

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 28/09 a 04/10/2024 foi identificado precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu e em pontos isolados das bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba e no trecho incremental a UHE Itaipu. Além disso, as bacias hidrográficas da Região Norte apresentaram pancadas de chuva em pontos isolados.

Para a semana de 05/10 a 11/10/2024 está previsto precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, no alto São Francisco e na incremental a UHE Itaipu. Nas bacias hidrográficas da Região Norte estima-se a ocorrência de pancadas de chuva isoladas.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 624,81/MWh para R\$ 552,40/MWh
- Sul: de R\$ 624,81/MWh para R\$ 552,40/MWh
- Nordeste: de R\$ 624,81/MWh para R\$ 552,40/MWh
- Norte: de R\$ 624,81/MWh para R\$ 552,40/MWh

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo. Da mesma forma, desde o dia 01/01/2021, a formação de preço deixou o formato semanal/patamar de carga e passou a ser horário, de acordo também com os resultados do modelo DESSEM.

2. NOTÍCIAS

Nos dias 24 e 25 de outubro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Novembro de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

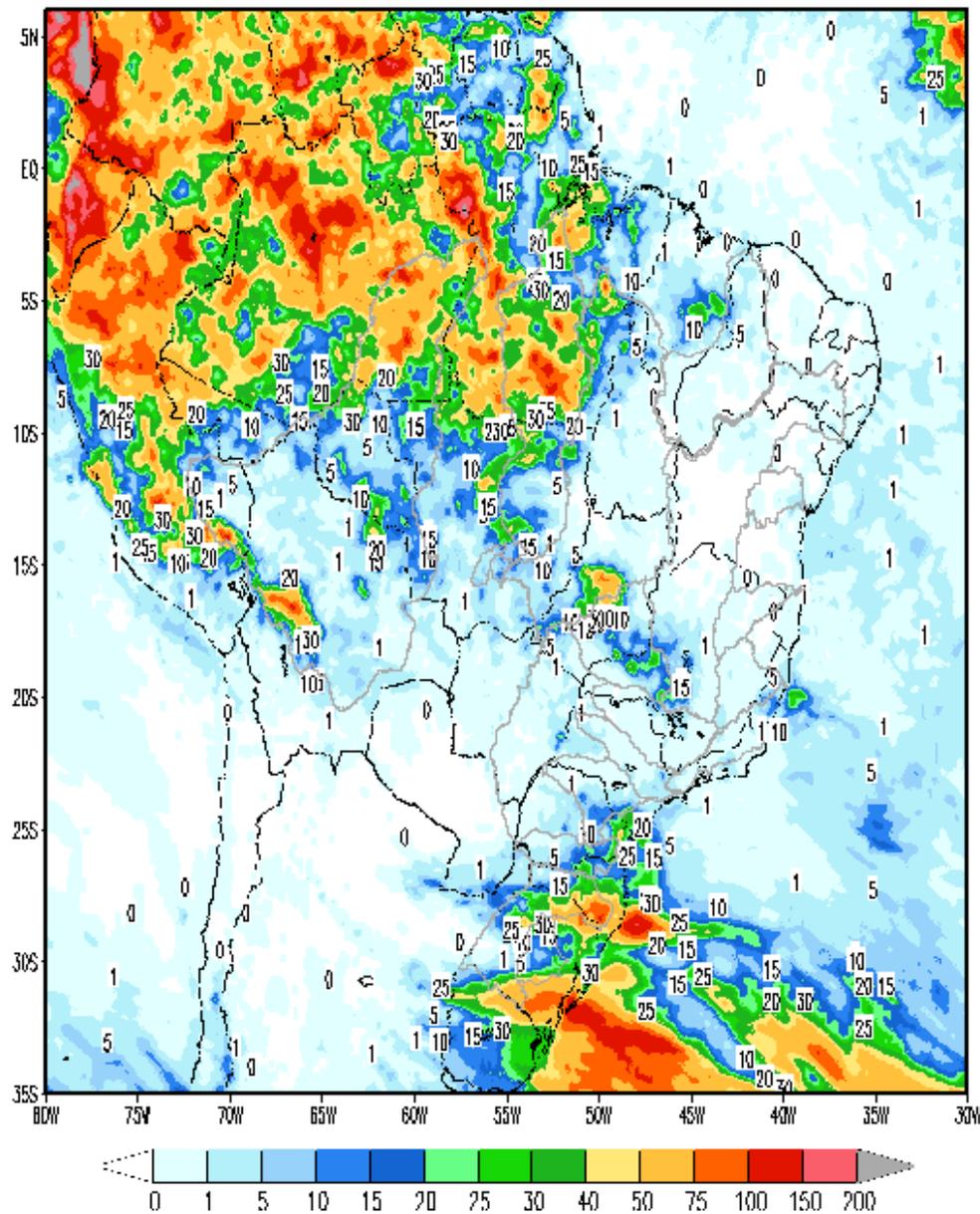
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1. Informações Hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de uma frente fria pelas Regiões Sul e Sudeste ocasionou precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu e em pontos isolados das bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba e no trecho incremental a UHE Itaipu. As bacias hidrográficas da Região Norte apresentaram pancadas de chuva em pontos isolados (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada por satélite (mm) no período de 28/09 a 03/10/2024



A Tabela abaixo apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 21/09/2024 a 27/09/2024 e os estimados para fechamento da semana de 28/09/2024 a 04/10/2024.

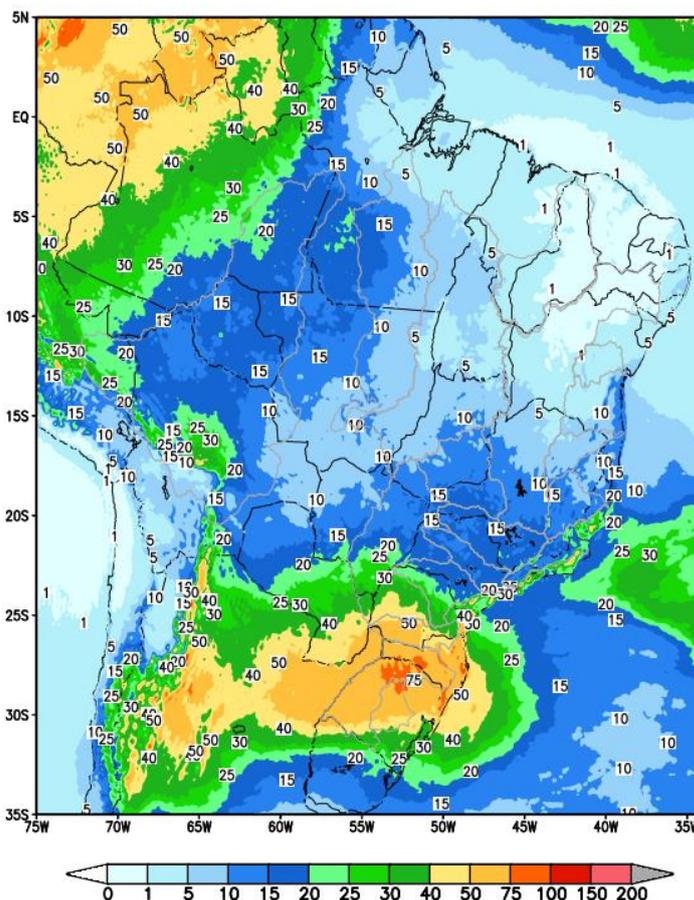
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Outubro/2024

Revisão 1 do PMO de Outubro/2024 - ENAs				
Subsistema	21/09 a 27/09/2024		28/09 a 04/10/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	9.628	49	8.988	41
S	9.953	86	8.008	63
NE	1.170	40	1.099	36
N	999	44	963	41

3.1.2. Previsões - Próxima semana

Na próxima semana operativa, a atuação de áreas de instabilidade nas Regiões Sul e Sudeste no decorrer da semana ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, no alto São Francisco e na incremental a UHE Itaipu. As bacias hidrográficas da Região Norte apresentam pancadas de chuva em pontos isolados (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 05 a 11/10/2024



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas aflúências do subsistema Sul e recessão nas aflúências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte. A previsão mensal para outubro indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte e na média histórica para o subsistema Sul.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 1 de Outubro/2024

Revisão 1 do PMO de Outubro/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	05/10 a 11/10/2024		Mês de outubro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	8.281	35	10.720	45
S	11.501	86	13.334	100
NE	915	29	974	31
N	868	36	950	40

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para o PMO e para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

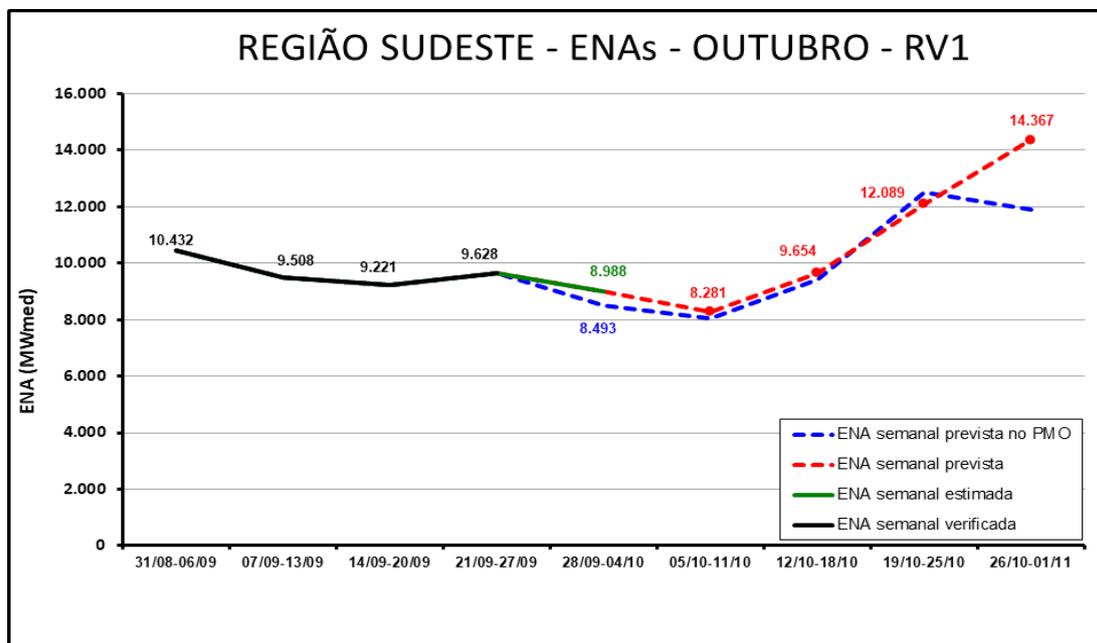


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

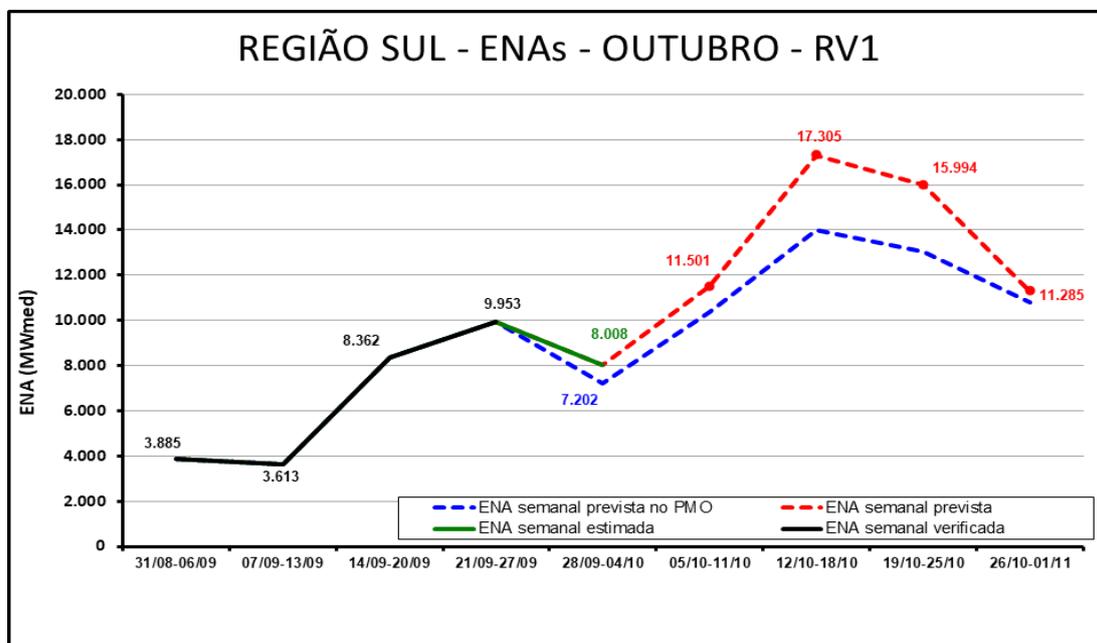


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

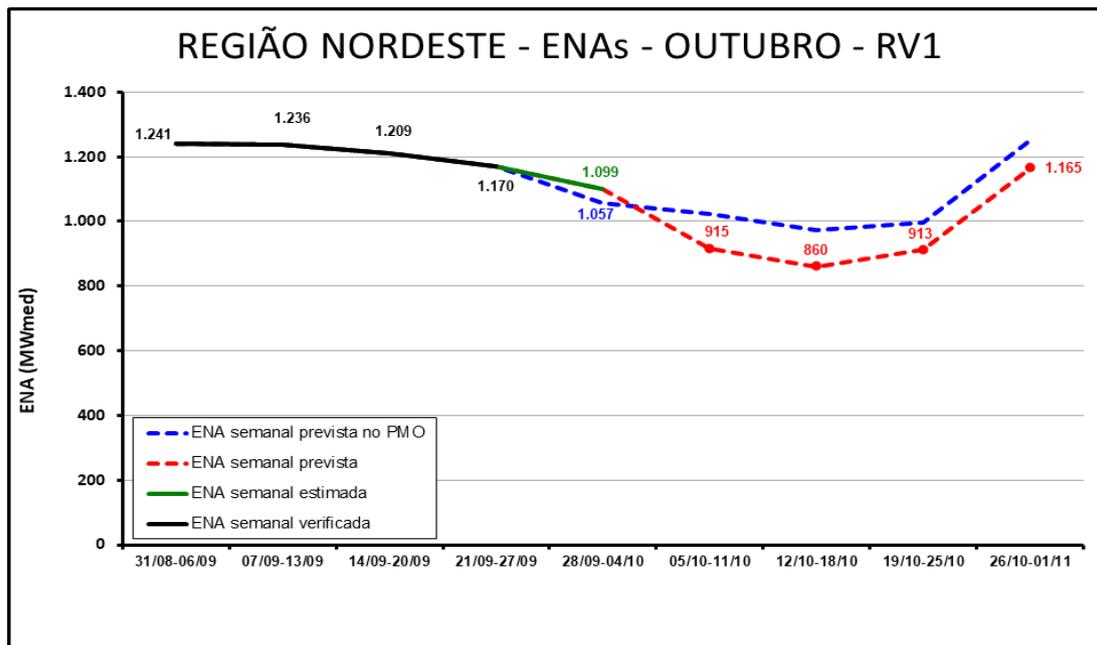
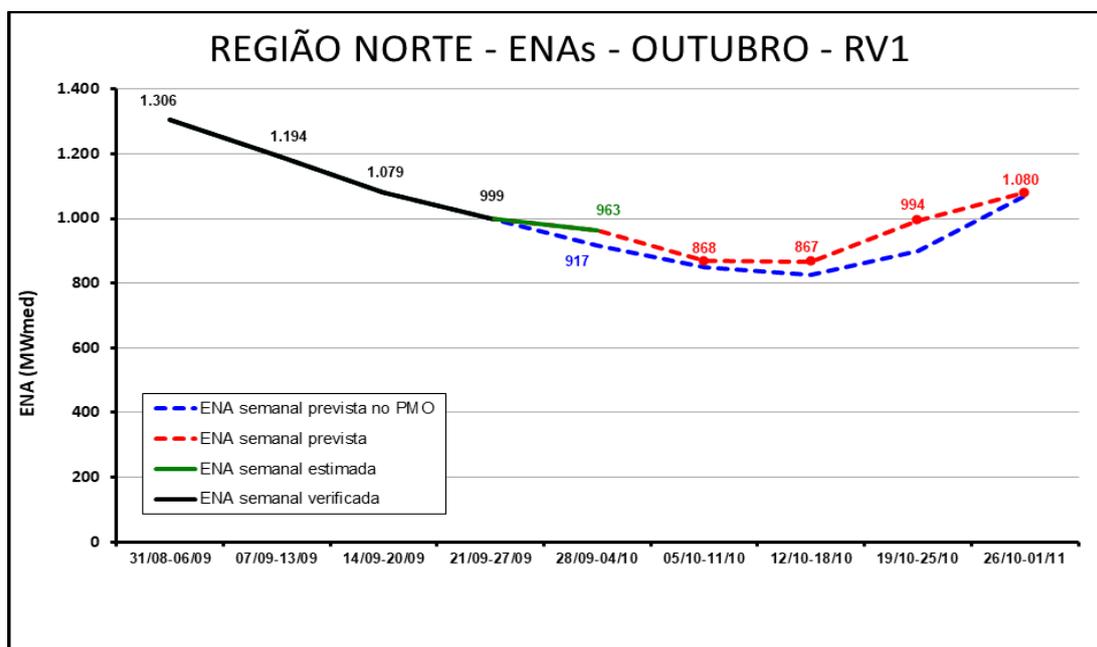


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Outubro/2024



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 1 de Outubro/2024, para acoplamento com a FCF do mês de novembro/2024. São mostradas, para os quatro subsistemas, as amplitudes e as Funções de Distribuição Acumulada dos cenários de ENA, comparativamente com os valores considerados para o PMO de Outubro/2024.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro- Oeste, em %MLT, para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

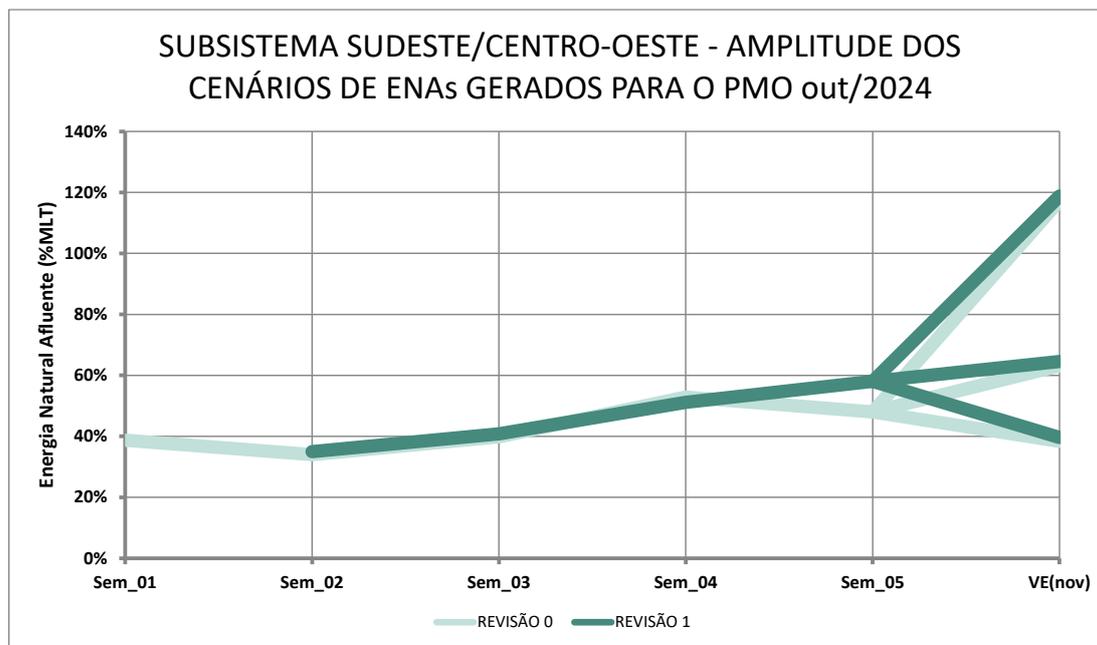


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro- Oeste para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

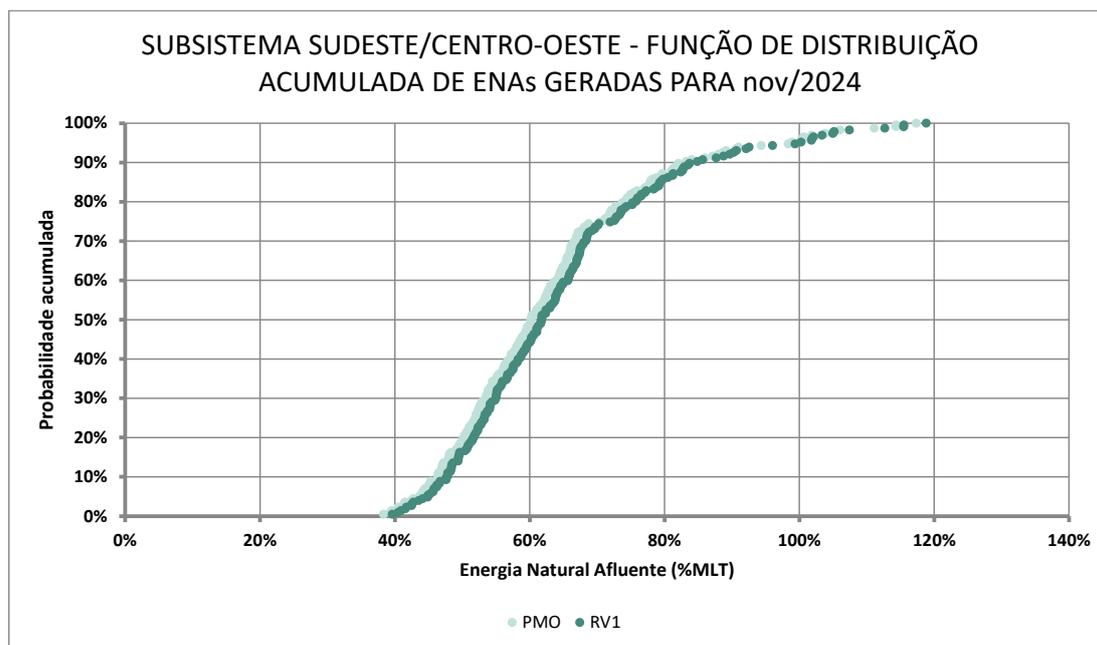


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

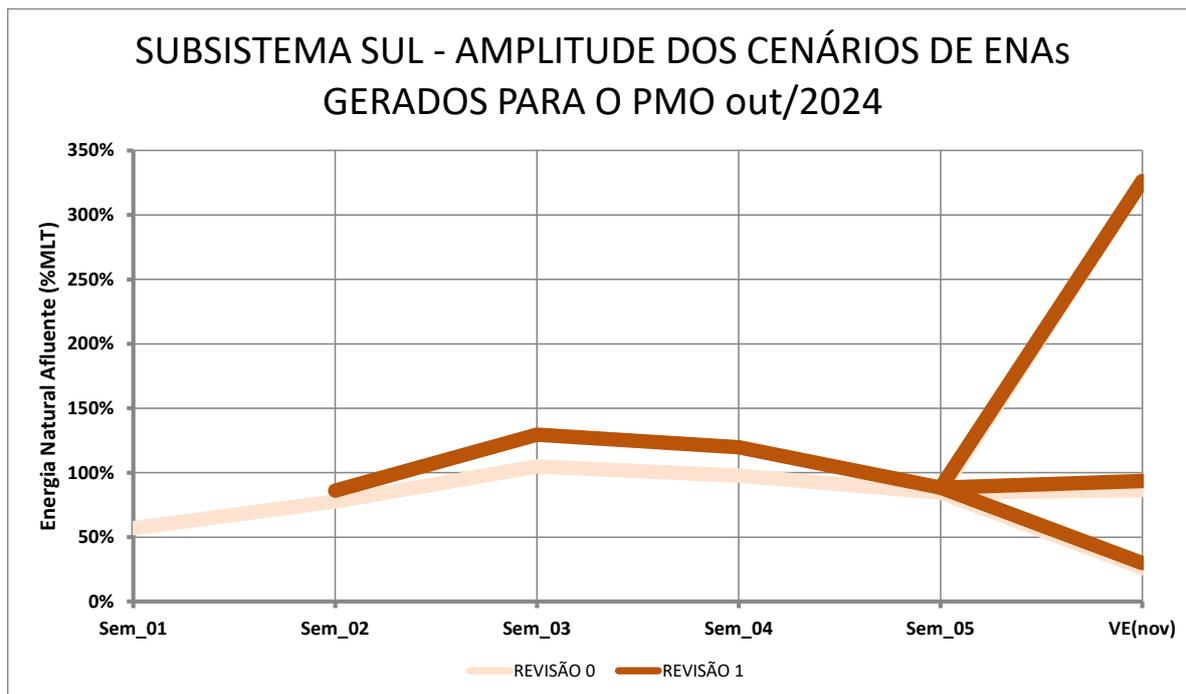


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

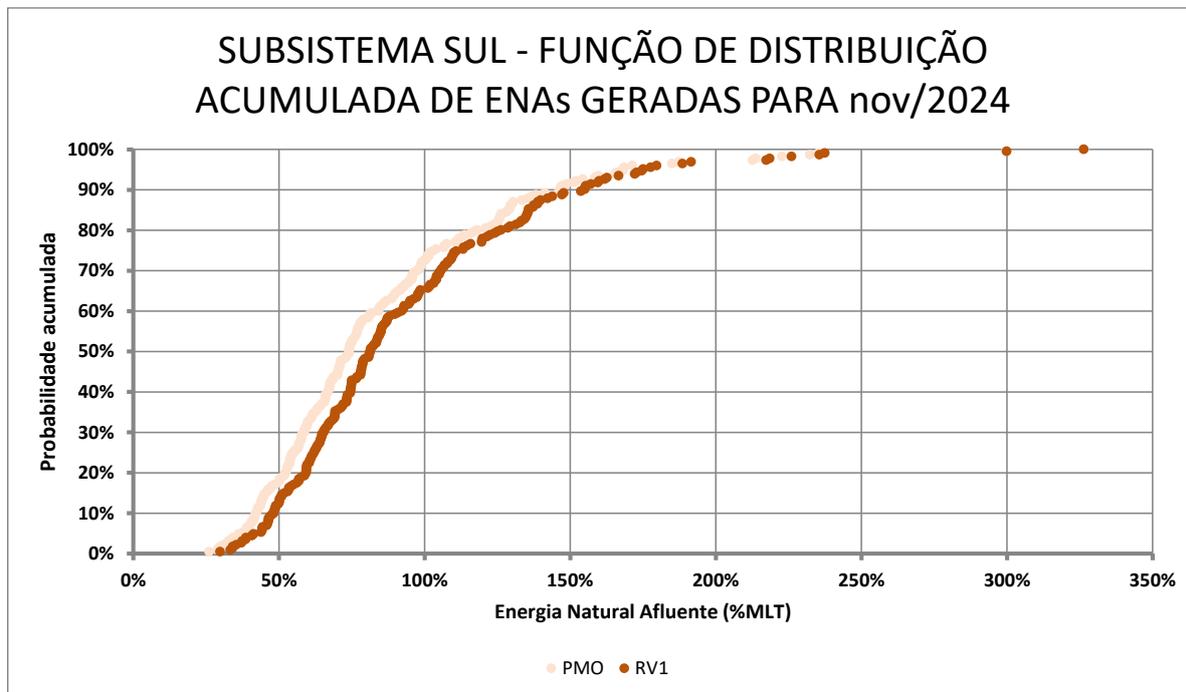


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

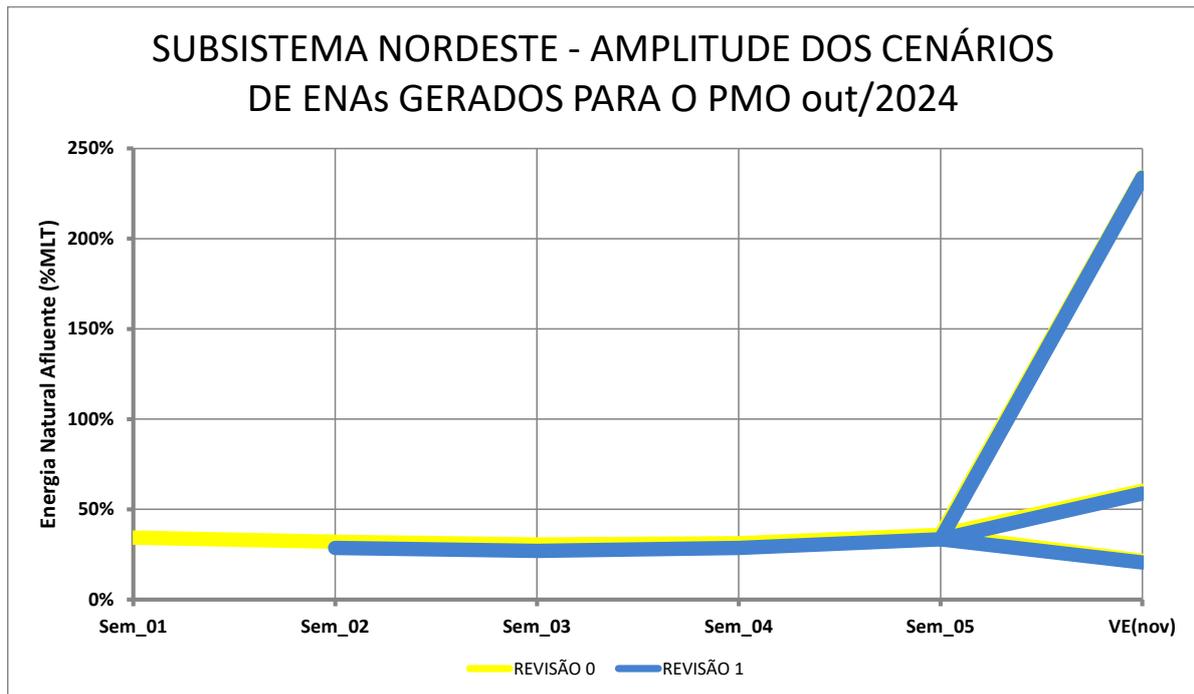


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

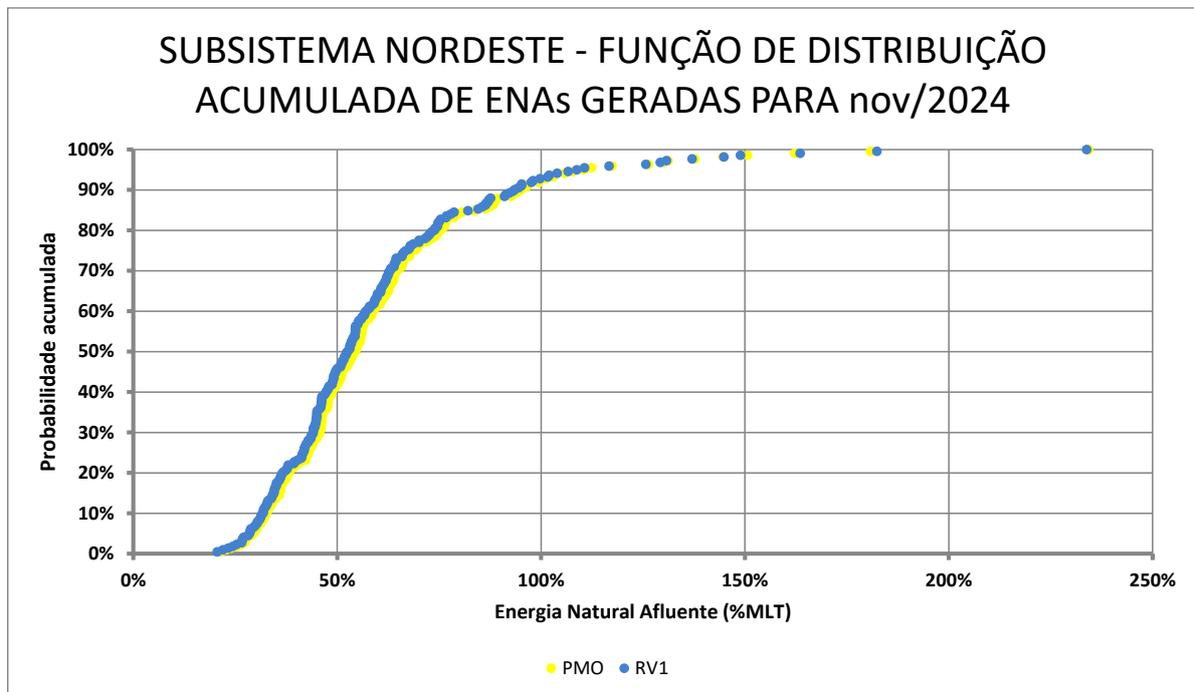


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024

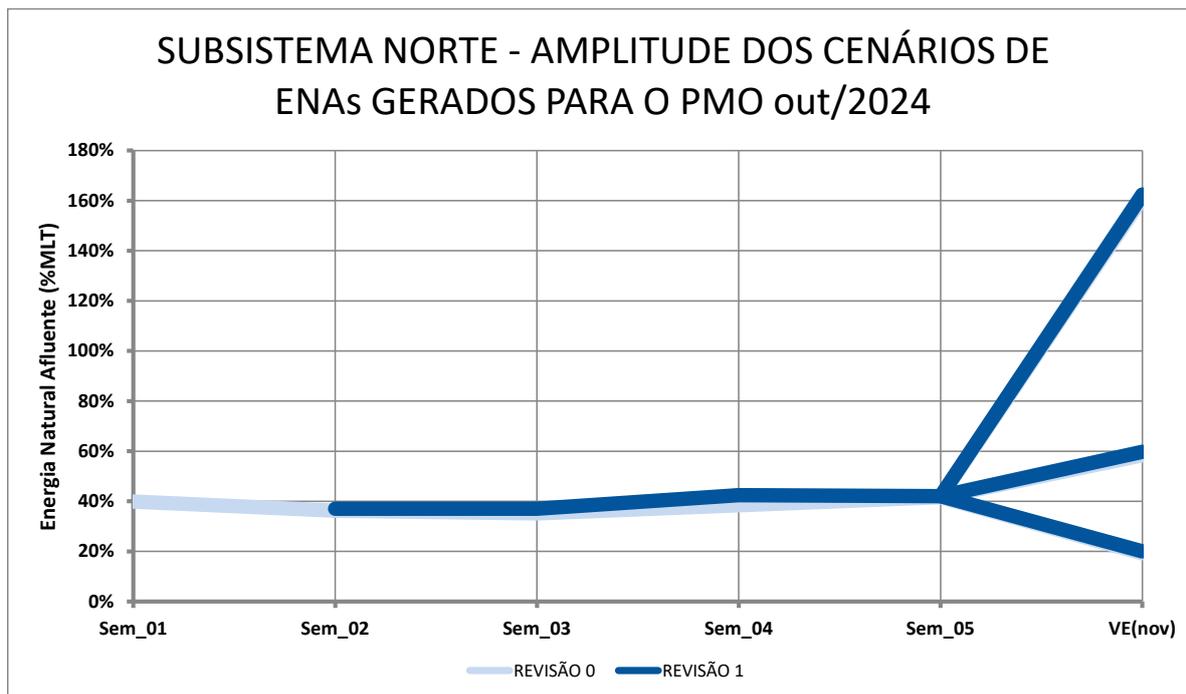
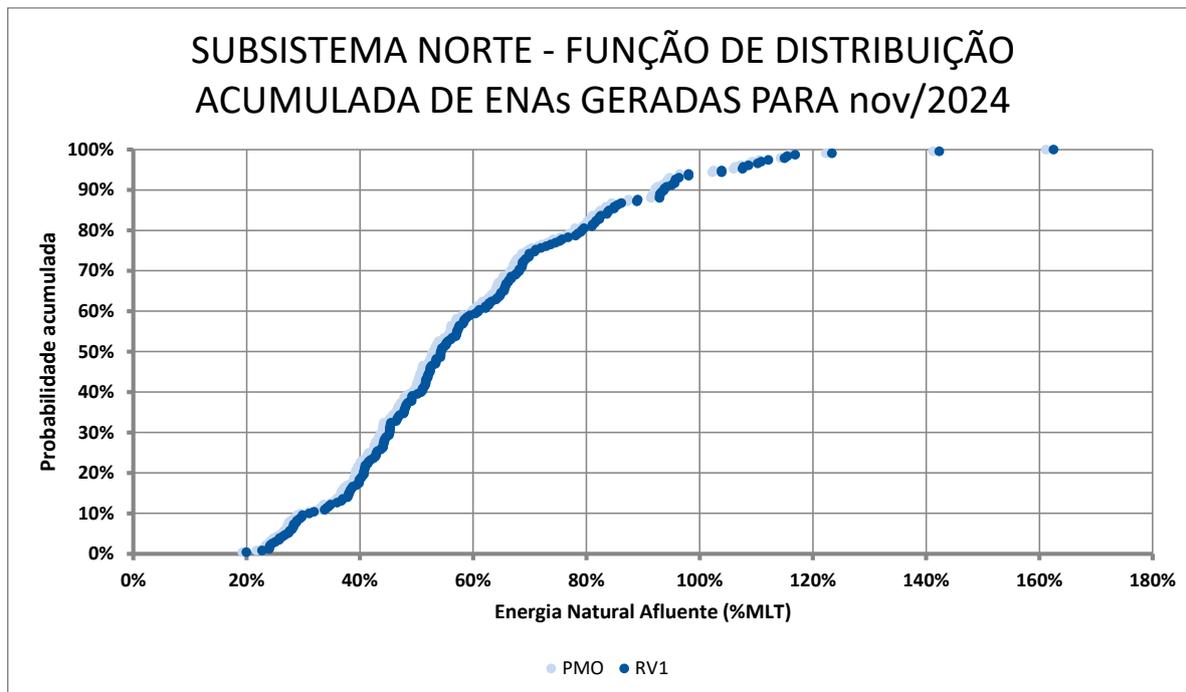


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 do PMO de Outubro/2024



Os valores da MLT (Média de Longo Termo) das energias naturais afluentes para os meses de outubro/2024 e novembro/2024 são apresentados na tabela a seguir.

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de outubro/2024 e novembro/2024

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	23.653	31.416
S	13.360	9.311
NE	3.189	5.279
N	2.383	4.063

3.2. Limites de Intercâmbio entre Subsistemas

Os limites elétricos de intercâmbio de energia entre subsistemas são de fundamental importância para o processo de otimização energética, sendo determinantes para a definição das políticas de operação e do CMO para cada subsistema. Estes limites são influenciados por intervenções na malha de transmissão, notadamente na primeira semana operativa. O diagrama a seguir ilustra os fluxos notáveis do SIN e os limites aplicados neste PMO.

Figura 15 – Interligações entre regiões

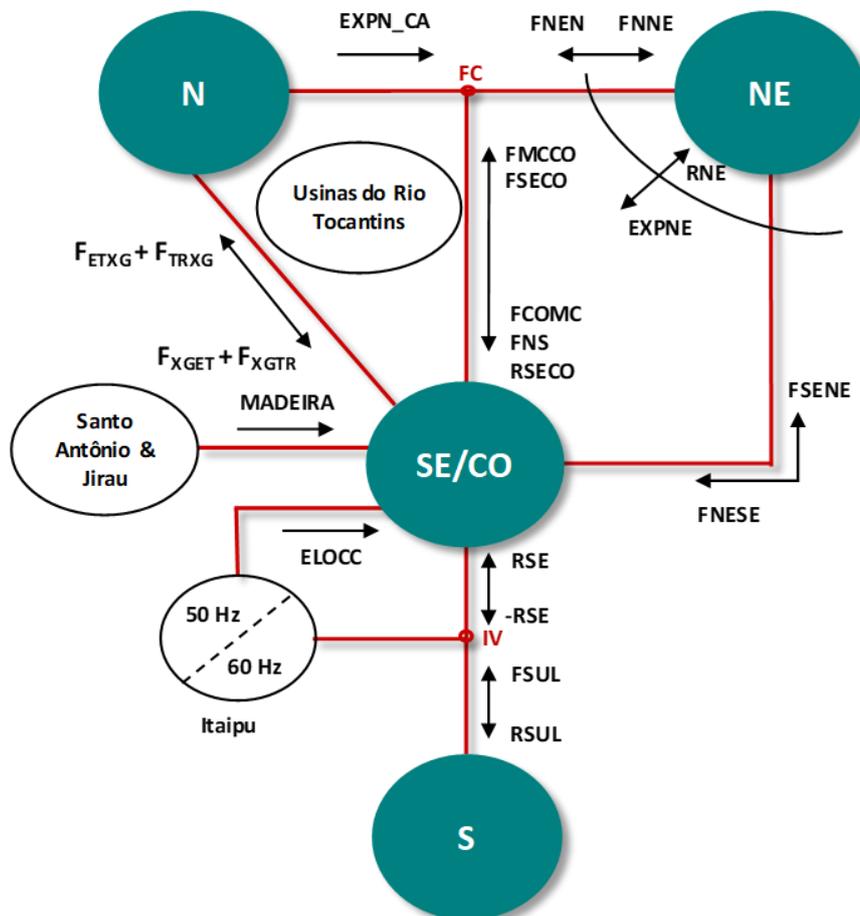


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	05/10 a 11/10/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	5.100	5.100
	Média	5.100 (A)	5.100
	Leve	4.891	4.900
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.800	7.800
	Leve	7.800	7.800
EXPORT. NE	Pesada	11.600	11.600
	Média	11.600	11.600
	Leve	11.600	11.600
FMCCO	Pesada	4.625	5.000
	Média	4.375 (B)	5.000
	Leve	4.938	5.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	11.100	11.100
	Média	11.100 (A)	11.100
	Leve	11.083	11.100
RSE	Pesada	8.975	9.800
	Média	8.675 (C) (D)	9.800
	Leve	10.169	10.900
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	05/10 a 11/10/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	9.839	10.114
	Média	7.939 (C) (D)	8.314
	Leve	10.508	10.914
ELO CC 50 Hz	Pesada	4.443	5.481
	Média	4.404 (E) (F) (G) (H)	5.481
	Leve	5.158	5.481
ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.500	7.500
	Leve	7.500	7.500
EXP. N CA	Pesada	8.000	8.000
	Média	8.000	8.000
	Leve	8.000	8.000
FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	1.000	1.000
	Leve	1.000	1.000
FXGET + FXGTR	Pesada	3.000	3.000
	Média	3.000	3.000
	Leve	3.000	3.000
FNESE	Pesada	8.300	8.300
	Média	8.300 (A)	8.300
	Leve	8.291	8.300
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800	4.800
	Leve	4.800	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	5.773	7.000
	Média	5.222 (I) (J) (K) (L)	7.000
	Leve	5.438	7.000

- (A) SGI 54.439-24
- (B) SGI 57.393-24
- (C) SGI 52.402-24
- (D) SGI 56.400-24
- (E) SGI 57.496-24
- (F) SGI 57.201-24
- (G) SGI 57.228-24
- (H) SGI 58.381-24
- (I) SGI 46.811-24
- (J) SGI 56.356-24
- (K) SGI 56.553-24
- (L) MOP/ONS 457-S/2024

3.3. Previsão de carga

Segundo a FGV, o Índice de Confiança Empresarial (ICE) recuou 0,8 ponto, atingindo 96,9, após seis meses consecutivos de alta. Esta queda reflete uma acomodação na atividade econômica e a piora nas expectativas de demanda, especialmente no setor industrial, que apresentou um declínio de 1,2 ponto. O Indicador Antecedente de Emprego (IAEmp) também registrou uma queda de 1,4 ponto, alcançando 81,7, após três altas seguidas, sugerindo uma possível desaceleração no mercado de trabalho, embora o cenário ainda permaneça aquecido. Em contrapartida, o setor de comércio destacou-se positivamente, com um aumento de 1,1 ponto no índice de confiança, sinalizando otimismo em meio ao desempenho modesto dos demais setores. Por outro lado, segundo o comunicado do PMI da S&P, o setor de serviços demonstrou recuperação, com o índice subindo de 54,2 para 55,8, marcando o maior crescimento dos últimos 26 meses, impulsionado pela captação de novos negócios e uma demanda interna robusta. No entanto, a criação de empregos no setor de serviços recuou, atingindo o menor nível em sete meses. Já o setor industrial apresentou uma melhora significativa, com o PMI avançando de 50,4 para 53,2, refletindo uma recuperação nas vendas de bens de capital e um crescimento mais acelerado na produção.

Além dos indicadores econômicos, as condições meteorológicas seguem influenciando o desempenho da carga. Na semana operativa atual, as temperaturas elevadas e os baixos índices de precipitação contribuíram para manter a carga em alta, especialmente nas regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste. Nos últimos dias desta semana, a onda de calor, embora persistente, começa a perder intensidade, e a expectativa é de que o período de transição entre as semanas operativas 1 e 2 ocorram maiores volumes de precipitação, principalmente em São Paulo, Rio de Janeiro e grande parte da região Sul. Para a próxima semana, a previsão indica que as temperaturas não serão tão altas quanto às observadas na semana atual, com possibilidade de chuvas nessas regiões, com destaque para as capitais do Sul, onde a precipitação poderá ser mais expressiva.

Já para os subsistemas Norte e Nordeste, as sinalizações meteorológicas não indicam mudanças significativas para a próxima semana. Há previsão de temperaturas estáveis em relação à semana atual e possibilidade de pancadas de chuva em Recife e Salvador e nas capitais do Norte.

Assim, os novos valores de carga previstos para o mês de outubro/2024, indicam crescimento de 3,7% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 4,0% no subsistema Sul, 3,1% no subsistema Nordeste e 9,6% no subsistema Norte.

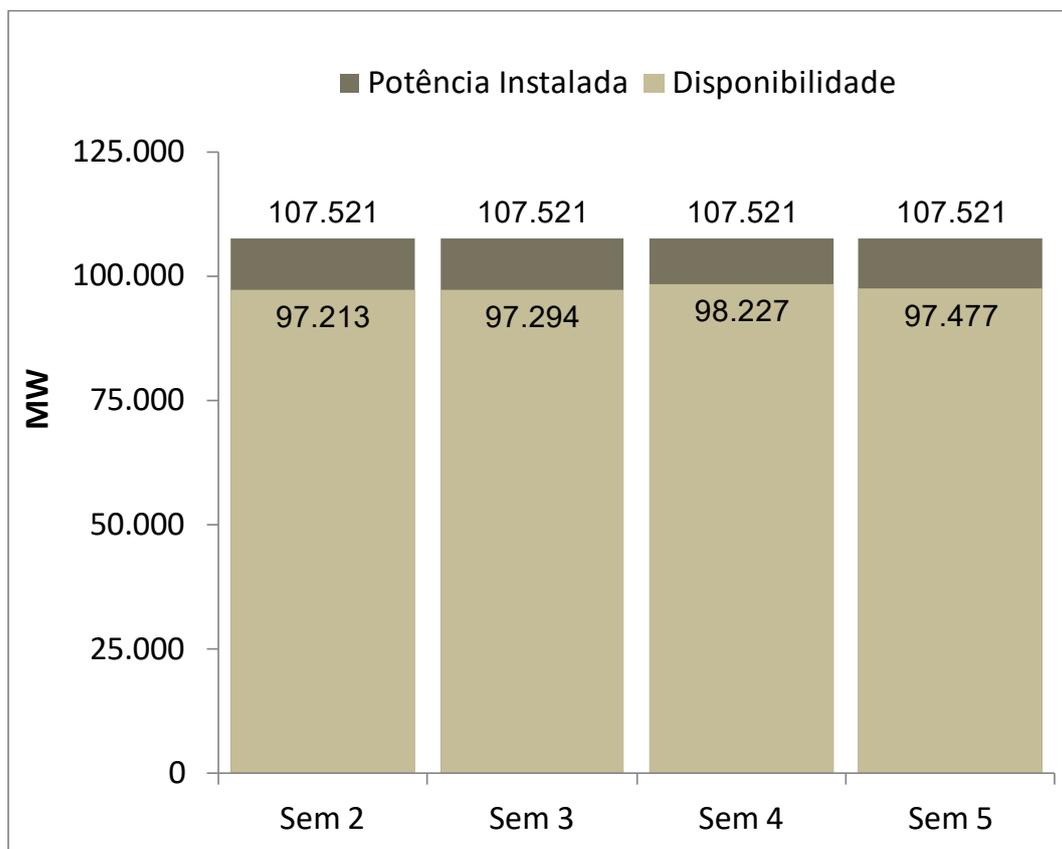
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Outubro de 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	out/24	Var. (%) out/24 -> out/23
SE/CO	46.941	45.929	46.566	46.345	46.232	46.356	3,7%
S	13.849	13.487	13.053	12.996	13.177	13.265	4,0%
NE	13.795	13.747	13.656	13.660	13.760	13.715	3,1%
N	8.449	8.542	8.509	8.383	8.463	8.471	9,6%
SIN	83.034	81.705	81.784	81.384	81.632	81.808	4,2%

3.4. Potência Hidráulica Total Disponível no SIN

O gráfico a seguir mostra a disponibilidade hidráulica total do SIN, para este mês, de acordo com o cronograma de manutenção informado pelos agentes para esta Revisão.

Figura 16 – Potência hidráulica disponível no SIN



3.5. Armazenamentos Iniciais por Subsistema

Tabela 6 – Armazenamentos iniciais, por subsistema, considerados para esta semana operativa

Armazenamento (%EAR _{máx}) - 0:00 h do dia 05/10/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 0 do PMO Out/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Out/2024
SE/CO	45,3	44,8
S	52,3	53,3
NE	49,2	48,6
N	72,1	72,0

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 0 do PMO de Outubro de 2024, para a 0:00 h do dia 05/10/2024. A segunda coluna apresenta os armazenamentos obtidos a partir dos níveis de partida informados pelos Agentes de Geração para seus aproveitamentos com reservatórios.

4. PRINCIPAIS RESULTADOS

4.1. Política de Operação Energética

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO:

- Utilização dos recursos das bacias dos rios Grande, Paranaíba e Paraná, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível;
- Minimização dos recursos do Tietê e Paranapanema para evitar impacto em restrições de operação;
- Minimização na utilização dos recursos das usinas do AC/RO.

Região Sul:

- Exploração da geração hidráulica condicionada à disponibilidade dos demais recursos disponíveis no SIN, bem como à variação da carga, e buscando a preservação dos recursos em reservatórios que já apresentam níveis reduzidos.

Região NE:

- Em atendimento à resolução 2081/2017 da ANA, Sobradinho está operando na faixa de atenção, limitando a máxima defluência média mensal da UHE Xingó em 1.000 m³/s. Dessa forma, serão praticadas modulações de geração para atendimento à carga, respeitando a média mensal limite;
- Perfil exportador de energia em todos os patamares de carga devido EOL/UFV.

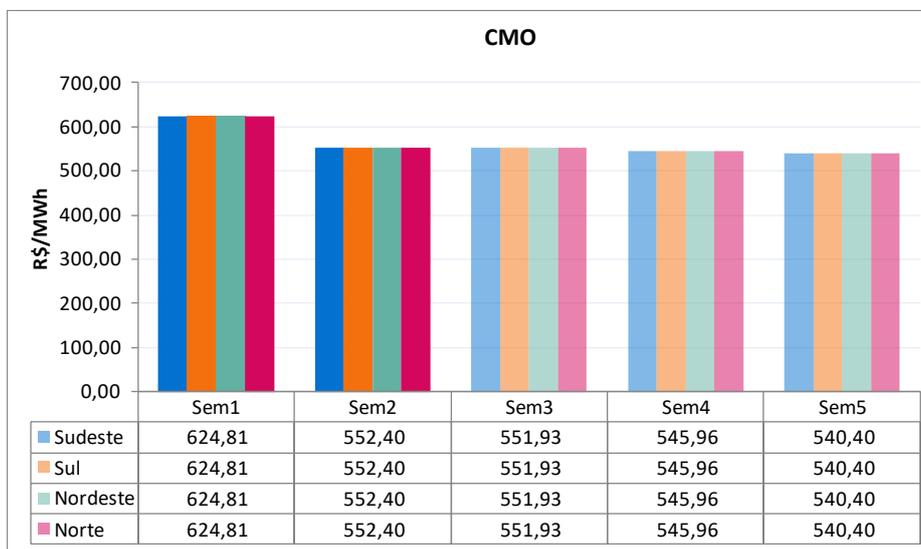
Região Norte:

- Utilização da geração da usina de Belo Monte para atendimento à ponta de carga, conforme disponibilidade energética;
- Exploração da geração das usinas da bacia do rio Tocantins para atendimento à ponta de carga;
- Operação minimizada nas demais usinas do Norte.

4.2. Custo Marginal de Operação – CMO

A figura a seguir apresenta os Custos Marginais de Operação, em valores médios semanais, para as semanas operativas deste mês.

Figura 17 – CMO em valores médios



A tabela a seguir apresenta o custo marginal de operação, por subsistema e patamar de carga, para a próxima semana operativa.

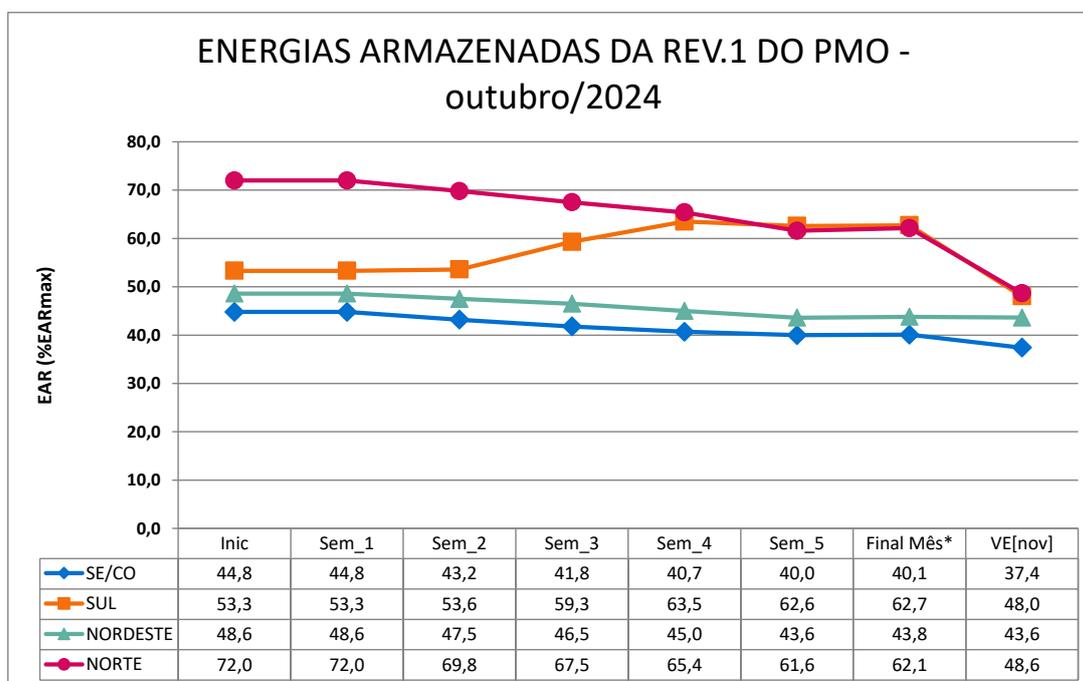
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	573,93	573,93	573,93	573,93
Média	561,03	561,03	561,03	561,03
Leve	536,45	536,45	536,45	536,45
Média Semanal	552,40	552,40	552,40	552,40

4.3. Energia Armazenada

O processo de otimização realizado pelo programa DECOMP indicou os armazenamentos mostrados na figura a seguir para as próximas semanas operativas do mês de outubro/2024.

Figura 18 – Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de outubro/2024.



Os armazenamentos da figura anterior estão expressos em percentual da Energia Armazenável Máxima de cada subsistema, que são mostradas na tabela a seguir.

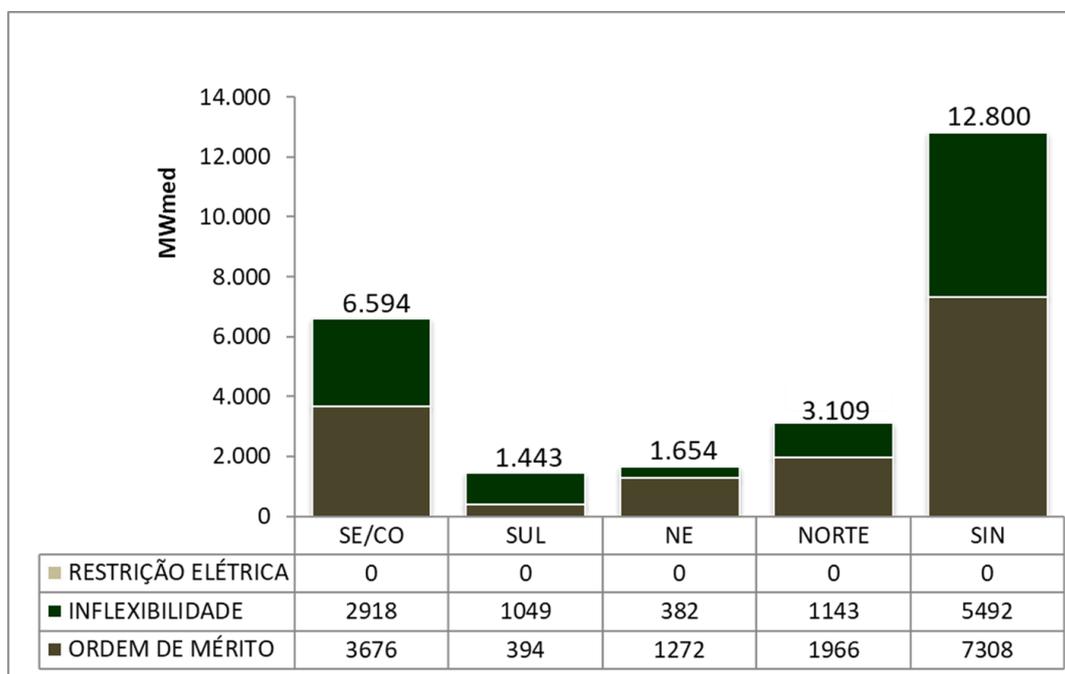
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Outubro/2024.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.733	15.755

5. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 19 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decomp para esta semana operativa.

Figura 19 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 07/12/2024 a 13/12/2024.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	141,70	397,26	397,26	397,26	Sim	Sim	Sim
LUIZORMELO	15	207,98	397,26	397,26	397,26	Sim	Sim	Sim
PSERGIPE I	224	375,65	396,75	396,35	396,35	Sim	Sim	Sim

Assim sendo, para as UTEs Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e P. Sergipe I, há indicação de despacho antecipado para a semana de 07/12/2024 a 13/12/2024.

6. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

6.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através da conversora de Melo (500 MW).

- Enel

Tabela 10 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 05/10 a 11/10 (MWmed)							Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	377,73	561,81	864,15	1.240,39	1.361,32	1.690,54	1.798,03	

- BTG Pactual

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 05/10 a 11/10 (MWmed)							Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	384,15	576,81	886,43	1.271,73	1.395,58	1.732,72	1842,70	

- Bolt Energy

Tabela 12 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 05/10 a 11/10 (MWmed)							Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	397,19	585,59	888,36	1.265,15	1.386,27	1.715,96	1.823,61	

6.2. República da Argentina

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o SIN através das conversoras de Garabi 1 (1.100 MW) e Garabi 2 (1.100 MW).

- Enel

Tabela 13 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 05/10 a 11/10 (MWmed)					Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	
Carga Pesada	600	600	400	400	200	2200
Carga Média	600	600	400	400	200	2200
Carga Leve	600	600	400	400	200	2200
CVU (R\$/MWh)	765,89	1.096,47	1.229,29	1.361,52	1.495,51	

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Normativa Nº 60/GM/MME, de 29 de dezembro de 2022 disponível em: <https://www.in.gov.br/en/web/dou/-/portaria-normativa-n-60/gm/mme-de-29-de-dezembro-de-2022-454963353>

7. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 1 de Outubro/2024, com informações da Energia Natural Afluente (ENA), da Energia Armazenada (EAR) e do Custo Marginal de Operação (CMO) nos subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN). São apresentados os valores semanais observados e previstos e o valor esperado dos cenários gerados para o mês de novembro/2024.

Figura 20 – Resumo de outubro/2024 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

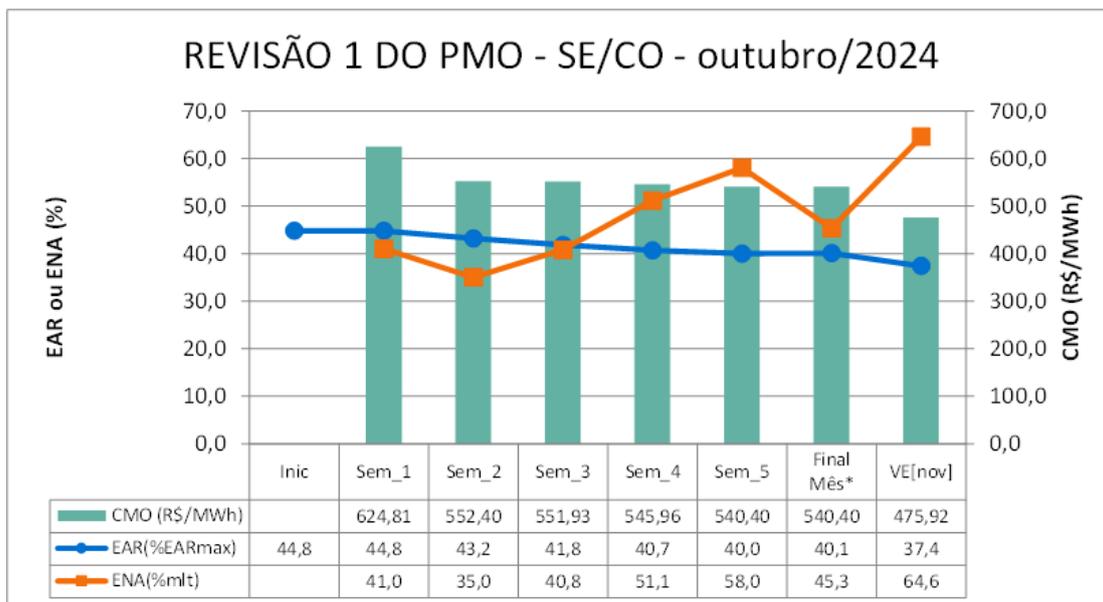


Figura 21 – Resumo de outubro/2024 para o Subsistema Sul

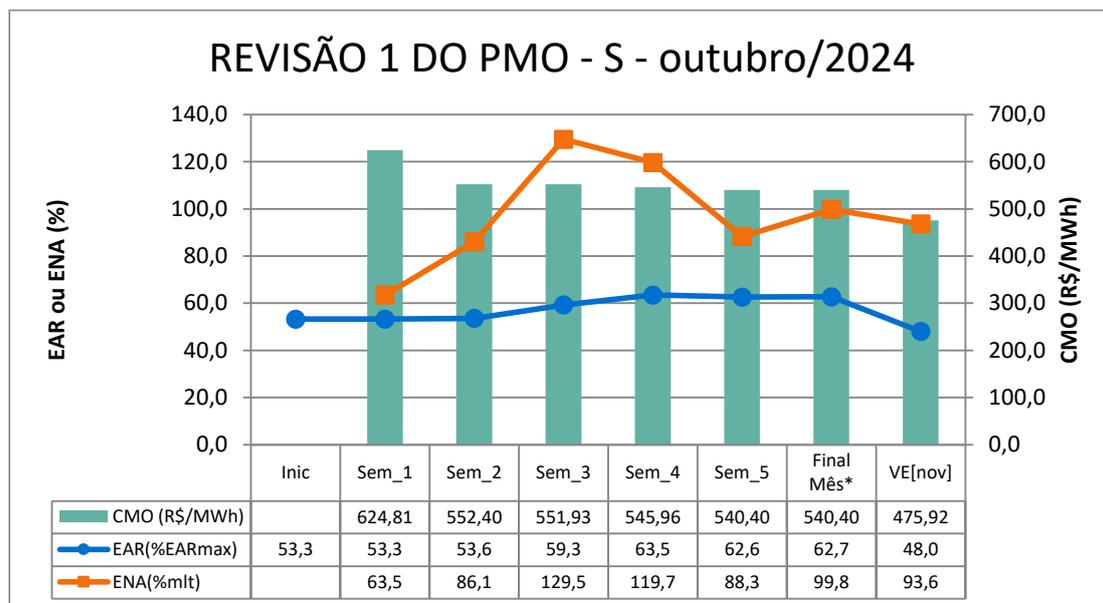


Figura 22 – Resumo de outubro/2024 para o Subsistema Nordeste

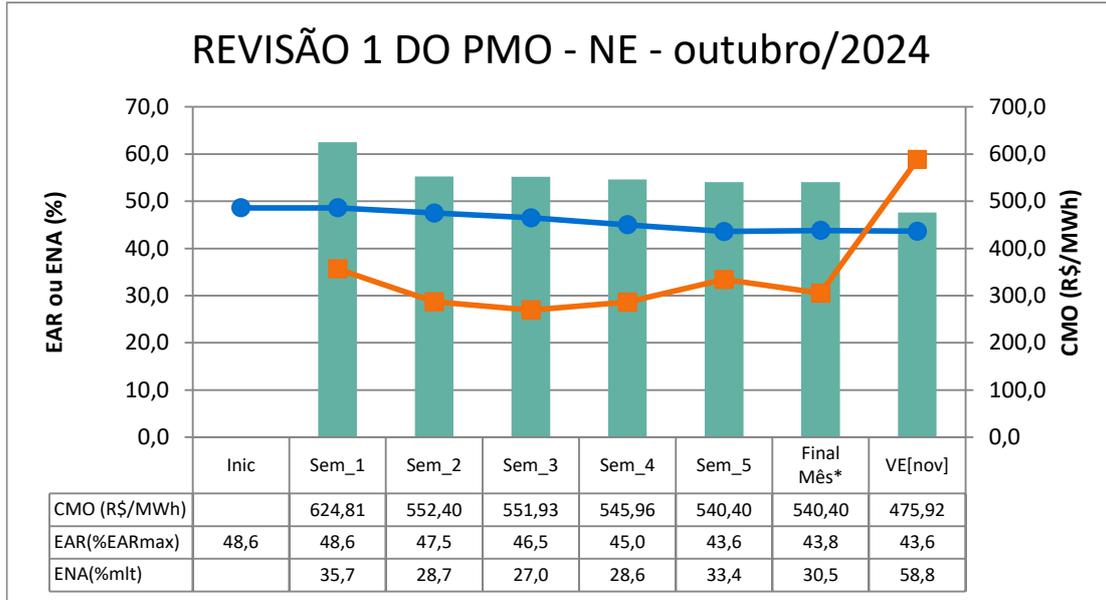
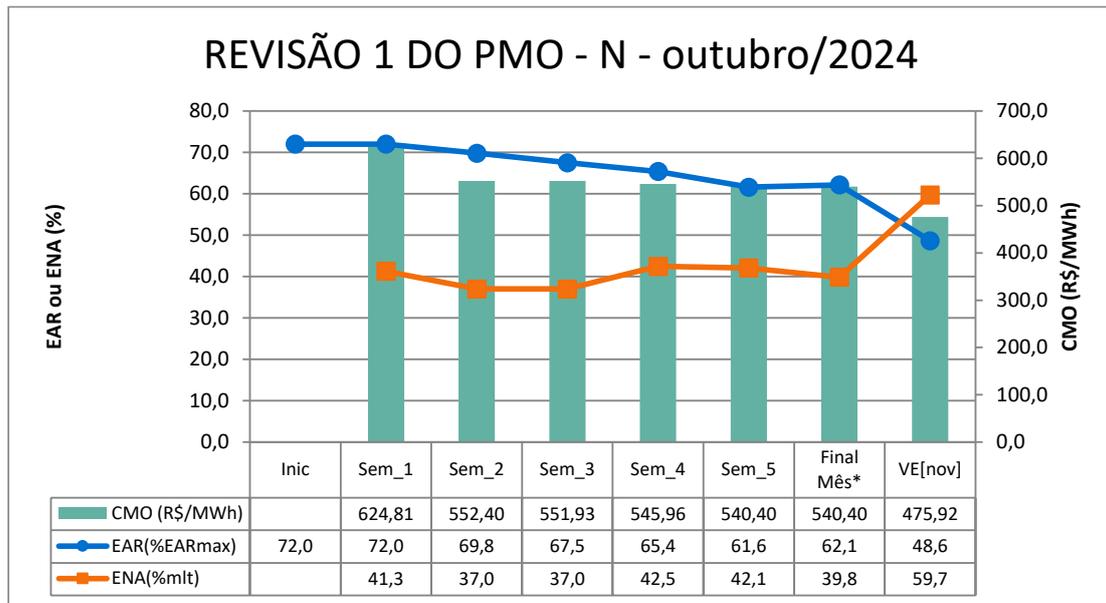


Figura 23 – Resumo de outubro/2024 para o Subsistema Norte



8. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta Revisão do PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

Tabela 14 – Previsão de ENA do caso de valor esperado das previsões de afluência

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	8.281	35	10.720	45
S	11.501	86	13.334	100
NE	915	29	974	31
N	868	36	950	40

Tabela 15 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 04/10	% EARmáx - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	44,8	40,1
S	53,3	62,7
NE	48,6	43,8
N	72,0	62,1

9. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de outubro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta Revisão do PMO de Outubro de 2024.

Tabela 16 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	05/10/2024 a 11/10/2024		out/24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.067	34	1.589	50
Madeira	815	38	937	44
Teles Pires	429	50	435	50
Itaipu	1.441	44	1.890	57
Paraná	3.998	34	5.092	44
Paranapanema	530	21	779	31
Sul	8.741	123	8.633	121
Iguaçu	2.760	44	4.700	75
Nordeste	915	29	974	31
Norte	660	39	761	45
Belo Monte	68	16	69	16
Manaus	154	58	137	51

Tabela 17 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	11-out	31-out
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	54,7	51,1
Madeira	18,1	10,5
Teles Pires	35,5	23,1
Itaipu	21,8	86,0
Paraná	39,5	36,0
Paranapanema	39,9	40,5
Sul	59,8	73,9
Iguaçu	47,5	51,9
Nordeste	47,5	43,8
Norte	72,9	65,0
Belo Monte	53,1	73,2
Manaus	11,7	8,3

10. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas abaixo, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para esta Revisão do PMO. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

Tabela 18 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste

REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	123,3	123,3	123,3				123,3	123,3	123,3				123,3	123,3	123,3
CUIABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA (177)	Gás	---															
W.ARJONA O (177)*	Diesel	---															
XAVANTES (54)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0	0,0	0,0	0,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0	0,0	0,0	0,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	113,31				400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	128,73				72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0
BAIXADA FL (530)	Gás	138,83				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	141,70															
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	18,0	18,0	18,0	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
M.AZUL (566)	Gás	168,47				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
LUIZORMELO (204)	GNL	207,98															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	247,40				0,0	0,0	0,0									
ATLANTICO (235)	Resíduos	249,65	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
UTE GNA I (1338)	Gás	263,26				1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0				1338,0	1338,0	1338,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0	0,0									
TERMORIO (989)	Gás	407,34	270,0	270,0	270,0	655,7	639,9	608,1	925,7	909,9	878,1				925,7	909,9	878,1
CUBATAO (216)	Gás	433,22	110,0	110,0	110,0	99,0	99,0	99,0	209,0	209,0	209,0				209,0	209,0	209,0
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34				0,0	0,0	0,0									
NORTEFLU 4 (127)	Gás	731,63															
IBIRITE (235)	Gás	899,72		68,5	141,0					68,5	141,0				0,0	68,5	141,0
T.MACAE (929)	Gás	931,56															
KARKEY 013 (259)	Gás	969,66	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	969,66															
T.LAGOAS (350)	Gás	1074,09		15,0	45,0					15,0	45,0				0,0	15,0	45,0
VIANA (175)	Óleo	1109,04															
PORSUD II (78)	Gás	1126,98															
PORSUD I (116)	Gás	1129,14															
J.FORA (87)	Gás	1301,41															
SEROPEDICA (360)	Gás	1317,74															
PAULINIA (16)	Gás	1387,45	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1420,68															
POVOACAO I (75)	Gás	1420,68															
VIANA I (37)	Gás	1420,68															
NPIRATINGA (572)	Gás	1569,28															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1731,15															
TOTAL SE/CO (13147)			2805,7	2889,2	2991,7	3703,2	3687,4	3655,6	6508,9	6576,6	6647,3	0,0	0,0	0,0	6508,9	6576,6	6647,3

Tabela 19 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Sul

REGIÃO SUL																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
ARAUCARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	96,61	285,0	285,0	285,0	60,0	60,0	60,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38				4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	112,25	300,0	300,0	300,0	50,0	50,0	50,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0
J.LACER. C (330)	Carvão	325,27	300,0	300,0	300,0	30,0	30,0	30,0	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64				0,0	0,0	0,0									
J.LACER. B (220)	Carvão	378,90	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75	50,0	50,0	50,0	60,0	60,0	60,0	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14				80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
B.BONITA I (10)	Gás	742,99	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
CANOAS (249)	Gás	1340,24															
TOTAL SUL (2846)			1048,7	1048,7	1048,7	394,0	394,0	394,0	1442,7	1442,7	1442,7	0,0	0,0	0,0	1442,7	1442,7	1442,7

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes 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, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Tabela 20 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Nordeste

REGIÃO NORDESTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
PETROLINA (136)	Óleo	---																
POTIGUAR (53)	Diesel	---																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---																
TERMOCEARA (223)	Gás	---																
ERB CANDEI (17)	Biomassa	108,45	3,5	3,5	3,5	5,0	5,0	5,0	8,5	8,5	8,5							
PROSP_I (28)	Gás	204,55				18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0							
PROSP_III (56)	Gás	208,41	1,5	1,5	1,5	54,5	54,5	54,5	56,0	56,0	56,0							
PROSP_II (37)	Gás	358,08				0,0	0,0	0,0										
PSERGIPE I (1593)	GNL	375,65	450,0	410,0	320,0				450,0	410,0	320,0							
P.PECEM1 (720)	Carvão	385,07				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0							
P.PECEM2 (365)	Carvão	389,32				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0							
VALE ACU (368)	Gás	450,86				110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0							
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	955,12																
TERMOPE (550)	Gás	990,04																
T.BAHIA (186)	Gás	1035,75																
MARACANAU (168)	Óleo	1078,07																
TERMOCAPO (50)	Óleo	1095,46																
TERMONE (171)	Óleo	1100,00																
TERMOPB (171)	Óleo	1100,00																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1109,06																
SUAPE II (381)	Óleo	1132,33																
GLOBAL I (149)	Óleo	1256,72																
GLOBAL II (149)	Óleo	1256,72																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2602,62																
PECEM 2 (144)	Óleo	2629,87																
TOTAL NE (6007)			455,0	415,0	325,0	1272,5	1272,5	1272,5	1272,5	1687,5	1597,5	0,0	0,0	0,0	1272,5	1687,5	1597,5	

Tabela 21 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Norte

REGIÃO NORTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
C. ROCHA (85)	Gás	0,00	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0	
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
MANAUARA (73)	Gás	0,00	54,0	57,0	63,2				54,0	57,0	63,2				54,0	57,0	63,2	
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0	
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
APARECIDA (166)	Gás	79,08	75,0	75,0	75,0	8,2	8,2	8,2	83,2	83,2	83,2				83,2	83,2	83,2	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	79,08	264,0	264,0	264,0	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8	
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	490,0	490,0	490,0	7,2	14,4	23,0	497,2	504,4	513,0				497,2	504,4	513,0	
MARANHAO V (338)	Gás	133,06				328,1	331,3	335,0	328,1	331,3	335,0				328,1	331,3	335,0	
MARANHAOIV (338)	Gás	133,06				328,1	331,3	335,0	328,1	331,3	335,0				328,1	331,3	335,0	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	223,02				353,8	357,6	362,2	353,8	357,6	362,2				353,8	357,6	362,2	
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88				172,0	174,1	176,5	172,0	174,1	176,5				172,0	174,1	176,5	
P. ITAQUI (360)	Carvão	381,42				360,1	360,1	360,1	360,1	360,1	360,1				360,1	360,1	360,1	
PARNAIBA_IV (56)	Gás	532,78				56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3				56,3	56,3	56,3	
GERAMAR1 (166)	Óleo	1109,01																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1109,01																
TOTAL NORTE (4045)			1138,0	1141,0	1147,2	1940,6	1960,1	1983,1	3078,6	3101,1	3130,3	0,0	0,0	0,0	3078,6	3101,1	3130,3	