

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 10/08 a 16/08/2024 ocorreu precipitação nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Paraíba do Sul e em pontos isolados do Grande.

Na semana de 17/08 a 23/08/2024 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai e em pontos isolados do Iguaçu e da incremental a UHE Itaipu.

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\$ 111,09/MWh para R\$ 98,26/MWh
- Sul: de R\$ 111,09/MWh para R\$ 98,26/MWh
- Nordeste: de R\$ 111,09/MWh para R\$ 98,26/MWh
- Norte: de R\$ 111,09/MWh para R\$ 98,26/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

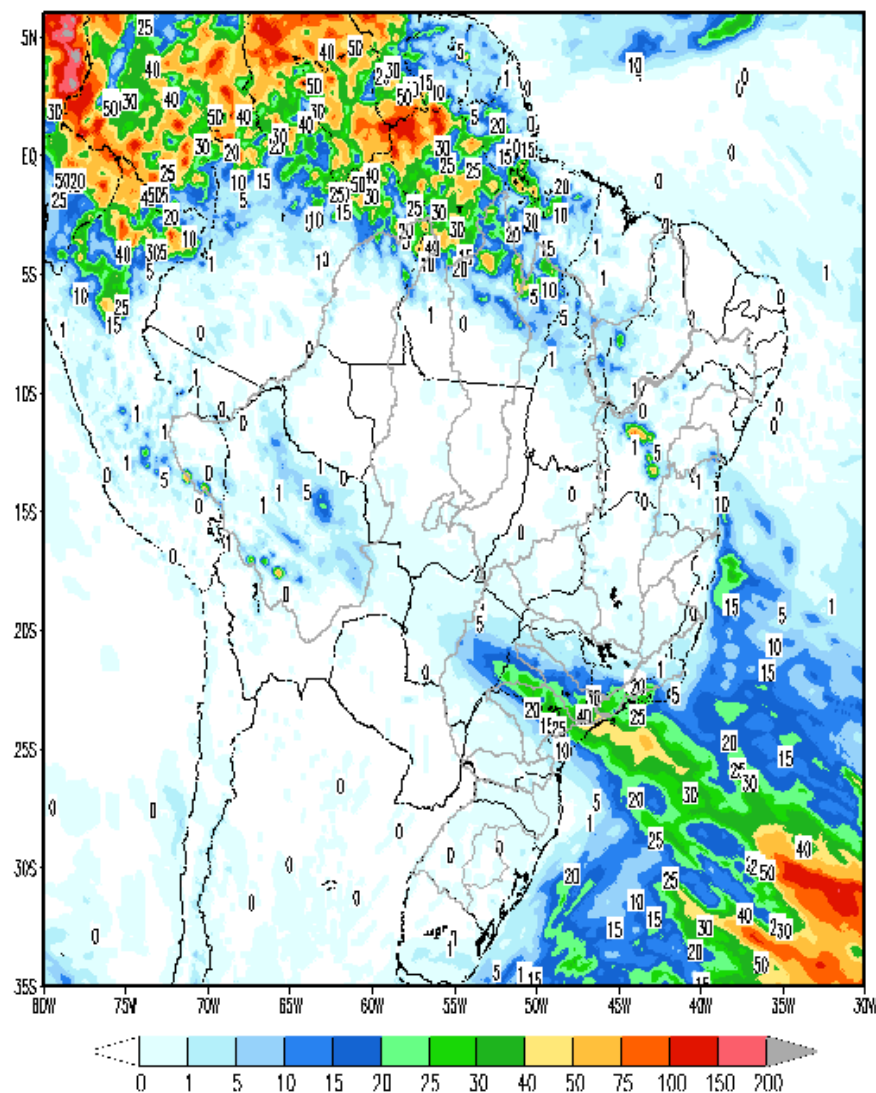
Nos dias 29 e 30 de agosto será realizada a reunião de elaboração do PMO de Setembro de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

O avanço de uma frente fria no início da semana pela Região Sudeste ocasionou precipitação nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Paraíba do Sul e em pontos isolados do Grande (Figura 1). Após a passagem do sistema frontal, a atuação da massa de ar frio e seco ocasionou predomínio de céu claro nas Regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste.

Figura 1 - Precipitação observada por satélite (mm) no período de 10 a 14/08/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 03/08/2024 a 09/08/2024 e os estimados para fechamento da semana de 10/08/2024 a 16/08/2024.

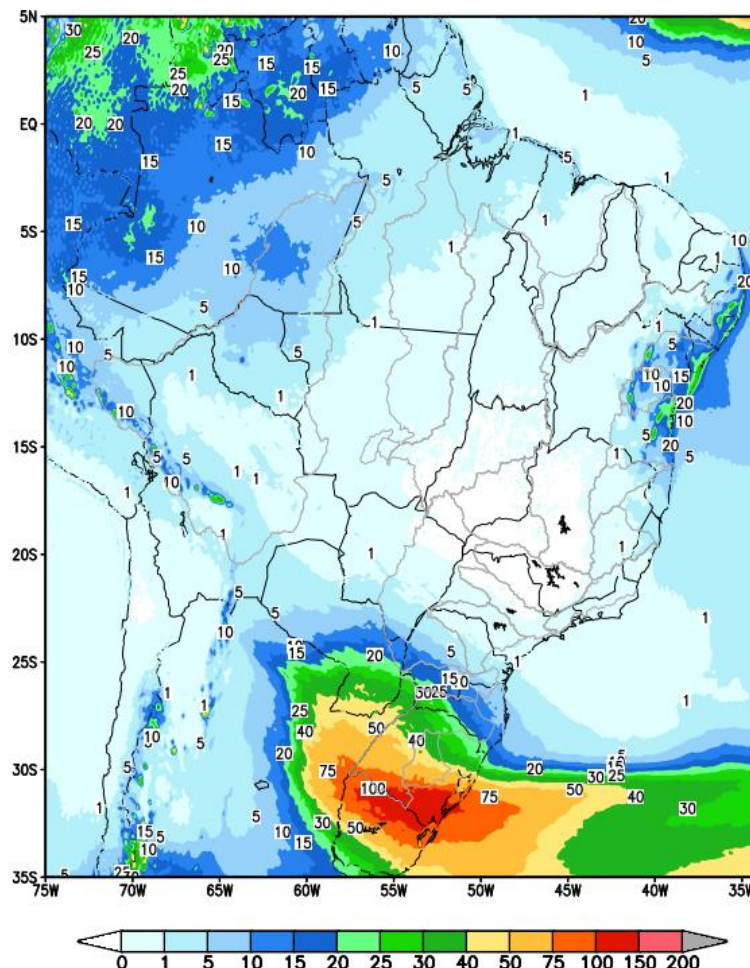
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Agosto/2024

Revisão 3 do PMO de Agosto/2024 - ENAs				
Subsistema	03/08 a 09/08/2024		10/08 a 16/08/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	12.315	60	12.272	60
S	8.102	81	5.930	59
NE	1.478	45	1.401	43
N	1.768	56	1.672	53

3.1.2. Previsões - Próxima semana

A passagem de uma frente fria pela Região Sul no final da próxima semana ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai e em pontos isolados do Iguaçu e da incremental a UHE Itaipu (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 17 a 23/08/2024



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa recessão nas afluições de todos os subsistemas. A previsão mensal para agosto indica a ocorrência de afluições abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Agosto/2024

Revisão 3 do PMO de agosto/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	17/08 a 23/08/2024		Mês de agosto	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	11.061	54	11.567	56
S	4.905	49	7.262	73
NE	1.370	42	1.396	43
N	1.463	46	1.572	49

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 2 e 3 do PMO de Agosto/2024

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Agosto/2024

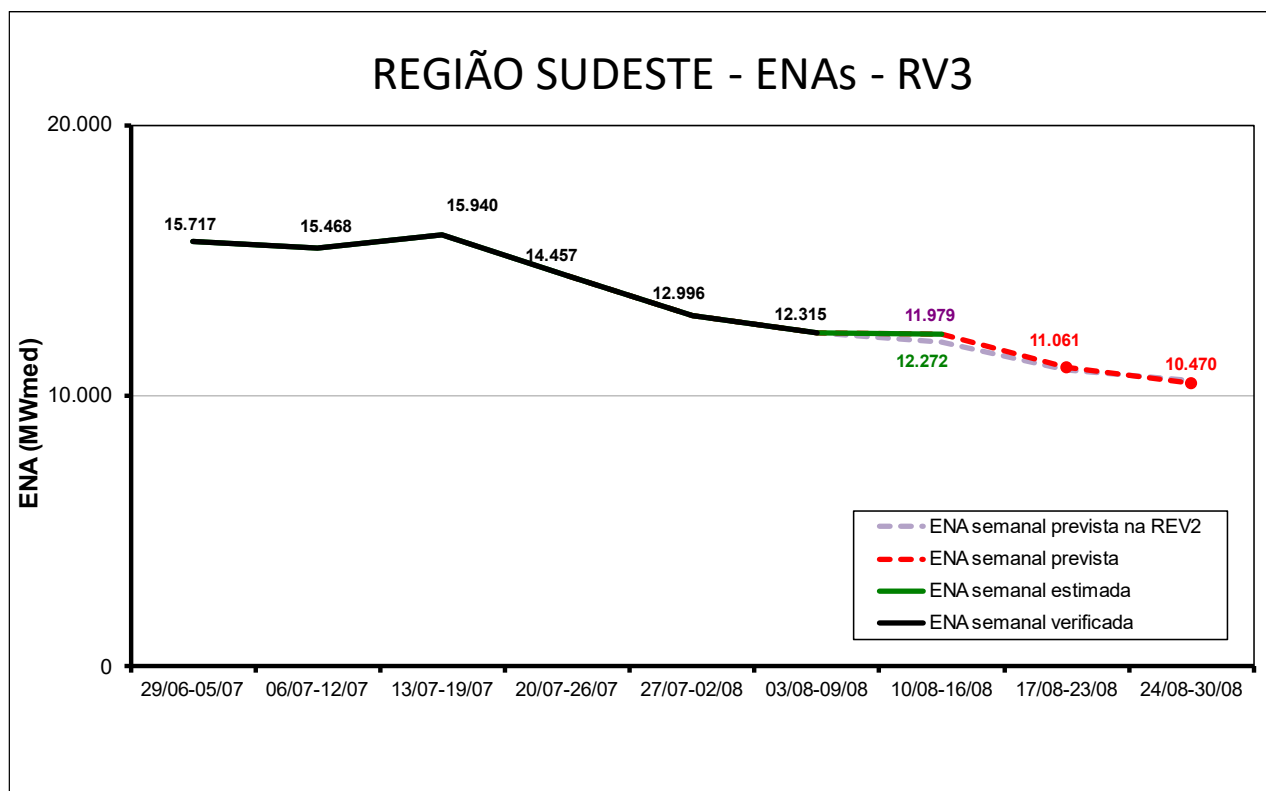


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Agosto/2024

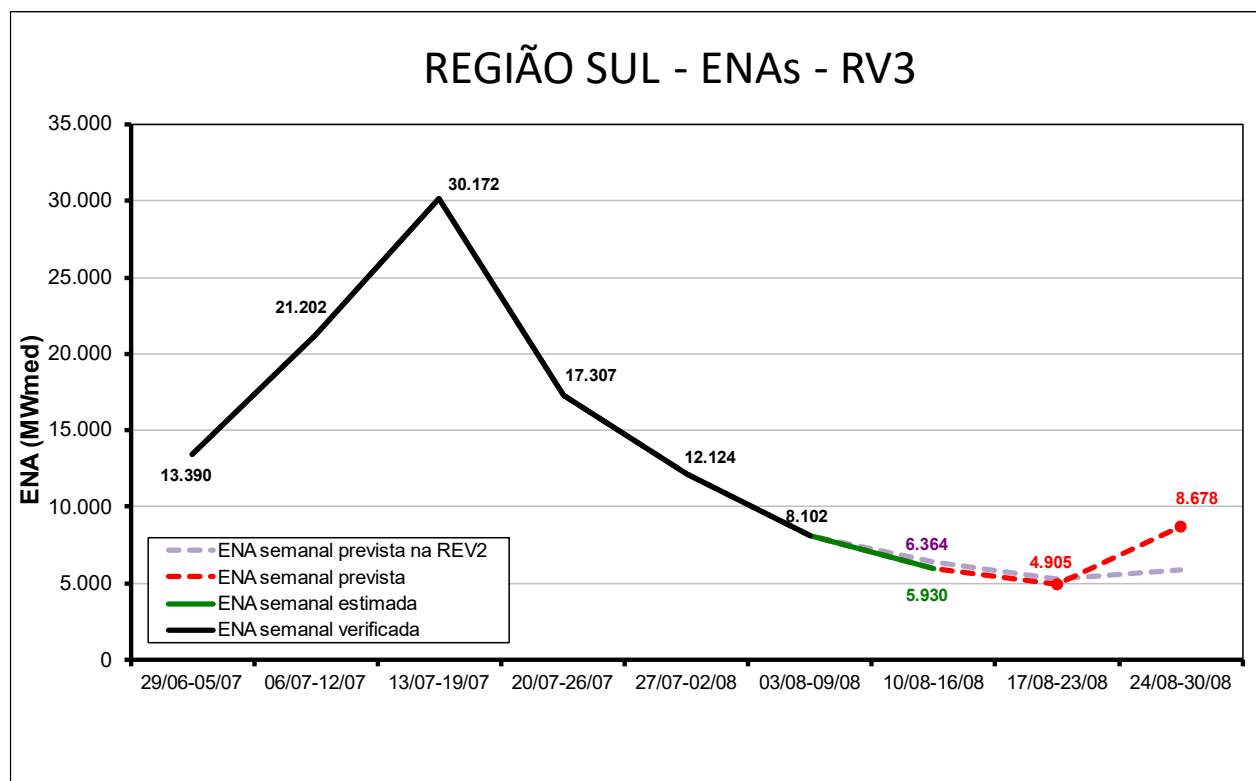


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Agosto/2024

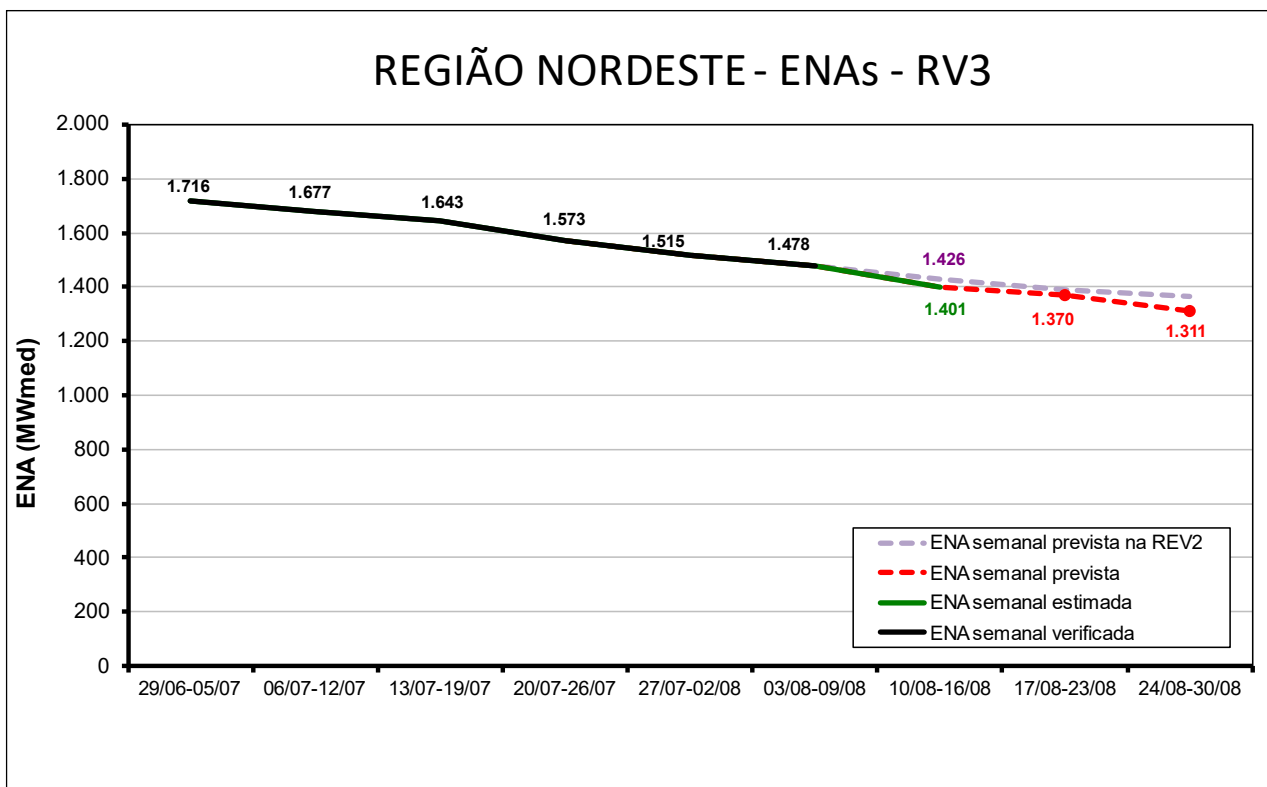
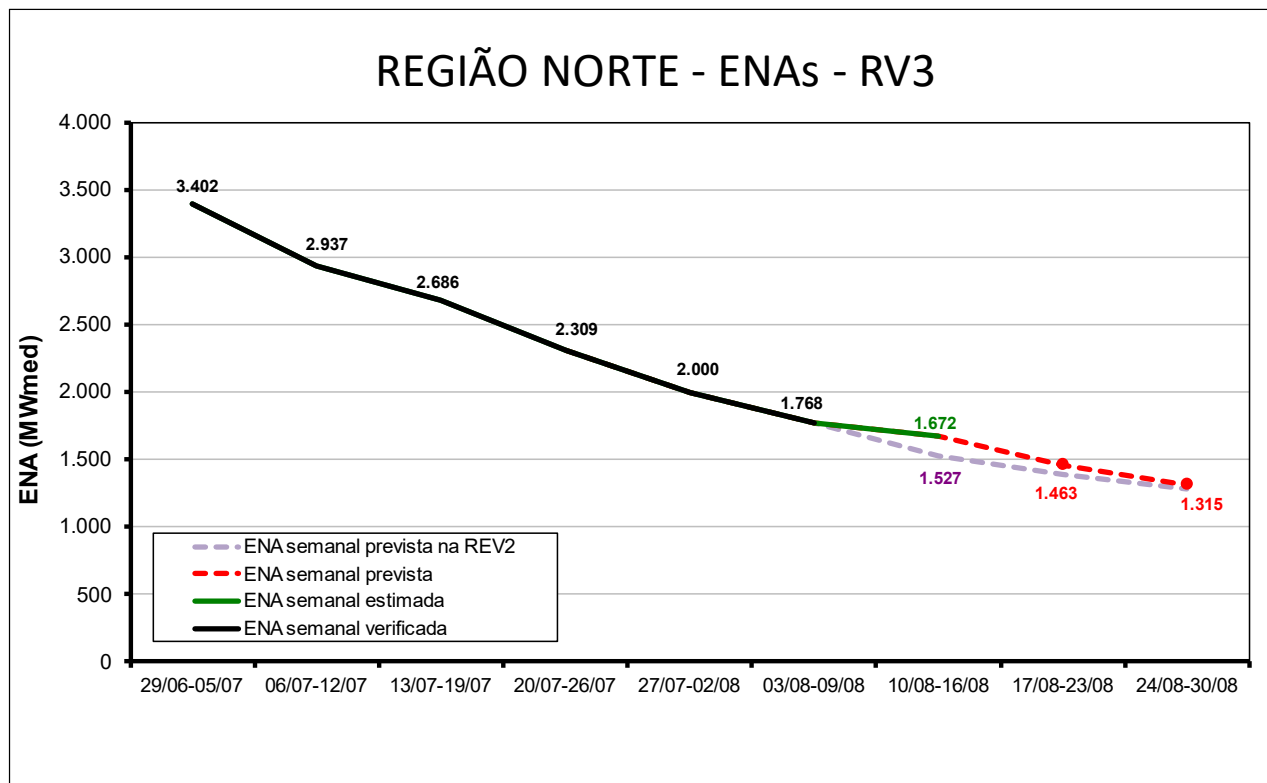


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 2 e 3 do PMO de Agosto/2024



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 3 do PMO de Agosto/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 3 de Agosto/2024, para acoplamento com a FCF do mês de setembro/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 as revisões anteriores do PMO de Agosto/2024.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 3 de Agosto/2024

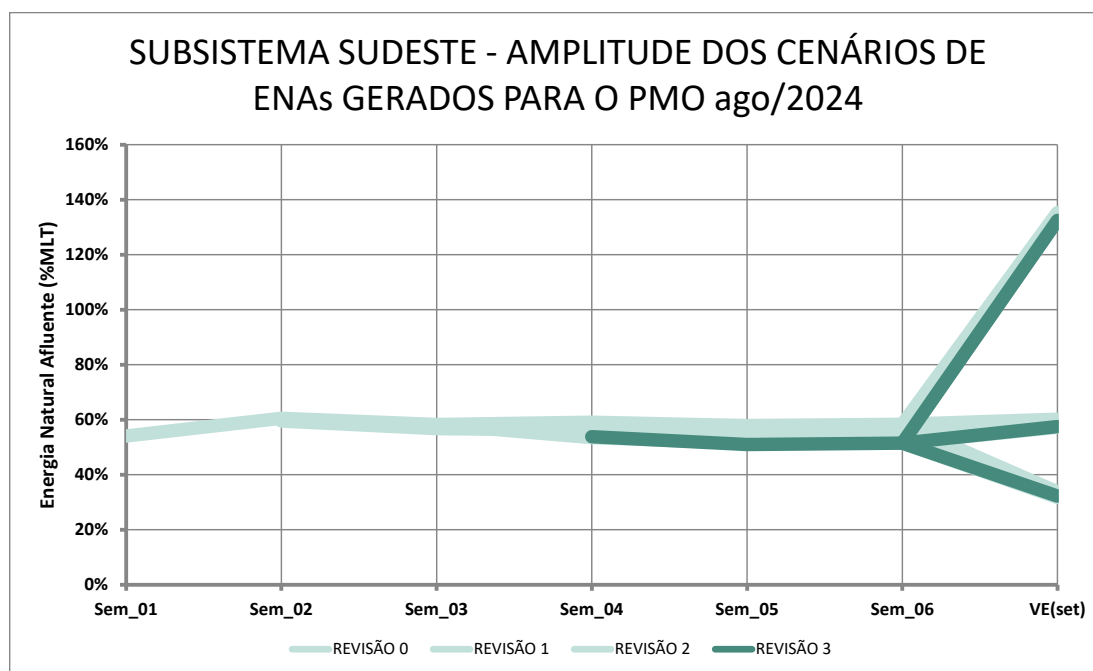


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Agosto/2024

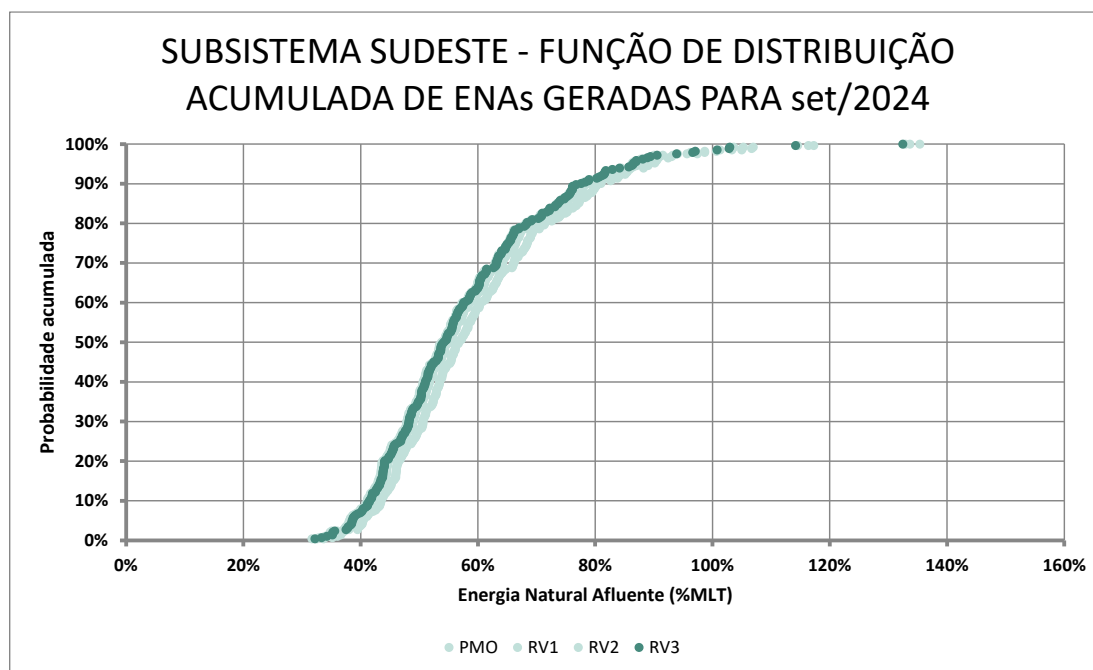


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Agosto/2024

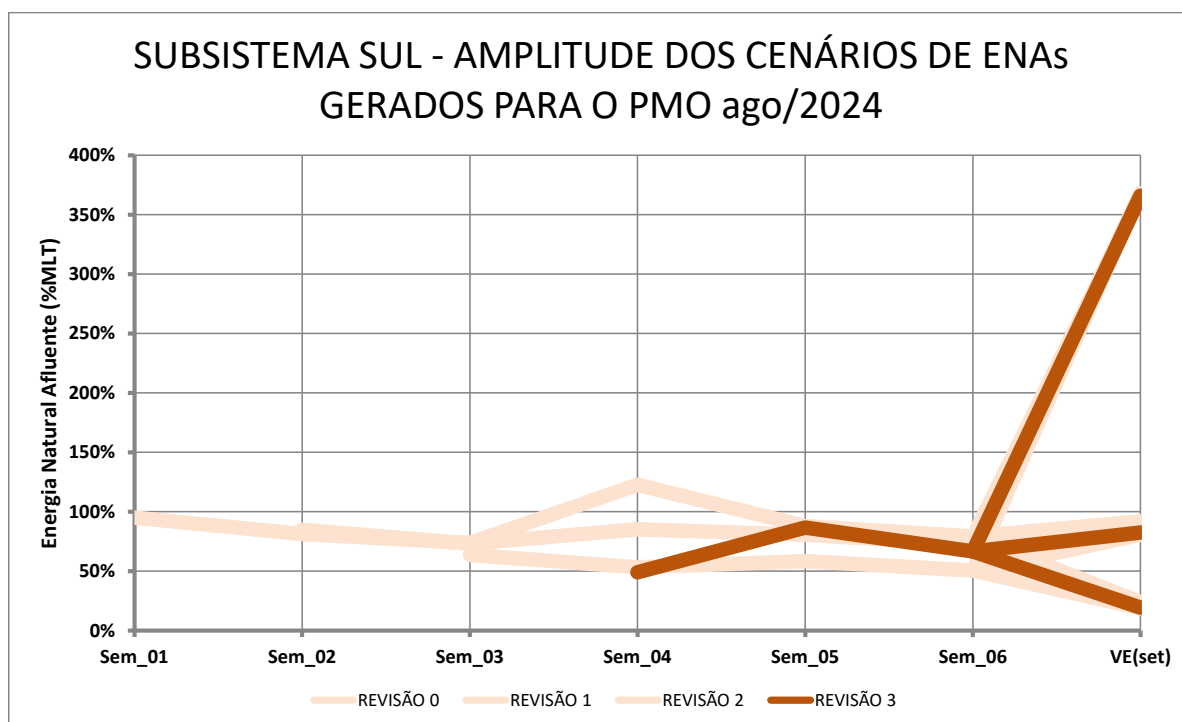


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Agosto/2024

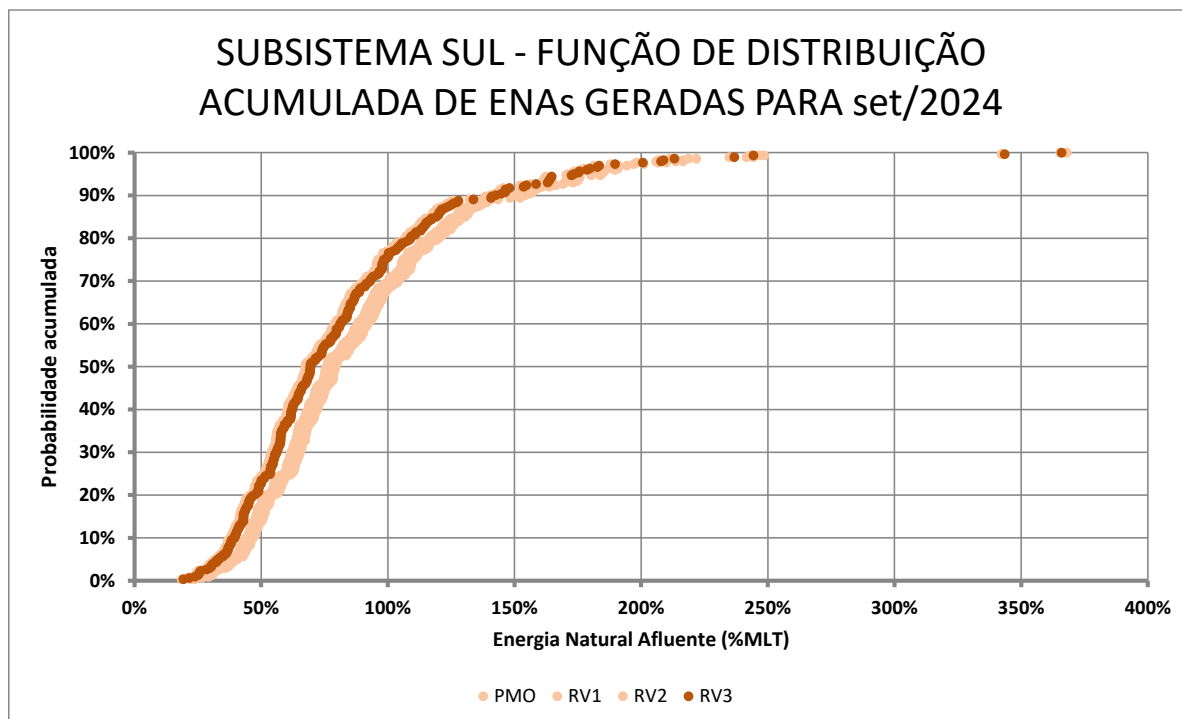


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Agosto/2024

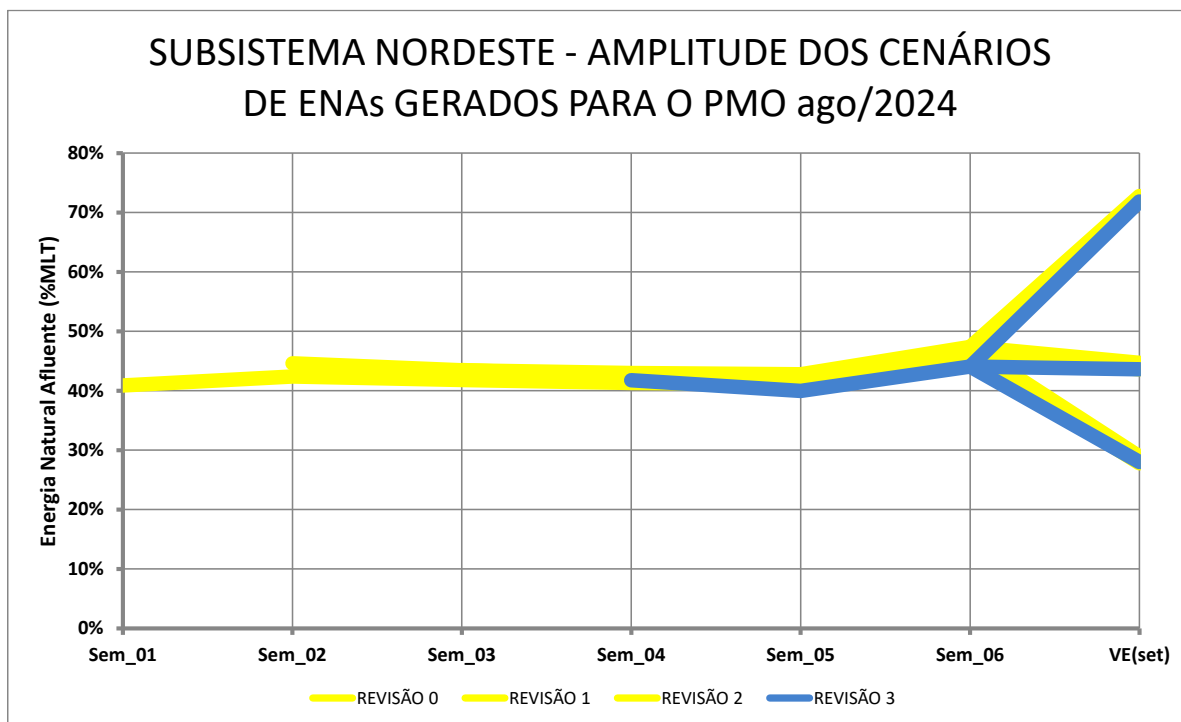


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 3 de Agosto/2024

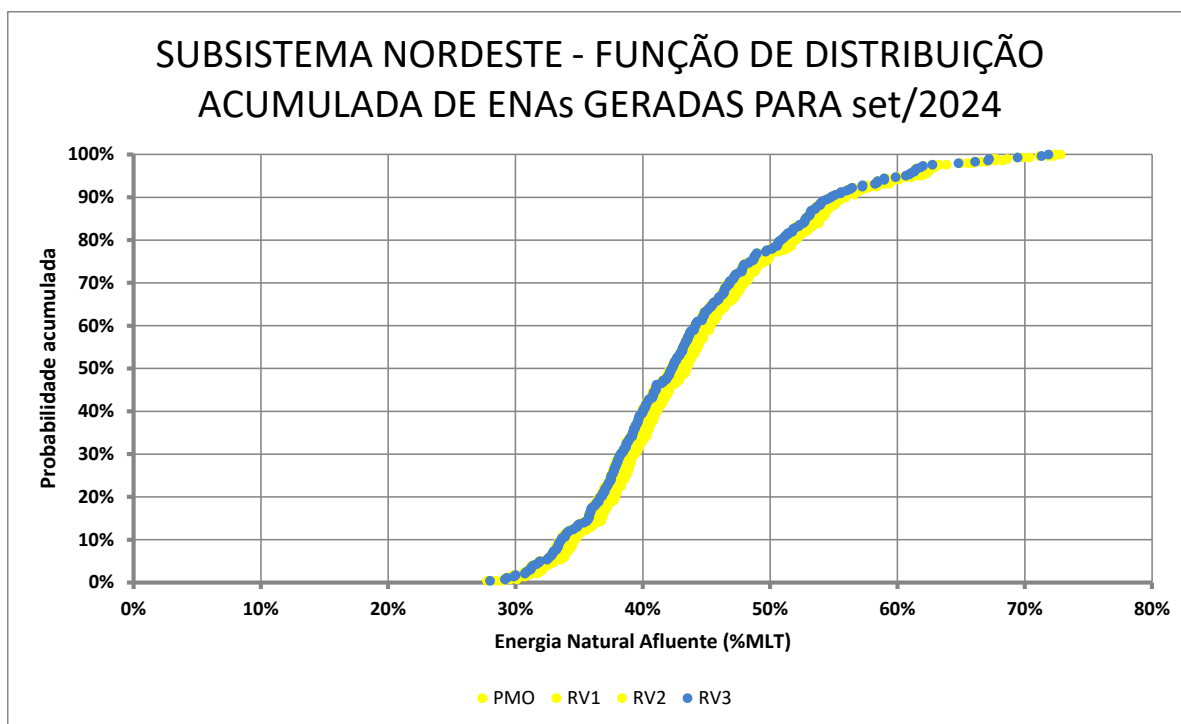


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Agosto/2024

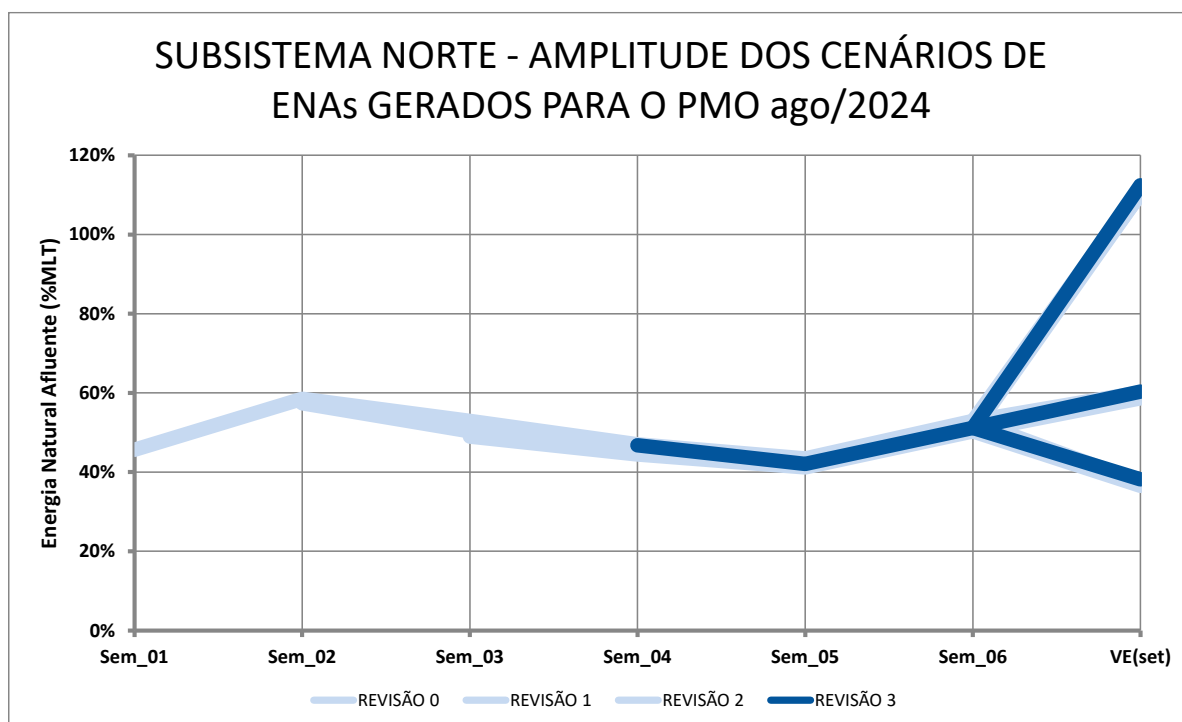
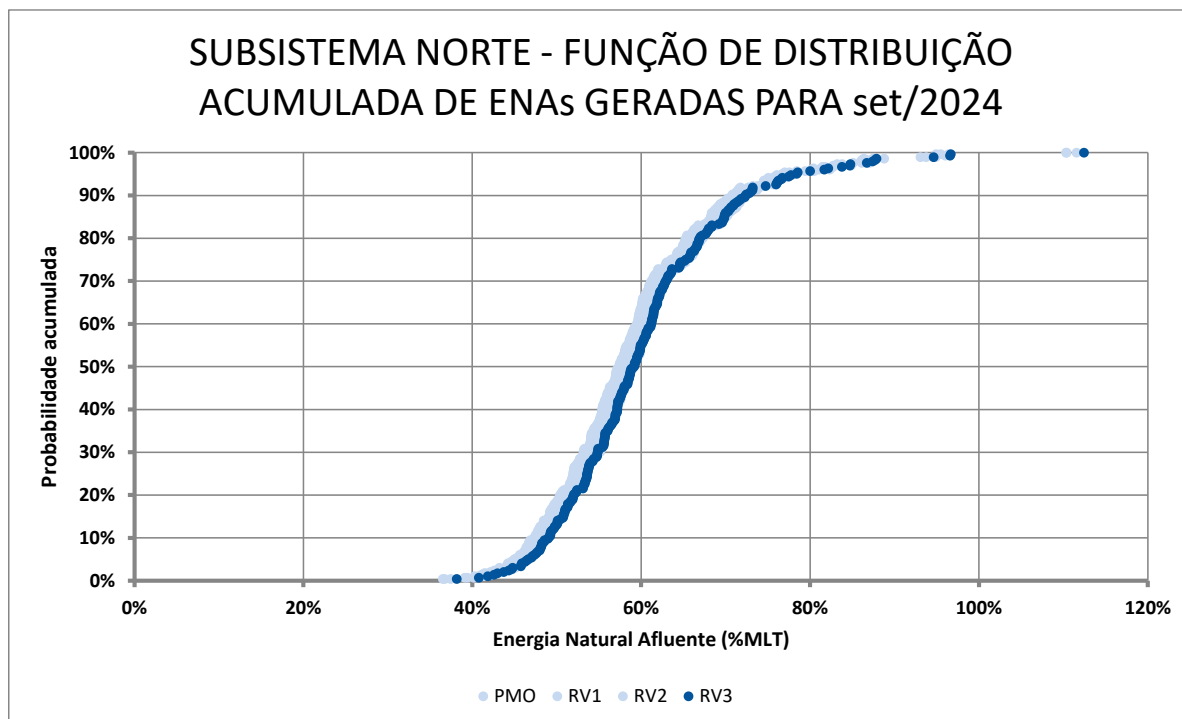


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Agosto/2024



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

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de agosto/2024 e setembro/2024

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	agosto	setembro
SE/CO	20.521	19.627
S	10.004	11.628
NE	3.279	2.933
N	3.184	2.267

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

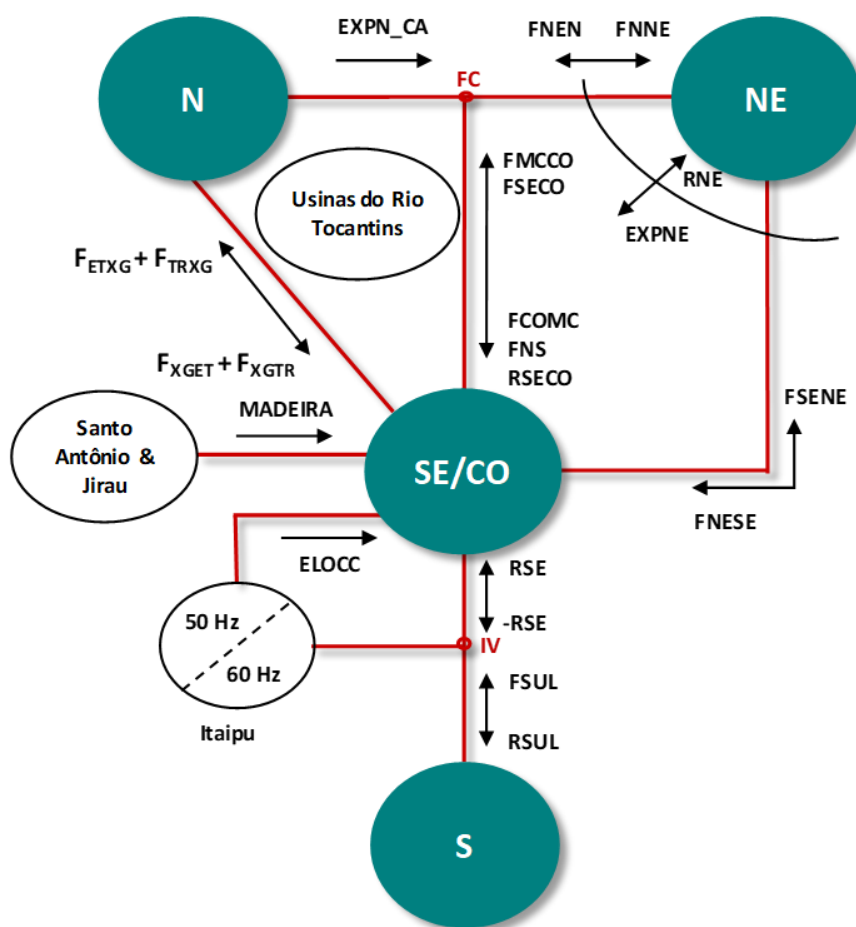


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	17/08 a 23/08/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	4.900	5.100
	Média	4.900 (A)	5.100
	Leve	4.700	4.900
FNNE	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800	4.800
	Leve	4.800	4.800
EXPORT. NE	Pesada	11.600	11.600
	Média	11.600	11.600
	Leve	11.600	11.600
FMCCO	Pesada	5.000	5.000
	Média	4.397 (B)	5.000
	Leve	4.813	5.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	10.900	11.100
	Média	10.900 (A)	11.100
	Leve	10.900	11.100
RSE	Pesada	9.400	9.800
	Média	9.455 (C)	9.800
	Leve	10.650	10.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	17/08 a 23/08/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	9.320	9.600
	Média	7.559 (C)	7.800
	Leve	7.795	7.900
ELO CC 50 Hz	Pesada	5.481	5.481
	Média	5.481	5.481
	Leve	5.481	5.481
ITAIPU 60 Hz	Pesada	6.590	7.500
	Média	6.486 (D)	7.500
	Leve	7.054	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	2.500	2.500
	Leve	2.500	2.500
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	8.300
	Leve	8.300	8.300
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800	4.800
	Leve	4.800	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.348	7.348
	Média	7.343	7.343
	Leve	7.331	7.331

- (A) SGI 27.213-24
(B) SGI 44.149-24
(C) SGI 45.280-24
(D) SGI 45.830-24

3.3. Previsão de carga

Em julho, o Indicador de Confiança do Empresário avançou 1,3 pontos, atingindo 97,6 pontos, com o avanço disseminado entre os diversos segmentos econômicos, no índice de situação atual e no de expectativas. Segundo a FGV, esse avanço disseminado em diferentes setores indica aceleração da atividade econômica no início do terceiro trimestre de 2024, com destaque para a indústria de transformação e o setor de construção. O Índice de Commodities (BCB) registrou um aumento de 1,25%, sendo a maior alta observada na Agricultura (1,61%) e nos Metais (0,83%). No trimestre, o índice acumula alta de 5,92% e 18,64% em 12 meses. Em relação à inflação, o IGP-M variou 0,61% em julho, representando uma leve desaceleração em comparação a junho (0,81%). No ano, o índice acumula alta de 1,71% e de 3,82% em 12 meses. Em contrapartida, o IPCA apresentou aceleração com relação a junho, com alta de 0,38% m/m e de 2,87% no acumulado do ano. Em 12 meses, o índice acumula alta de 4,50% estando acima dos 4,23% observados em junho.

Nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, a semana em curso apresentou temperaturas mais amenas em relação à semana anterior em grande parte das regiões, em especial no Rio de Janeiro e São Paulo, impactando na dinâmica da carga. Para a próxima semana, a expectativa é de elevação gradual das temperaturas e de redução no acumulado de precipitação em relação ao período atual.

Para os subsistemas Nordeste e Norte, não são esperadas mudanças significativas para a próxima semana, com previsão de temperaturas estáveis e manutenção do cenário de precipitação em grande parte das regiões, típicos para esta época do ano. O destaque será em Manaus, onde há a expectativa de ocorrência de temperaturas superiores em relação a semana atual.

Assim, os novos valores de carga previstos para o mês de agosto/2024, indicam taxas de crescimento de 1,2% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 5,5% no subsistema Sul, 8,5% no subsistema Nordeste e 6,8% no subsistema Norte.

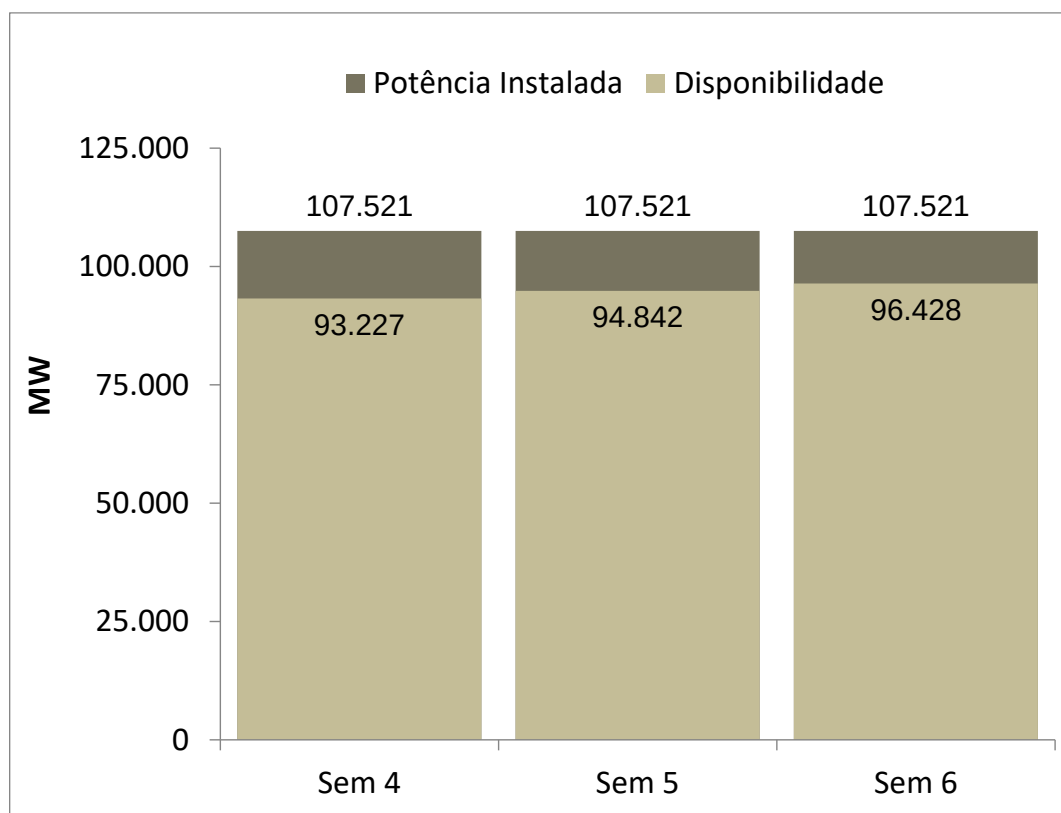
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Agosto de 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	ago/24	Var. (%) ago/24 -> ago/23
SE/CO	41.643	42.830	40.179	42.496	42.204	42.378	41.923	1,2%
Sul	12.814	13.057	12.831	12.989	12.991	12.912	12.955	5,5%
Nordeste	12.790	12.630	12.894	12.830	12.999	12.928	12.838	8,5%
Norte	7.928	8.003	7.932	8.065	8.104	8.071	8.021	6,8%
SIN	75.175	76.520	73.836	76.380	76.298	76.289	75.737	3,7%

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 17/08/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Ago/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Ago/2024
SE/CO	58,8	59,2
S	84,8	79,7
NE	59,8	59,3
N	81,5	81,0

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Agosto de 2024, para a 0:00 h do dia 17/08/2024. 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;
- Restrição das defluências das usinas do Rio Tocantins em função do período de praias na região;
- 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 nas bacias do Jacuí, Uruguai e Iguaçu de acordo com a possibilidade de alocação em todos os períodos de carga.

Região NE:

- Minimização na média diária do recurso da bacia do São Francisco e modulando para atendimento à ponta de carga;
- Perfil exportador de energia em todos os patamares de carga devido EOL/UFV.

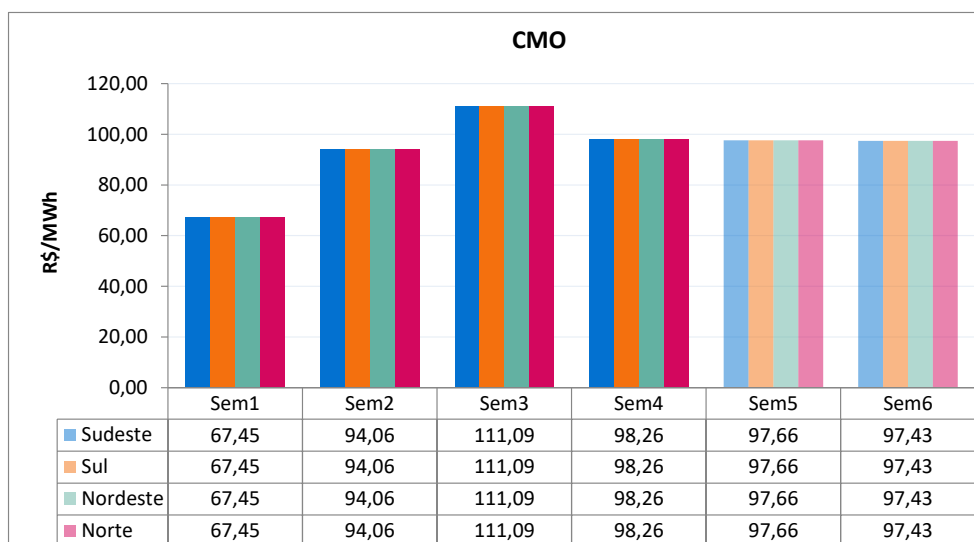
Região Norte:

- Utilização da geração da usina de Belo Monte para atendimento à ponta de carga, conforme disponibilidade energética.
- Operação minimizada nas usinas do Norte conforme comando do CMSE.

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.

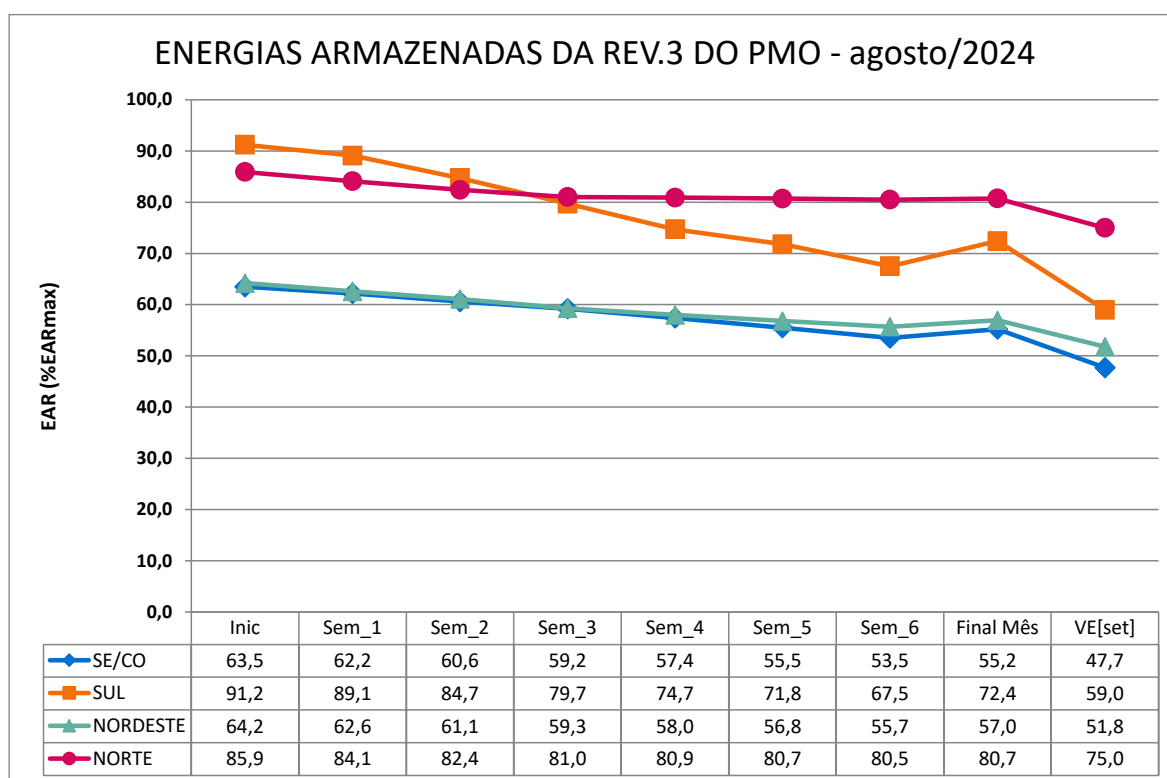
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	101,61	101,61	101,61	101,61
Média	98,45	98,45	98,45	98,45
Leve	96,86	96,86	96,86	96,86
Média Semanal	98,26	98,26	98,26	98,26

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 agosto/2024.

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



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

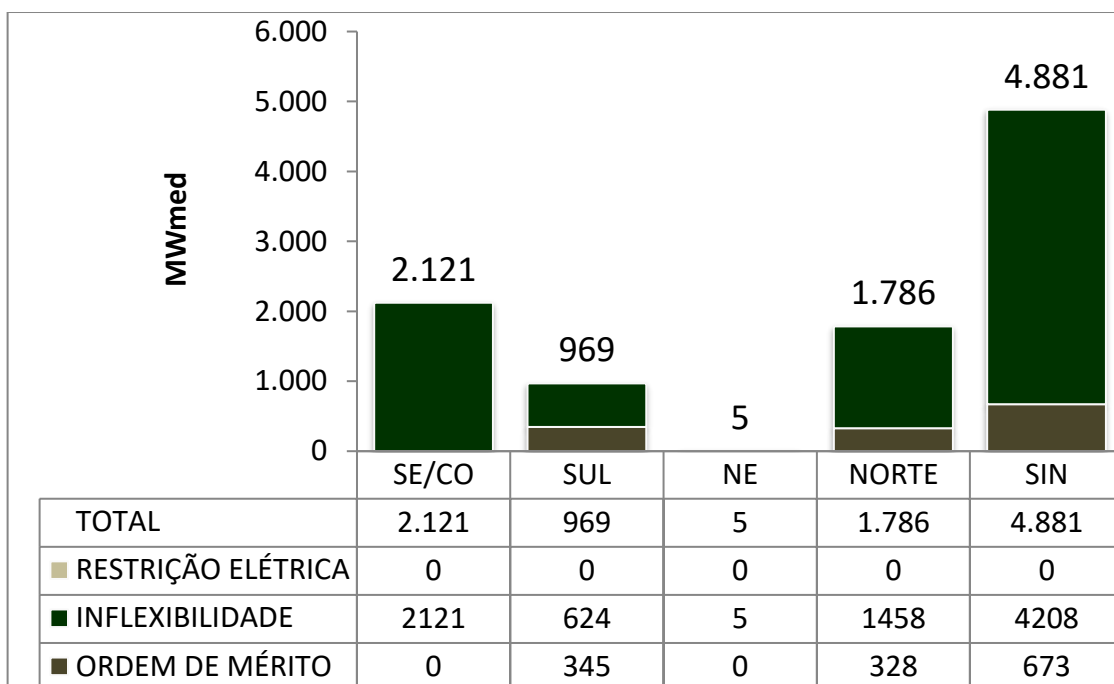
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Agosto/2024

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	agosto	setembro
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.689	15.711

5. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 19 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom 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 19/10/2024 a 25/10/2024.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)		
Nome	Cod	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	139,95	90,79 (2)	90,79 (2)	90,75 (2)
LUIZORMELO	15	205,18	90,79 (2)	90,79 (2)	90,75 (2)
PSENGIPE I	224	393,06	90,79 (2)	90,79 (2)	90,75 (2)

(1) Comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

(2) NÃO foi comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e Porto Sergipe I, para a semana de 19/10/2024 a 25/10/2024.

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 17/08 a 23/08 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	50	50	25	25	50	50	250
Carga Média	50	50	25	25	50	50	250
Carga Leve	50	50	25	25	50	50	250
CVU (R\$/MWh)	566,43	867,19	1.366,18	1.635,89	1.892,13	2.013,50	

- BTG Pactual

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 17/08 a 23/08 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	50	50	25	25	50	50	250
Carga Média	50	50	25	25	50	50	250
Carga Leve	50	50	25	25	50	50	250
CVU (R\$/MWh)	574,35	882,60	1.389,48	1.663,47	1.923,77	2.047,06	

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 12 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 17/08 a 23/08 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	500	500	500	500	2000
Carga Média	500	500	500	500	2000
Carga Leve	500	500	500	500	2000
CVU (R\$/MWh)	835,12	1.166,90	1.432,32	1.631,39	

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 3 de Agosto/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 setembro/2024.

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

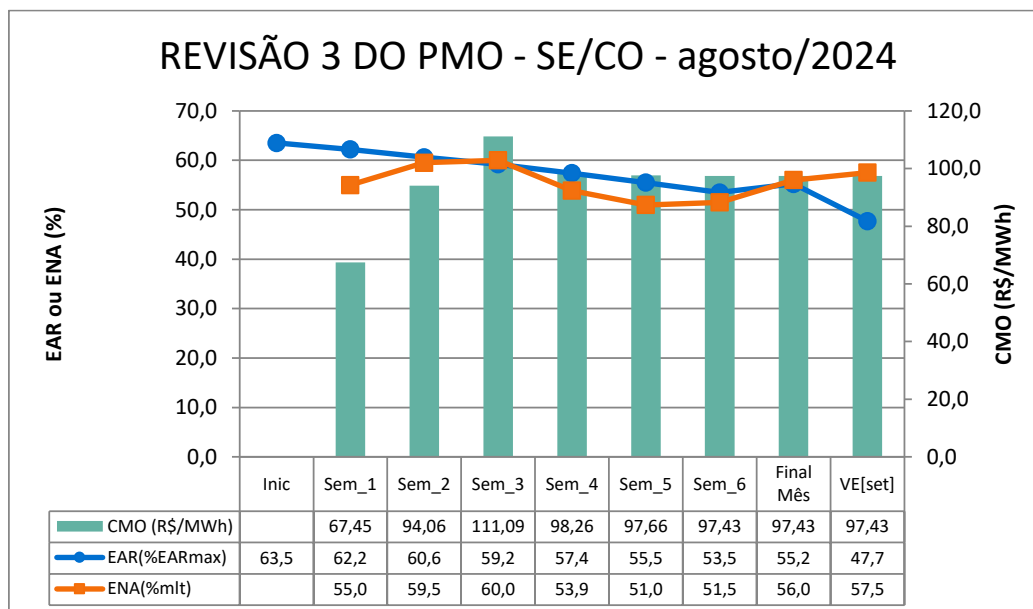


Figura 21 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Sul

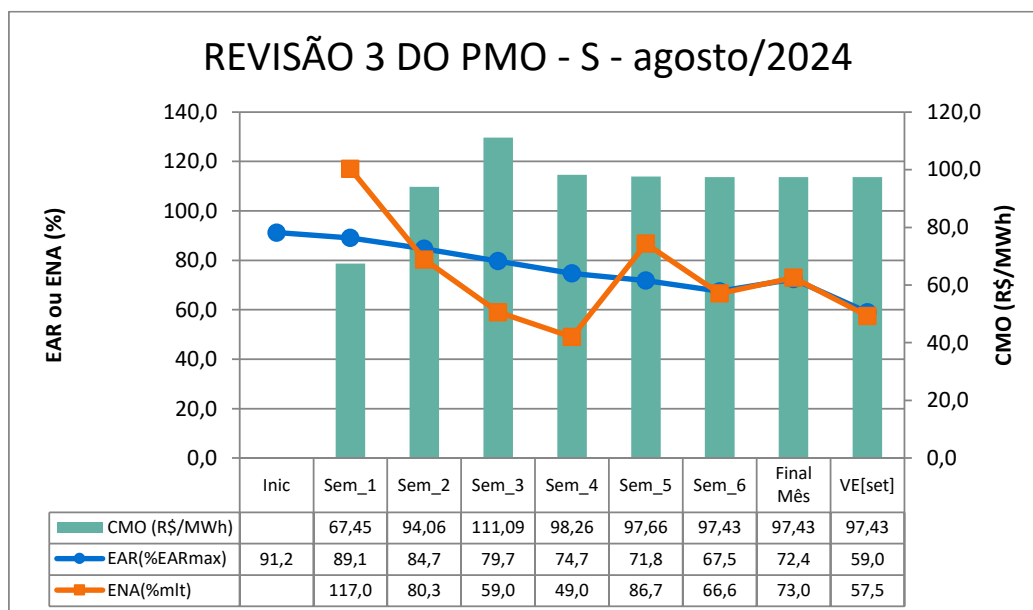


Figura 22 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Nordeste

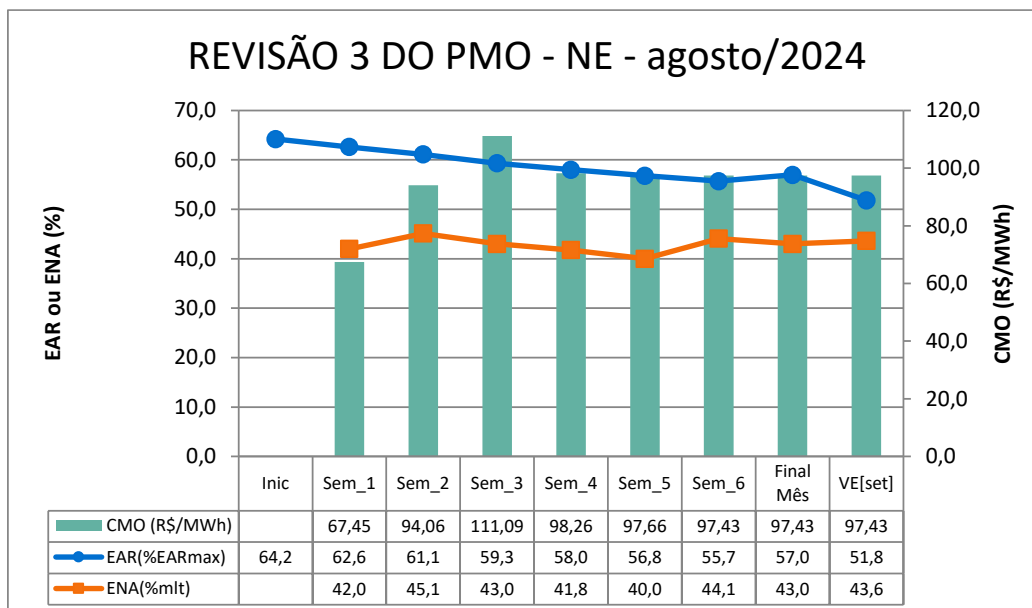
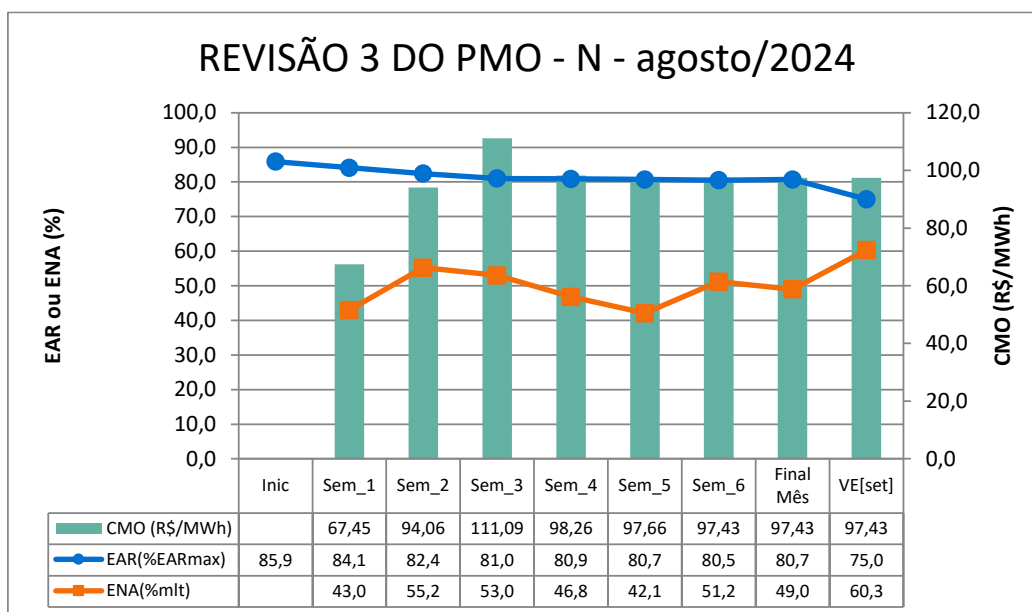


Figura 23 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Norte



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 aflúências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as aflúências e armazenamentos.

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

Tabela 13 – Previsão de ENA do caso de valor esperado das previsões de aflúência

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	11.061	54	11.567	56
Sul	4.905	49	7.262	73
Nordeste	1.370	42	1.396	43
Norte	1.463	46	1.572	49

Tabela 14 – Previsão de %EARMáx para o final do mês

Subsistema	% EARMáx 16/08	% EARMáx - 31/08
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	59,2	55,2
Sul	79,7	71,2
Nordeste	59,3	56,6
Norte	81,0	80,7

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 agosto, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Agosto de 2024.

Tabela 15 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	17/08/2024 a 23/08/2024		ago/24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.406	56	1.538	62
Madeira	1.230	52	1.297	54
Teles Pires	475	60	498	63
Itaipu	1.516	58	1.570	60
Paraná	5.695	55	5.872	57
Paranapanema	731	39	783	42
Sul	2.721	46	4.052	68
Iguaçu	2.184	54	3.211	80
Nordeste	1.370	42	1.396	43
Norte	923	51	977	54
Belo Monte	119	18	165	24
Manaus	448	65	477	70

Tabela 16 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	23-ago	31-ago
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	65,6	63,8
Madeira	42,2	39,0
Teles Pires	52,3	48,4
Itaipu	86,8	100,0
Paraná	55,3	52,8
Paranapanema	45,9	45,4
Sul	72,4	69,3
Iguaçu	77,0	73,0
Nordeste	58,0	56,6
Norte	83,7	83,5
Belo Monte	71,9	83,1
Manaus	28,9	28,2

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.

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															
CUIABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA (177)	Gás	---															
W.ARJONA O	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	109,75															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	126,35															
BAIXADA FL (530)	Gás	137,08															
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91															
SANTA CRUZ (500)	GNL	139,95															
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
M.AZUL (566)	Gás	177,29															
LUIZORMELO (204)	GNL	205,18															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	243,45															
ATLANTICO (235)	Resíduos	248,36	67,5	67,5	67,5				67,5	67,5	67,5				67,5	67,5	67,5
UTE GNA I (1338)	Gás	259,75															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (989)	Gás	406,85															
CUBATAO (216)	Gás	430,23															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
IBIRITE (235)	Gás	592,87															
T.LAGOAS (350)	Gás	720,02															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	725,53															
J.FORA (87)	Gás	833,42															
KARKEY 013 (259)	Gás	863,56	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	863,56															
SEROPEDICA (360)	Gás	893,41															
T.MACAE (929)	Gás	931,09															
NPIRATINGA (572)	Gás	951,71															
PORSUD II (78)	Gás	1011,33															
PORSUD I (116)	Gás	1012,00															
LORM_PCS (36)	Gás	1196,80															
POVOACAO I (75)	Gás	1196,80															
VIANA I (37)	Gás	1196,80															
VIANA (175)	Óleo	1197,80															
PAULINIA (16)	Gás	1234,24	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1730,87															
TOTAL SE/CO (13147)			2121,2	2121,2	2121,2	0,0	0,0	0,0	2121,2	2121,2	2121,2	0,0	0,0	0,0	2121,2	2121,2	2121,2
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
ARAUCHARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	96,61				345,0	345,0	345,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	111,48															
J.LACER. C (330)	Carvão	325,27	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. B (220)	Carvão	378,90	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14															
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	1129,76															
TOTAL SUL (2846)			623,7	623,7	623,7	345,0	345,0	345,0	968,7	968,7	968,7	0,0	0,0	0,0	968,7	968,7	968,7

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	---															
TERMOPE (550)	Gás	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	108,45	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	204,55	1,2	2,5					1,2	2,5					1,2	2,5	0,0
PROSP_III (56)	Gás	208,41															
PROSP_II (37)	Gás	322,28															
P.PECEM1 (720)	Carvão	342,35															
P.PECEM2 (365)	Carvão	348,87															
PSERGIPE I (1593)	GNL	393,06															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
T.BAHIA (186)	Gás	530,51															
TERMOCEARA (223)	Gás	563,26															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1033,97															
MARACANAU (168)	Óleo	1165,84															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1183,07															
TERMONE (171)	Óleo	1186,96															
TERMOPB (171)	Óleo	1186,96															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1197,82															
SUAPE II (381)	Óleo	1226,53															
GLOBAL I (149)	Óleo	1356,93															
GLOBAL II (149)	Óleo	1356,93															
TOTAL NE (6007)			4,7	6,0	3,5	0,0	0,0	0,0	4,7	6,0	3,5	0,0	0,0	0,0	4,7	6,0	3,5

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	62,2	63,7	67,6				62,2	63,7	67,6				62,2	63,7	67,6
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	78,41	75,0	75,0	75,0	1,0	1,0	1,0	76,0	76,0	76,0				76,0	76,0	76,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	78,41	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				490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	131,48	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
MARANHAOIV (338)	Gás	131,48	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	222,60	109,0	109,0	109,0				109,0	109,0	109,0				109,0	109,0	109,0
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88	42,0	36,0	21,0				42,0	36,0	21,0				42,0	36,0	21,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	341,18															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1197,78															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1197,78															
TOTAL NORTE (3756)			1467,2	1462,7	1451,6	327,8	327,8	327,8	1795,0	1790,5	1779,4	0,0	0,0	0,0	1795,0	1790,5	1779,4