

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 03/08 a 09/08/2024 ocorreu precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai e em pontos isolados do Iguaçu e do trecho incremental a UHE Itaipu.

Na semana de 10/08 a 16/08/2024 deve ocorrer precipitação no trecho de cabeceira das bacias dos rios Paranapanema, Tietê e Grande.

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\$ 94,06/MWh para R\$ 111,09/MWh
- Sul: de R\$ 94,06/MWh para R\$ 111,09/MWh
- Nordeste: de R\$ 94,06/MWh para R\$ 111,09/MWh
- Norte: de R\$ 94,06/MWh para R\$ 111,09/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.

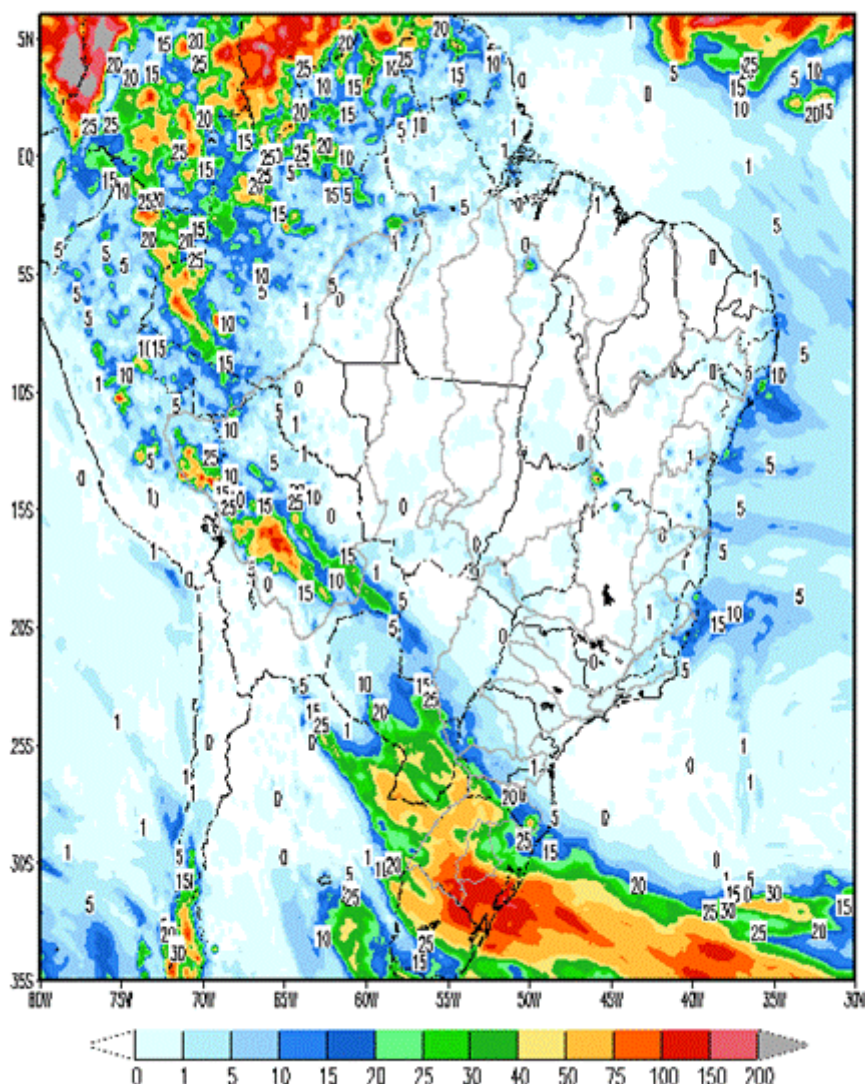
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

O avanço de frentes frias e a atuação de áreas de instabilidade no decorrer da semana ocasionou precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai e em pontos isolados do Iguaçu e do trecho incremental a UHE Itaipu (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada por satélite (mm) no período de 03 a 08/08/2024

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 03/Aug/2024 a 08/Aug/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 27/07/2024 a 02/08/2024 e os estimados para fechamento da semana de 03/08/2024 a 09/08/2024.

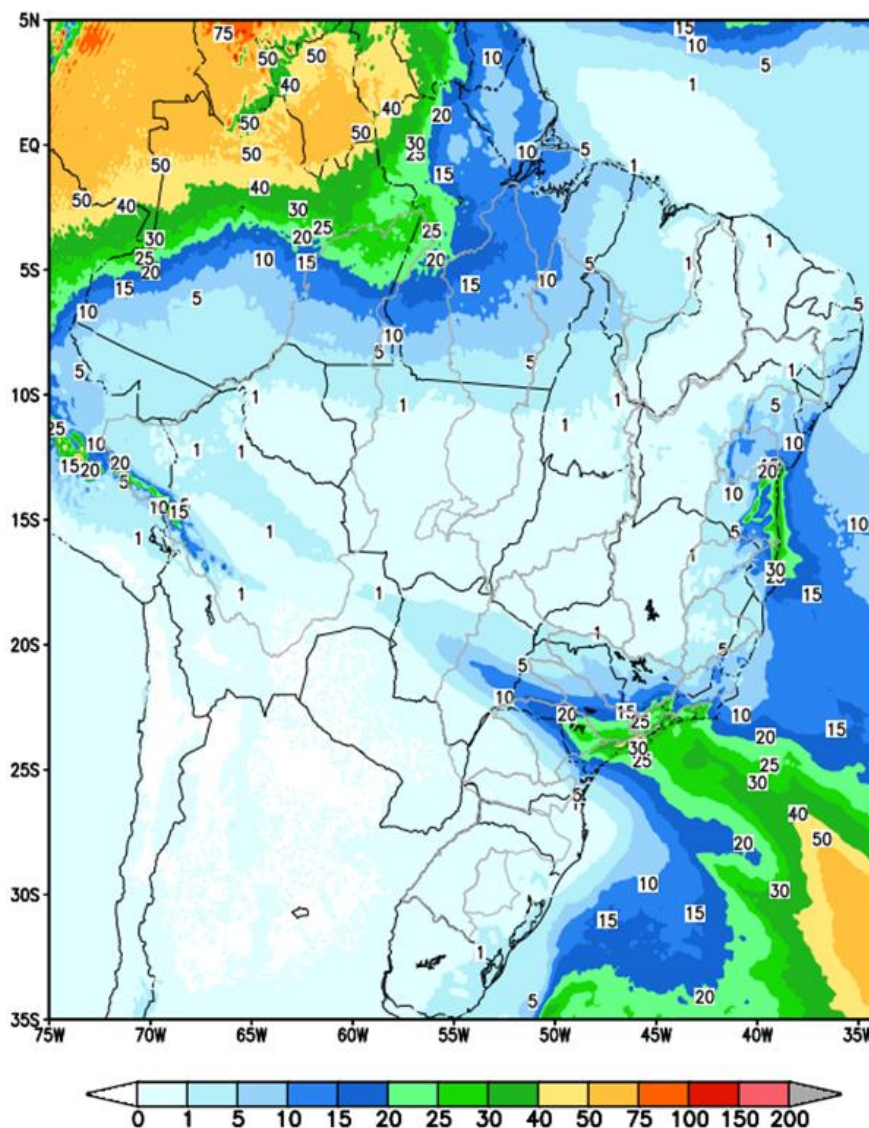
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 2 de Agosto/2024

Revisão 2 do PMO de Agosto/2024 - ENAs				
Subsistema	27/07 a 02/08/2024		03/08 a 09/08/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	13.032	54	12.213	60
S	12.164	114	8.038	80
NE	1.516	42	1.479	45
N	2.000	43	1.759	55

3.1.2. Previsões - Próxima semana

A passagem de uma frente fria pela Região Sudeste no início da próxima semana ocasiona precipitação no trecho de cabeceira das bacias dos rios Paranapanema, Tietê e Grande (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 10 a 16/08/2024



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 2 de Agosto/2024

Revisão 2 do PMO de Agosto/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	10/08 a 16/08/2024		Mês de agosto	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	11.979	58	11.495	56
S	6.364	64	6.743	67
NE	1.426	44	1.420	43
N	1.527	48	1.514	48

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2024.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sudeste/Centro-Oeste das revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2024

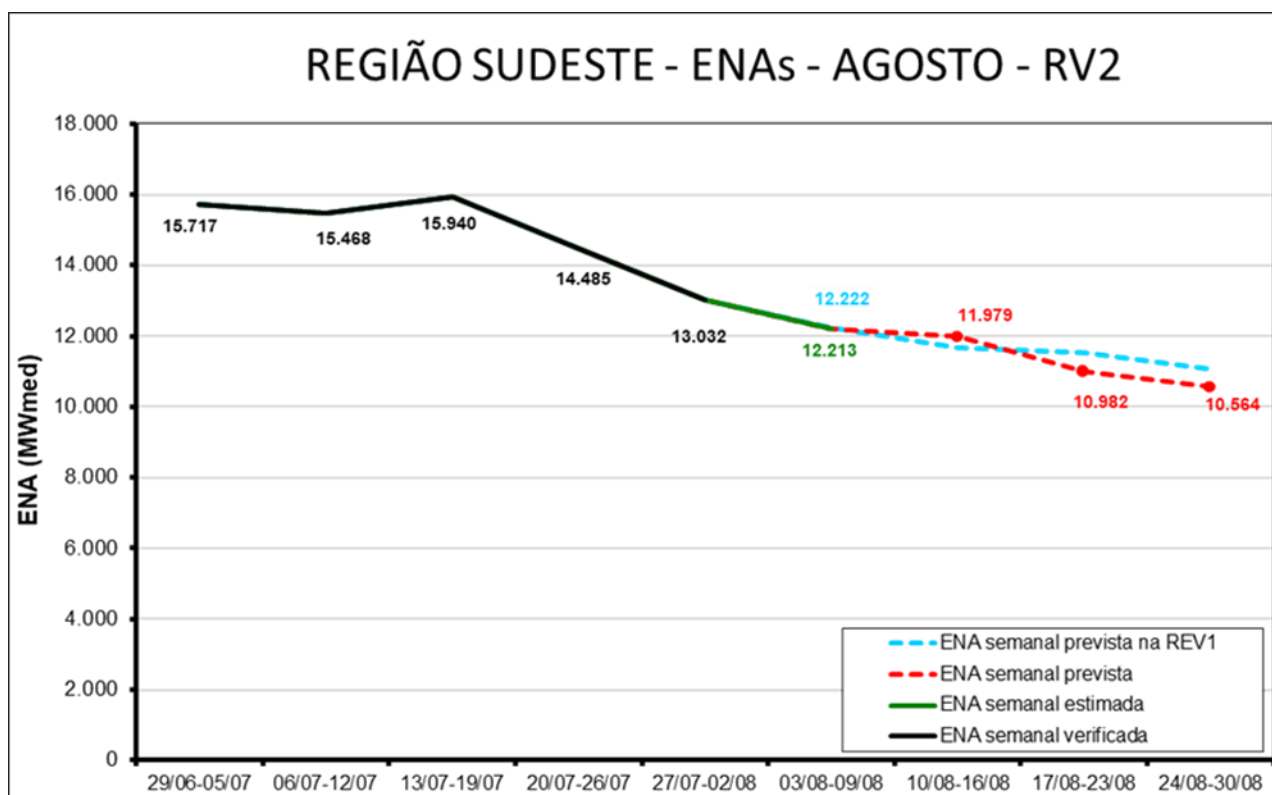


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sul das revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2024

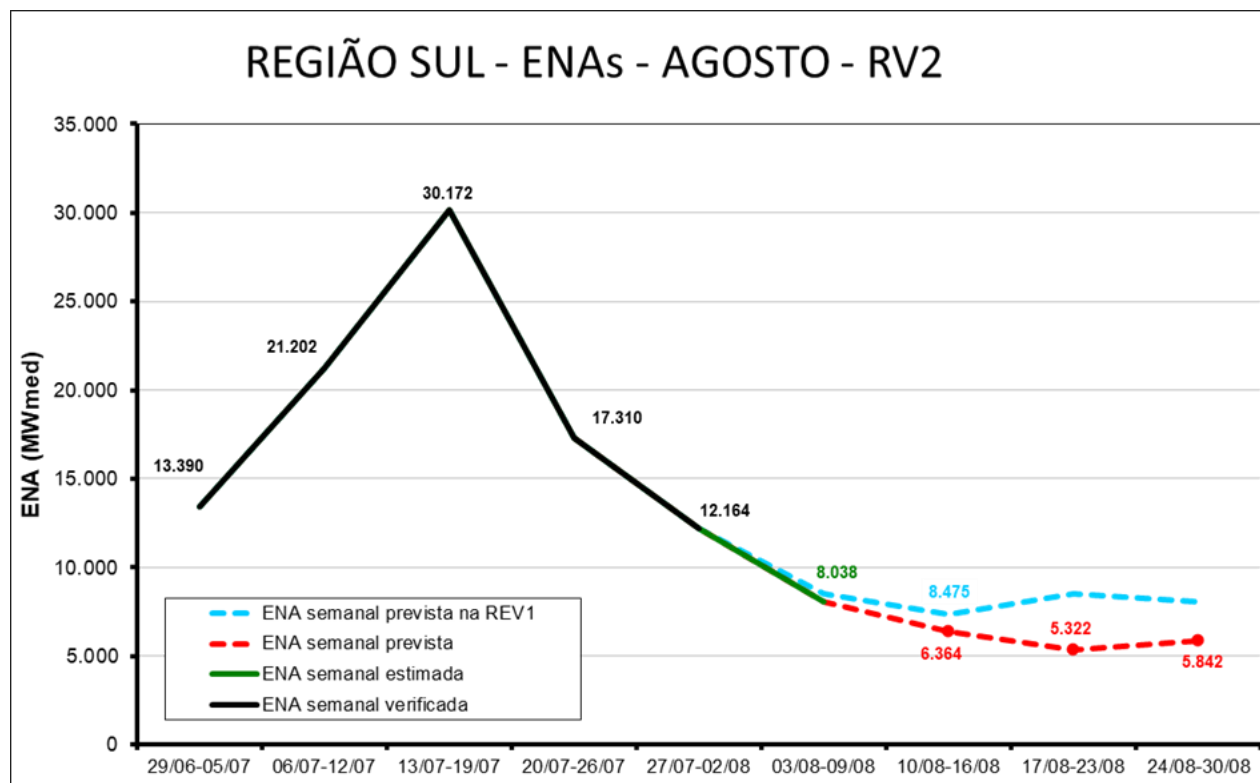


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Nordeste das revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2024

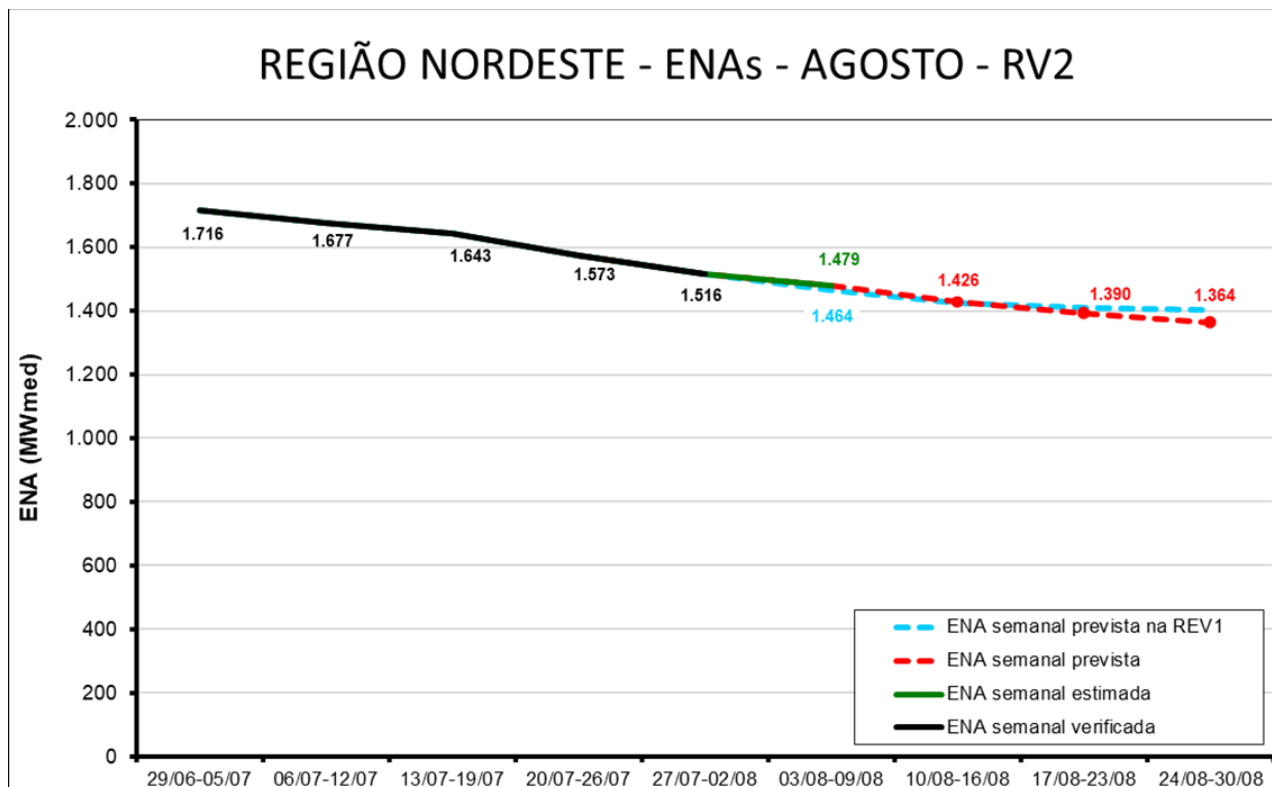
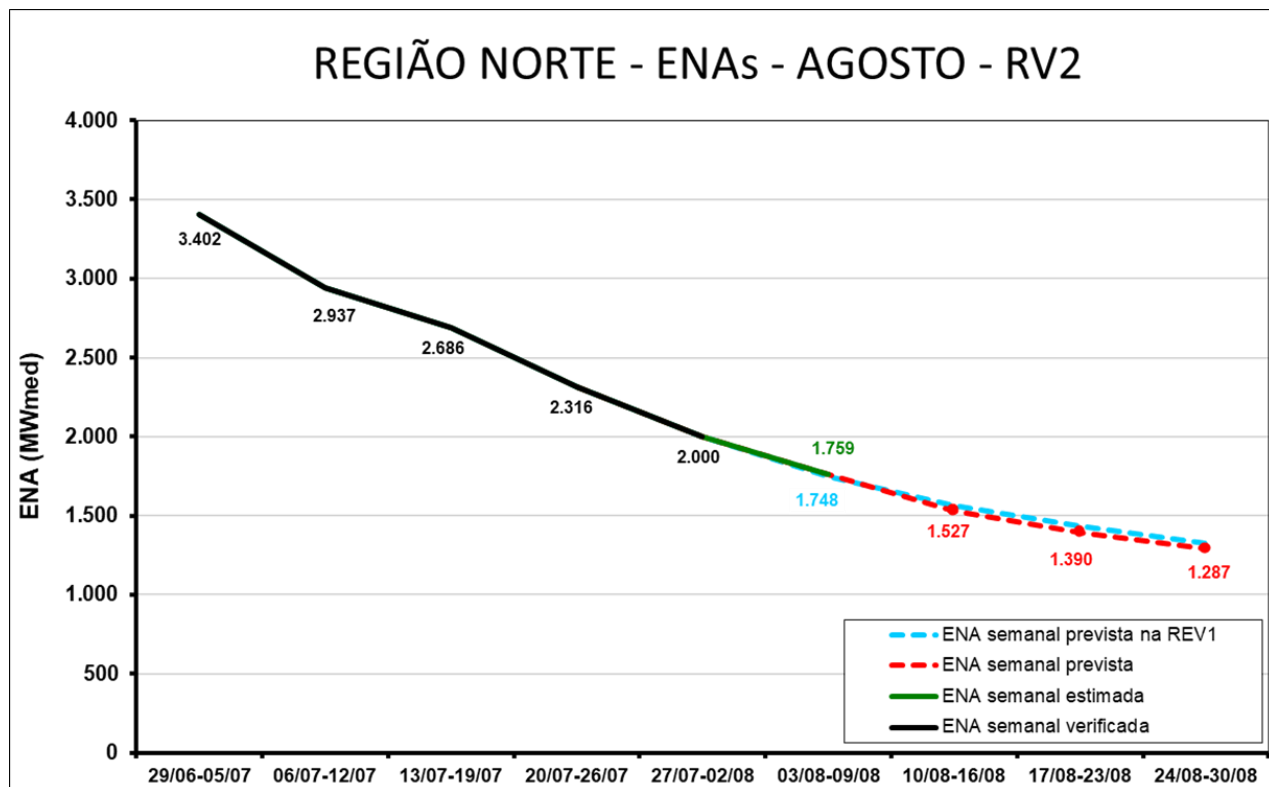


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Norte das revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2024



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 2 do PMO de Agosto/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 2 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 2 de Agosto/2024

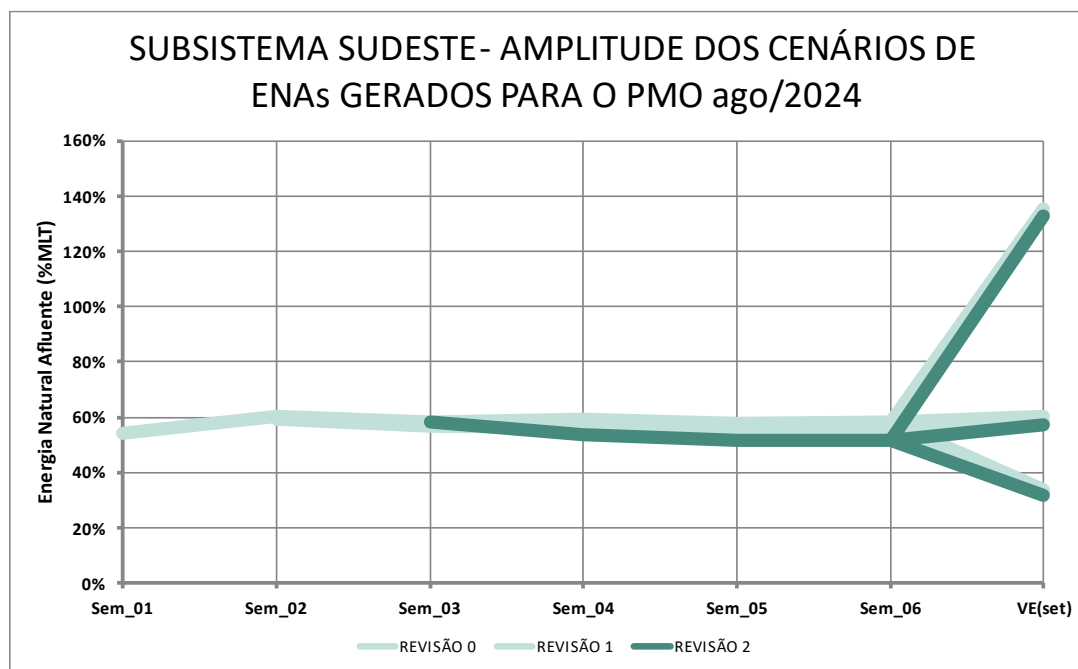


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 2 de Agosto/2024

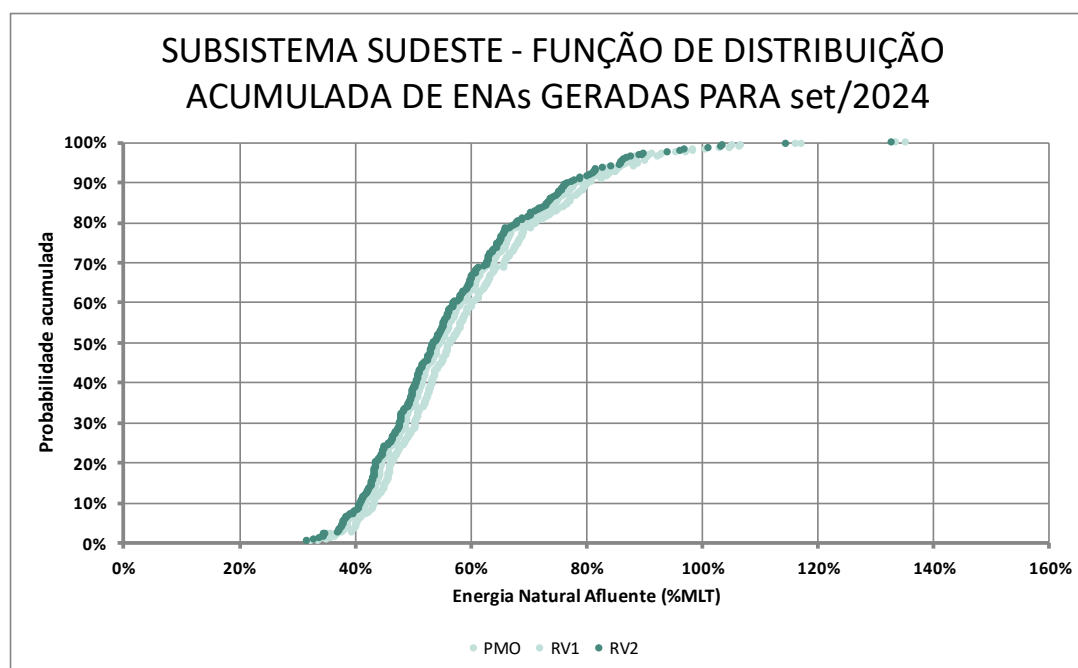


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Sul, em %MLT, para a Revisão 2 de Agosto/2024

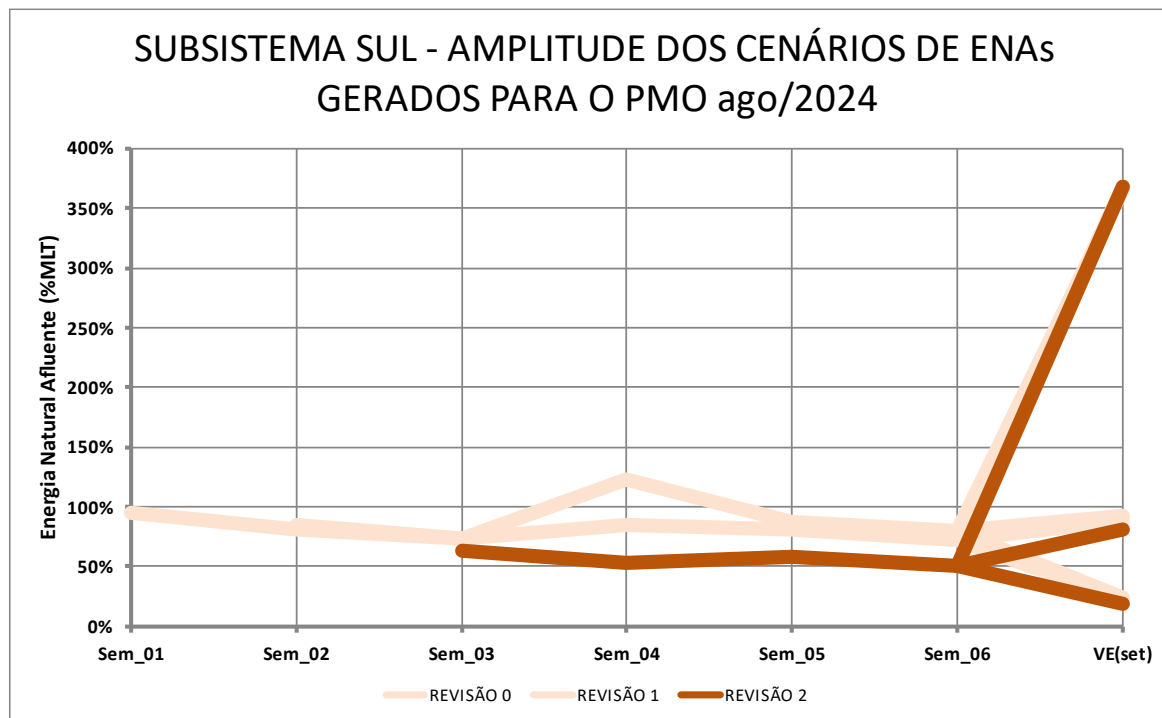


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Sul para a Revisão 2 de Agosto/2024

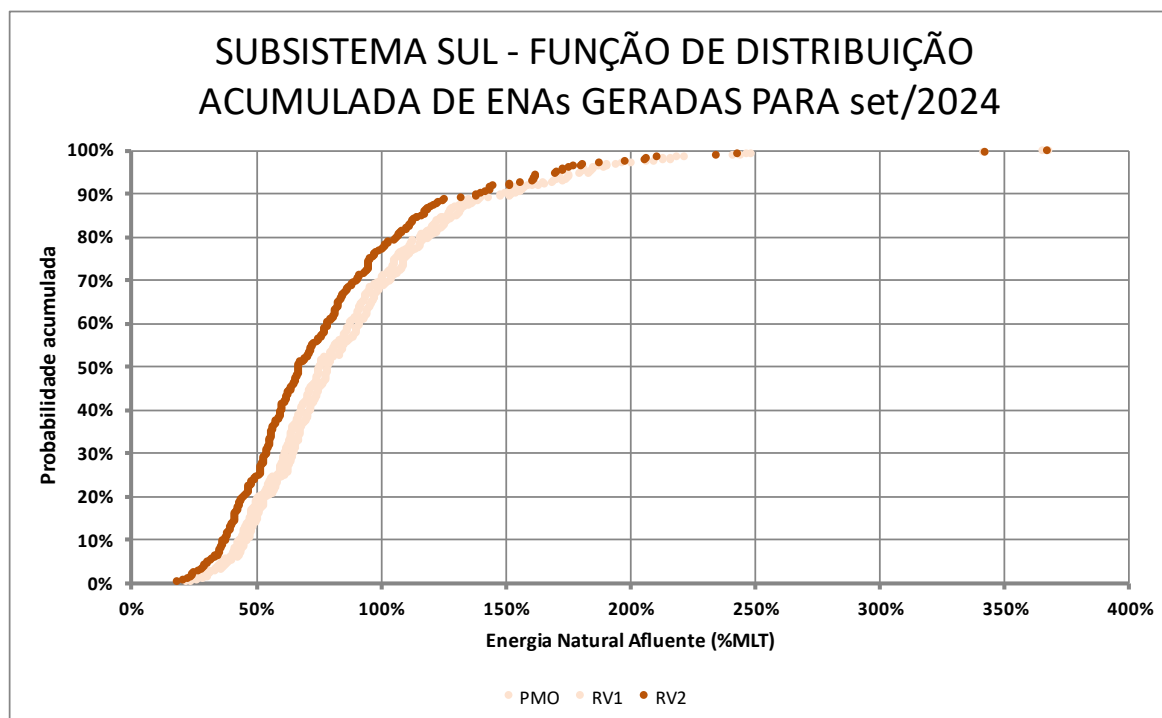


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 2 de Agosto/2024

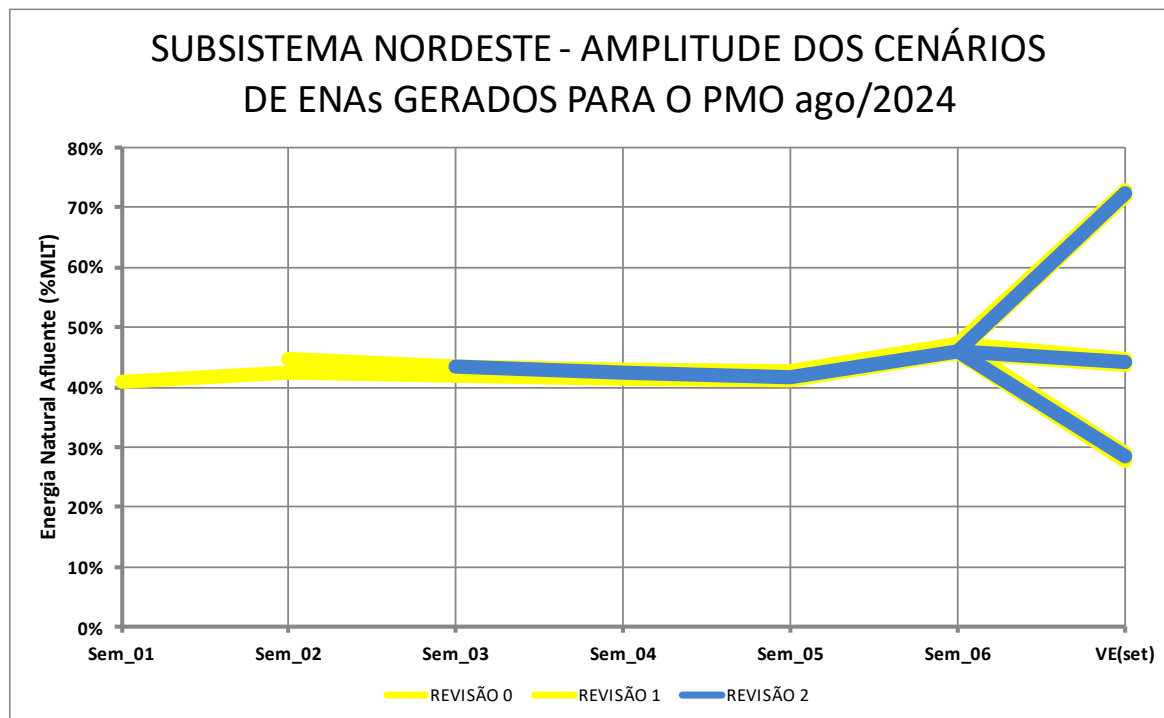


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 2 de Agosto/2024

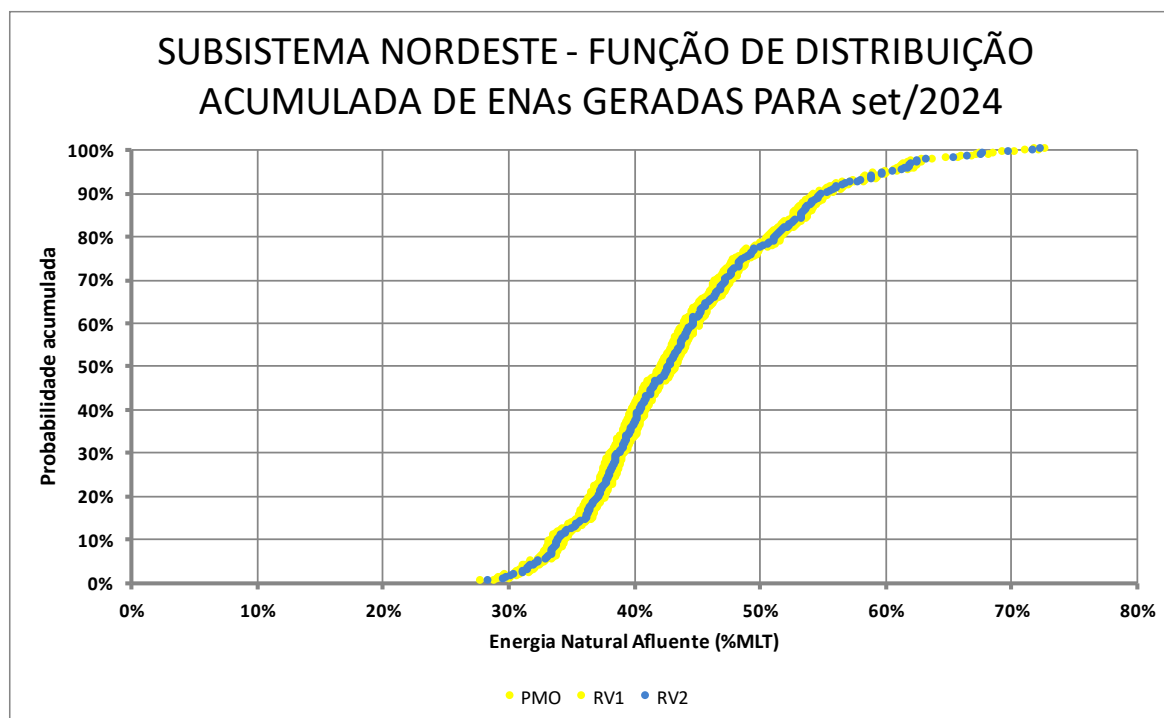


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 2 de Agosto/2024

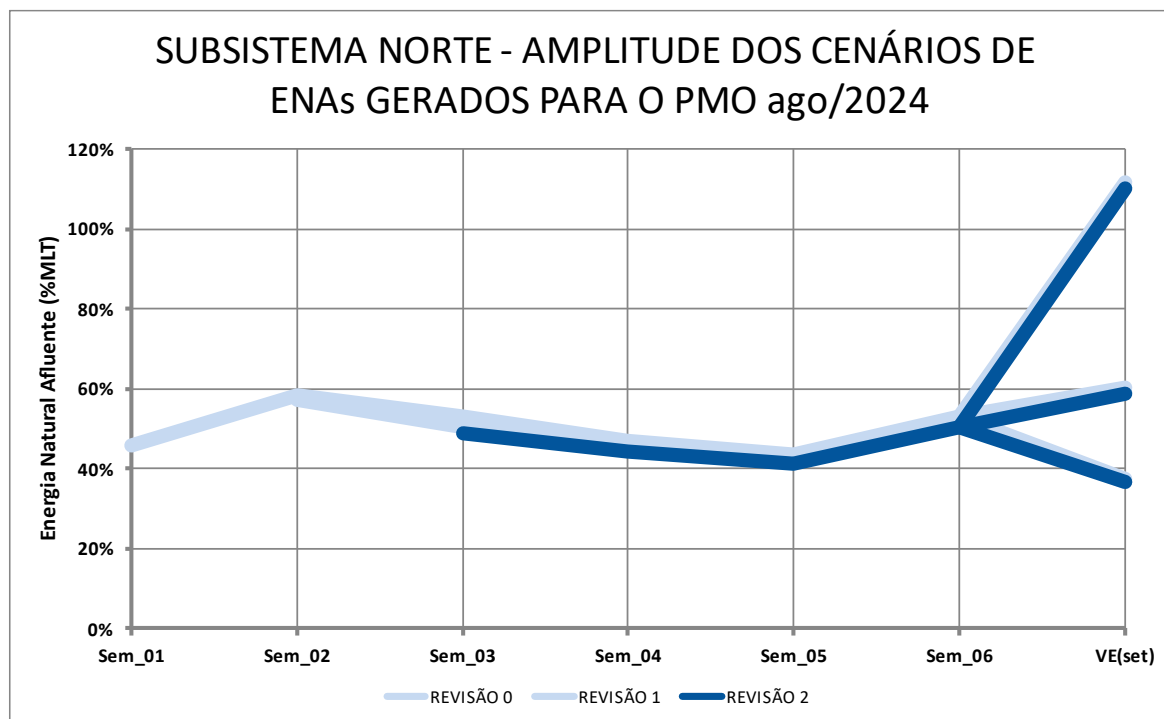
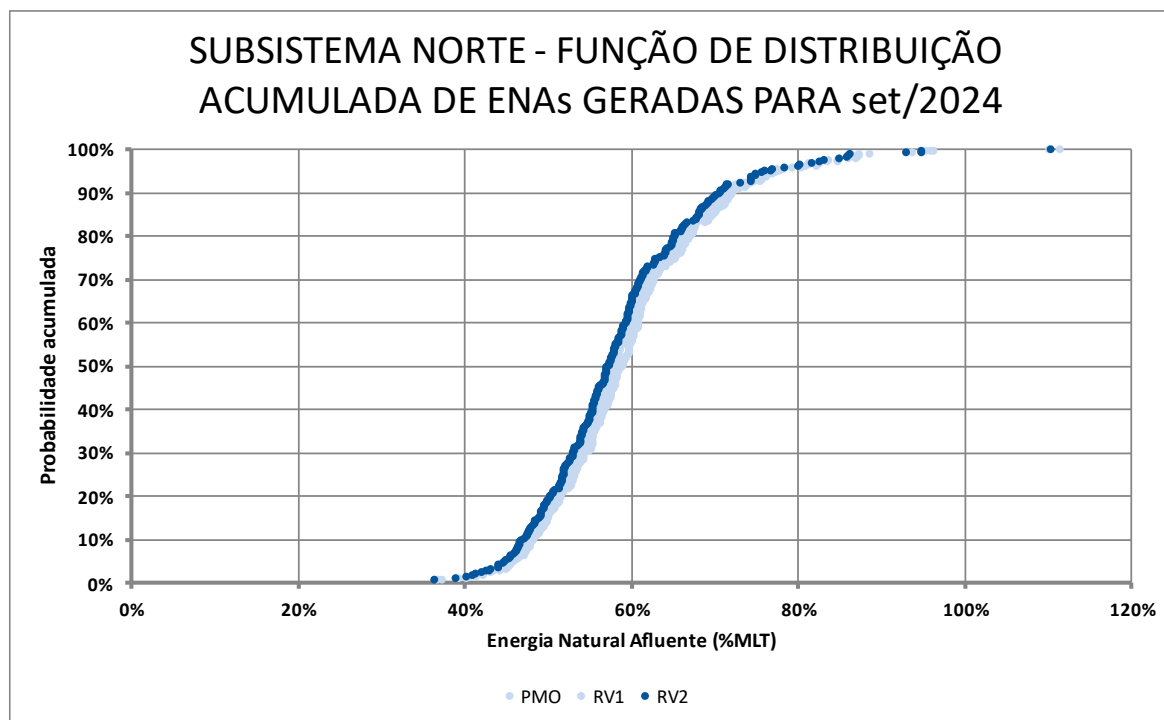


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 2 de Agosto/2024



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

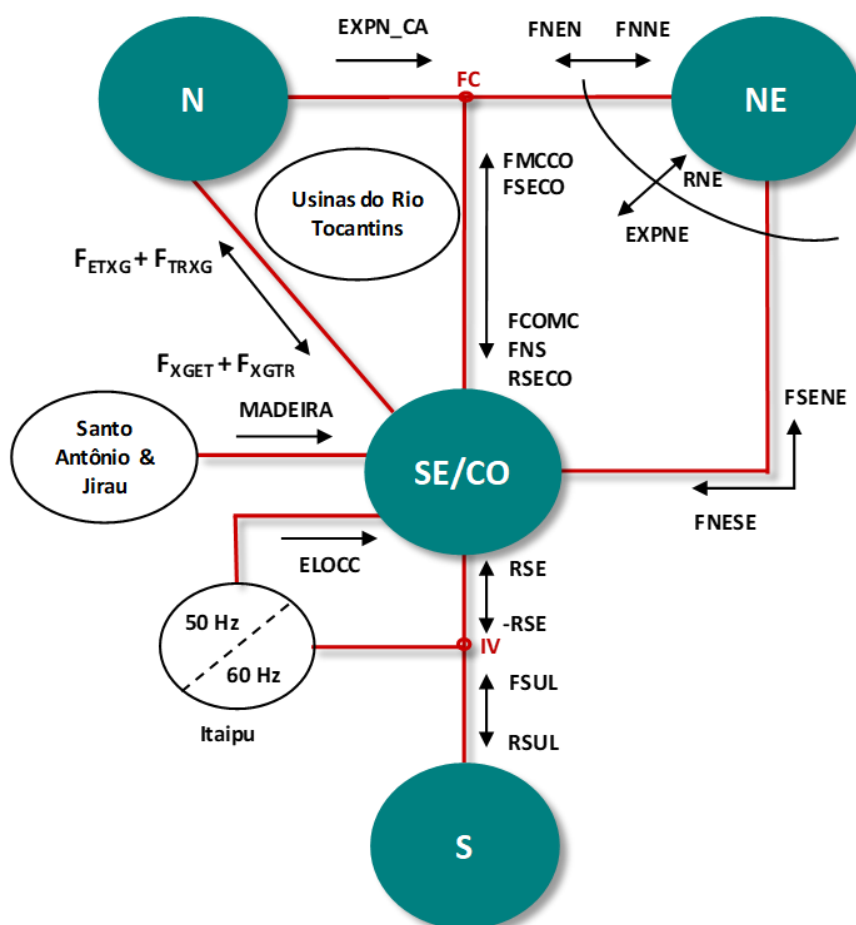


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	10/08 a 16/08/2024	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	4.928 (A) (B)	5.100
	Leve	4.775	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	5.000	5.000
	Leve	5.000	5.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000 (C)	6.000
	Leve	5.885	6.000
FNS + FNESE	Pesada	10.900	11.100
	Média	10.928 (A) (B)	11.100
	Leve	10.975	11.100
RSE	Pesada	7.517	9.800
	Média	7.145 (D) (E)	9.800
	Leve	9.100	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	10/08 a 16/08/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	9.043	9.600
	Média	7.148 (D) (E)	7.800
	Leve	7.120	7.900
ELO CC 50 Hz	Pesada	3.524	5.481
	Média	3.537 (F) (G) (H)	5.481
	Leve	4.512	5.481
ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.500 (I)	7.500
	Leve	7.388	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 (C) (J) (K)	8.300
	Média	8.300 (L) (M)	8.300
	Leve	6.784 (N) (O)	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	7.348	7.348
	Leve	7.348	7.348

- (A) SGI 27.213-24
- (B) SGI 43.237-24
- (C) SGI 44.528-24
- (D) SGI 39.736-24
- (E) SGI 46.260-24
- (F) SGI 44.684-24
- (G) SGI 44.808-24
- (H) SGI 44.806-24
- (I) SGI 41.222-24
- (J) SGI 44.288-24
- (K) SGI 45.692-24
- (L) SGI 44.951-24
- (M) SGI 44.949-24
- (N) SGI 44.953-24
- (O) SGI 42.410-24

3.3. Previsão de carga

Em julho, o Indicador de Incerteza da Economia – IIE-br apresentou suave avanço, de 0,3 pontos, alcançando 110,3 pontos, apesar do aumento de 2,8 pontos no componente de expectativas. Nas médias móveis trimestrais houve avanço de 1,3 pontos, atingindo 111,3 pontos. Quanto ao emprego, o Indicador de Antecedente de Emprego (IAEmp) subiu 2,2 pontos, chegando a 81,6 pontos, com alta de 0,5 pontos nas médias móveis trimestrais. Segundo a FGV, o momento favorável do mercado de trabalho parece estar relacionado com a recuperação da confiança nos setores, e espera-se a manutenção desse comportamento para os próximos meses, ainda que em ritmo menos intenso. No trimestre encerrado em junho de 2024, a taxa de desemprego recuou para 6,9% e a população desalentada atingiu o menor contingente desde junho de 2016. O rendimento real habitual aumentou 1,8% no trimestre enquanto a massa de rendimento real habitual cresceu 3,5% no trimestre. Segundo os dados do CAGED, foram criados 201.705 empregos formais, com destaque para criação de vagas no setor de serviços. No acumulado do ano, foram criadas 1,3 milhões de empregos formais, representando uma variação de 2,86% no estoque de empregos formais.

No subsistema Sudeste/Centro-Oeste, a semana em curso apresentou temperaturas elevadas, mas uma frente fria prevista para o final desta semana operativa deve causar um declínio significativo e precipitação, principalmente no Rio de Janeiro e em São Paulo, onde a redução das máximas será mais acentuada. Em Campo Grande e Cuiabá, as temperaturas também sofrerão declínio, mas devem começar a subir gradualmente no final do período. No Sul, a frente fria também causará impacto em toda região ao longo da próxima semana operativa, causando queda acentuada nas temperaturas. Para o período de previsão, não há indicativo de chuva, e as sinalizações apontam um aumento gradual das temperaturas no final da semana operativa. Assim, na média, todas as três capitais dessa região apresentarão temperaturas mais baixas do que na semana corrente, o que poderá aumentar a demanda por carga de aquecimento, especialmente no período noturno.

Para os subsistemas Nordeste e Norte, nenhuma mudança significativa é esperada, com previsão de temperaturas estáveis e manutenção do cenário de precipitação. as sinalizações indicam pancadas de chuva no Norte do país e chuvas intermitentes ao longo da região Nordeste.

Assim, os novos valores de carga previstos para o mês de agosto/2024, indicam taxas de crescimento de 1,8% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 6,1% no subsistema Sul, 6,9% no subsistema Nordeste e 7,4% no subsistema Norte.

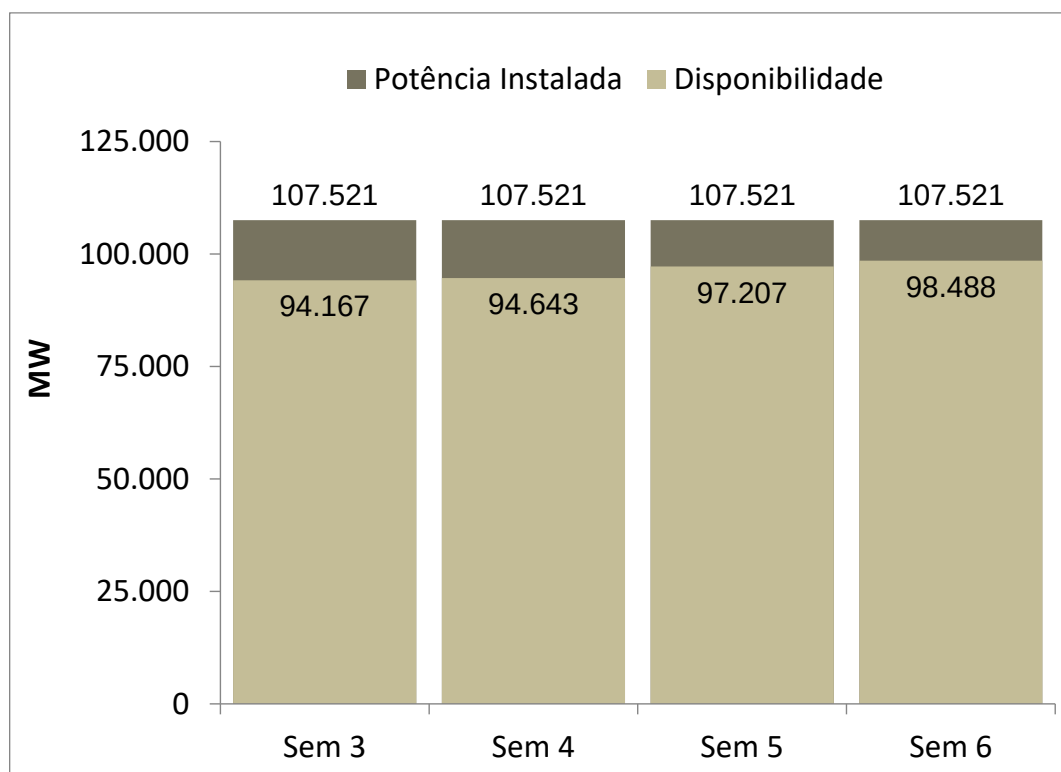
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Agosto de 2024

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	41.634	42.753	41.652	42.200	42.204	42.378	42.171	1,8%
Sul	12.810	13.129	13.114	12.989	12.991	12.912	13.035	6,1%
Nordeste	12.790	12.585	12.653	12.669	12.652	12.681	12.651	6,9%
Norte	7.928	7.993	8.006	8.138	8.178	8.144	8.071	7,4%
SIN	75.162	76.460	75.425	75.996	76.025	76.115	75.928	3,9%

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 10/08/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 1 do PMO Ago/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 2 do PMO Ago/2024
SE/CO	60,4	60,6
S	87,2	85,7
NE	61,2	61,0
N	83,4	82,4

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 1 do PMO de Agosto de 2024, para a 0:00 h do dia 10/08/2024. 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.
- Fim da operação minimizada na UHE Porto Primavera.
- 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.

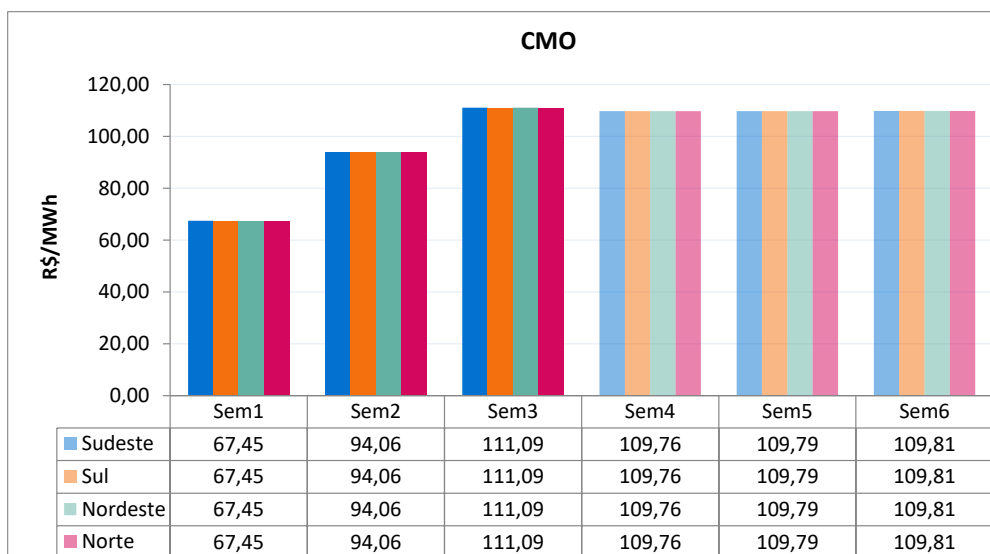
Região Norte:

- 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.

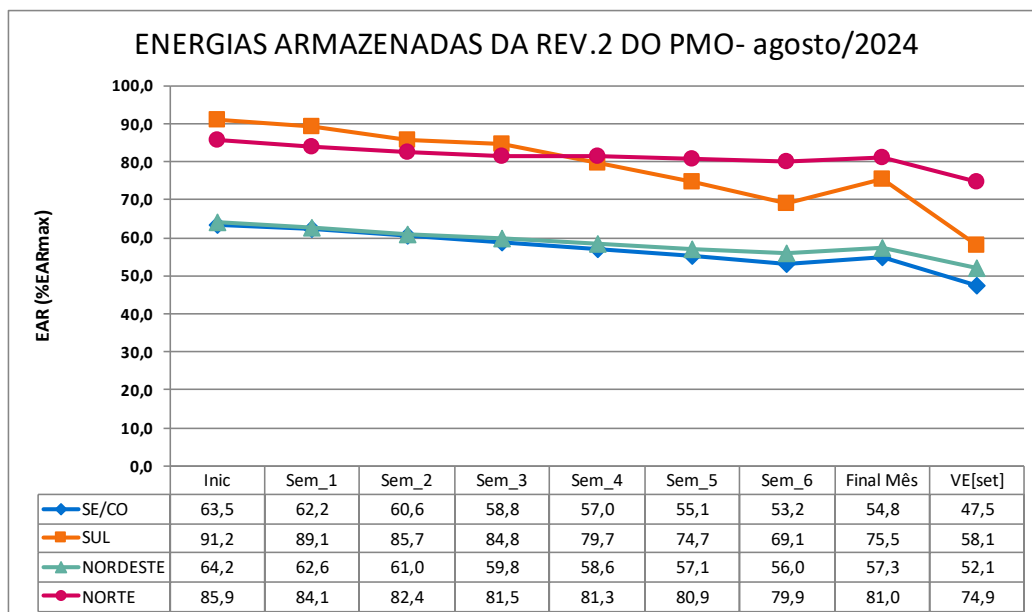
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	114,15	114,15	114,15	114,15
Média	111,01	111,01	111,01	111,01
Leve	110,00	110,00	110,00	110,00
Média Semanal	111,09	111,09	111,09	111,09

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.

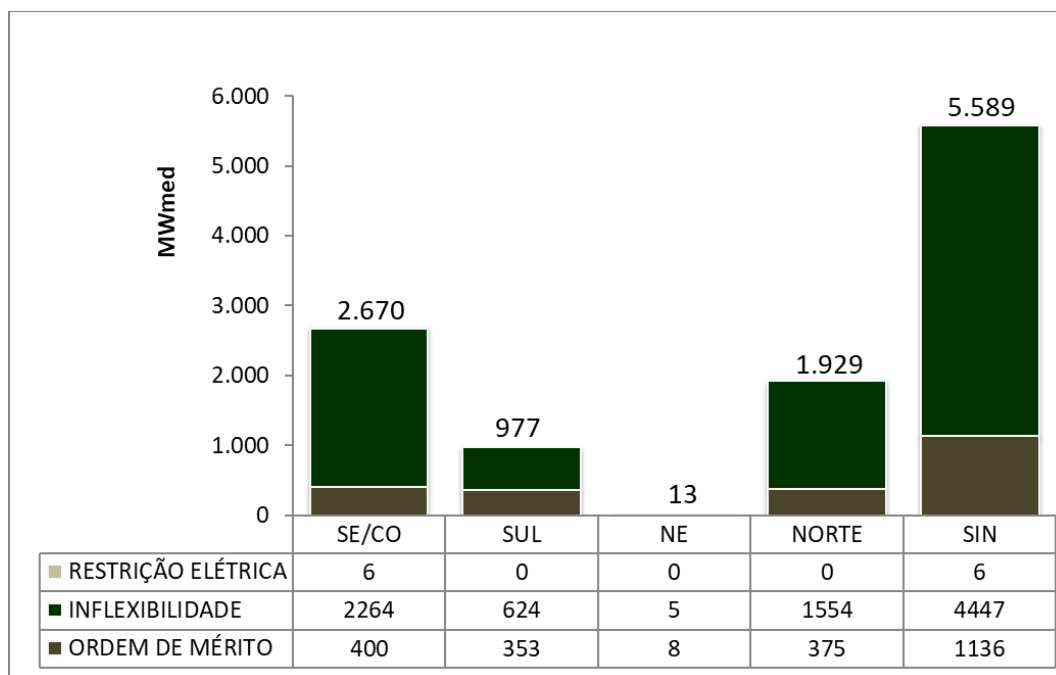
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Agosto/2024.

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 12/10/2024 a 18/10/2024.

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	101,96 (2)	101,96 (2)	101,92 (2)
LUIZORMELO	15	205,18	101,96 (2)	101,96 (2)	101,92 (2)
PSERGIPE I	224	393,06	101,95 (2)	101,95 (2)	101,91 (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 12/10/2024 a 18/10/2024.

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 10/08 a 16/08 (MWmed)						Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	
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)	582,17	891,80	1.405,35	1.682,94	1.946,65	2.071,57	

- BTG Pactual

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 10/08 a 16/08 (MWmed)						Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	
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)	590,71	908,15	1.430,17	1.712,34	1.980,40	2.107,38	

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 10/08 a 16/08 (MWmed)				Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	
Carga Pesada	500	500	500	500	2000
Carga Média	500	500	500	500	2000
Carga Leve	500	500	500	500	2000
CVU (R\$/MWh)	858,37	1.199,83	1.473,00	1.677,88	

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 2 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

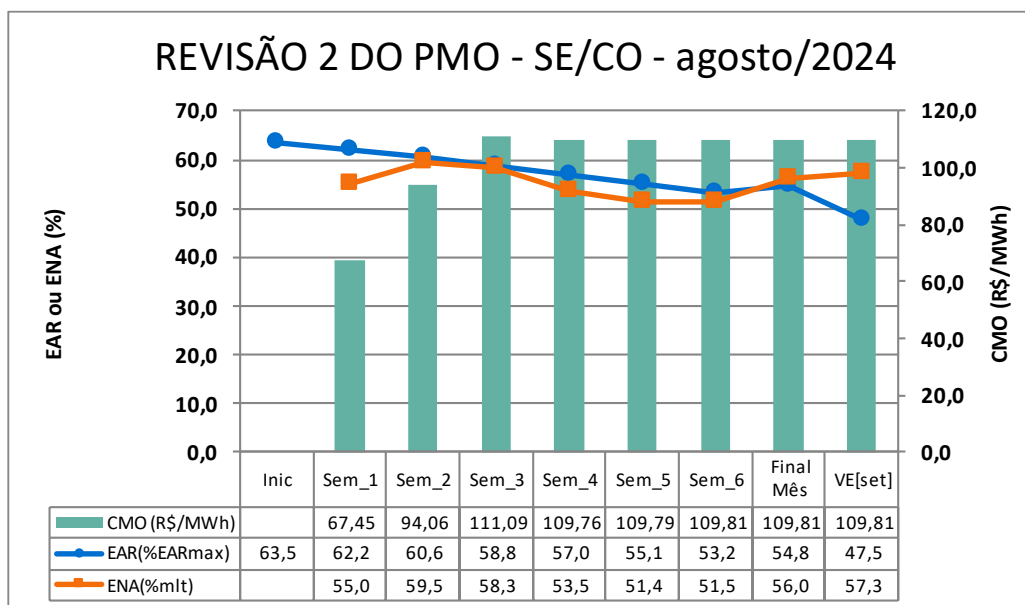


Figura 21 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Sul

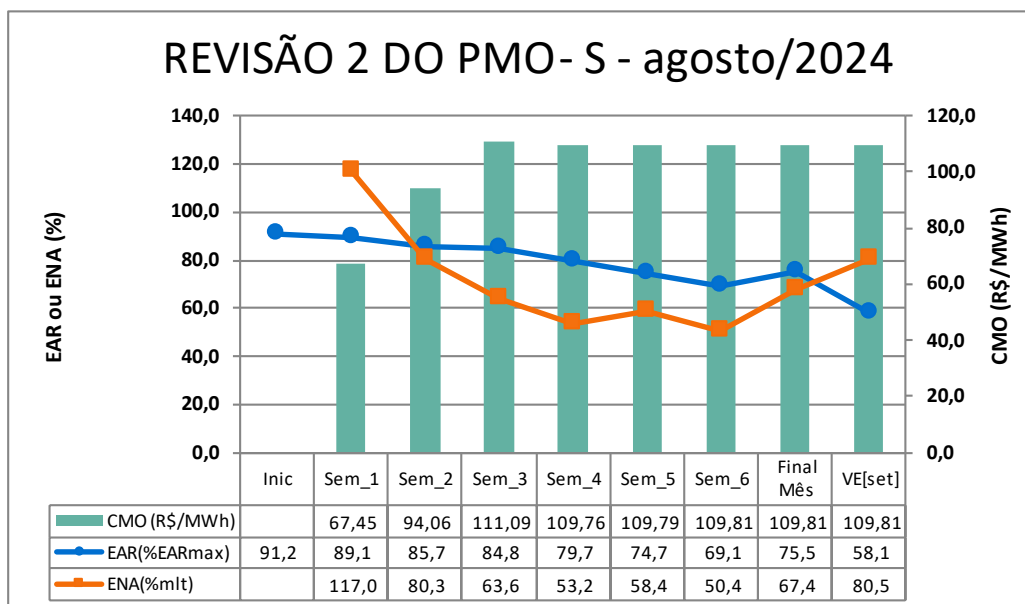


Figura 22 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Nordeste

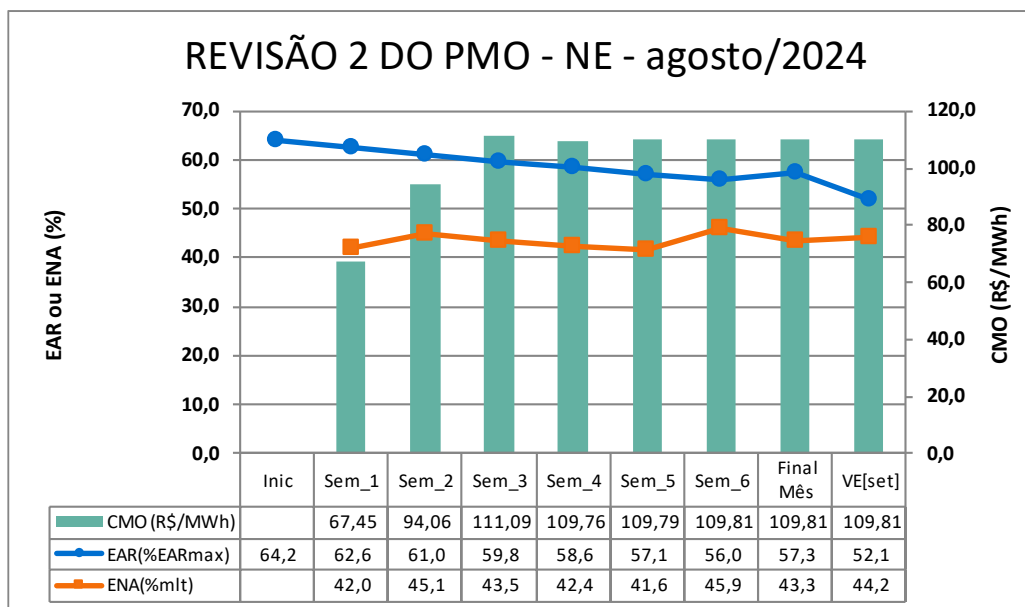
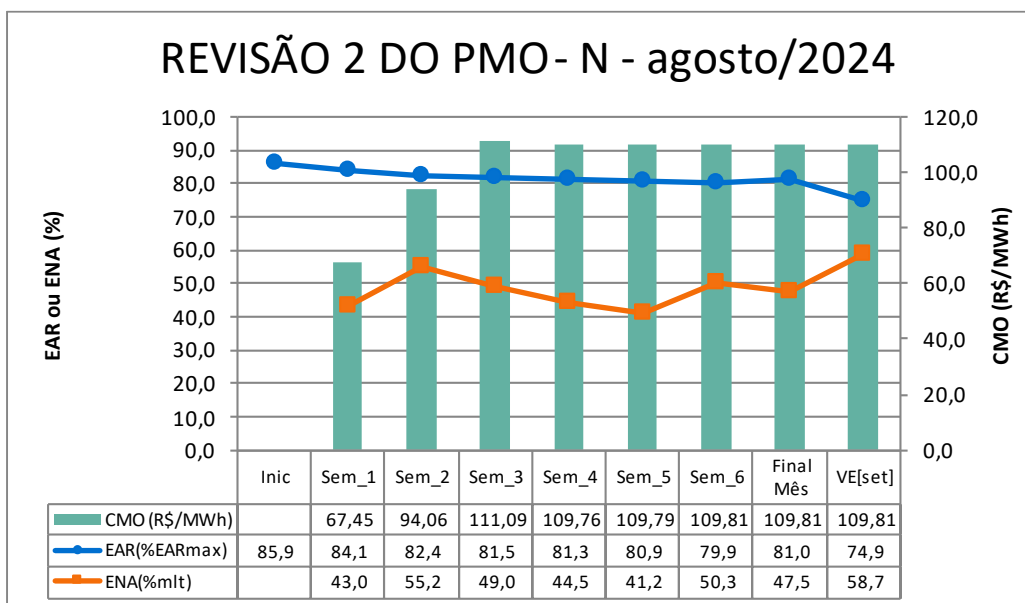


Figura 23 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Norte



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	11.979	58	11.495	56
Sul	6.364	64	6.743	67
Nordeste	1.426	44	1.420	43
Norte	1.527	48	1.514	48

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

Subsistema	% EARMáx 09/08	% EARMáx - 31/08
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	60,6	54,8
Sul	85,7	73,9
Nordeste	61,0	56,9
Norte	82,4	80,8

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	
	10/08/2024 a 16/08/2024		ago/24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.624	65	1.503	60
Madeira	1.332	56	1.279	54
Teles Pires	492	62	485	61
Itaipu	1.603	61	1.595	61
Paraná	6.005	58	5.839	56
Paranapanema	908	49	782	42
Sul	3.465	58	3.684	62
Iguaçu	2.899	72	3.059	76
Nordeste	1.426	44	1.420	43
Norte	949	52	938	51
Belo Monte	141	21	163	24
Manaus	469	68	458	67

Tabela 16 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	16-ago	31-ago
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	67,1	64,0
Madeira	46,0	40,5
Teles Pires	53,8	47,2
Itaipu	99,4	100,0
Paraná	56,7	52,2
Paranapanema	46,8	45,9
Sul	80,5	71,2
Iguaçu	89,0	76,6
Nordeste	59,8	56,9
Norte	84,3	83,6
Belo Monte	75,1	94,3
Manaus	28,8	27,0

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 (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	109,75				400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
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	210,7	210,7	210,7				210,7	210,7	210,7				210,7	210,7	210,7
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									0,0			11,6	0,0	0,0	11,6
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															
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
LORM_PCS (36)	Gás	1257,67															
POVOACAO I (75)	Gás	1257,67															
VIANA I (37)	Gás	1257,67															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1730,87															
TOTAL SE/CO (13147)			2264,4	2264,4	2264,4	400,0	400,0	400,0	2664,4	2664,4	2664,4	0,0	0,0	11,6	2664,4	2664,4	2676,0
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				345,0	345,0	345,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	111,48				0,0											
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	353,0	353,0	353,0	976,7	976,7	976,7	0,0	0,0	0,0	976,7	976,7	976,7

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	8,5	8,5	8,5	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
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	8,5	8,5	8,5	13,2	14,5	12,0	0,0	0,0	0,0	13,2	14,5	12,0

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	73,0	72,2	70,0				73,0	72,2	70,0				73,0	72,2	70,0
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	34,0	33,2	28,4	109,0	108,2	103,4				109,0	108,2	103,4
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	9,6	11,9	23,0	499,6	501,9	513,0				499,6	501,9	513,0
MARANHAO V (338)	Gás	131,48	113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0
MARANHAOIV (338)	Gás	131,48	113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	19,1	19,1	19,1				19,1	19,1	19,1				19,1	19,1	19,1
PARNAIBA_V (386)	Vapor	222,60	123,7	123,7	123,7				123,7	123,7	123,7				123,7	123,7	123,7
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88	41,2	35,5	20,6				41,2	35,5	20,6				41,2	35,5	20,6
P. ITAQUI (360)	Carvão	341,18															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1197,78															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1197,78															
TOTAL NORTE (3756)			1567,0	1560,5	1543,4	370,4	371,9	378,2	1937,4	1932,4	1921,6	0,0	0,0	0,0	1937,4	1932,4	1921,6