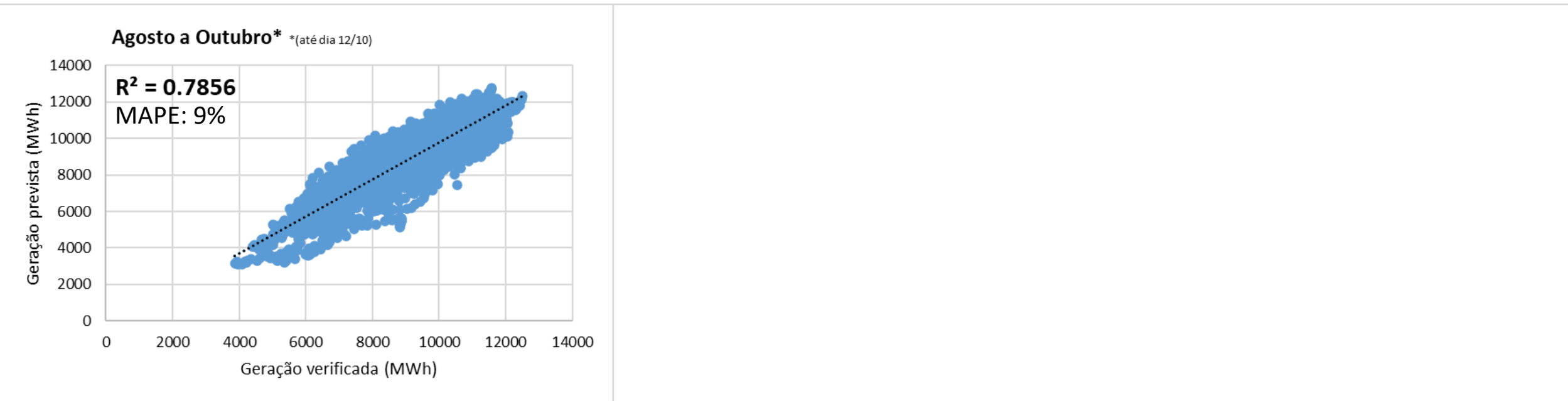
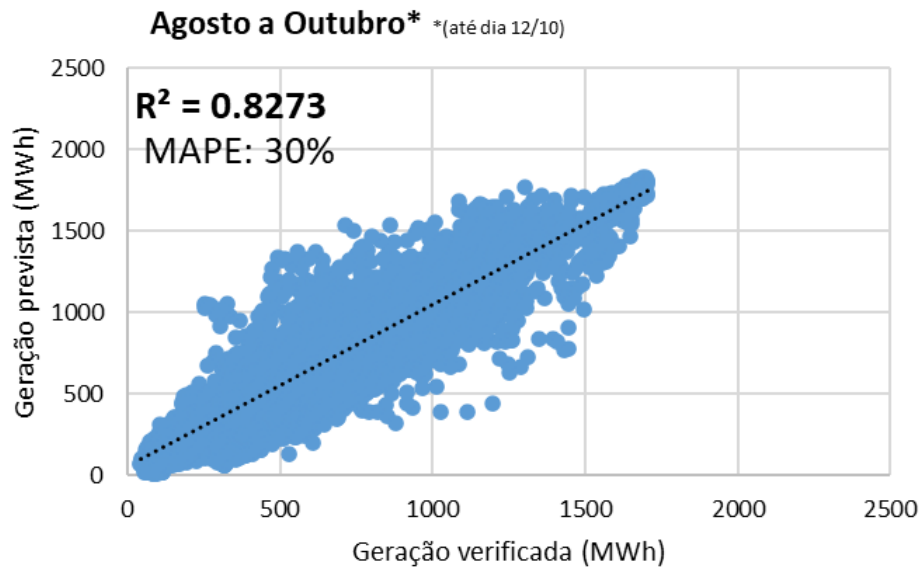
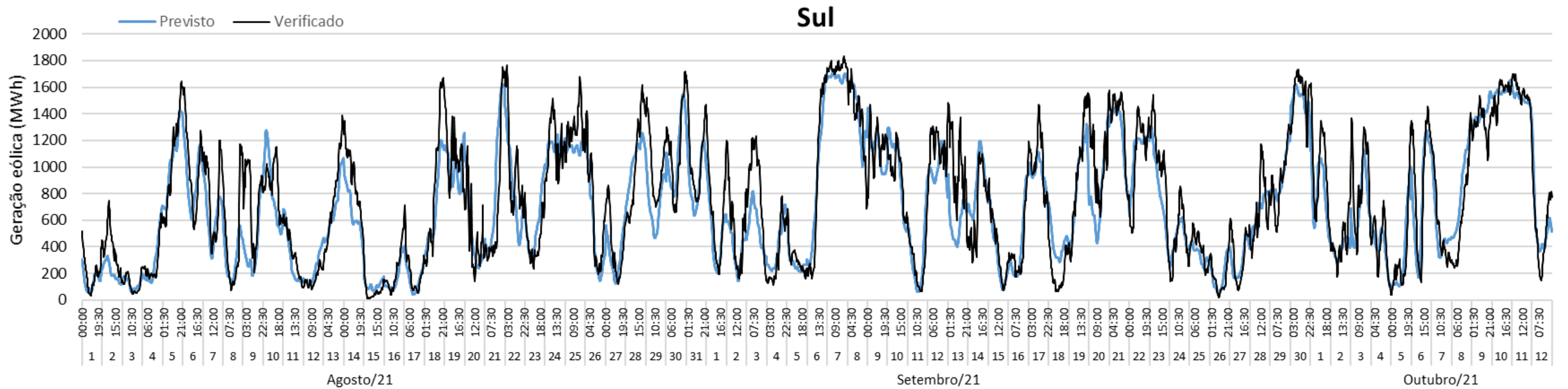


Figura – Precipitação prevista por conjunto e com remoção de viés – Análise 20211020
Nota: Semana Operativa 01 de novembro/2021 considera a previsão até o dia 03/11.



► Geração eólica – Prevista e verificada* (Agosto e Outubro*) (*verificado até o dia 12/10)



Geração eólica prevista (WEOL) Submercado



Plataforma SINtegre

Modelo de previsão https://sintegre.ons.org.br/sites/6/27/72/Produtos/145/Modelo_Eolica_1.0.1.zip

 **Modelo de previsão de geração eólica**
Codigo_Modulo2.R**Eolicas**.R
Tipo: Produto
Nome do arquivo: Modelo_Eolica_1.0.1.zip
Data: 17/12/2018 **Processo:** Modelos de planejamento e programação da operação energética


 Codigo_Modulo2.R Arquivo R 2 KB
 Combina_Previsoes.R Arquivo R 2 KB
 Gera_Previsoes_Eolicas.R Arquivo R 2 KB
 Separacao_Previsao_Usinas.R Arquivo R 2 KB

Documentação https://sintegre.ons.org.br/sites/6/27/48/Produtos/439/17-07-2019_152242

 **NT 0151-2018 - Desenvolvimento Metodológico para Previsão de Geração de Fonte Eólica**
é proibida sem autorização. ONS **NT** 151/2018 DESENVOLVIMENTO METODOLÓGICO PARA PREVISÃO ONS **NT** 151/2018 – Desenvolvimento Metodológico para Previsão de Geração de Fonte Eólica 4
Tipo: Produto
Nome do arquivo: NT 0151-2018 - Desenvolvimento Metodológico para Previsão de Geração de Fonte Eólica.pdf
Data: 2018 **Processo:** Modelos de previsão de geração eólica


 Compatibilização do modelo WEOL com o deck DESSEM
 Manual de execução do módulo 2
 NT 0151-2018 - Desenvolvimento Metodológico para Previsão de Geração de Fonte Eólica
 Relatório de Validação MODULO 2_v1.0.1

Plataforma SINtegre

Deck de previsão <https://sintegre.ons.org.br/sites/9/78/Produtos/149/>

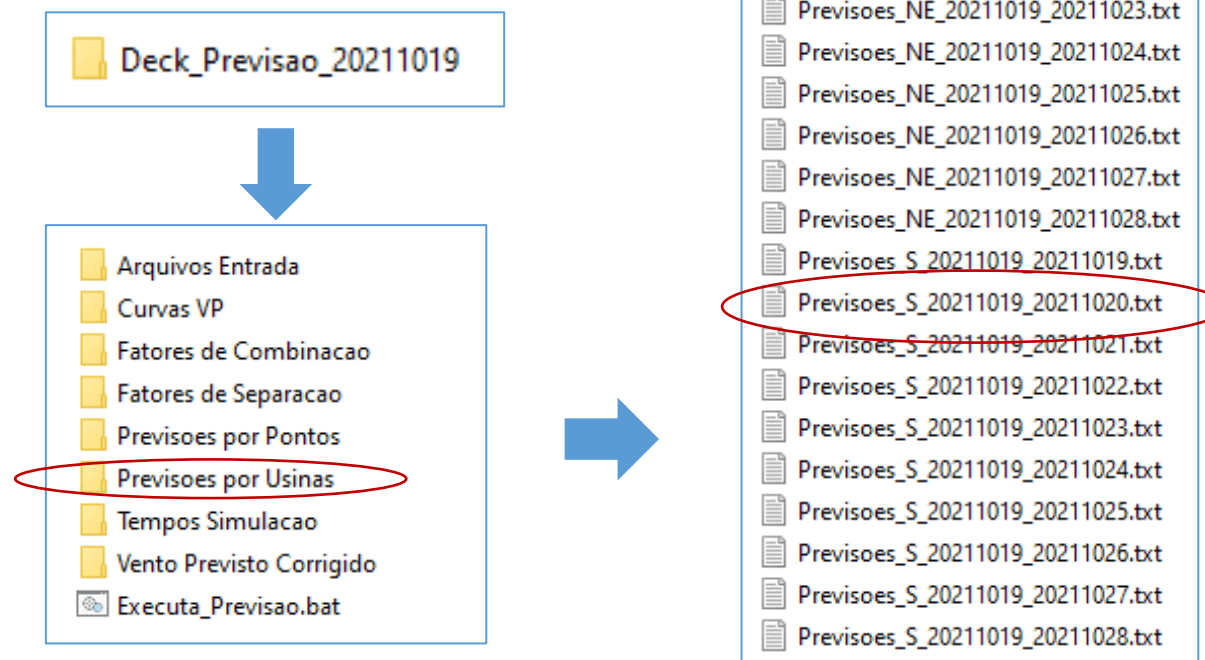
 Dados utilizados na previsão de geração eólica

Tipo: Produto

Nome do arquivo: Deck_Previsao_20211019.zip

Data: 19/10/2021 Processo: Previsão de geração eólica para programação

Baixar



**Dados de entrada
do DESSEM**

Anomalia das temperaturas mínimas e máximas por semanas operativas de outubro/2021

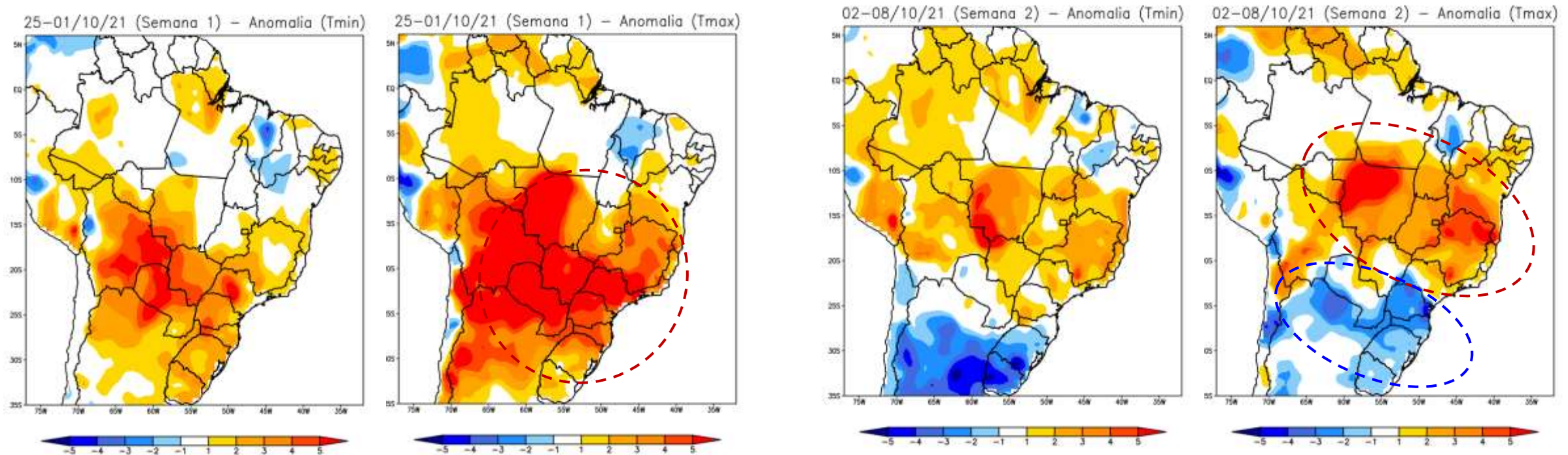


Figura – Anomalia das temperaturas mínimas e máximas observadas por semanas operativas de outubro de 2021.

➤ Temperaturas máximas acima da média na maior parte do Brasil, mantendo o cenário verificado em setembro.

➤ Redução das temperaturas no submercado Sul, os demais submercados se mantiveram com temperaturas acima e/ou na média para o período.

Anomalia das temperaturas mínimas e máximas por semanas operativas de outubro/2021

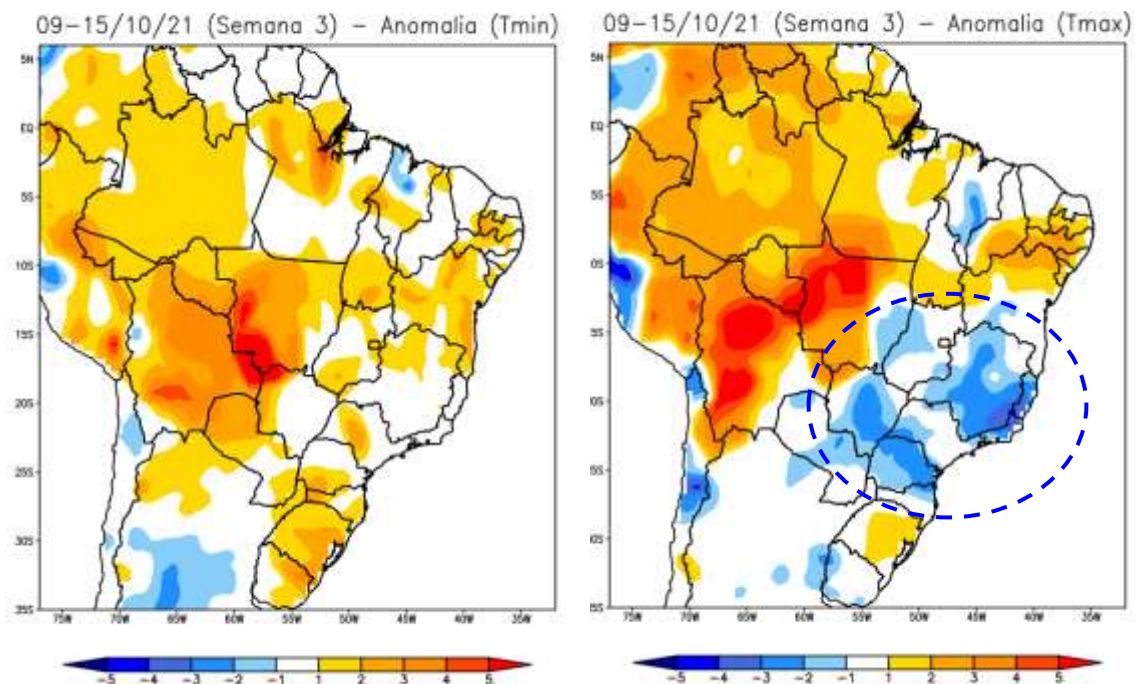
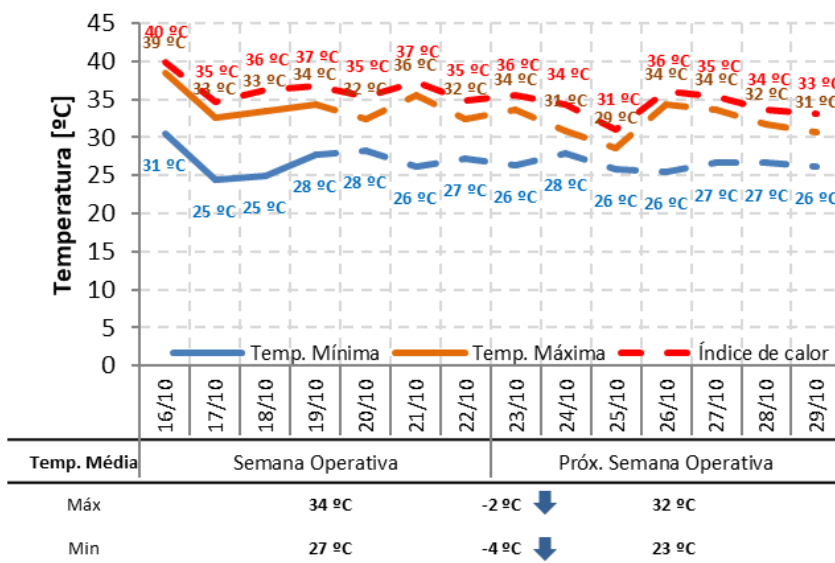


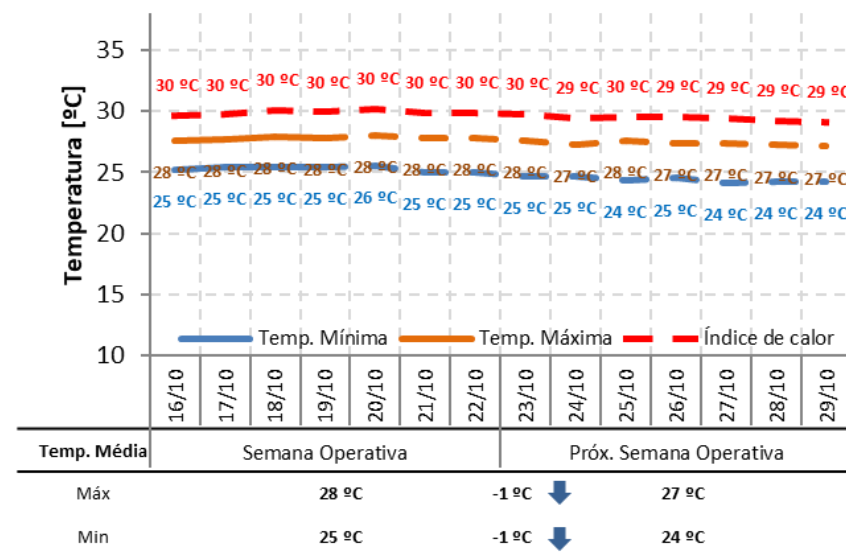
Figura – Anomalia das temperaturas mínimas e máximas observadas por semanas operativas de outubro de 2021.

- Temperaturas máximas na média e/ou abaixo para o período no submercado SE/CO e parte do Sul.

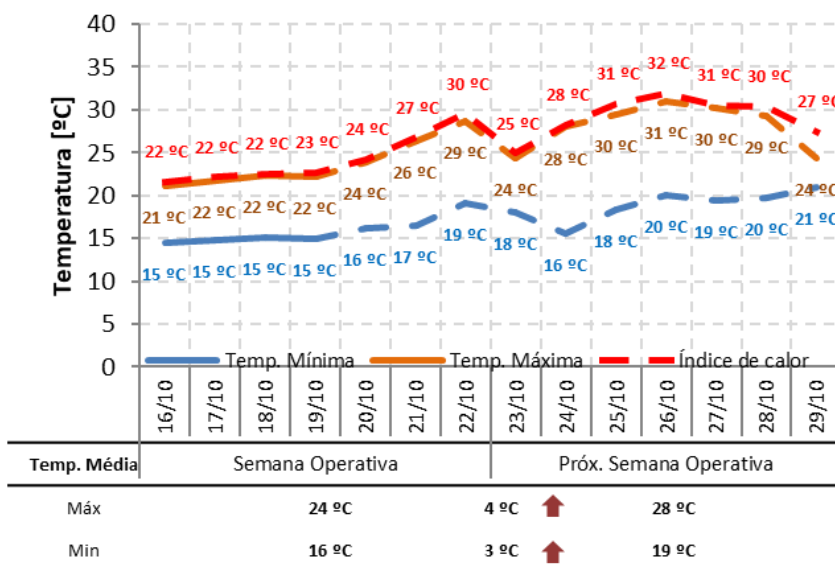
MANAUS



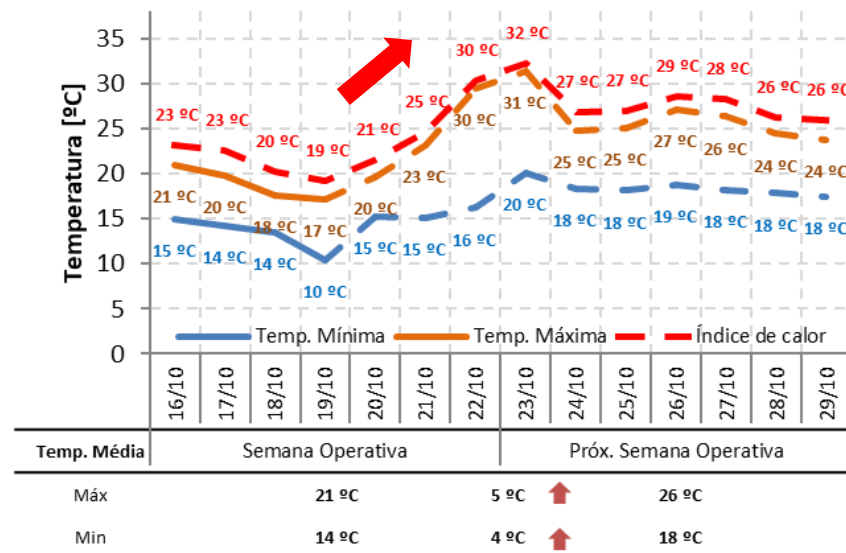
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



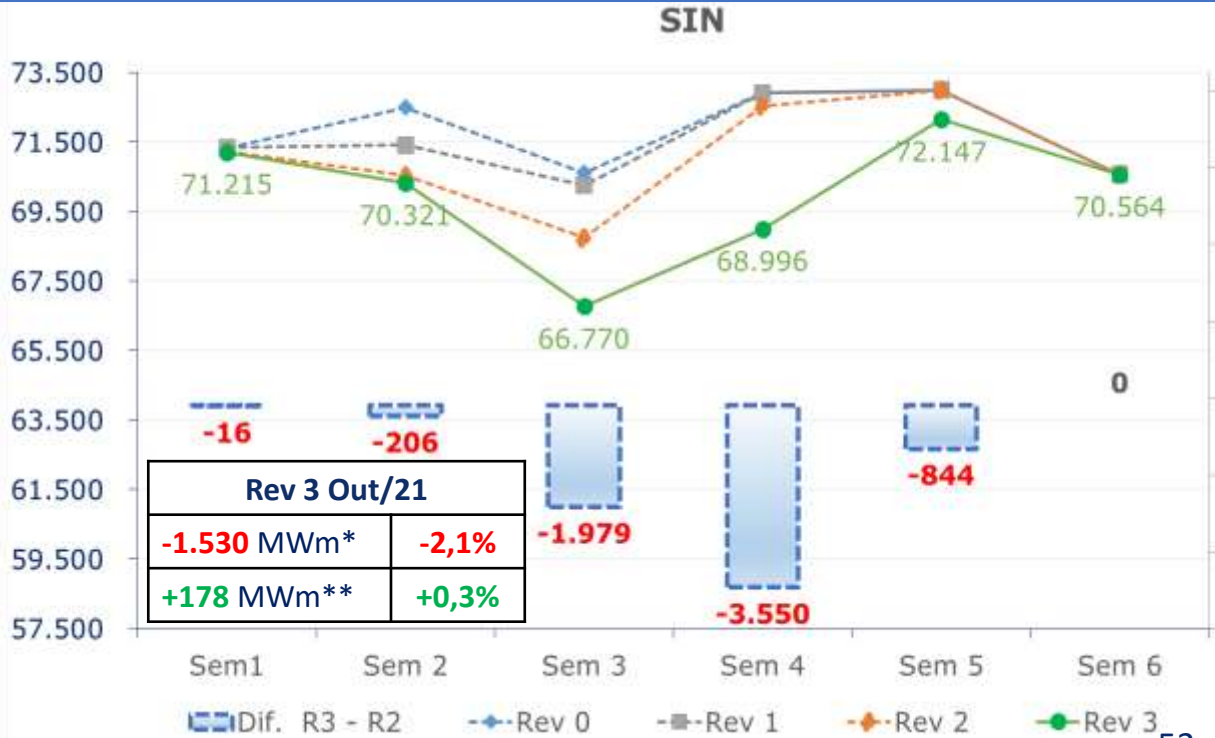
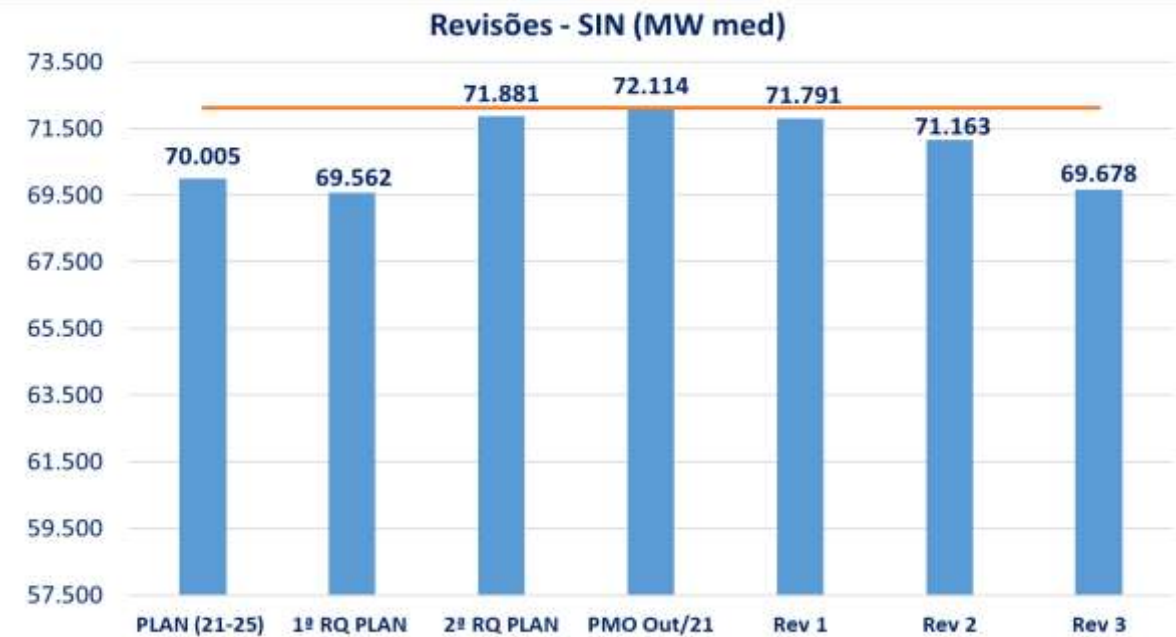
- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

Carga Out/21

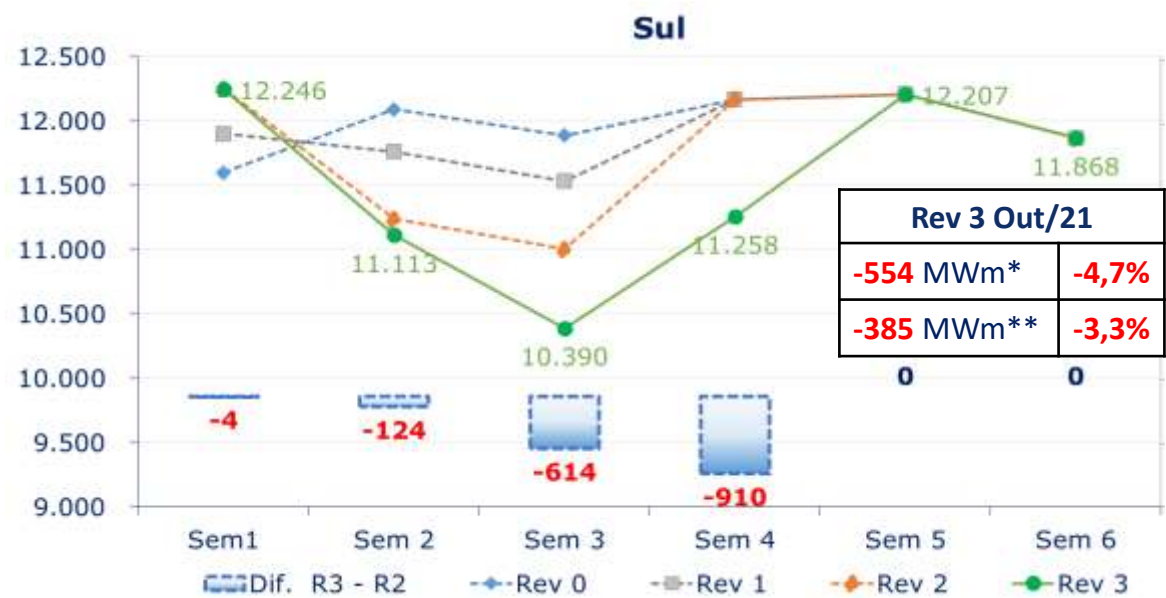
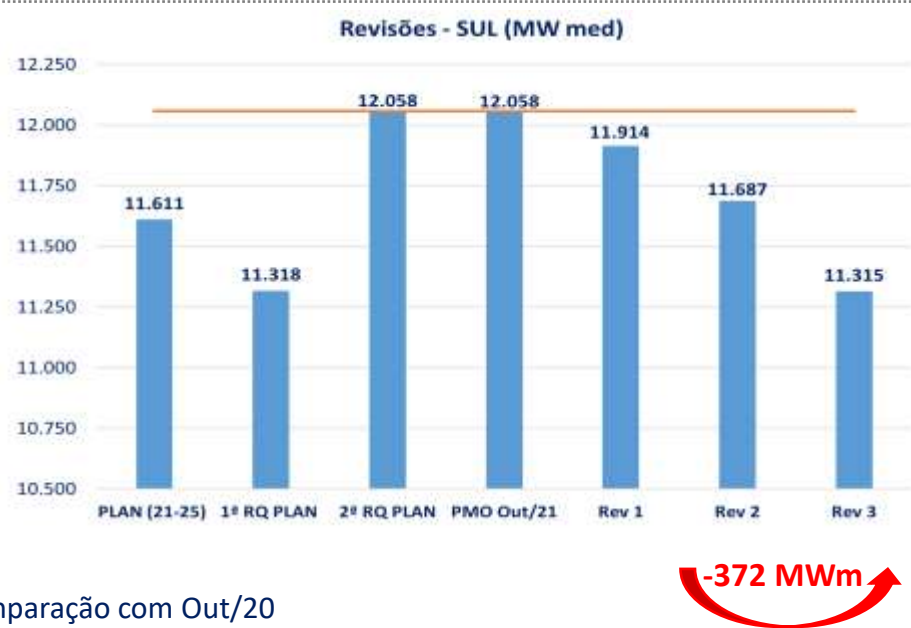
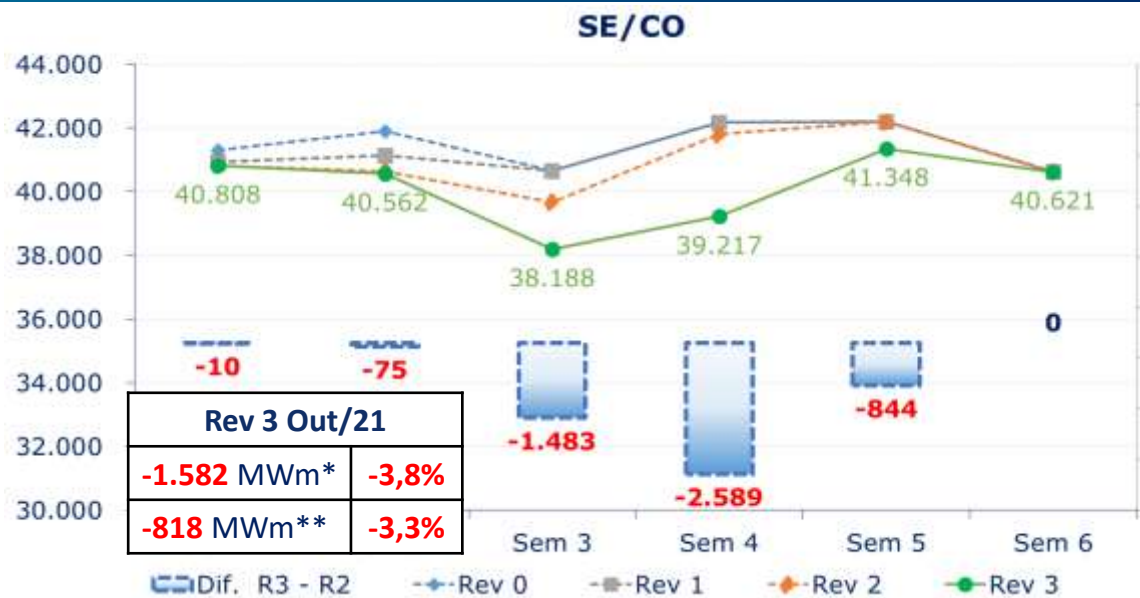
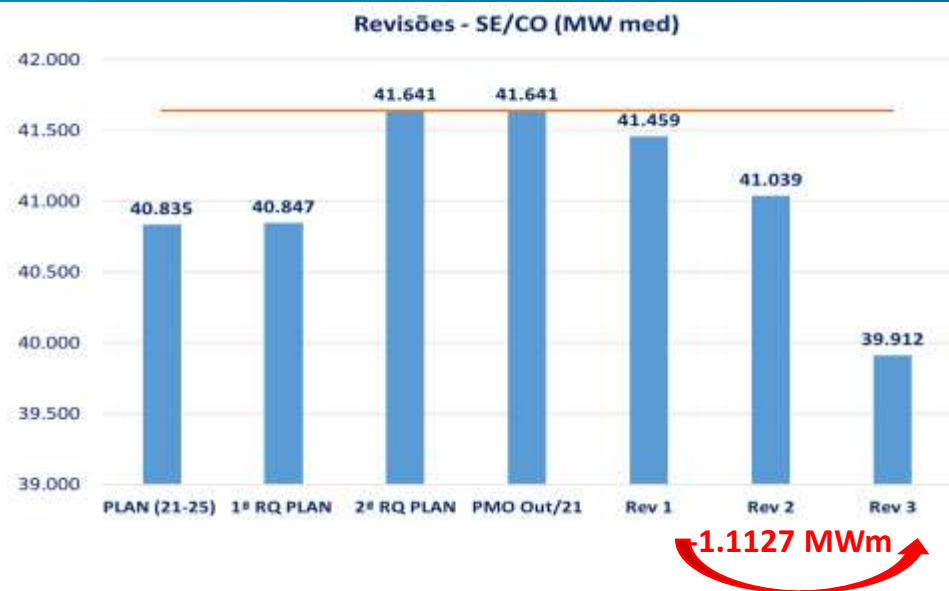
3ª Semana

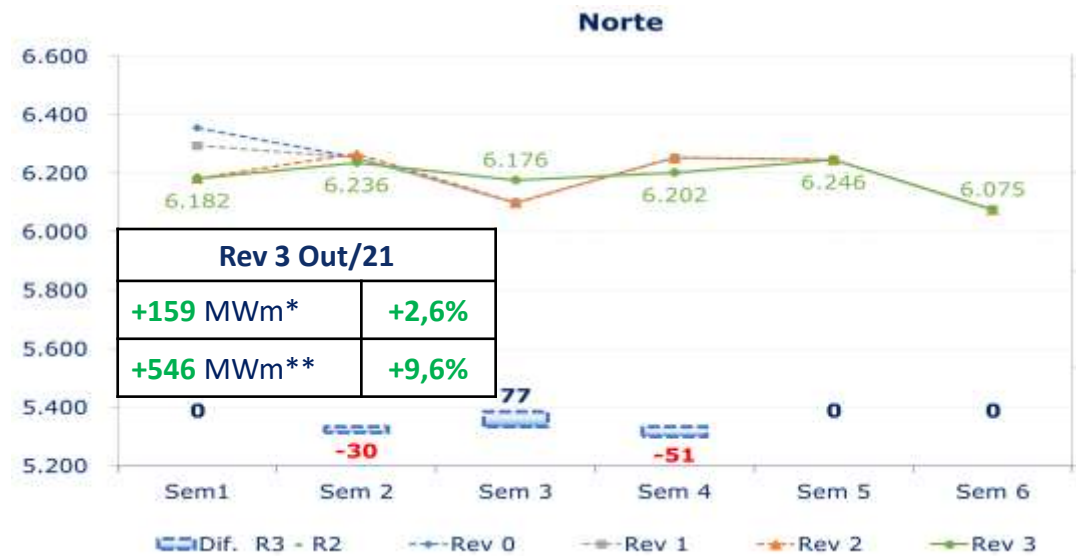
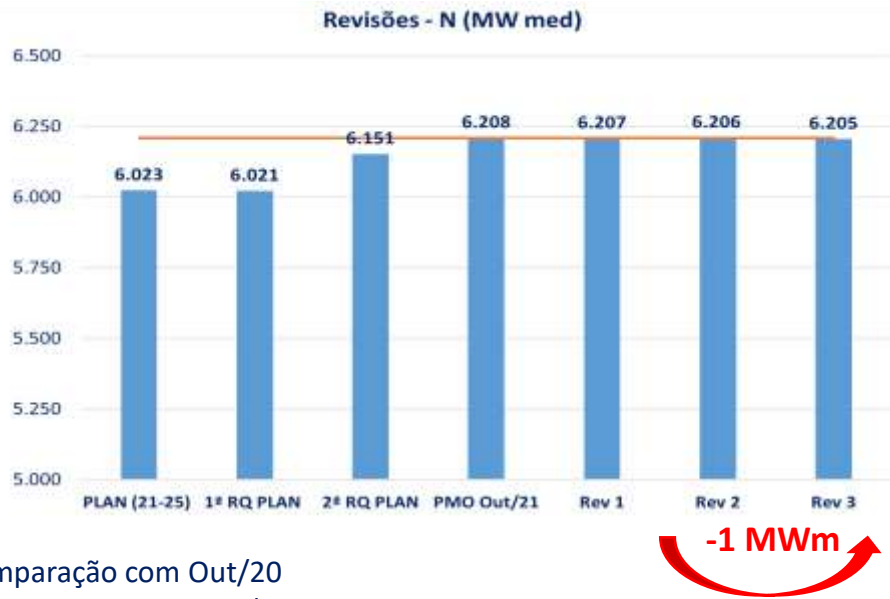
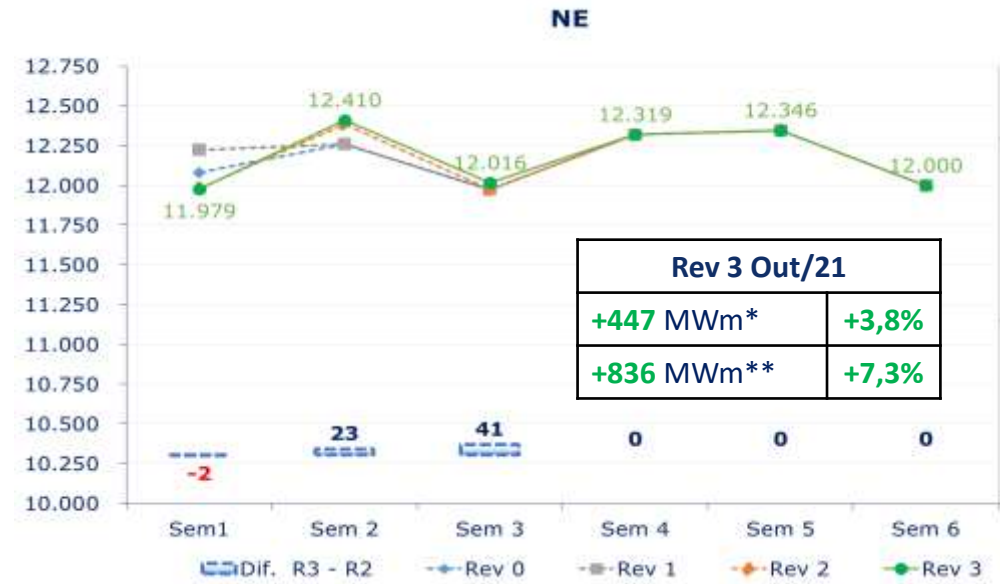
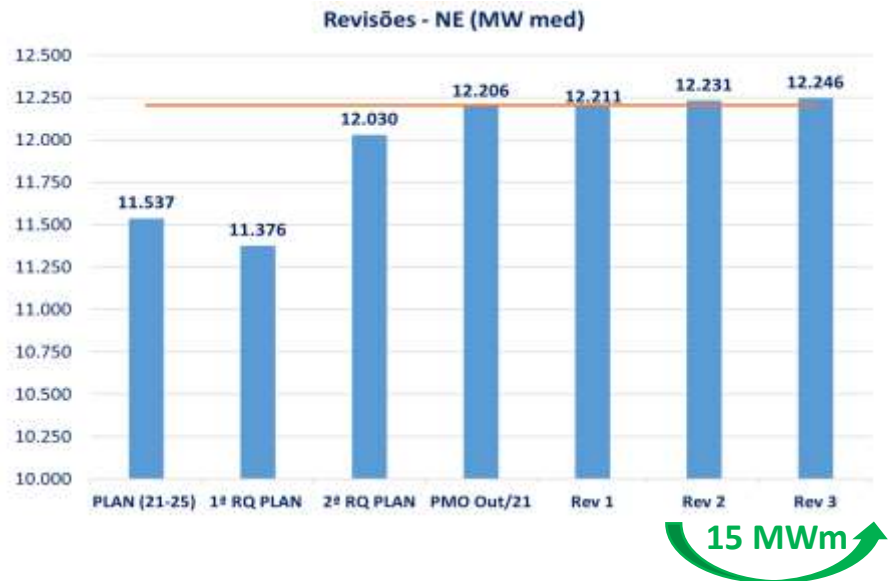
Revisões (MWmed)	Projeções	Variação ante PMO	Carga Out2020	Out21/ Out20
PLAN (21-25)	70.005		71.208	-1,7%
1ª RQ PLAN	69.562		71.208	-2,3%
2ª RQ PLAN	71.881		71.208	0,9%
PMO Out/21	72.114		71.208	1,3%
Rev 1	71.791	-0,4%	71.208	0,8%
Rev 2	71.163	-1,3%	71.208	-0,1%
Rev 3	69.678	-3,4%	71.208	-2,1%

- **Economia:** a despeito do ambiente de incerteza atual, espera-se uma gradual recuperação dos setores de comércio e serviços e a manutenção da produção Industrial em patamares elevados.
- **Meteorologia:** expectativas de temperaturas mais amenas para os submercados SE/CO e Sul. No Nordeste e Norte são esperadas condições meteorológicas compatíveis com essa época do ano. Espera-se redução das temperaturas máximas em Manaus a partir do dia 17/10 e Salvador no dia 22/10.

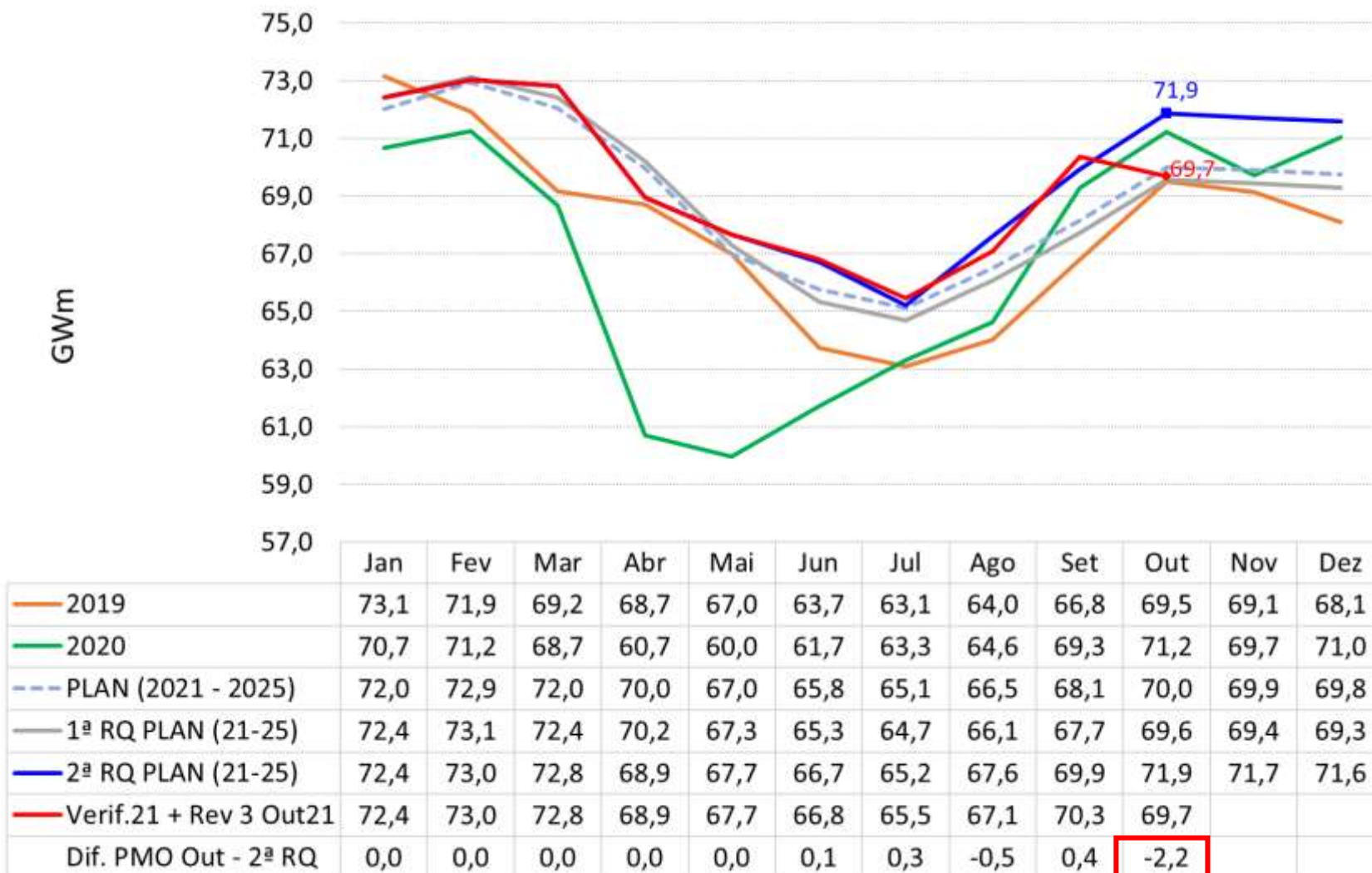


-1.485 MWm





55 *Comparação com Out/20
**Comparação com Out/19



Δ ante 2019

PLAN: +1,8%

1ª RQ PLAN: +1,6%

2ª RQ PLAN: +3,1%

Jan-Out/21: +2,5%

Out/21: +0,3%

Δ ante 2020

PLAN: +3,3%

1ª RVQ PLAN: +3,1%

2ª RQ PLAN: +4,6%

Jan-Out/21: +4,9%

Out/21: -2,1%

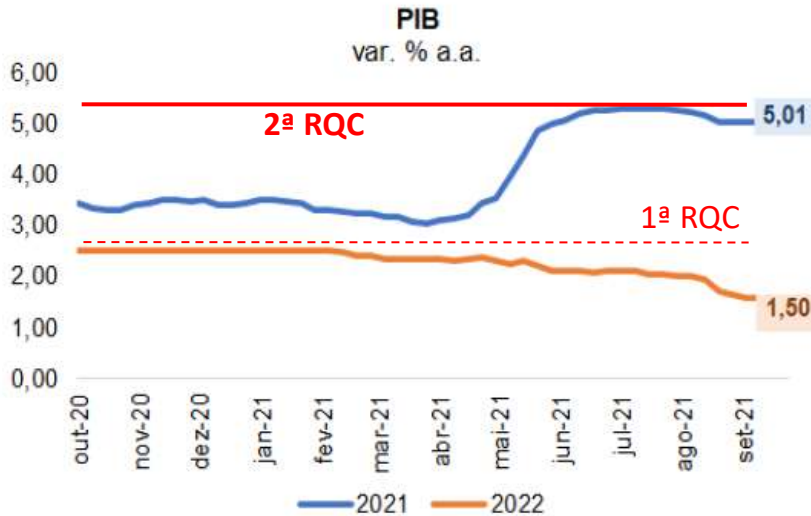
Δ ante à 2ª RQC

Jan-Out/21: -0,3%

Out/21: -3,1%

Mediana	Unidade	2021			2022			LCA**	
		8/10/21	15/10/21		8/10/21	15/10/21		2021	2022
PIB	% ao ano	+5,04	+5,01	↓	+1,54	+1,50	↓	+4,8	+1,7
Câmbio (fim de período)	R\$/US\$	5,25	5,25	→	5,25	5,25	→	5,10	4,90
Balança Comercial (saldo)	US\$ Bilhões	+70,0	+70,3	↑	+63,0	+63,7	↑	+76,0	+74,7
Selic (fim de período)	% ao ano	8,25	8,25	→	8,75	8,75	→	8,25	8,75
IPCA	% ao ano	8,59	8,69	↑	4,17	4,18	↑	8,7	4,5
IGP-M	% ao ano	17,60	17,50	↓	5,00	5,00	→	18,2	4,7
Preços Administrados	% ao ano	13,57	13,62	↑	4,11	4,10	↓	14,6	5,1
Preços Livres*	% ao ano	6,88	7,00	↑	4,19	4,21	↑	6,7	4,3

*A variação de Preços Livres é uma estimativa da LCA a partir dos dados Focus
**Projeções LCA referentes à sexta-feira imediatamente anterior à divulgação desta edição do Boletim Focus



Destaques

- **PIB:** para 2021, foram reduzidas de 5,04% para 5,01%. Para 2022, foram reduzidas de 1,54% para 1,5%.
- **Inflação: projeções avançam nessa semana**
 - **IPCA:** para 2021, alta de 8,59% para 8,69%. Para 2022, alta de 4,17% para 4,18%.
- **SELIC:** para 2021 e 2022, estabilidade das projeções em 8,25% e 8,75%, respectivamente.

PIB (1ªRQ)		PIB (2ª RQ*)
2021	3,0%	5%
2022	2,8%	2,3%

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

Nível operativo mínimo na UHE Corumbá III e IV

- Manutenção da cota das UHE para os dois primeiros meses
- Consideração no cálculo do PLD de Outubro (dia: 25/09/2021):

UHE	Restrição	Cota (m)
		Out/21 a Dez/25
Corumbá III	Mínima	768,00
Corumbá IV	Mínima	837,00
Barra Bonita	Mínima	446,50
Promissão	Mínima	381,00
N. Avanhandava	Mínima	357,00

**Outubro
2021**

* <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/noticias/creg-determina-a-implementacao-de-programa-de-resposta-voluntaria-da-demanda-para-os-consumidores-cativos-e-de-bandeira-tarifaria-201cescassez-hidrica201d>

** conforme modelagem apresentada pelo ONS

Nível operativo mínimo na UHE Corumbá III e IV

- **Fato Novo**: Carta CTA-ONS DGL 1964/2021 de 13 de setembro de 2021*
 - Declaração por FSARHs, flexibilizando o volume mínimo até 30 de novembro de 2021
- Consideração no cálculo do PLD: **a partir do PMO de Novembro (dia: 30/10/2021)****:

UHE	Restrição	Cota (m)		FSARHs
		Nov/21	Dez/21 a Dez/25	
Corumbá III	Mínima	767,50	768,00	2.190/2021
Corumbá IV	Mínima	836,00	837,00	2.198/2021
Barra Bonita	Mínima	439,50	446,50	2.235/2021
Promissão	Mínima	379,70	381,00	2.236/2021
N. Avanhandava	Mínima	356,00	357,00	2.237/2021

**Novembro
2021**

* <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/noticias/creg-determina-a-implementacao-de-programa-de-resposta-voluntaria-da-demanda-para-os-consumidores-cativos-e-de-bandeira-tarifaria-201cescashez-hidrica201d>

** conforme modelagem apresentada pelo ONS

Nível operativo mínimo na UHE Ilha Solteira e Três Irmãos

- **Fato novo:** Informes Técnicos – Decisões da CREG em 05 de agosto de 2021*
- Ilha Solteira e Três Irmãos:
 - Fixar a cota em 324,2m entre 28 e 31 de agosto de 2021;
 - Fixar a cota em 323,0m entre 1º e 30 de setembro de 2021;
- FSARH 2137 (25/08/2021) → Ilha Solteira:
 - Manutenção da cota de 323,0m em outubro
- FSARH 2128 (25/08/2021) → Três Irmãos
 - Manutenção da cota de 323,0m em outubro
- **Consideração no cálculo do PLD de Outubro (dia: 25/09/2021):**

PERÍODO	Cota mínima (m) nas UHE Ilha Solteira e Três Irmãos
Agosto (28 a 31/08/2021)	324,20 m
Setembro (1º a 30/09/2021)	323,00 m

UHE	Restrição	Cota (m)	
		Outubro	Novembro
Ilha Solteira	Mínima	323,00	325,40
Três Irmãos	Mínima	323,00	325,40

**Outubro
2021**

Nível operativo mínimo na UHE Ilha Solteira e Três Irmãos

- **Novas declarações com base na reunião extraordinária da CREG (31/08) e Carta CTA-ONS DGL 1964/2021 de 13 de setembro de 2021*:**
 - FSARHs 2181 (13/09/2021), 2191 (15/09/2021) e FSARH 2212 (22/09/2021) → Ilha Solteira:
 - Manutenção da cota de 319,0m até final de novembro de 2021
 - FSARH 2158 (03/09/2021) → Três Irmãos
 - Manutenção da cota de 319,77m até final de novembro
- Consideração no cálculo do PLD: **a partir do PMO de Novembro (dia: 30/10/2021) **:**

UHE	Restrição	Cota (m)	
		Novembro	Dezembro
Ilha Solteira	Mínima	319,00	325,40
Três Irmãos	Mínima	319,77	325,40

**Novembro
2021**

* <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/noticias/creg-determina-a-implementacao-de-programa-de-resposta-voluntaria-da-demanda-para-os-consumidores-cativos-e-de-bandeira-tarifaria-201cescassez-hidrica201d>

** conforme modelagem apresentada pelo ONS no PMO de Outubro de 2021

Volume mínimo nas UHEs Furnas e Mascarenhas de Moraes:

- Resolução **ANA 80/2021** de 14 de junho de 2021
 - UHE Furnas:
 - Operação acima da cota mínima de 754,18 m (equivalente a 36,22% da sua capacidade máxima normal de acumulação e a 15,0% de seu volume útil)
 - Mascarenhas de Moraes:
 - Operação acima da cota mínima de 655,57 m (equivalente a 47,38% da sua capacidade máxima normal de acumulação e a 15,25% de seu volume útil)
- Período de vigência dessa restrição: **até 30 de novembro de 2021.**
- **Consideração no cálculo do PLD de Outubro (dia: 25/09/2021).**

UHE	Restrição	Volume (hm³)	Volume Útil (%)	Cota (m)
		Outubro a Novembro		
Furnas	Mínima	2.583,00	15,00	754,18
M. de Moraes	Mínima	381,37	15,25	655,57

**Outubro
2021**

Volume mínimo nas UHEs Furnas e Mascarenhas de Moraes:

- **Novas declarações com base nas decisões da reunião extraordinária da CREG (31/08)*:**
 - FSARH 1890 **finalizada** (02/09/2021) → Furnas:
 - Seria considerara a restrição na cota de 753,0m (9% V.U.) referente ao FAX ANEEL, porém conforme indicado pelo ONS, essa restrição será considerada a partir do PMO de novembro com base na carta CTA-ONS DGL 1964/2021
 - FSARH 1891 **finalizada** (03/09/2021) → M. Moraes
 - Passa a vigorar FSARH 444 manutenção da cota de 655,30 m (13,23% V.U.)
- Período de vigência dessa restrição: **conforme o horizonte do modelo computacional**
- Consideração no cálculo do PLD: **a partir do PMO de Novembro (dia: 30/10/2021).**

**Novembro
2021**

UHE	Restrição	Volume (hm³)	Volume Útil (%)	Cota (m)
		Novembro		
Furnas	Mínima	0,0	0%	750,00
M. de Moraes	Mínima	330,75	13,23%	655,30

Defluência da UHE Três Marias:

- Consideração da REN 2.081/2017 para o **cálculo do PLD de Outubro (dia: 25/09/2021)**
 - Semelhante ao realizado ordinariamente em todos os últimos PMOs
 - Defluência mínima indicada pelo agente:
 - FSARH 2.117 (400 m³/s) até 31 de outubro de 2021;
 - FSARH 2.211 (400 m³/s) até 30 de novembro de 2021;
 - Defluência máxima com consulta às curvas elaboradas pelo ONS com base na REN 2.081/2017

UHE	Restrição	Vazão (m ³ /s)		
		Outubro	Novembro	Dezembro em diante
Três Marias	Mínimo	400	400	150
	Máximo	400	400*	-

* Consulta da curva de segurança indicaria um valor de 300 m³/s, porém uma vez que a declaração de defluência mínima do agente está em 400 m³/s, será considerado esse valor como máximo

**Outubro
2021**

Defluência da UHE Três Marias:

- **Deliberação da CREG na reunião extraordinária do dia 31 de agosto***
 - a CREG decidiu pela necessidade de flexibilização da operação das usinas hidrelétricas da bacia do rio São Francisco, com a determinação da operação nos seguintes termos:
 - I. Da UHE Três Marias, com vazão defluente média mensal máxima de até 650 m³/s nos meses de setembro a novembro de 2021;
 - III. Permitir que as vazões indicadas nos incisos I [...] sejam realizadas enquanto o reservatório da UHE Sobradinho esteja acima de 15% de seu volume útil.
 - FSARH 2.148 (01/09/2021) → **650 m³/s** de vazão defluente máxima
- Período esperado de vigência dessa restrição: **até 30 de novembro de 2021 ou quando o reservatório de Sobradinho atingir volume útil inferior a 15%**
- Consideração no cálculo do PLD: **a partir do PMO de Novembro (dia: 30/10/2021):** restrição de 650 m³/s de vazão defluente mensal máxima no cálculo do PLD, conforme será divulgado no “Informe sobre o planejamento e a programação da operação dos aproveitamentos hidroelétricos da bacia do rio São Francisco no PMO de Novembro de 2021”.

**Novembro
2021**

Defluência da UHE Xingó

- Consideração da Resolução **ANA 81/2021** para o cálculo do PLD de Outubro (dia: 25/09/2021)
 - Defluência máxima de:
 - Caso VU Sobradinho > 40%, 2.500 m³/s para Outubro e Novembro;
 - caso VU Sobradinho < 40%, consulta à curva de segurança (Resolução ANA 2.081/2017)
- A partir da redução de 40% do armazenamento de Sobradinho, a alteração de defluência máxima ocorrerá respeitando a temporalidade de cada modelo computacional

UHE	Restrição	Vazão (m ³ /s)*		
		Outubro	Novembro	Dez. em diante
Xingó	Mínimo	800	800	800
	Máximo VU _{SOBRADINHO} < 40%	1.000**	850	-

** A ser considerada a partir do momento em que o modelo computacional (DECOMP ou DESSEM) apresentar volume inicial inferior a 40% de seu armazenamento respeitando a temporalidade de cada modelo computacional

**Outubro
2021**

Defluência da UHE Xingó

- **Deliberação da CREG na reunião extraordinária do dia 31 de agosto***
 - a CREG decidiu pela necessidade de flexibilização da operação das usinas hidrelétricas da bacia do rio São Francisco, com a determinação da operação nos seguintes termos:
 - II. Das UHE Sobradinho e Xingó, com vazão defluente média mensal máxima de 1.500 m³/s, em setembro, e de 2.500 m³/s, em outubro e novembro de 2021; e
 - III. Permitir que as vazões indicadas nos incisos [...] II sejam realizadas enquanto o reservatório da UHE Sobradinho esteja acima de 15% de seu volume útil.
- Período de vigência dessa restrição: **até 30 de novembro de 2021 ou quando o reservatório de Sobradinho atingir volume útil inferior a 15%**
- Consideração no cálculo do PLD: **a partir do PMO de Novembro (dia: 30/10/2021)** conforme será divulgado no “Informe sobre o planejamento e a programação da operação dos aproveitamentos hidroelétricos da bacia do rio São Francisco no PMO de Novembro de 2021”.

**Novembro
2021**

Níveis Mínimos Operativos referentes ao “FAX-ANEEL”:

- A partir do PMO de Novembro de 2021, os níveis mínimos referenciados como “FAX-ANEEL”, representados no modelo DECOMP desde 2001, serão descontinuados, com base nos níveis informados pelos agentes, conforme carta CTA-ONS DGL 1964/2021
 - Será adotada tanto pelo ONS quanto pela CCEE a partir do PMO de Novembro de 2021

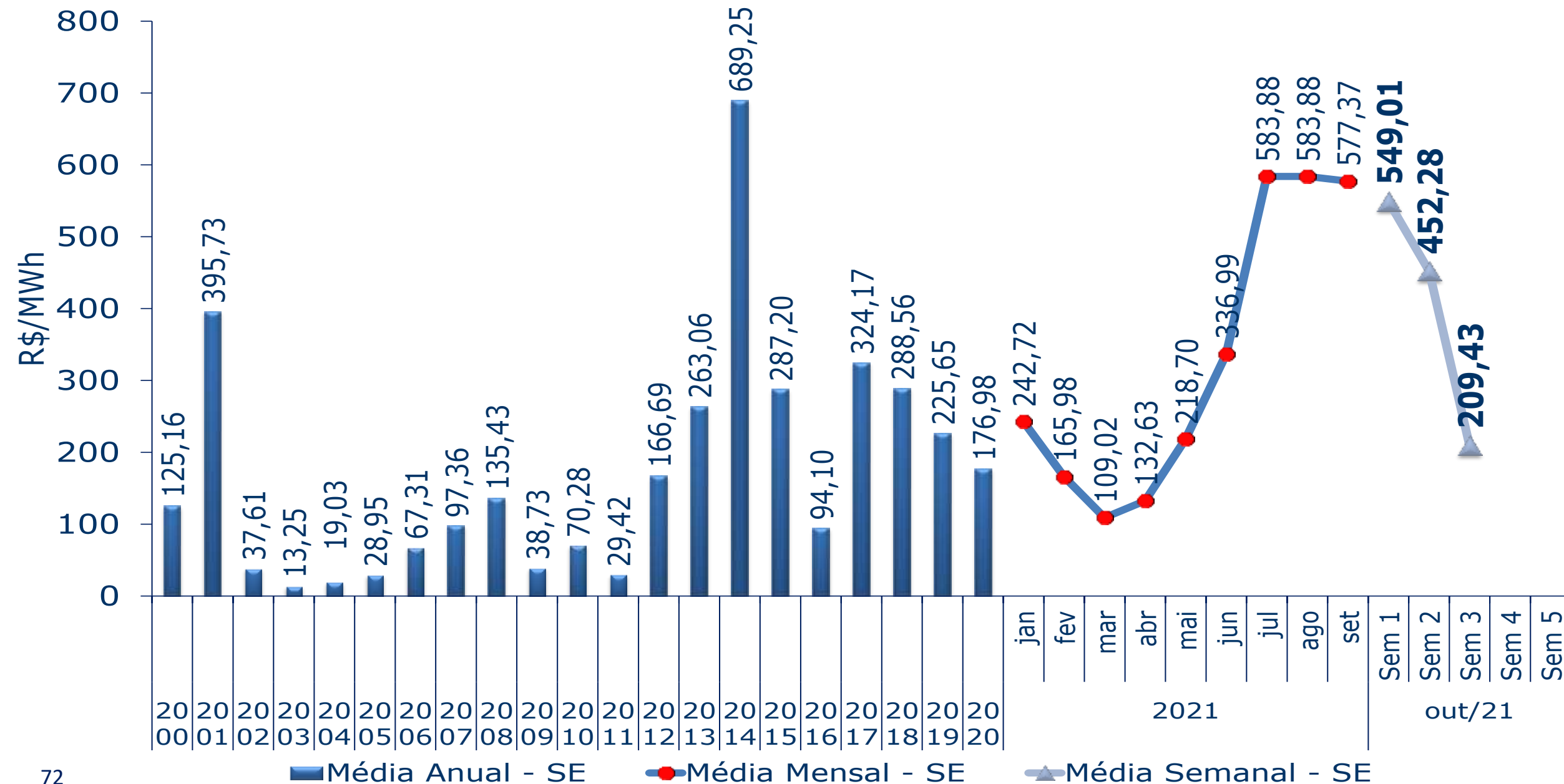
**Novembro
2021**

Plano de Contingência para a recuperação de reservatórios do SIN:

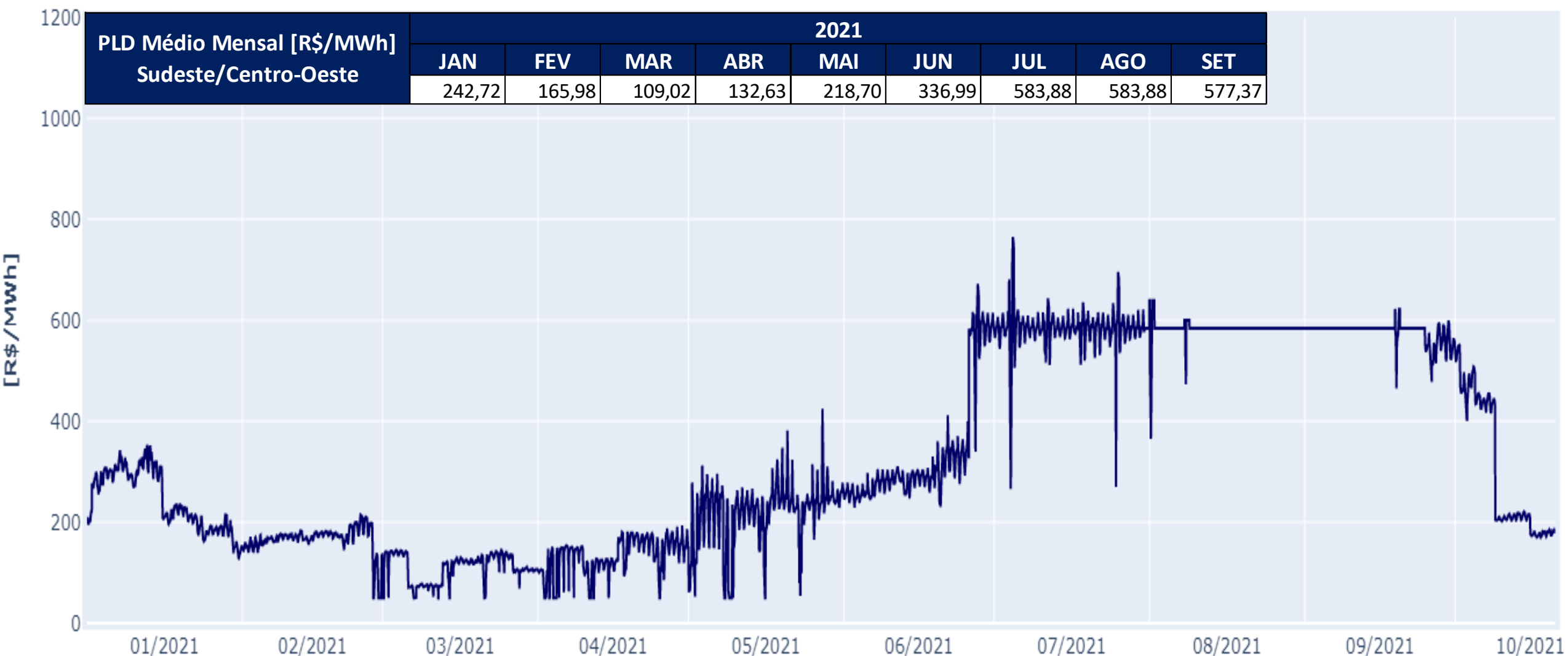
- Publicado pela ANA em 18 de outubro;
- Indica medidas adicionais de operação dos principais reservatórios de regularização integrantes do SIN a serem adotadas no período úmido 2021-2022, de dezembro de 2021 a abril de 2022.
- Consideração no cálculo do PLD: será dada previsibilidade para o cálculo do PLD com base na publicação do documento de efetivação da ANA

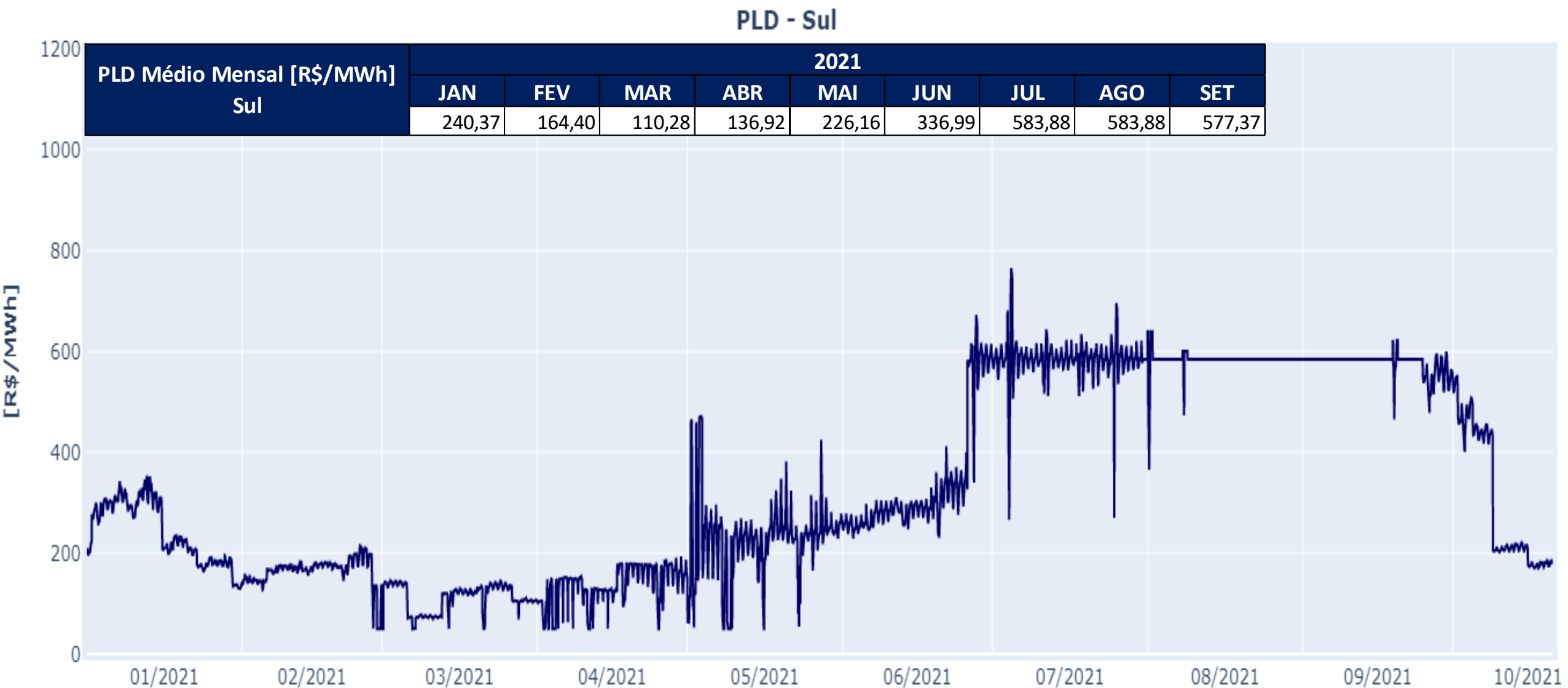
Bacia	UHE	Documento de efetivação da ANA
Tocantins	Serra da Mesa	Ofício da ANA para o ONS
São Francisco	Três Marias	Ofício da ANA para o ONS
	Sobradinho	Ofício da ANA para o ONS
Paranaíba	Emborcação	Resolução ANA no DOU
	Itumbiara	Resolução ANA no DOU
Grande	Furnas	Resolução ANA no DOU
	Mascarenhas de Moraes	Resolução ANA no DOU
Paraná	Jupiá	Ofício da ANA para o ONS
	Porto Primavera	Ofício da ANA para o ONS

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

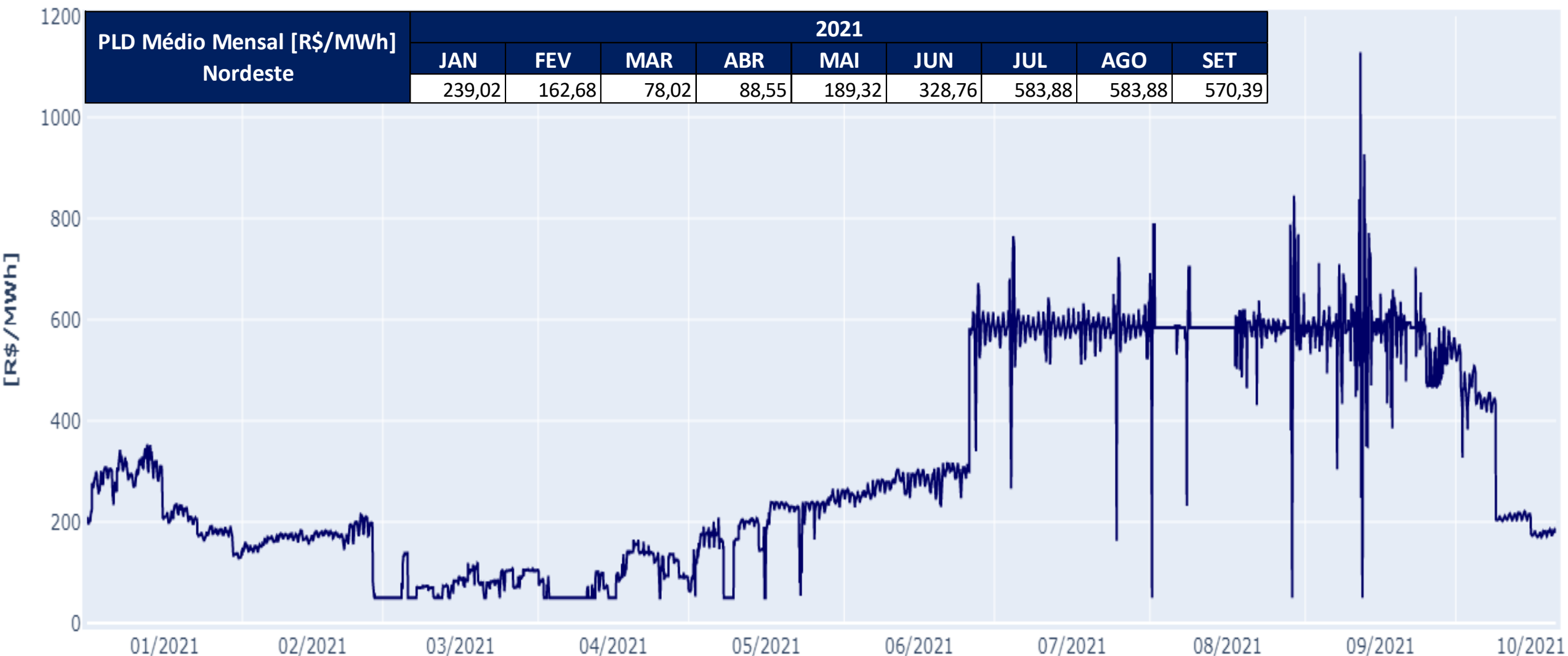


PLD - Sudeste

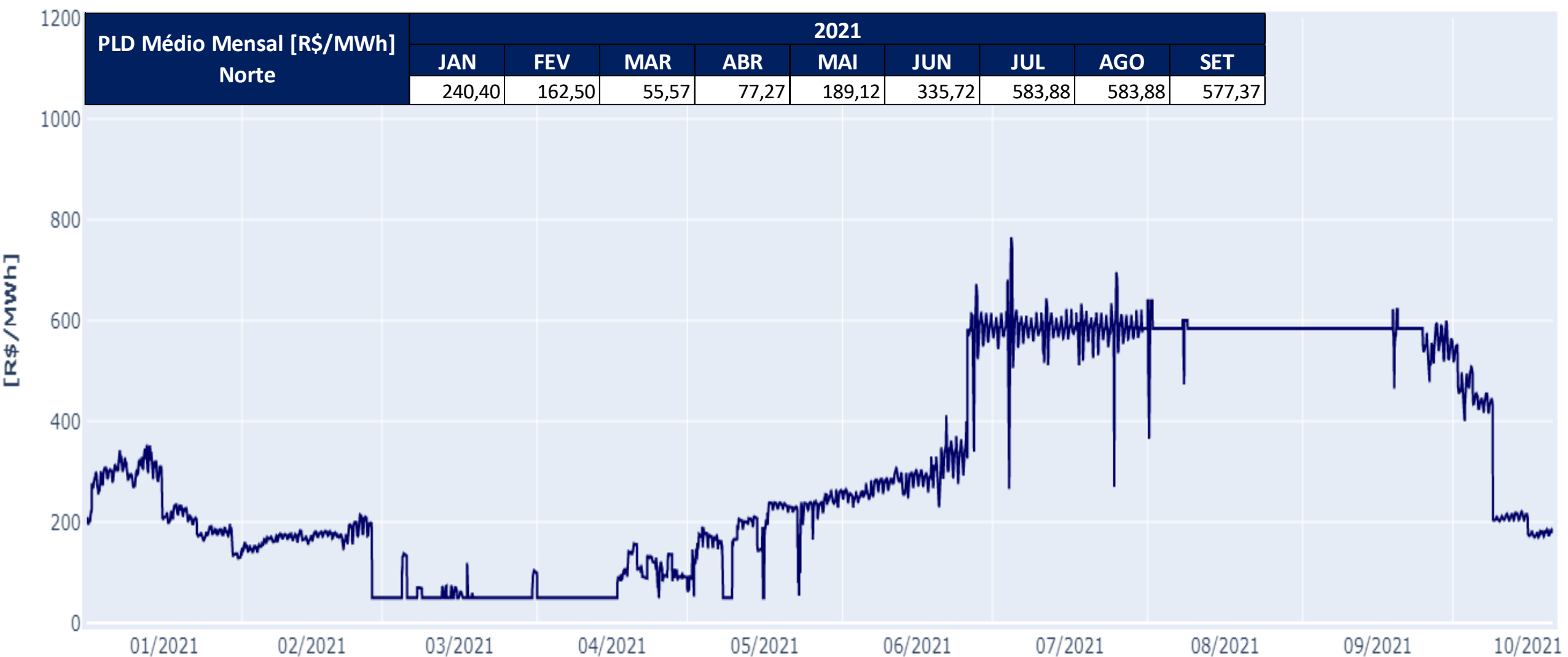




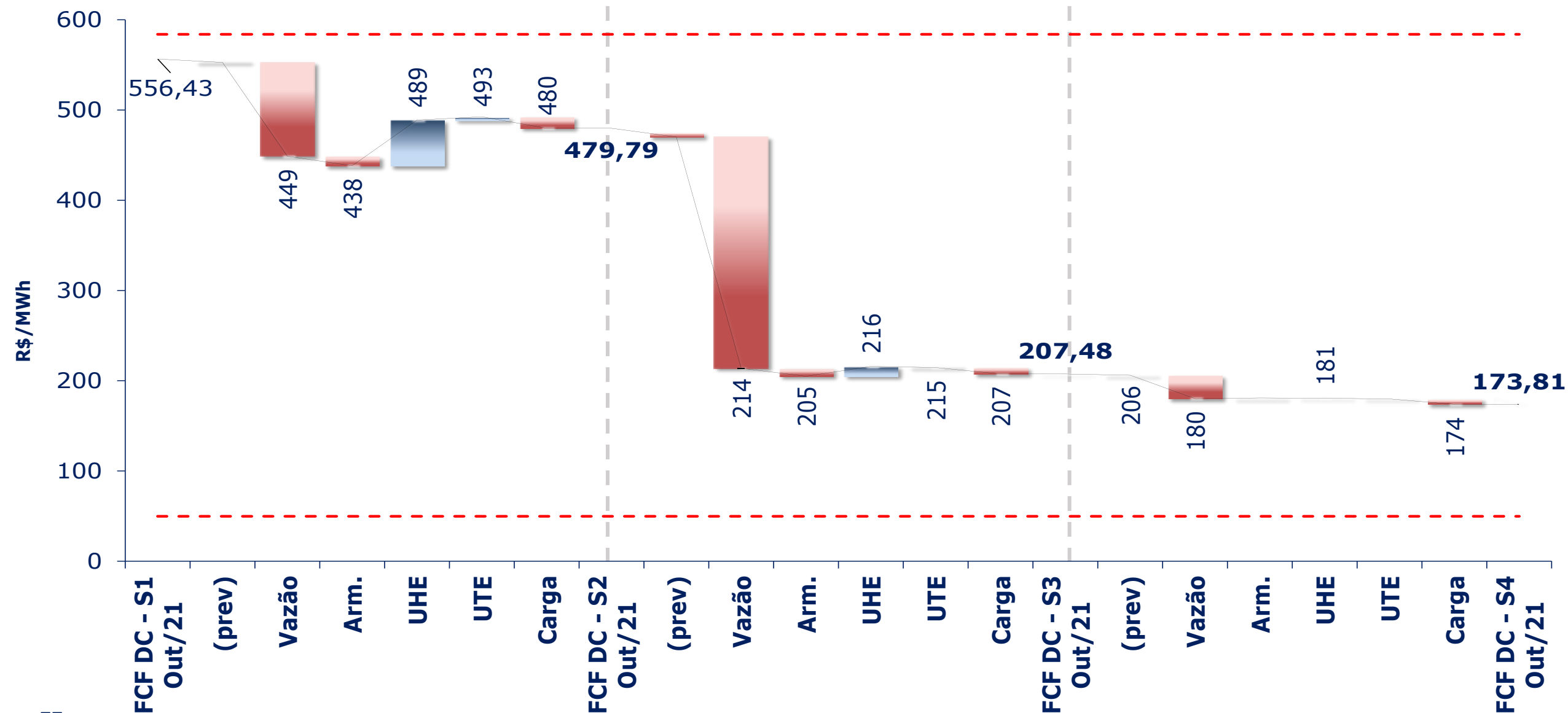
PLD - Nordeste



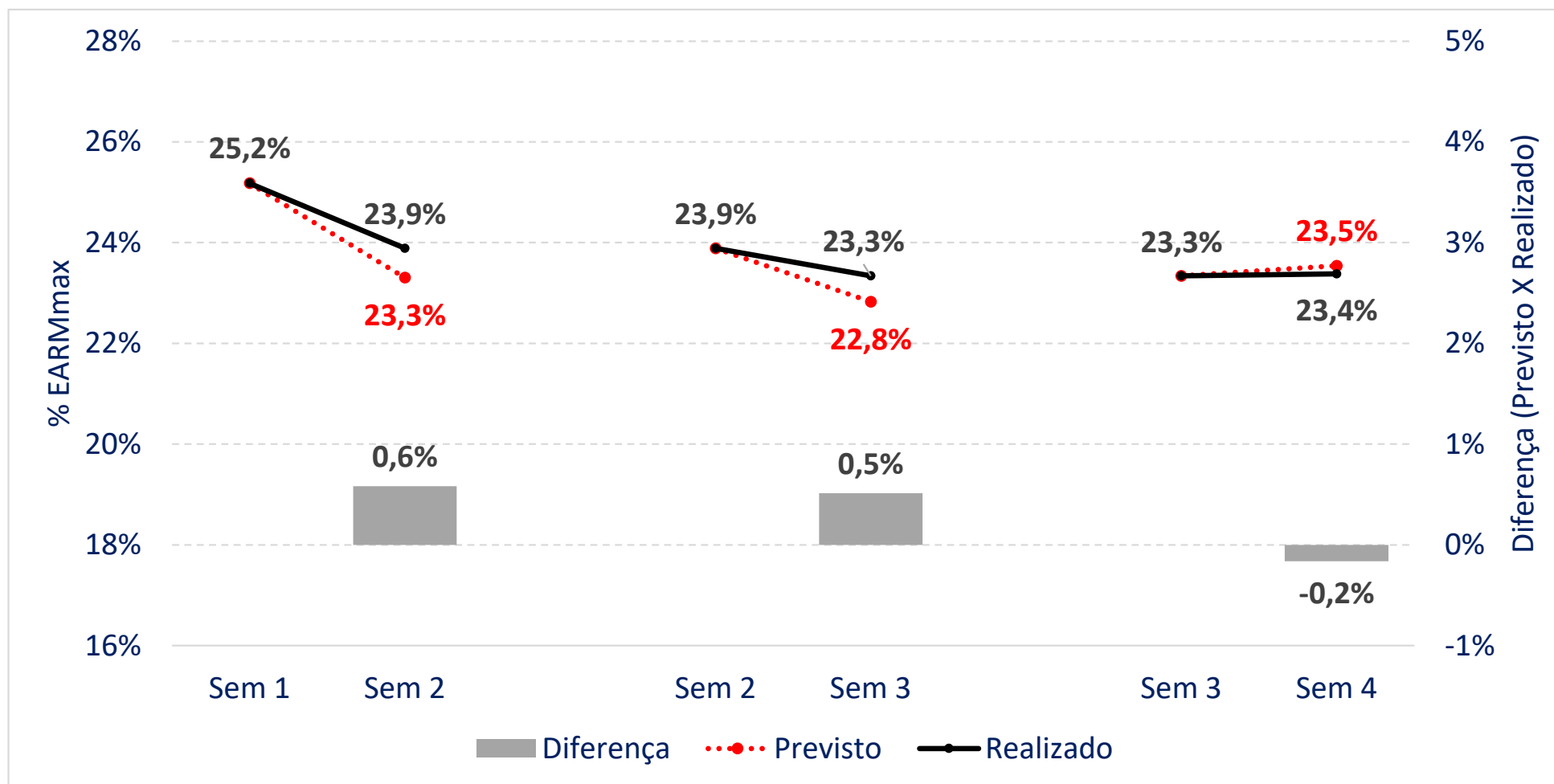
PLD - Norte



Função de Custo Futuro do Decomp – Sudeste/Centro-Oeste



Armazenamento do SIN

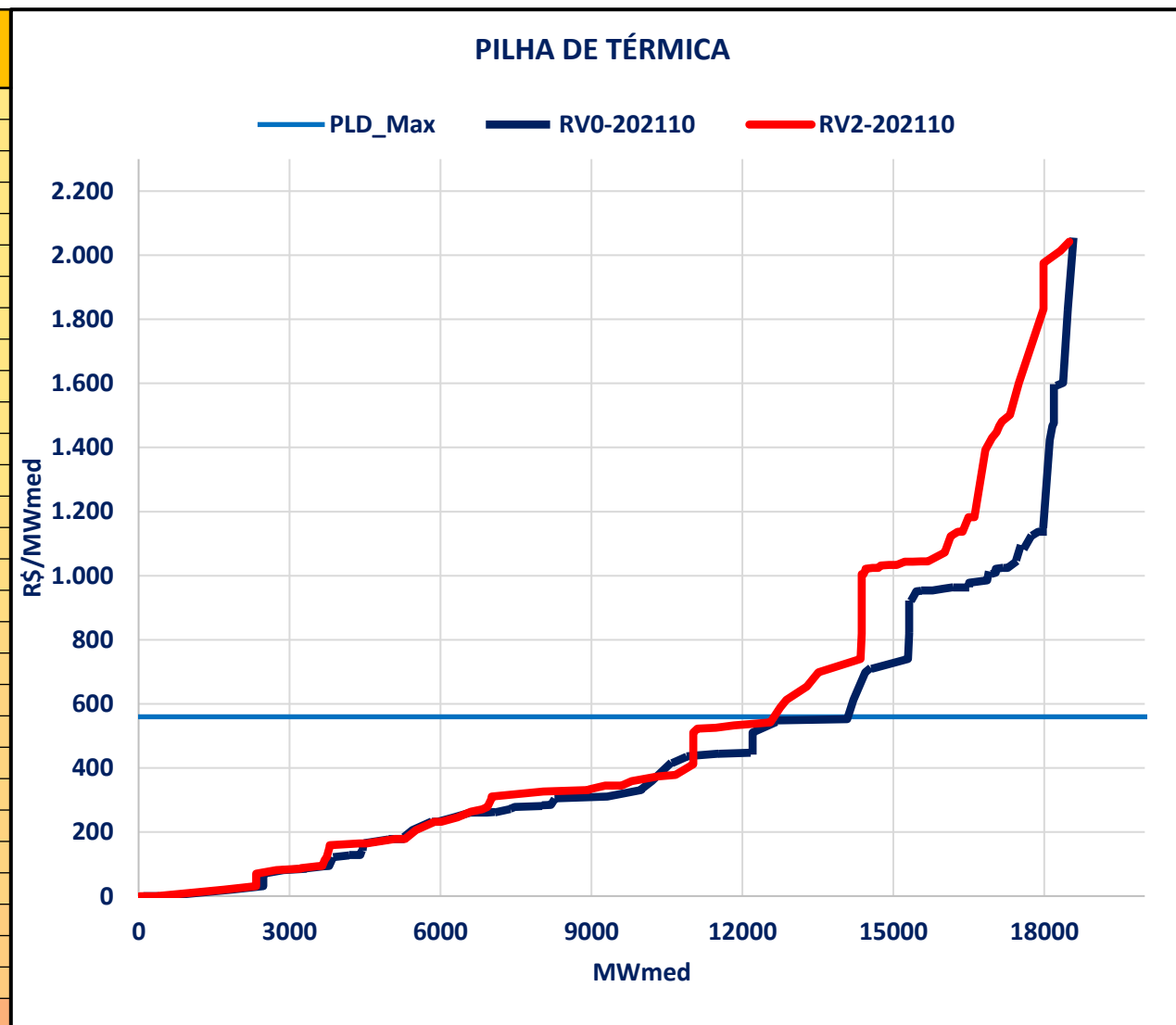


Semana	Submercado (MWmês)				
	SE	S	NE	N	SIN
2ª	1.226	119	155	200	1.700
3ª	2.452	-895	-309	247	1.495
3ª	1.022	-1.213	-206	-77	-474

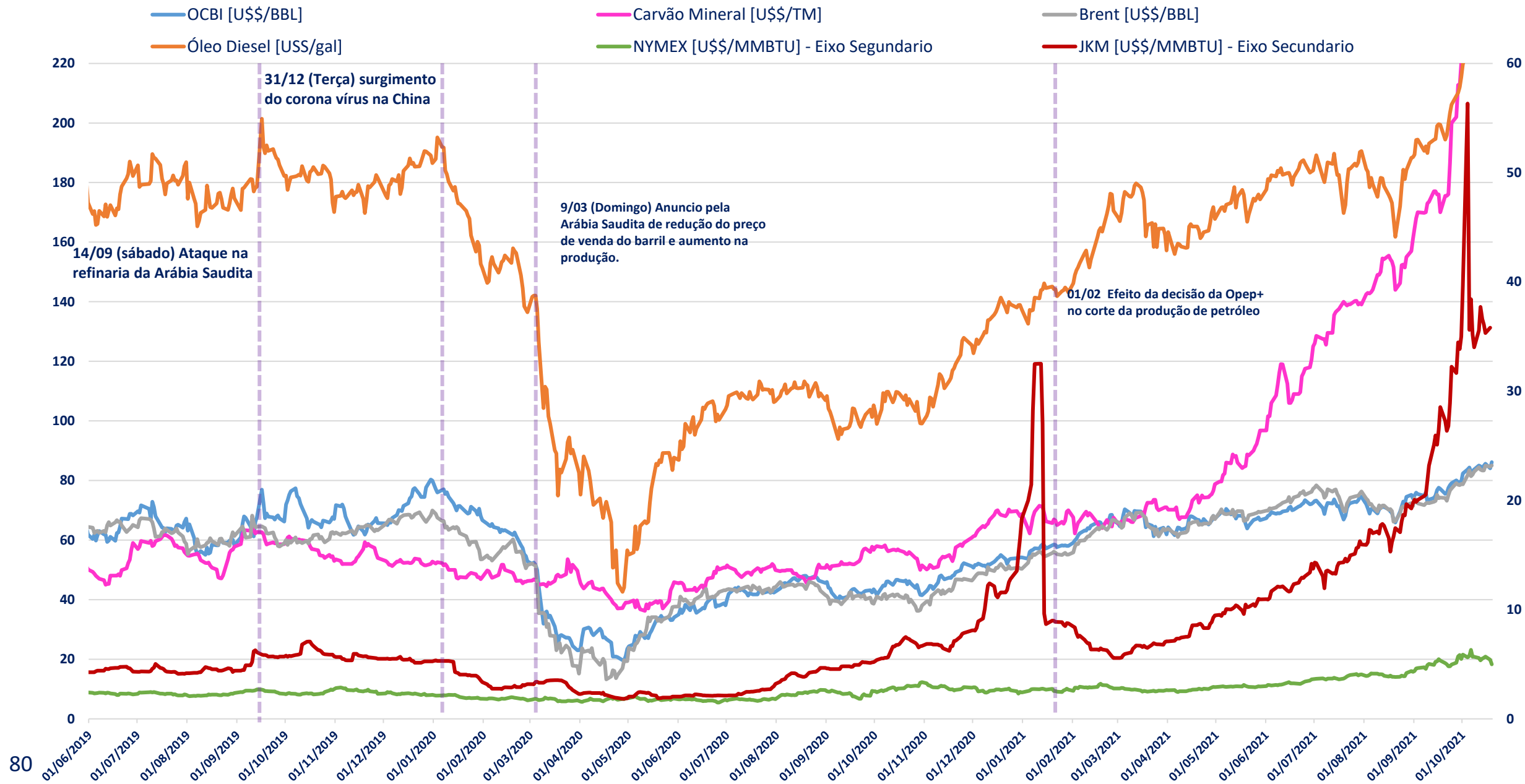
CVU Conjuntural

- Divulgado no site da CCEE: 06/10/2021
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV2 (09/10/2021)

SUBMERCADO	UTE	COMB	Out RV0 CVU [R\$/MWh]	Out RV0 CVU [R\$/MWh]	DIF
3	PSERGIPE I	GNL	310,18	326,35	5,21%
3	TERMONE	Oleo	954,27	1033,8	8,33%
3	TERMOPB	Oleo	954,27	1033,8	8,33%
3	GLOBAL I	Oleo	1090,85	1182,5	8,40%
3	GLOBAL II	Oleo	1090,85	1182,5	8,40%
3	TERMOCAPO	Oleo	951,07	1031,2	8,43%
3	CAMPINA_GR	Oleo	962,92	1044,11	8,43%
1	VIANA	Oleo	962,9	1044,09	8,43%
4	GERAMAR2	Oleo	962,88	1044,07	8,43%
4	GERAMAR1	Oleo	962,88	1044,07	8,43%
3	MARACANAU	Oleo	937,1	1017,37	8,57%
3	PERNAMBUCO_3	Oleo	831,02	903,14	8,68%
3	SUAPE II	Oleo	985,73	1071,89	8,74%
1	NPIRATINGA	Gas	548,04	654,42	19,41%
3	P.PECHEM2	Carvao	443,79	533,18	20,14%
4	P. ITAQUI	Carvao	436,76	525,7	20,36%
3	P.PECHEM1	Carvao	447,6	542,02	21,09%
4	UTE MAUA 3	Gas	128,41	164	27,72%
4	APARECIDA	Gas	128,41	164	27,72%
4	MARAN_VL22	Gas	260,72	345,28	32,43%
4	MARANIVL22	Gas	260,72	345,28	32,43%
4	MARAN_VL_7	Gas	260,71	345,27	32,43%
4	MARANIVL_7	Gas	260,71	345,27	32,43%
1	SANTA CRUZ	GNL	284,35	378,1	32,97%
1	BAIXADA FL	Gas	280,55	373,48	33,12%
1	LUIZORMELO	GNL	438,83	588,29	34,06%
3	VALE ACU	Gas	1009,19	1447,91	43,47%
3	T.BAHIA	Gas	1042,36	1501,66	44,06%
1	IBIRITE	Gas	959,34	1392,4	45,14%
1	JUIZ DE FO	Gas	283,74	522,96	84,31%



Variação das cotações dos Combustíveis



- ❑ Conforme os Despachos da ANEEL nº 2.510/2021, nº 2.767/2021 e nº 2.860/2021 a CCEE deverá proceder ao **reajuste mensal do CVU** das usinas termelétricas **Termoceará, Palmeiras de Goiás e UTE Goiânia II** respectivamente, para operação com óleo diesel, conforme orientações a serem providas pela Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração – SRG;
- ❑ Sendo que a atualização do CVU ao mês de referência deverá ser **encaminhada** ao ONS mensalmente **em até cinco dias** corridos da atualização dos arquivos para o mês de referência pela ANP ([Link](#));
- ❑ Essa divulgação também será feita no site da CCEE na biblioteca virtual;

Período de Publicação
Selecione um Período...



10 resultados por página Filtrar resultados

Documento	Descrição	Tipo de Documento	Assunto	Data de referência
 Custo Variável Unitário - 11/2021	Relatórios do Reajuste do Custo Variável Unitário para o Programa Mens...	Relatório	Custo Variável Unitário	18/10/2021
 Custo Variável Unitário Revisado - 10/2021	Relatórios do Reajuste do Custo Variável Unitário Revisado para o Prog...	Relatório	Custo Variável Unitário	06/10/2021
 Custo Variável Unitário para Despachos da ANEEL	Relatórios do Reajuste do Custo Variável Unitário para o Programa Mens...	Relatório	Custo Variável Unitário	04/10/2021

Nome do documento
Custo Variável Unitário para Despachos da ANEEL

Descrição
Relatórios do Reajuste do Custo Variável Unitário para o Programa Mensal da Operação, Despachos da ANEEL

Hash b1fc1a28a1030a33b5f1ec65e2286e81

 [BAIXAR DOCUMENTO \(ZIP\) 653 KB](#)
[Custo Variavel Unitario para Despachos ANEEL.zip](#)

BASE DA COTAÇÃO	CÓDIGO	EMPREENHIMENTO	COMBUSTÍVEL	CVU CONJUNTURAL [R\$/MWh]
jul-21	58	Termoceará	Óleo diesel	1582,71
ago-21	58	Termoceará	Óleo diesel	1.601,80
ago-21	155	UTE Goiânia II	Óleo diesel	1429,19
ago-21	182	UTE Palmeiras de Goiás	Óleo diesel	1.481,36

Data da Atualização : Quarta-feira, 04 de Outubro de 2021

*UTES Potiguar, Potiguar III, Termomanaus e Pau Ferro I, a ANEEL não encaminhou os ofícios com a metodologia de reajuste do CVU até o presente momento.

Indicação do despacho de usinas termelétricas a GNL com despacho antecipado:

Semana		Santa Cruz Nova				Luiz O. R. Melo				Porto do Sergipe			
		Patamar de Carga			Motivo do Despacho	Patamar de Carga			Motivo do Despacho	Patamar de Carga			Motivo do Despacho
De	Até	Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve	
16/10	22/10	350,0	350,0	350,0	OM	196,0	196,0	196,0	OM	1.030,0	1.030,0	1.030,0	OM
23/10	29/10	350,0	350,0	350,0	OM	197,0	197,0	197,0	OM	1.030,0	1.030,0	1.030,0	OM
30/10	05/11	350,0	350,0	350,0	OM	202,0	202,0	202,0	OM	1.030,0	1.030,0	1.030,0	OM
06/11	12/11	350,0	350,0	350,0	OM	204,0	204,0	204,0	OM	1.165,0	1.165,0	1.165,0	OM
13/11	19/11	350,0	350,0	350,0	OM	204,0	204,0	204,0	OM	1.165,0	1.165,0	1.165,0	OM
20/11	26/11	350,0	350,0	350,0	OM	204,0	204,0	204,0	OM	1.165,0	1.165,0	1.165,0	OM
27/11	03/12	350,0	350,0	350,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	1.515,0	1.515,0	1.515,0	OM
04/12	10/12	350,0	350,0	350,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	1.515,0	1.515,0	1.515,0	OM
11/12	17/12	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-

Despacho antecipado da UTE Santa Cruz, **por garantia energética**, a partir da semana que se inicia no dia 11/12 até a semana que se inicia em 18/12

Despacho antecipado da UTE Luiz O. R. Melo, **por garantia energética**, a partir da semana que se inicia no dia 27/11 até a semana que se inicia em 11/12

Despacho antecipado da UTE Porto do Sergipe, **por garantia energética**, na semana que se inicia no dia 11/12 até a semana que se inicia em 18/12

Motivo do Despacho:

INF → Inflexibilidade (Considerado no Cálculo do PLD)

OM → Ordem de Mérito (Considerado no Cálculo do PLD)

RE → Restrição Operativa (Não considerado no Cálculo do PLD)

GE → Segurança Energética (Não considerado no Cálculo do PLD)

Festas de Fim de Ano: recomenda-se o despacho das UTE Santa Cruz (150 MW) e Luiz O. R. Melo (100 MW) nos períodos de 18h00 do dia 24/12/2021 até 06h00 do dia 25/12/2021 e das 18h00 do dia 31/12/2021 até 06h00 do dia 01/01/2022.

Restrição de Geração da UTE Pampa Sul

- A UTE Pampa Sul está compartilhando temporariamente o mesmo sistema de transmissão que pertence a Eletrosul e que é utilizado para importar energia do Uruguai. Como o rede elétrica é controlada pela Eletrosul, a importação tem prioridade de geração;
- A utilização do sistema de transmissão pela UTE Pampa Sul consiste num acordo bilateral, com o intuito deste acordo ter o menor impacto possível no preço, a ANEEL orientou a CCEE a desconsiderar esta restrição elétrica e a consideração dessa restrição apenas pelo ONS.
 - Conexão provisória: Subestação Presidente Médici.
 - Conexão definitiva: Subestação Candiota 2

DECOMP (DADGER.RVX)										ONS										CCEE									
&-107- PAMPA SUL										&-107- PAMPA SUL										&-107- PAMPA SUL									
& Prioridade de importacao de energia do Uruguai via conversora de Melo										& Prioridade de importacao de energia do Uruguai via conversora de Melo										& Prioridade de importacao de energia do Uruguai via conversora de Melo									
&										&										&									
RE	272	1	1							&RE	272	1	1							&RE	272	1	1						
LU	272	1			0.0		0.0		0.0	&LU	272	1			0.0		0.0		0.0	&LU	272	1			0.0		0.0		0.0
FT	272	1	107	2	1					&FT	272	1	107	2	1					&FT	272	1	107	2	1				

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Três Irmãos

```
& Limites:
&  ++  ++  +-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----+
&
&-43- Tres Irmaos
& Nivel minimo de 325.40 m (45.57 %VU / 1571.91 Hm3 - referente a cota minima de 323m), de acordo com o FSARH 210
& Nivel minimo de 319.77 m (6.99 %VU / 398.73 Hm3), de acordo com o FSARH 2158, enviado pelo agente em 03/09 valido ate 30/11/21
&
&HV  20  1  4
&LV  20  1  398.73
&CV  20  1  43  1  VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
& Nivel minimo de 323.00 m (0.00 %VU / 0.0 Hm3)
& Nivel minimo de 325.40 m (45.57 %VU / 1571.91 Hm3)
&
HV  20  1  4
LV  20  1  0.00
LV  20  4  1571.91
CV  20  1  43  1  VARM
```

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Ilha Solteira

```
& Limites:
&  ++  ++  +-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----+
&
&-34- Ilha Solteira
& Nivel minimo de 325.40 m (45.89 %VU / 2522.64 Hm3 - referente a cota minima de 323m), de acordo com o FSARH 1370
& Nivel minimo de 319.00 m (0.00 %VU / 0.0 Hm3), de acordo com o FSARH 2191, enviado pelo agente em 15/09 valido ate 31/10/21
& Nivel minimo de 319.00 m (0.00 %VU / 0.0 Hm3), de acordo com o FSARH 2212, enviado pelo agente em 22/09 valido de 01/11 ate 30/11/21
&
&HV  21  1  4
&LV  21  1  0.00
&CV  21  1  34  1  VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
& Nivel minimo de 323.00 m (0.00 %VU / 0.0 Hm3)
& Nivel minimo de 325.40 m (45.89 %VU / 2522.64 Hm3)
&
HV  21  1  4
LV  21  1  0.00
LV  21  4  2522.64
CV  21  1  34  1  VARM
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo das UHEs de Ilha Solteira e Três Irmãos

CCEE

```

& ***** RESTRICOES DE ILHA SOLTEIRA E TRES IRMAOS *****
& Limites:
&  ++  ++  +-----+
&  ir  ei      inf.    sup.
&  ++  ++  +-----+
&
&-43- TRES IRMAOS
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE TRES IRMAOS 323 m a 328 m
& Limite maximo relativo a cota minima de 328m - 3449.0 Hm3
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE TRES IRMAOS 319 m a 328 m
& Limite maximo relativo a cota minima de 319m - 5704.1 Hm3
&
&HV 115 1 4
&LV 115 1 0 5704.1
&CV 115 1 43 1 VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE TRES IRMAOS 323 m a 328 m
&
&HV 115 1 4
&LV 115 1 0 3449.0
&CV 115 1 43 1 VARM
&
&-34- ILHA SOLTEIRA
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE ILHA SOLTEIRA 323 m a 328 m
& Limite maximo relativo a cota minima de 328m - 5482.0 Hm3
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE ILHA SOLTEIRA 319 m a 328 m
& Limite maximo relativo a cota minima de 319m - 9183.8 Hm3
&
&HV 116 1 4
&LV 116 1 0 9183.8
&CV 116 1 34 1 VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE ILHA SOLTEIRA 323 m a 328 m
&
&HV 116 1 4
&LV 116 1 0 5482.0
&CV 116 1 34 1 VARM
    
```

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo das UHEs de Ilha Solteira e Três Irmãos

```
& UHE REE VINI DEFMIN GRID EVAP OPER VMORTOINI LIMSUP FATOR
& xxx X xxxxxxxxxxxXXXXXXXXXXXXX X xx XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&UH
&
...
&ILHA SOLTEIRA
&UH 34 10 5.41 1
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
UH 34 10 000.0 1
& JUIA
UH 45 10 0.0 1
...
&TRES IRMAOS
&UH 43 10 9.60 1
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
UH 43 10 000.0 1
& Volume Minimo de Ilha Solteira
& Cota Ilha Solteira (323m, 15563 Hm3)
& Cota Ilha Solteira (319m, 11876.2 Hm3)
&AC 34 VOLMIN 11876.2
&AC 34 VSVERT 11876.2
&AC 34 VMDESV 11876.2
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
AC 34 VOLMIN 15563
&
& Volume Minimo de Tres Irmaos
& Cota Tres Irmaos (319m, 7667.8Hm3)
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&AC 43 VOLMIN 7667.8
&AC 43 VSVERT 7667.8
&AC 43 VMDESV 7667.8
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo das UHEs Corumbá III e IV

```

& UHE REE VINI DEFMIN GRID EVAP OPER VMORTOINI LIMSUP FATOR
& xxx X xxxxxxxxxxxXXXXXXXXXXXXX X xx XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&UH
...
&CORUMBA III
&UH 203 10 49.40 1
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
...
&CORUMBA IV
&UH 29 10 56.80 1
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
UH 29 10 49.16 1
& Volume Minimo de Corumba III
& Cota de Corumba III (767.5m 679.99Hm3)
& Nivel minimo de acordo com o FSARH 2190, enviado pelo agente em 15/09 valido ate 30/11/21
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&AC 203 VOLMIN 679.99
&AC 203 VSVERT 679.99
&AC 203 VMDESV 679.99
&
& Volume Minimo de Corumba IV
& Cota de Corumba IV (836.0m 2800.18Hm3)
& Nivel minimo de acordo com o FSARH 2198, enviado pelo agente em 16/09 valido ate 30/11/21
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&AC 29 VOLMIN 2800.18
&AC 29 VSVERT 2800.18
&

```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Barra Bonita

```
& Limites:
&  ++  ++  +-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----+
&
&-37- Barra Bonita
& Nivel minimo de 446.50 m (48.29% VU / 1239.04 Hm3), de acordo com o FSARH 75
& Nivel minimo de 439.50 m (0.00% VU / 0.00 Hm3), de acordo com o FSARH 2235, enviado pelo agente em 27/09 valido ate 30/11/21
&
&HV   15   1   4
&LV   15   1       0.00
&CV   15   1   37       1   VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
&
& Flexibilizada para convergencia do caso CCEE
&
HV    15    1    4
LV    15    1       1239.0
LV    15    4       469.1
CV    15    1    37       1   VARM
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Promissão

```
& Limites:
&  ++  ++  +-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----+
&
&-40- Promissao
& Nivel minimo de 381.00 m (28.95% VU / 616.06 Hm3), de acordo com o FSARH 96
& Nivel minimo de 379.70 m (0.00% VU / 0.00 Hm3), de acordo com o FSARH 2236, enviado pelo agente em 27/09 valido ate 30/11/21
&
&HV   17   1   4
&LV   17   1       0.00
&CV   17   1   40       1   VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
&
& Flexibilizada para convergencia do caso CCEE
&
HV    17    1    4
LV    17    1      616.06
LV    17    4      0.0
CV    17    1    40      1    VARM
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Furnas

```
& Limites:
&  ++  ++  +-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----+
&
&-6- FURNAS
& Minimo FAX ANEEL - 9% VU ( 753 m 1549.5 Hm3)
&
& Flexibilizada para convergencia do caso VE
&
&HV  41  1  4
&LV  41  1  1549.5
&LV  41  4  0.0
&CV  41  1  6  1  VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
& Nivel minimo de 754.18 m (15% VU / 2583 Hm3)
&
& Flexibilizada para convergencia do caso CCEE
&
HV  41  1  4
LV  41  1  2583.0
LV  41  4  0.0
CV  41  1  6  1  VARM
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Mascarenhas de Moraes

```
& Limites:
&  ++  ++  +-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----+
&
&-7- MASCARENHAS DE MORAES
& Nivel minimo de 655.30 m (13.23% VU / 330.75 Hm3), de acordo com o FSARH 444
&
&HV  42  1    4
&LV  42  1    330.75
&CV  42  1    7          1    VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
& Nivel minimo de 655.57 m (15.25% VU / 381.37 Hm3)
&
HV  42  1    4
LV  42  1    381.37
CV  42  1    7          1    VARM
&
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Três Marias

CCEE

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei          inf.      sup.      inf.      sup.      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----++-----+
&-156- TRES MARIAS
& Politica Operativa UHE Tres Marias - De acordo com o Informe da Bacia do Sao Francisco
& Vazao defluente minima de 400 m3/s ate 30/11/2021
& Vazao defluente maxima de 650 m3/s ate 30/11/2021
&
&HQ   41   1     4
&LQ   41   1     400.0     650.0     400.0     650.0     400.0     650.0
&CQ   41   1   156           1     QDEF
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
& Vazao defluente minima de 400 m3/s ate 30/11/2021
& Vazao defluente maxima de 400 m3/s ate 30/11/2021
&
&HQ   41   1     4
&LQ   41   1     400.0     400.0     400.0     400.0     400.0     400.0
&CQ   41   1   156           1     QDEF
    
```

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Xingo

```
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.      inf.      sup.      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&-178- XINGO
& Política Operativa UHE Xingo - De acordo com o Informe da Bacia do Sao Francisco
& Vazao defluente minima de 800 m3/s ate 30/11/2021
& Vazao defluente maxima de 2500 m3/s ate 30/11/2021
&
&HQ 216 1 4
&LQ 216 1 800 2500 800 2500 800 2500
&CQ 216 1 178 1 QDEF
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
&
HQ 216 1 4
LQ 216 1 800.0 1000.0 800.0 1000.0 800.0 1000.0
LQ 216 3 800.0 850.0 800.0 877.9 800.0 914.5
LQ 216 4 800.0 850.0 800.0 850.0 800.0 850.0
CQ 216 1 178 1 QDEF
```

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

DESPACHO Nº 3.218, DE 8 DE OUTUBRO DE 2021

Voto

A DIRETORA-GERAL SUBSTITUTA DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, tendo em vista a deliberação da Diretoria e o que consta na Portaria nº 5, de 5 de abril de 2021, do Ministério de Minas e Energia – MME e no Processo nº 48500.000286/2015-11, decide por: (i) conhecer e, no mérito, dar provimento parcial à solicitação da UEG Araucária Ltda. para revisão do Custo Variável Unitário – CVU da Usina Termelétrica – UTE Araucária, código CEG: UTE.GN.PR.027733-9.01 e (ii) determinar ao Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS a aplicação do CVU no valor de R\$ 2.553,20/MWh (dois mil e quinhentos e cinquenta e três reais e vinte centavos por megawatt-hora), para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do Sistema Interligado Nacional - SIN, entre 7 de outubro de 2021 e 15 de novembro de 2021, e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE para fins de contabilização da geração verificada no referido período.

ELISA BASTOS SILVA

Este texto não substitui o publicado no D.O. de 18.10.2021, seção 1, p. 64, v. 159, n. 196.

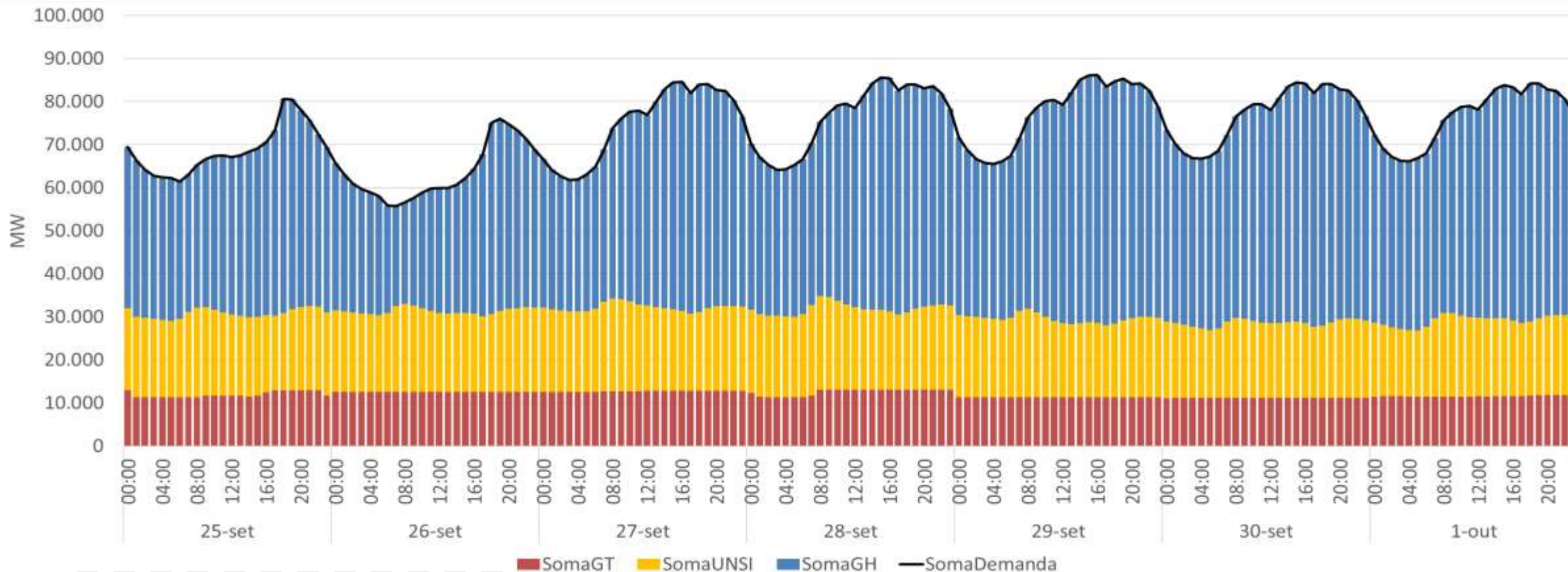
A CCEE considera para o Cálculo do PLD apenas os despachos que tenham sido divulgados no Diário Oficial da União até o dia da publicação do PLD ou que tenham sido dado publicidade pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS no Programa Mensal da Operação – PMO.

Para a quarta semana operativa de setembro, chegou a ser impactado os dados referentes ao modelo DECOMP, porém essa prática vem sendo adotada desde janeiro de 2021 para o modelo DESSEM oficial.

DECOMP (DADGER.RV3)										ONS										CCEE										
BLOCO 4 *** CADASTRO UTE *** (REGISTROS CT)										BLOCO 4 *** CADASTRO UTE *** (REGISTROS CT)										BLOCO 4 *** CADASTRO UTE *** (REGISTROS CT)										
PATAMAR DE CARGA										PATAMAR DE CARGA										PATAMAR DE CARGA										
USINA		PESADA		MEDIA		LEVE				USINA		PESADA		MEDIA		LEVE				USINA		PESADA		MEDIA		LEVE				
&X	COD	SU	NOMEDAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	&X	COD	SU	NOMEDAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	&X	COD	SU	NOMEDAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	
&CT										&CT										&CT										
...										...										...										
CT	48	2	ARAUCARIA	1	0.0480.0	2553.20	0.0480.0	2553.20	0.0480.0	2553.20	CT	48	2	ARAUCARIA	1	0.0480.0	2013.18	0.0480.0	2013.18	0.0480.0	2013.18	CT	48	2	ARAUCARIA	1	0.0480.0	2013.18	0.0480.0	2013.18
CT	48	2	ARAUCARIA	4	0.0150.0	2553.20	0.0170.3	2553.20	0.0219.6	2553.20	CT	48	2	ARAUCARIA	4	0.0150.0	2013.18	0.0170.3	2013.18	0.0219.6	2013.18	CT	48	2	ARAUCARIA	4	0.0150.0	2013.18	0.0170.3	2013.18
CT	448	2	ARAUCARIAF	1	0.0 0.0	706.35	0.0 0.0	706.35	0.0 0.0	706.35	CT	448	2	ARAUCARIAF	1	0.0 0.0	706.35	0.0 0.0	706.35	0.0 0.0	706.35	CT	448	2	ARAUCARIAF	1	0.0 0.0	706.35	0.0 0.0	706.35
CT	448	2	ARAUCARIAF	4	0.0330.0	706.35	0.0309.7	706.35	0.0260.4	706.35	CT	448	2	ARAUCARIAF	4	0.0330.0	706.35	0.0309.7	706.35	0.0260.4	706.35	CT	448	2	ARAUCARIAF	4	0.0330.0	706.35	0.0309.7	706.35

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

Balanço Energético do SIN



25/set: Acionado o 1º nível de contingência (desabilitar o UCT) para o caso ONS que foi seguido pela CCEE, conforme definido no PdC

28/set: Acionado o 1º nível de contingência (desabilitar o UCT) para o caso CCEE

■ SomaGT ■ SomaUNSI ■ SomaGH — SomaDemanda

Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI	Carga
	Inflex.	Total		
43.071	5.479	11.991	18.528	73.590
59%	16%		25%	100%

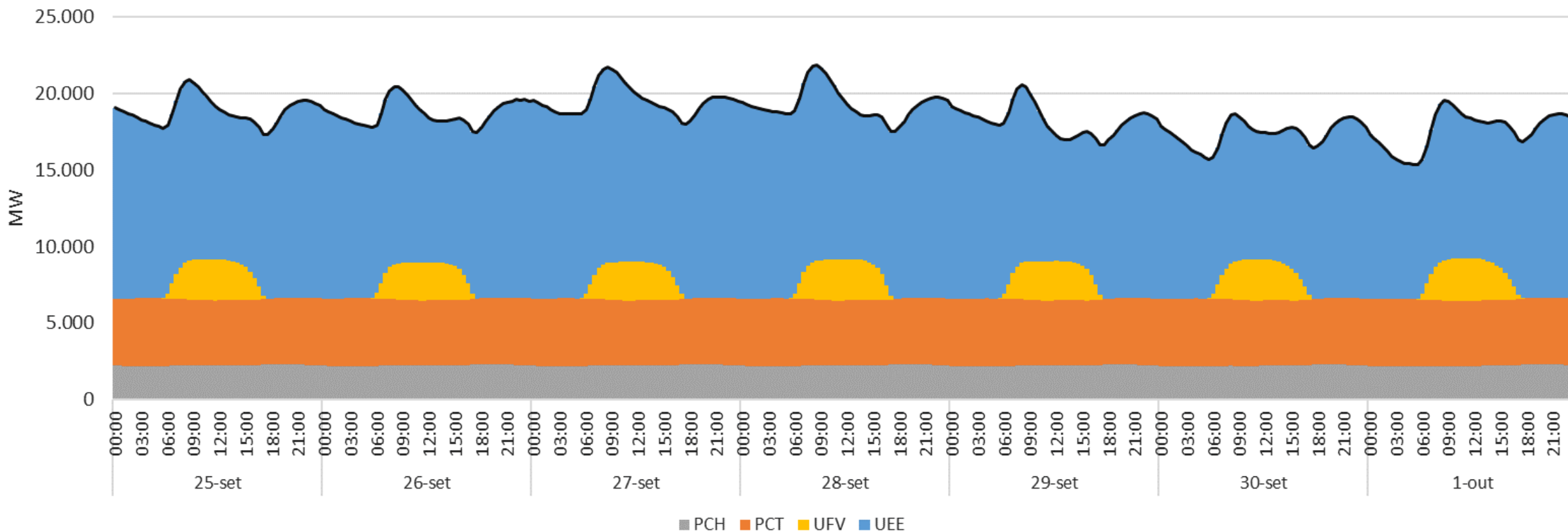
102%

100%

Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
18.087 MWmed

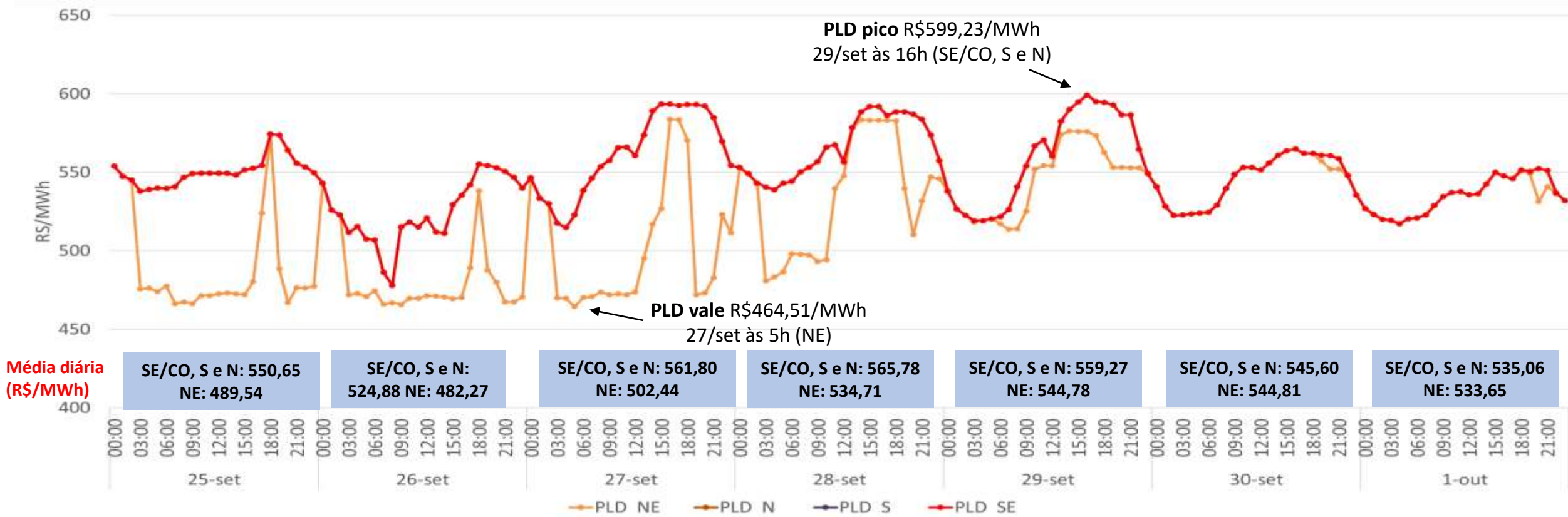
Carga Média do DECOMP:
73.266 MWmed

Geração de UNSI do SIN



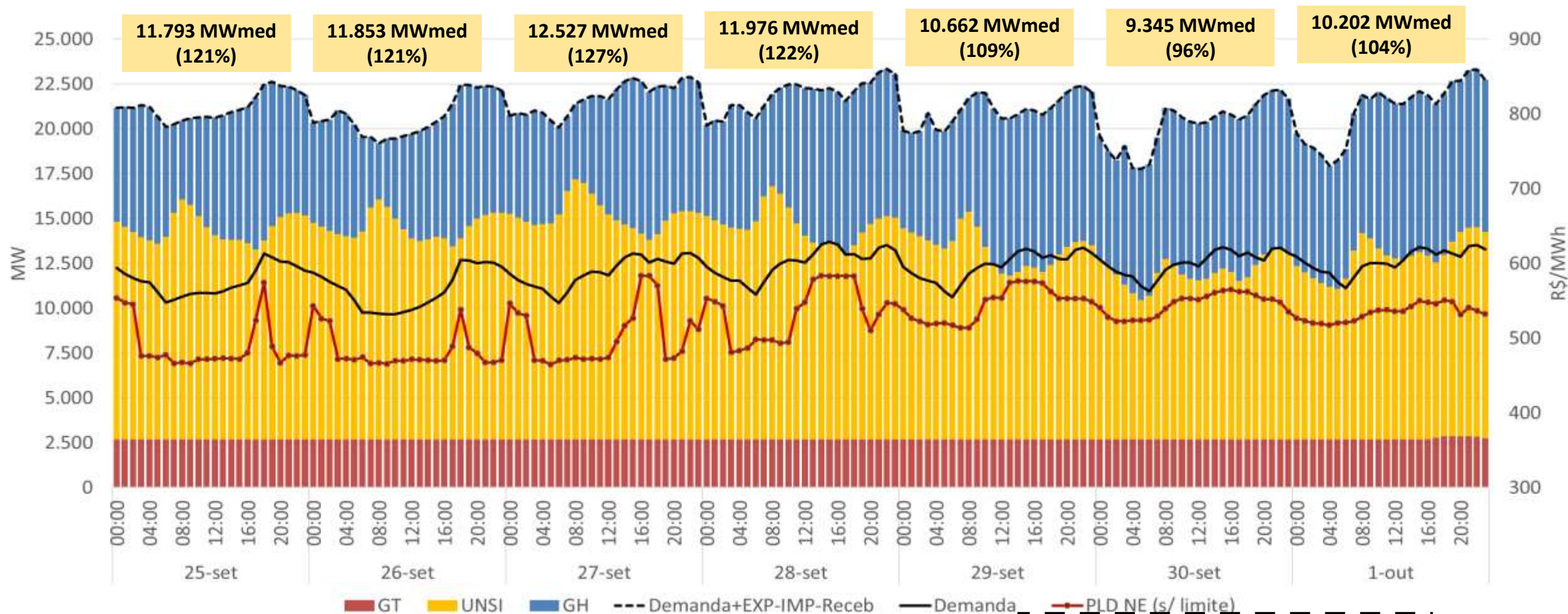
Geração de UNSI [MWmed]				
PCH	PCT	UFV	UEE	Total
2.235	4.328	991	10.975	18.528
12%	23%	5%	59%	

PLD Horário – Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte



	Variação do PLD [R\$/MWh]			
	Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	549,01	599,23	478,07	25%
S	549,01	599,23	478,07	25%
NE	518,89	583,59	464,51	26%
N	549,01	599,23	478,07	25%

Balanco Energético – Nordeste



Balanco Energético do Nordeste [MWmed]				
GH	GT	UNSI	Intercambio	Carga
7.253	2.682	11.194	-9.040	12.089

114%

100%

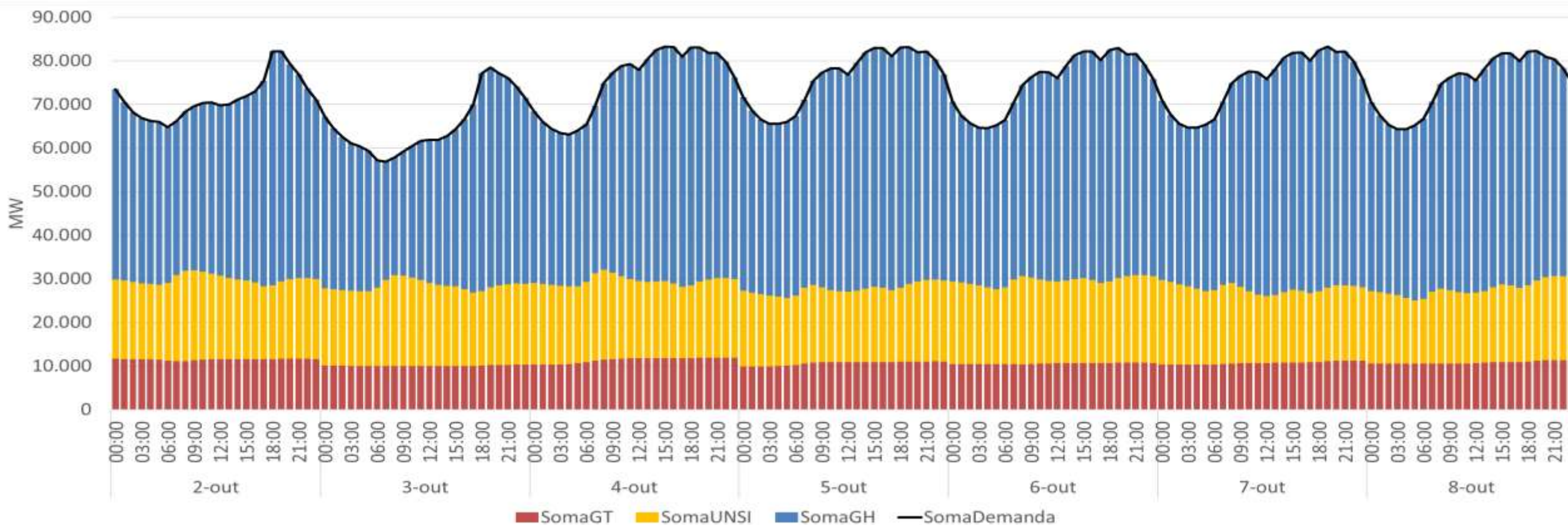
Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:

9.782 MWmed

Carga Média do DECOMP:

12.080 MWmed

Balanco Energético do SIN

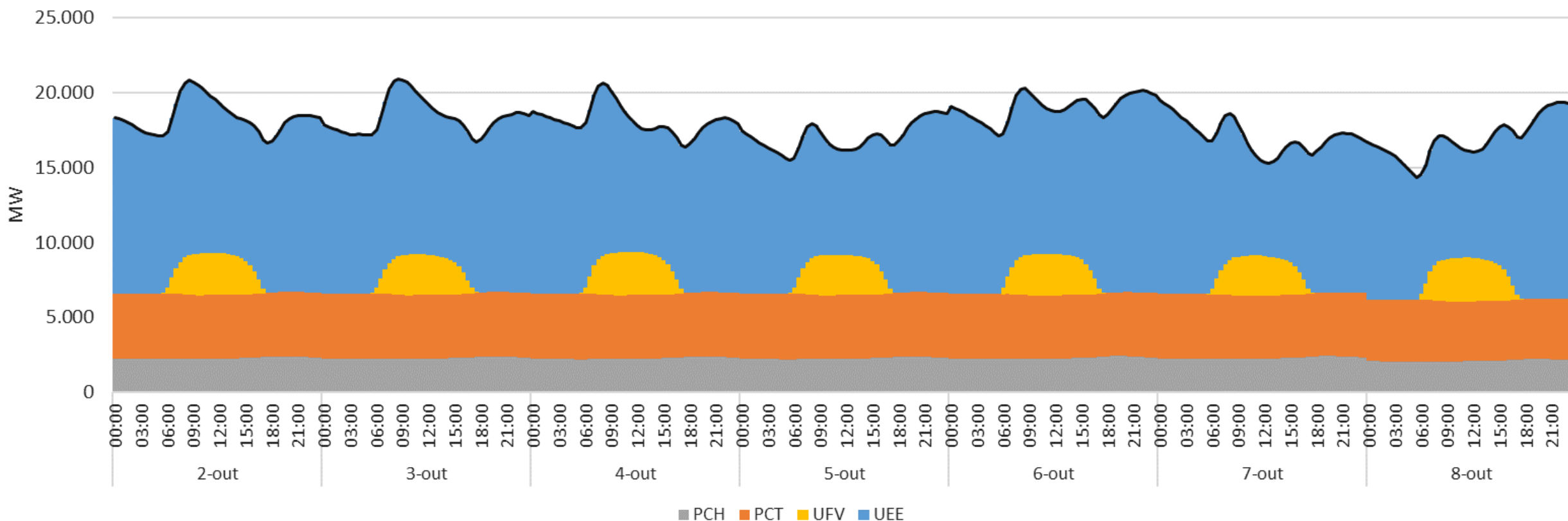


Balanco Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI	Carga
	Inflex.	Total		
44.699	5.830	10.782	17.866	73.347
61%	15%		24%	100%

99% Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
18.087 MWmed

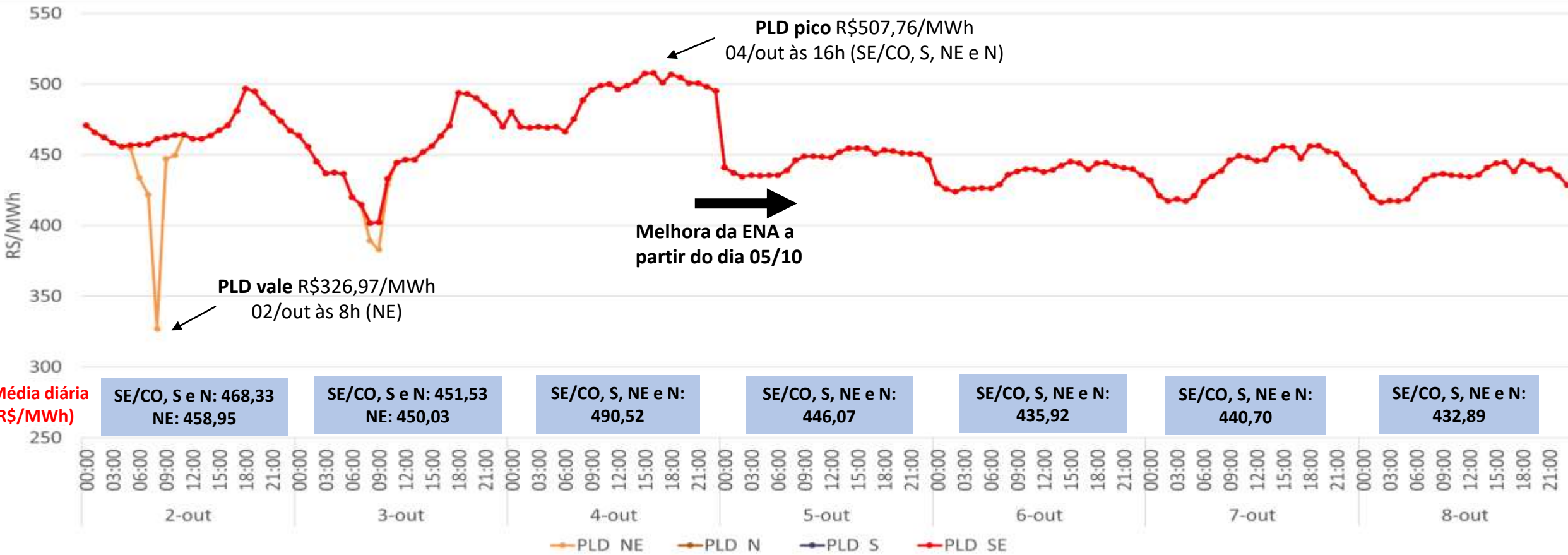
100% Carga Média do DECOMP:
73.341 MWmed

Geração de UNSI do SIN



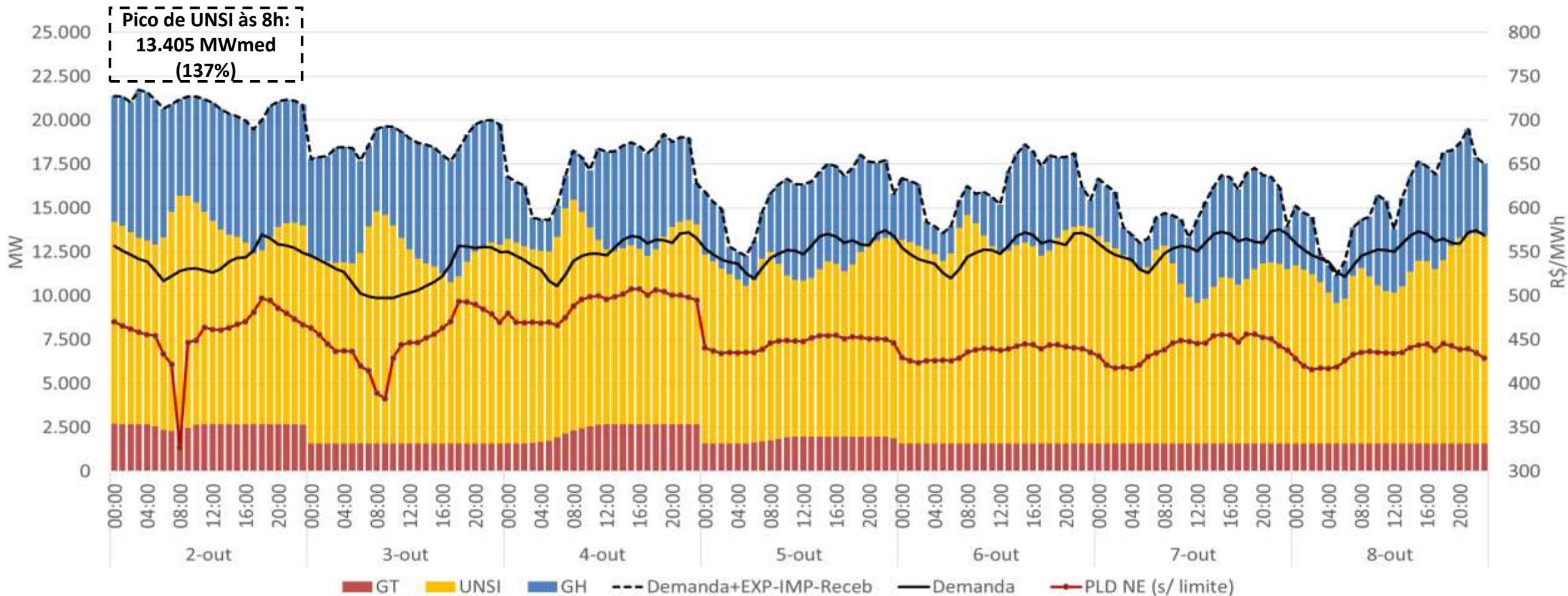
Geração de UNSI [MWmed]				
PCH	PCT	UFV	UEE	Total
2.253	4.255	1.045	10.313	17.866
13%	24%	6%	58%	

PLD Horário – Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte



	Variação do PLD [R\$/MWh]			
	Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	452,28	507,76	401,56	26%
S	452,28	507,76	401,56	26%
NE	450,72	507,76	326,97	55%
N	452,28	507,76	401,56	26%

Balço Energético – Nordeste



Balço Energético do Nordeste [MWmed]				
GH	GT	UNSI	Intercâmbio	Carga
4.658	1.877	10.651	-4.810	12.376

109%

101%

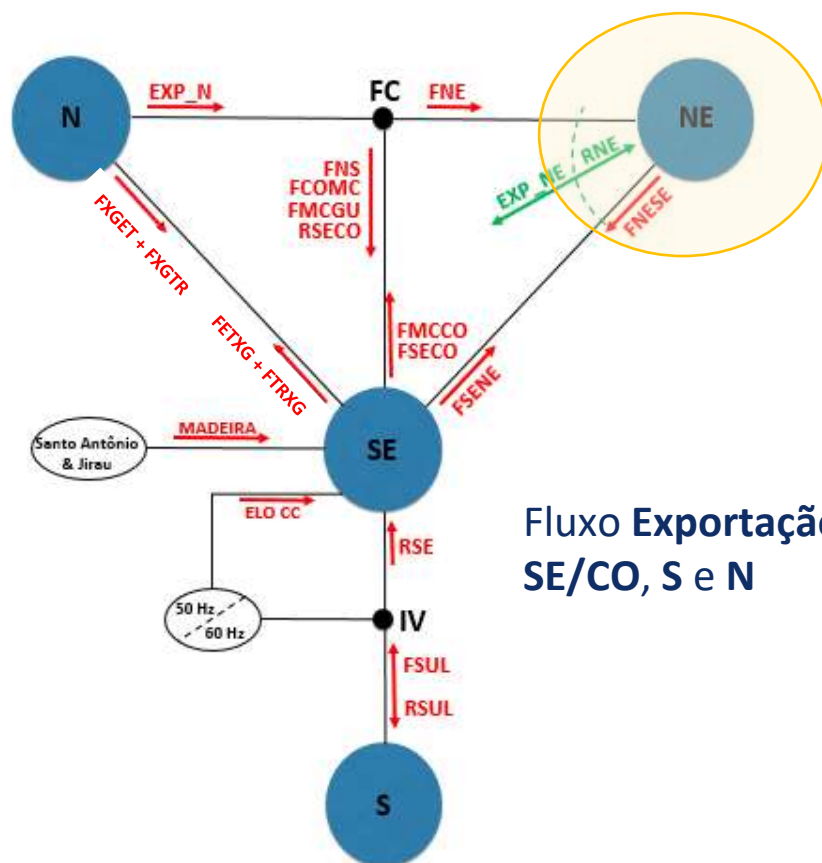
Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:

9.782 MWmed

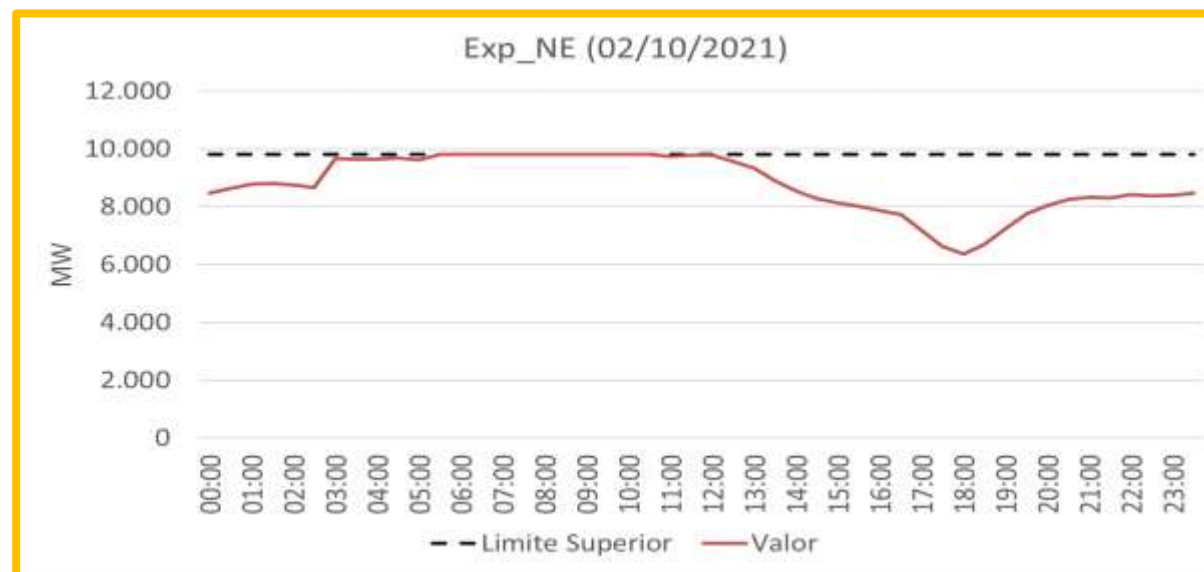
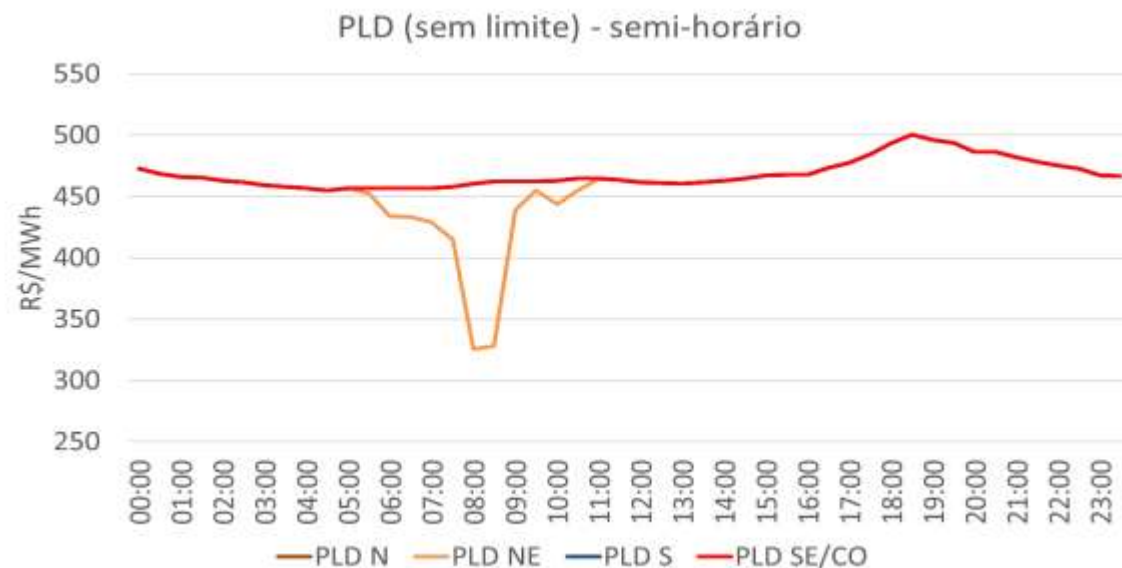
Carga Média do DECOMP:

12.260 MWmed

Diagrama de Intercâmbio (02/out)

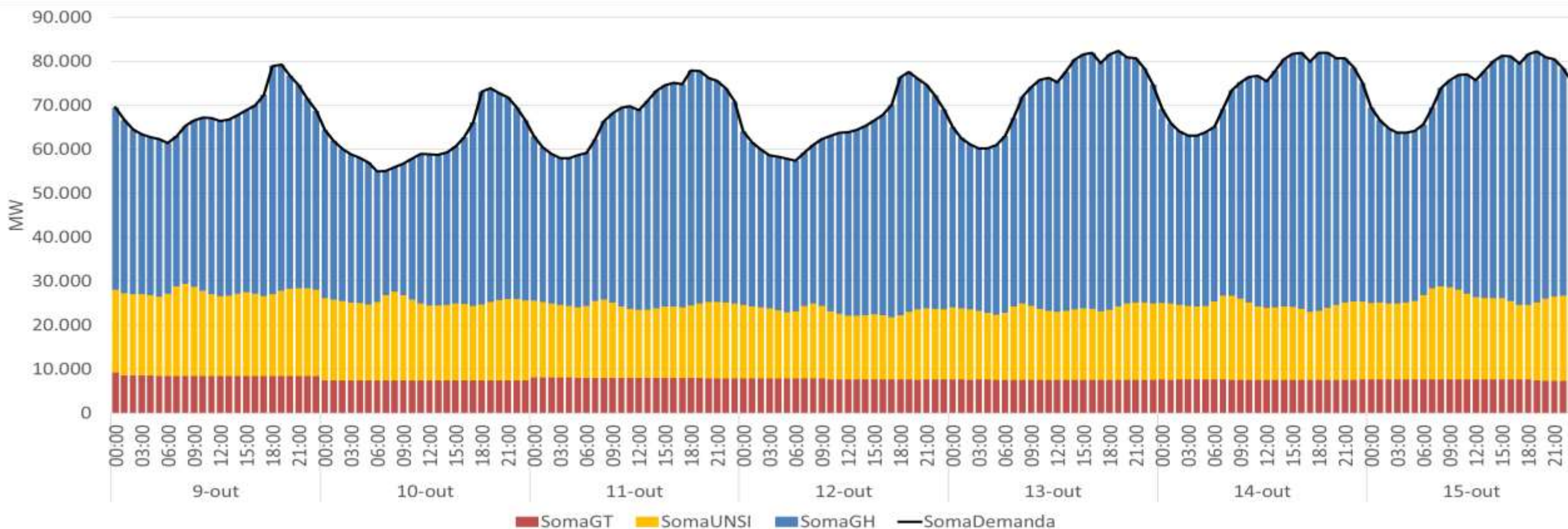


Fluxo Exportação do Nordeste com limite atingido, causando o descolamento dos submercados NE com SE/CO, S e N



[illegible]

Balanco Energético do SIN



10/out: Acionado o 1º nível de contingência (desabilitar o UCT) para o caso ONS que foi seguido pela CCEE, conforme definido no PdC

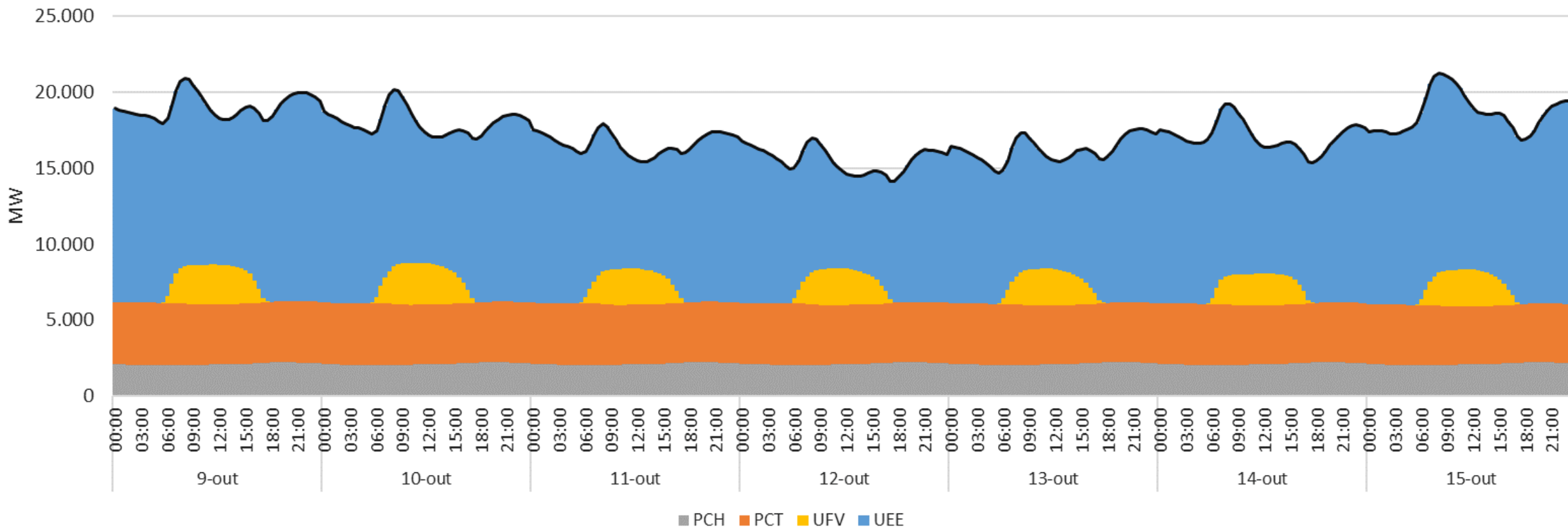
107

Balanco Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI	Carga
	Inflex.	Total		
44.380	5.329	7.752	17.314	69.446
64%	11%		25%	100%

96% Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
18.087 MWmed

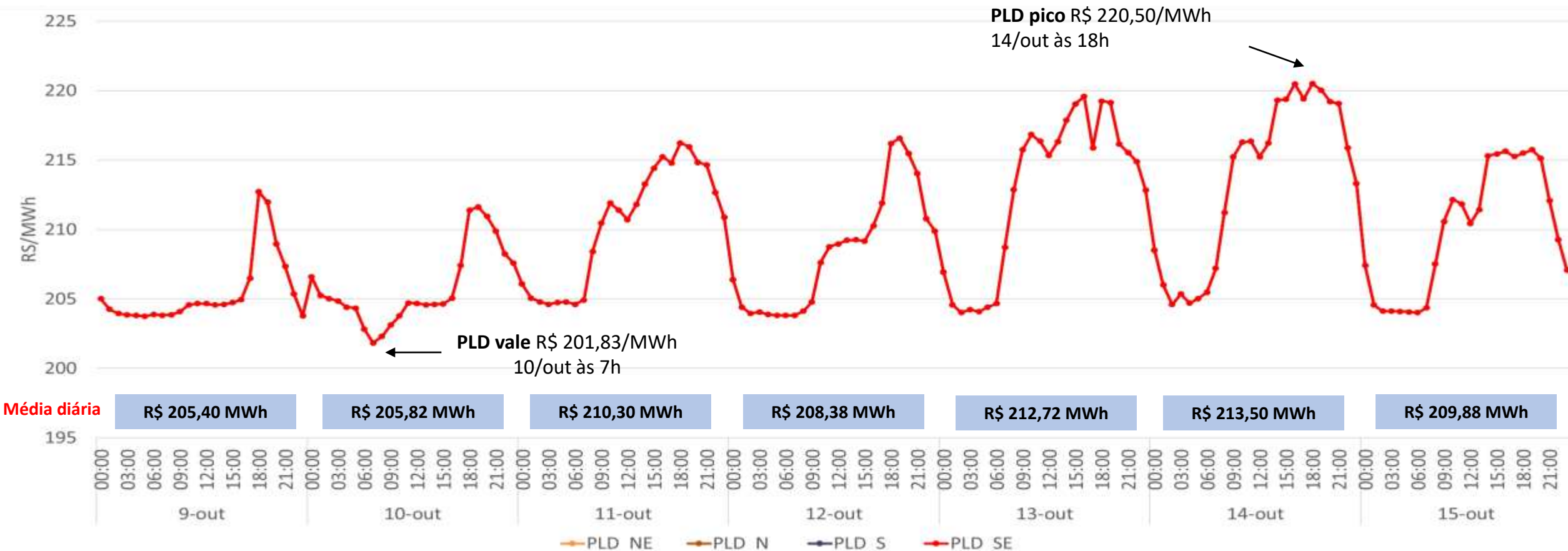
98% Carga Média do DECOMP:
70.647 MWmed

Geração de UNSI do SIN



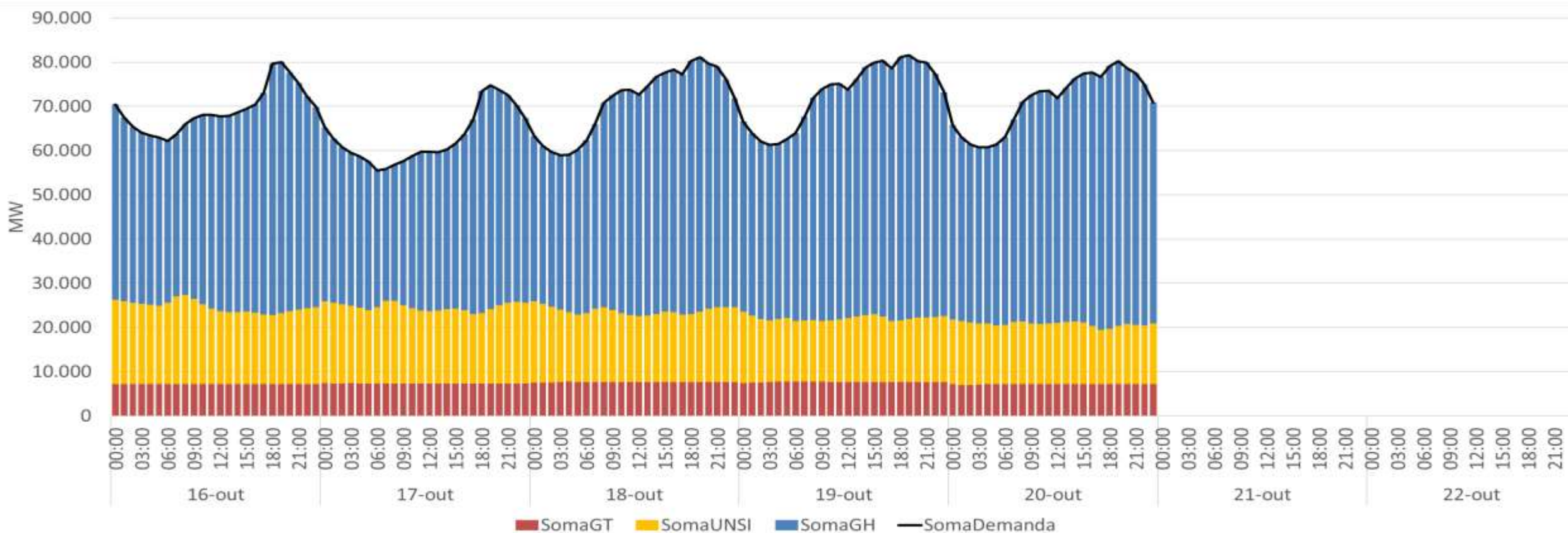
Geração de UNSI [MWmed]				
PCH	PCT	UFV	UEE	Total
2.120	3.957	908	10.328	17.314
12%	23%	5%	60%	

PLD Horário – Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte



SE/CO	Variação do PLD [R\$/MWh]			
	Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	209,43	220,50	201,83	9%
S	209,43	220,50	201,83	9%
NE	209,43	220,50	201,83	9%
N	209,43	220,50	201,83	9%

Balanco Energético do SIN

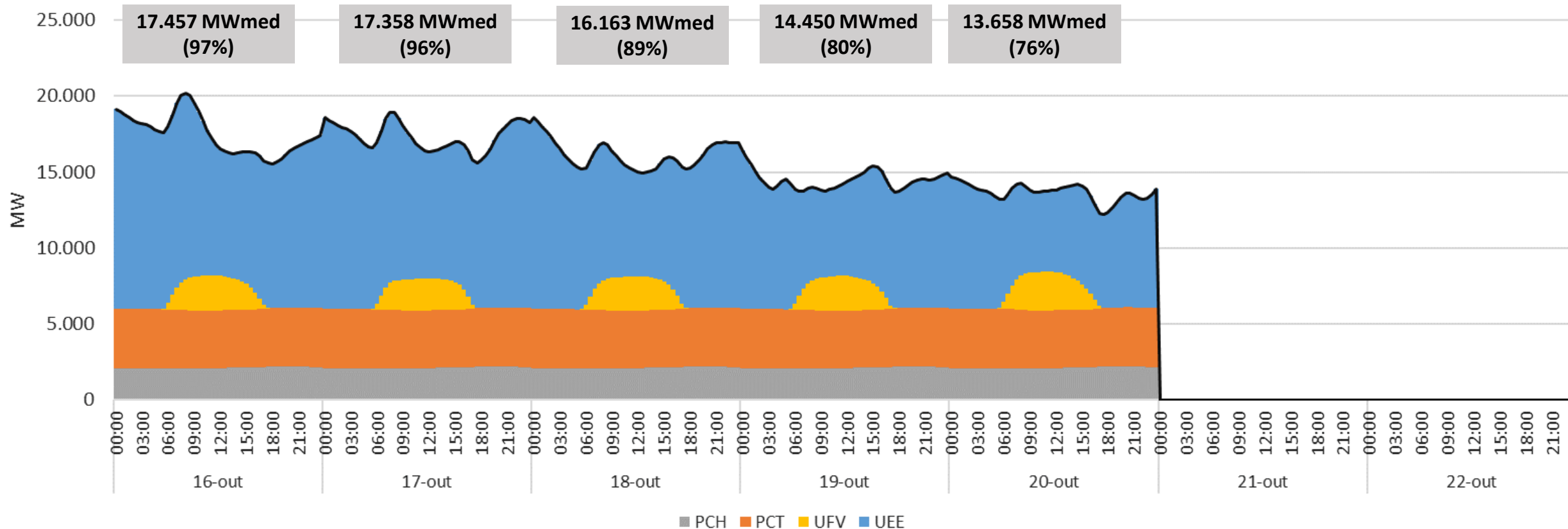


Balanco Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI	Carga
	Inflex.	Total		
46.251	5.204	7.391	15.817	69.459
67%	11%		23%	100%

87% Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
18.087 MWmed

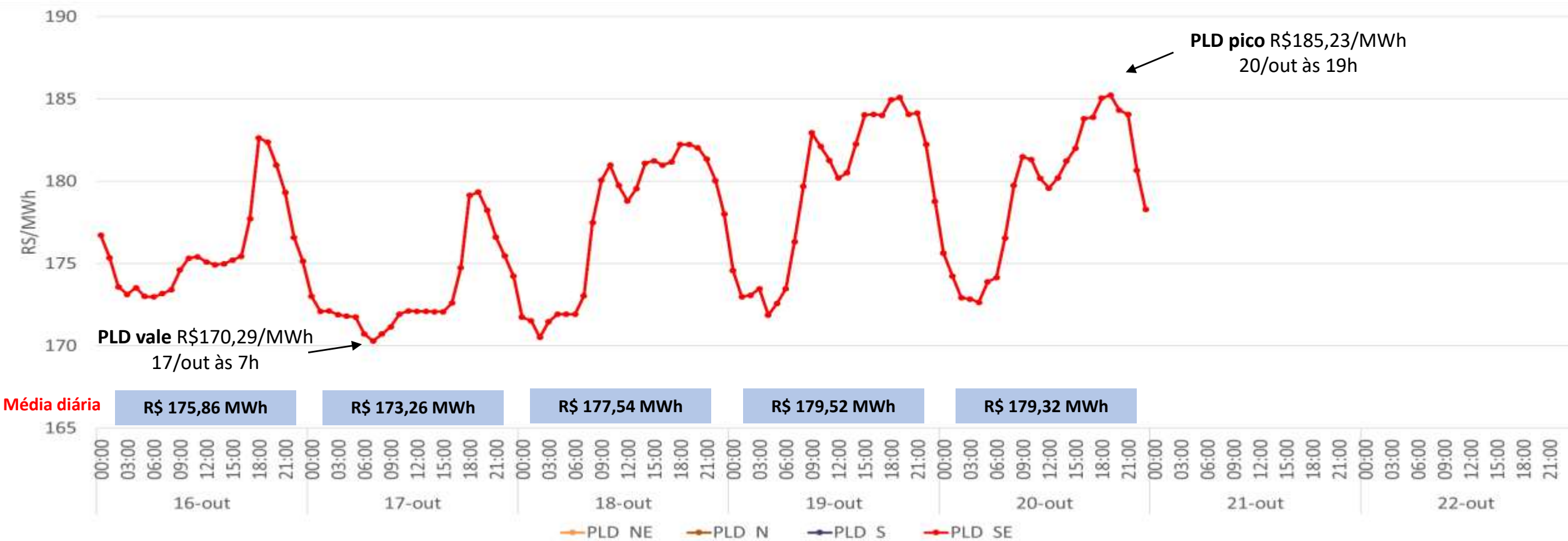
98% Carga Média do DECOMP:
70.928 MWmed

Geração de UNSI do SIN



Geração de UNSI [MWmed]				
PCH	PCT	UFV	UEE	Total
2.118	3.854	850	8.995	15.817
13%	24%	5%	57%	

PLD Horário – Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte



	Variação do PLD [R\$/MWh]			
	Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	177,10	185,23	170,29	9%
S	177,10	185,23	170,29	9%
NE	177,10	185,23	170,29	9%
N	177,10	185,23	170,29	9%

Geração Térmica GNL no DECOMP

DADGNL.RV3

DC - CCEE

Registro GL (estágio 1)

```
&      Usina          Pat 1          Pat 2          Pat3
&      cod ss sem      geracao dur geracao dur geracao dur data inic
&x  xxx  xx  xx  xxxxxxxxxxxXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX  xxxxxxxx
& SANTA CRUZ
& OUT/2021
& Despacho antecipado por ordem de merito
GL  86  1  1          350.0  50      350.0  38      350.0  80 16102021
& LUIZORMELO
& OUT/2021
& Despacho antecipado por ordem de merito
& SGI 50.583-21 (Manutencao preventiva na UG 7 ate 01/11)
GL  15  1  1          196.0  50      196.0  38      196.0  80 16102021
& PSERGIPE I
& OUT/2021
& Despacho antecipado por ordem de merito
& SGI 6.022-21 (Manutencao da Unidade Geradora 1 ate 23/11/2021)
GL  224  3  1          1030.0  50      1030.0  38      1030.0  80 16102021
```

Geração Térmica GNL no DESSEM

PTOPER

DS - CCEE

Deck do dia 16/out

```
&      PONTO DE OPERCAO
&TOPER TPELEM ID  TP.VAR DI HI M DF HF M  VALORVAR
&TOPER xxxxxxx xxx xxxxxxx xx xx x xx xx x xxxxxxxxxxxxxx
& Despacho antecipado por ordem de merito
PTOPER USIT      86 GERA   16  0 0 F          350.00
& Despacho antecipado por ordem de merito
& SGI 50.583-21
PTOPER USIT      15 GERA   16  0 0 F          196.00
& Despacho antecipado por ordem de merito
& SGI 6.022-21
PTOPER USIT      224 GERA   16  0 0 F          1030.
```

224: manutenção UG1 até 23/11

- Cota mínima da UHE Ilha Solteira (323 m)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& Restricao de nivel minimo em 323.00 m sera representada na formacao do PLD ate o dia 29/10/2021
OPERUH REST    02191  L      RHV
OPERUH ELEM     02191  34  I.SOLTEIRA      1    1.0
& Flexibilizado para convergencia do caso CCEE
OPERUH LIM      02191  I      19 06 0      322.99
OPERUH LIM      02191 19 06 0  F          323
&OPERUH LIM     02191  I      F          319
```

- Volume armazenado inicial da UHE Ilha Solteira

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
UH   34  I. SOLTEIRA    10      0.00    1 I
```

- Volume mínimo do reservatório, mín. para vertimento e mín. para desvio da UHE Ilha Solteira

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&
AC   34  VOLMIN          15563    Volume mínimo referente à cota 323 m
&
&AC  34  VOLMIN          11876.2
&AC  34  VSVERT          11876.2    Aplica valores de cadastro (HIDR.DAT)
&AC  34  VMDESV          11876.2
```

- Cota mínima da UHE Três Irmãos (323 m)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& Restricao de nivel minimo em 323.00 m sera representada na formacao do PLD ate o dia 29/10/2021
OPERUH REST    02158  L      RHV
OPERUH ELEM     02158  43  TRES IRMAOS      1    1.0
& Flexibilizado para convergencia do caso CCEE
OPERUH LIM      02158  I      19 06 0      322.99
OPERUH LIM      02158  19 06 0  F          323
&OPERUH LIM     02158  I      F          319.77
```

- Volume armazenado inicial da UHE Três Irmãos

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
UH    43  TRES IRMAOS    10      0.00    1 I
&UH   43  TRES IRMAOS    10      9.82    1 I
```

- Volume mínimo do reservatório, mín. para vertimento e mín. para desvio da UHE Três Irmãos – aplica valores de cadastro (HIDR.DAT)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&
&AC   43  VOLMIN      7667.8
&AC   43  VSVERT      7667.8
&AC   43  VMDESV      7667.8
```

- Cota mínima da UHE Corumbá IV

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&OPERUH REST    02198  L      RHV
&OPERUH ELEM     02198  29  CORUMBA IV      1    1.0
&OPERUH LIM      02198  I      F            836.00
```

- Volume armazenado inicial da UHE Corumbá IV

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
UH   29  CORUMBA IV      10    69.00      1 I
&UH   29  CORUMBA IV      10    73.66      1 I
```

- Volume mínimo do reservatório e mín. para vertimento da UHE Corumbá IV – aplica valores de cadastro (HIDR.DAT)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&
&AC   29  VOLMIN          2800.18
&AC   29  VSVERT          2800.18
```

- Cota mínima da UHE Corumbá III

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&OPERUH REST    02190  L      RHV
&OPERUH ELEM     02190 203  CORUMBA III      1    1.0
&OPERUH LIM      02190  I      F              767.50
```

- Volume armazenado inicial da UHE Corumbá III

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
UH  203  CORUMBA III      10      41.49      1 I
&UH  203  CORUMBA III      10      47.3       1 I
```

- Volume mínimo do reservatório, mín. para vertimento e mín. para desvio da UHE Corumbá III – aplica valores de cadastro (HIDR.DAT)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&
&AC  203  VOLMIN           679.99
&AC  203  VSVERT           679.99
&AC  203  VMDESV           679.99
```

- Vazão defluente máxima da UHE Xingó (1.000 m³/s)

```
& CONFORME INFORME SOBRE A OPERACAO DA BACIA DO RIO SAO FRANCISCO_PMO Outubro-2021
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
OPERUH REST     01919  L      RHQ
OPERUH ELEM      01919 178  XINGO          6    1.0
OPERUH LIM       01919  I      F              1000
11&OPERUH LIM      01919  I      F              2500
```

- **Vazão defluente máxima da UHE Três Marias (400 m³/s)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
OPERUH REST    02148  L      RHQ
OPERUH ELEM     02148 156  TRES MARIAS      6    1.0
OPERUH LIM      02148  I      F              400
&OPERUH LIM     02148  I      F              650
```

- **Cota mínima da UHE Furnas (754,18 m)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&
OPERUH REST     01890  L      RHV
OPERUH ELEM     01890   6  FURNAS           1    1.0
& Flexibilizado para convergencia do caso CCEE
OPERUH LIM      01890  I      F           754.03
```

- **Cota mínima da UHE Mascarenhas de Moraes (655,57 m)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
OPERUH REST     00444  L      RHV
OPERUH ELEM     00444   7  M.MORAES         1    1.0
& Flexibilizado para convergencia do caso CCEE
OPERUH LIM      00444 27 00 0 27 05 1      655.55
OPERUH LIM      00444 27 05 1 27 22 1      655.57
OPERUH LIM      00444 27 22 1 27 23 1      655.56
OPERUH LIM      00444 27 23 1  F          655.57
&OPERUH LIM     00444  I      F           655.3
```

- Para as usinas que possuem CVU definido por despacho, a CCEE utiliza os CVUs cujos despachos foram publicados no Diário Oficial da União - D.O.U. ou que tenham sido dado publicidade pelo ONS no PMO.
 - O CVU da UTE Araucária utilizado no deck de DESSEM da CCEE dos dias 10 a 18 de outubro de 2021 foi de R\$ 2.013,18/MWh (DSP 3.077/2021). Este valor difere do CVU utilizado no deck do ONS (R\$ 2.553,20/MWh) por conta da não publicidade do despacho nº 3.218/2021.
 - Os CVUs das UTEs Potiguar e Potiguar III utilizados no deck de DESSEM da CCEE dos dias 10 a 13 de outubro de 2021 foram de R\$ 1.004,48/MWh e R\$ 1.004,47/MWh, respectivamente. Este valor difere do CVU utilizado no deck do ONS (R\$ 1.379,89/MWh) por conta da não publicidade do despacho nº 3.219/2021.

- **Despacho ANEEL nº 3.218/2021, de 8 de outubro da UTE Araucária com CVU aprovado entre 07/10/2021 a 15/11/2021. Publicado no D.O.U. em 18/10/2021**

A DIRETORA-GERAL SUBSTITUTA DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, tendo em vista a deliberação da Diretoria e o que consta na Portaria nº 5, de 5 de abril de 2021, do Ministério de Minas e Energia – MME e no Processo nº 48500.000286/2015-11, decide por: (i) conhecer e, no mérito, dar provimento parcial à solicitação da UEG Araucária Ltda. para **revisão do Custo Variável Unitário – CVU da Usina Termelétrica – UTE Araucária**, código CEG: UTE.GN.PR.027733-9.01 e (ii) determinar ao Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS a aplicação do CVU **no valor de R\$ 2.553,20/MWh** (dois mil e quinhentos e cinquenta e três reais e vinte centavos por megawatt-hora), para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do Sistema Interligado Nacional - SIN, **entre 7 de outubro de 2021 e 15 de novembro de 2021**, e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE para fins de contabilização da geração verificada no referido período.

- **Despacho ANEEL nº 3.219/2021, de 8 de outubro das UTEs Potiguar e Potiguar III. Publicado no D.O.U. em 13/10/2021**

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com deliberação da Diretoria, com base na determinação da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG, e o que consta do Processo nº 48500.004406/2021-90, decide: (i) estabelecer os seguintes critérios para a operação e contabilização de energia das usinas termelétricas — **UTE Potiguar** (CEG UTE.PE.RN.028655-9) e **UTE Potiguar III** (CEG UTE.PE.RN.029556-6) **até 31 de dezembro de 2021**: (i.a) o Custo Variável Unitário - **CVU excepcional, para operação conforme a deliberação da CREG, será de R\$ 1.379,89/MWh** (mil trezentos e setenta e nove vírgula oitenta e nove reais) para ambas as UTE, na data base de julho de 2021;(i.b) a Câmara de

- O FSARH 2251 de restrição de vertimento máximo de 750 m³/s da UHE A. S Oliveira (validade de 08 a 12 de outubro de 2021) foi considerado equivocadamente no deck do dia 13/10/2021.
- No entanto, destaca-se que não foi verificado vertimento no reservatório da usina pelo modelo DESSEM, portanto a restrição não ficou ativa.

Deck do dia 13/10/2021

OPERUH.DAT

Oficial

OPERUH	REST	02251	L	RHQ				
OPERUH	ELEM	02251	16	A.S.OLIVEIRA	4	1.0		
OPERUH	LIM	02251	I	12 16 1				750


 Data final

Ajustado

- Restrição não contemplada

➤ Impactos no PLD:

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sensi-Oficial)			
	SE	S	NE	N
13/out	0,01	0,01	0,01	0,01

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sensi-Oficial)			
	SE	S	NE	N
13/out	0,10	0,10	0,10	0,10

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**

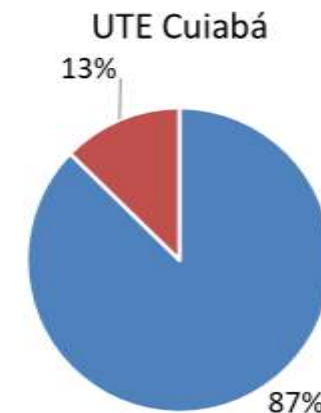
- Despacho 2.827/2021, de 10 de setembro da UTE Cuiabá (490 MW)

Válido entre 1º de outubro de 2021 e 31 de março de 2022

Item homologado, nos termos da Portaria MME nº 5/2021	Valor
CVU (sem a inclusão dos custos fixos) ⁽¹⁾	R\$ 1.700,00/MWh
Parcela de custo fixo	R\$ 131,81/MWh
CVU (com a inclusão dos custos fixos) ⁽²⁾	R\$ 1.831,81/MWh
Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos	357.120 MWh

⁽¹⁾ CVU válido após o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.

⁽²⁾ CVU válido até o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.



■ Recuperação dos Custos Fixos

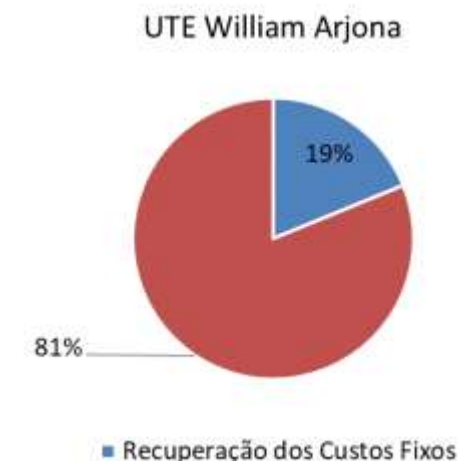
Faltam aprox. **4 dias** a plena carga para
recuperação total dos custos

- Despacho 2.959/2021, de 23 de setembro da UTE William Arjona (177 MW), com CVU aprovado para operação a óleo diesel entre 29/09/2021 a 31/10/2021

Item homologado, nos termos da Portaria MME nº 5/2021 , para operação a óleo diesel	Valor
CVU (sem a inclusão dos custos fixos) ⁽¹⁾	R\$ 1.924,18/MWh
Parcela de custo fixo	R\$ 118,21/MWh
CVU (com a inclusão dos custos fixos) ⁽²⁾	R\$ 2.042,39/MWh
Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos	1.118.247 MWh

⁽¹⁾ CVU válido após o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.

⁽²⁾ CVU válido até o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.



- Despacho 3.183/2021, de 7 de outubro da UTE William Arjona (177 MW), com CVU aprovado para operação a gás natural entre 08/10/2021 a 31/10/2021

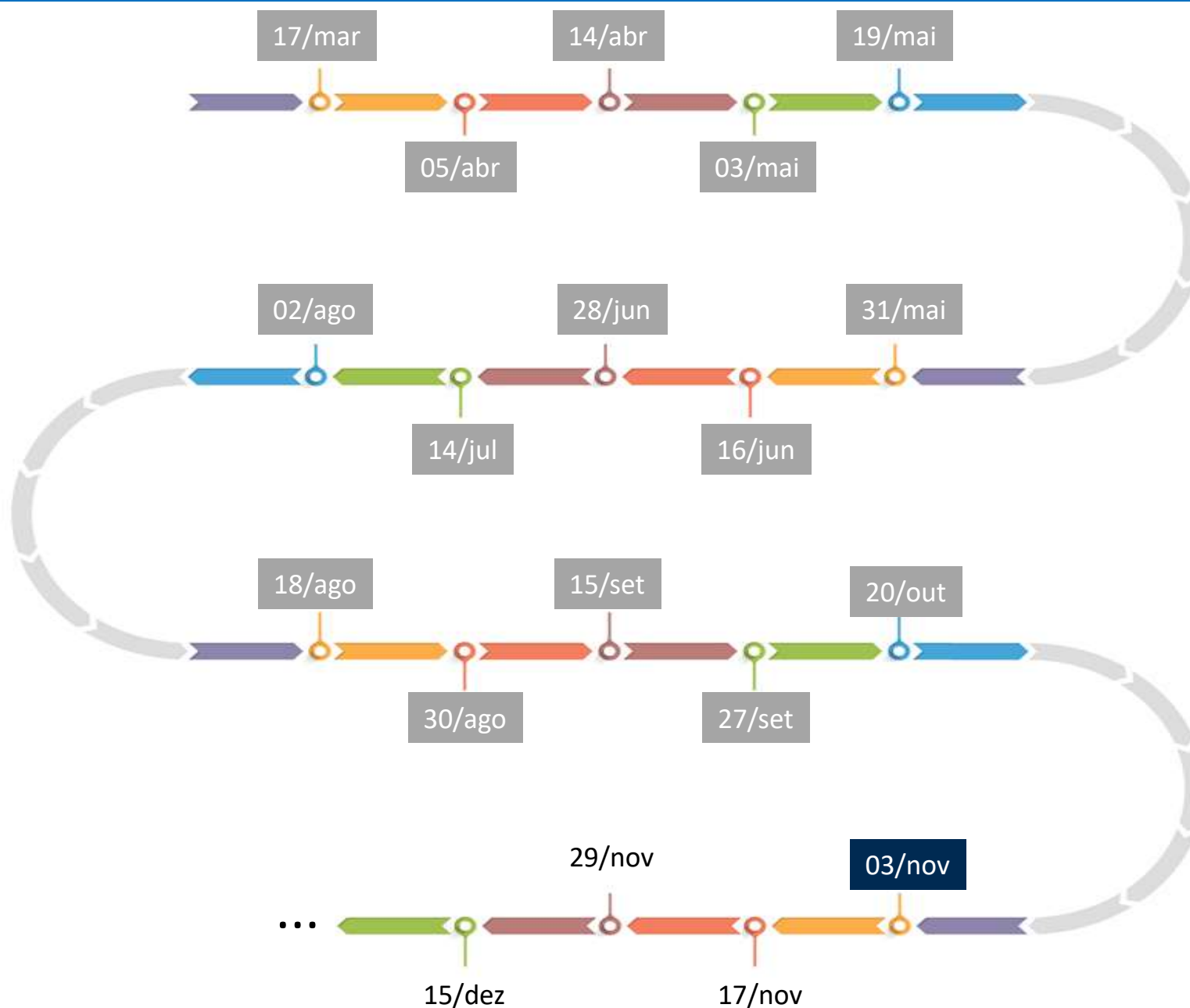
Faltam aprox. **213 dias** a plena carga para recuperação total dos custos

Item homologado, nos termos da Portaria MME nº 5/2021	Valor
CVU (sem a inclusão dos custos fixos) ⁽¹⁾	R\$ 1.857,21/MWh
Parcela de custo fixo	R\$ 118,21/MWh
CVU (com a inclusão dos custos fixos) ⁽²⁾	R\$ 1.975,42/MWh
Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos	1.118.247 MWh

⁽¹⁾ CVU válido após o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.

⁽²⁾ CVU válido até o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de agosto de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Encargos de Serviço do Sistema
 - Impacto Comercial nas Distribuidoras de janeiro a agosto de 2021
- **Análise do comportamento do PLD de outubro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Próximos Encontros do PLD**



Todas as edições serão promovidas às 15h
Local: **Transmissão ao vivo por WEBEX**



Obrigado!

Gerência Executiva de Preços,
Modelos e Estudos Energéticos

20/10/2021

APPCCEE



ccee.org.br



ccee_oficial



CCEE Oficial



ccee_oficial



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



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



Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica