

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 13/07 a 19/07/2024 ocorreu precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu e na incremental a UHE Itaipu.

Na semana de 20/07 a 26/07/2024 não deve ocorrer precipitação significativa nas principais bacias do SIN.

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\$ 67,77/MWh para R\$ 61,45/MWh
- Sul: de R\$ 67,77/MWh para R\$ 61,45/MWh
- Nordeste: de R\$ 67,77/MWh para R\$ 61,45/MWh
- Norte: de R\$ 67,77/MWh para R\$ 61,45/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 25 e 26 de julho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Agosto de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

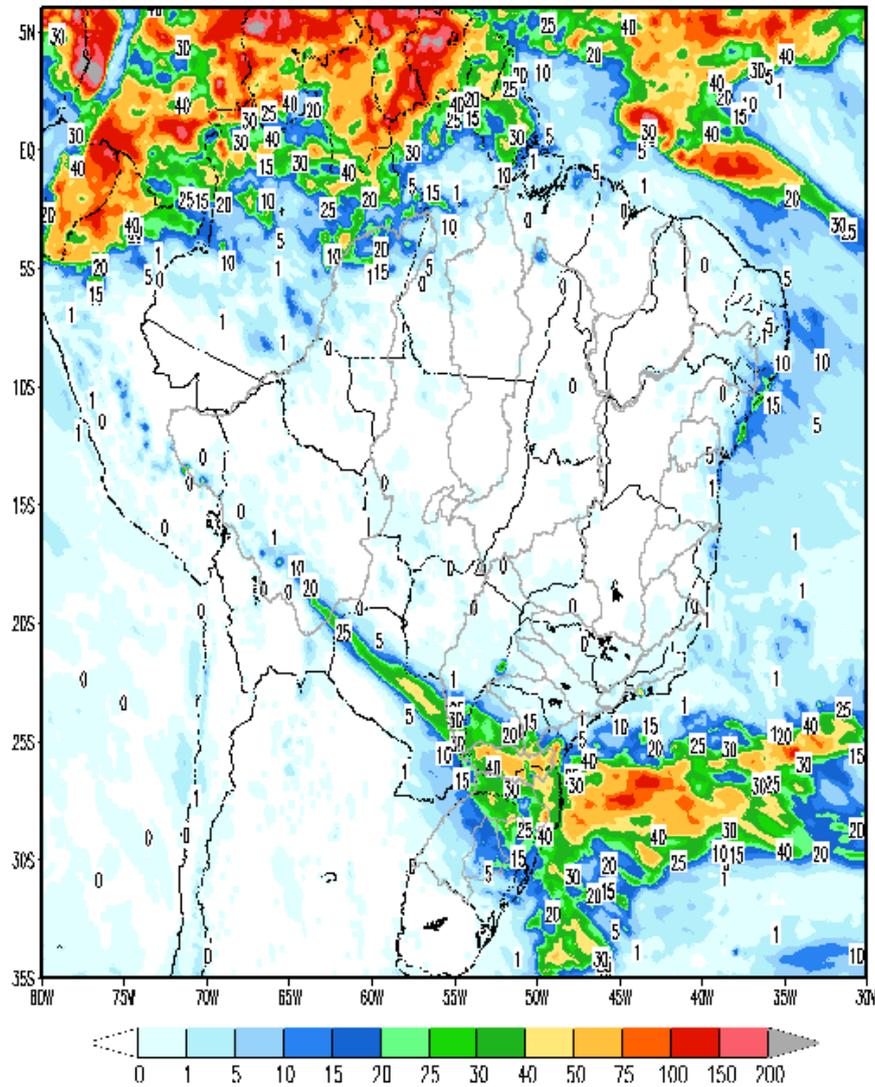
3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A atuação de uma frente fria e de áreas de instabilidade ocasionaram precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu e na incremental a UHE Itaipu (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada por satélite (mm) no período de 13 a 18/07/2024

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 13/Jul/2024 a 18/Jul/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 06/07/2024 a 12/07/2024 e os estimados para fechamento da semana de 13/07/2024 a 19/07/2024.

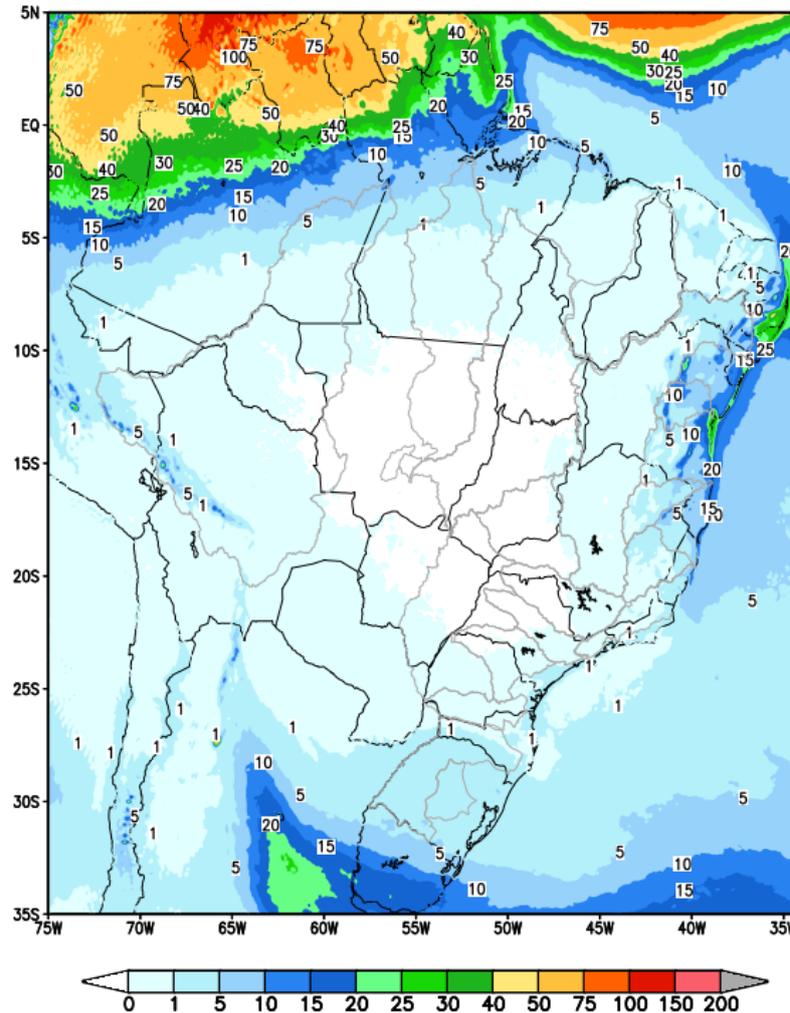
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Julho/2024

Revisão 3 do PMO de Julho/2024 - ENAs				
Subsistema	06/07 a 12/07/2024		13/07 a 19/07/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	15.566	61	16.209	63
S	21.256	195	30.217	277
NE	1.690	45	1.634	43
N	2.965	56	2.751	52

3.1.2. Previsões - Próxima semana

A atuação de uma massa de ar seco mantém a condição de céu claro e sem previsão de precipitação significativa nas principais bacias do SIN no decorrer da semana operativa (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 20 a 26/07/2024



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

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

Revisão 3 do PMO de julho/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	20/07 a 26/07/2024		Mês de julho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	13.766	54	14.868	58
S	13.927	128	18.297	168
NE	1.524	41	1.609	43
N	2.355	45	2.709	52

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

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

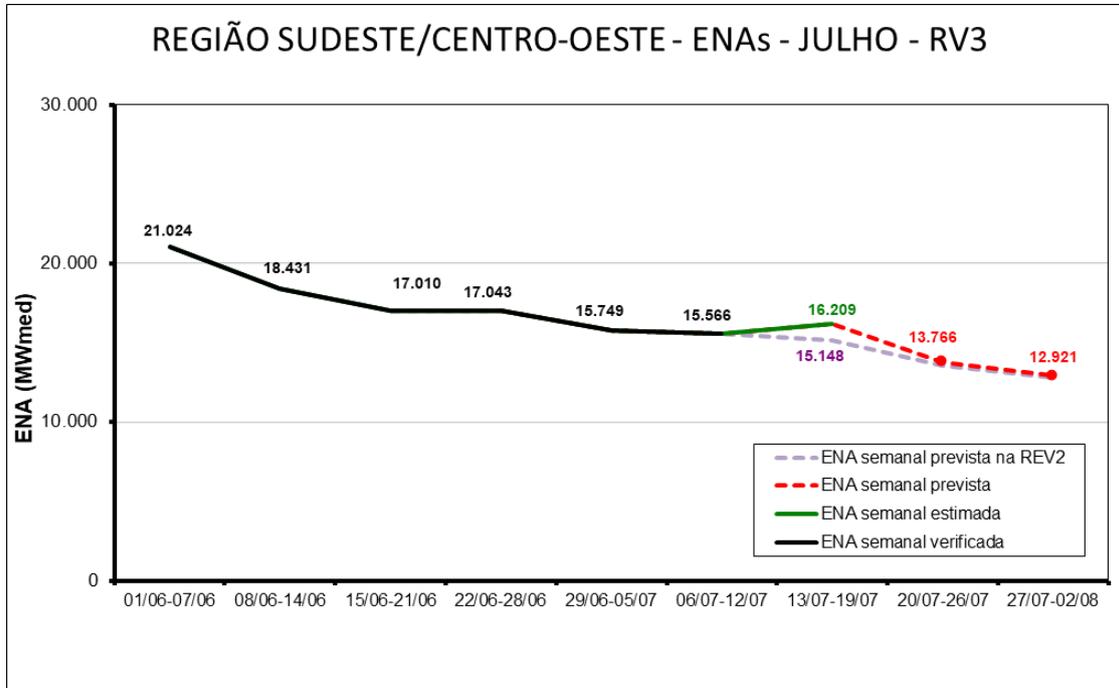


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2024

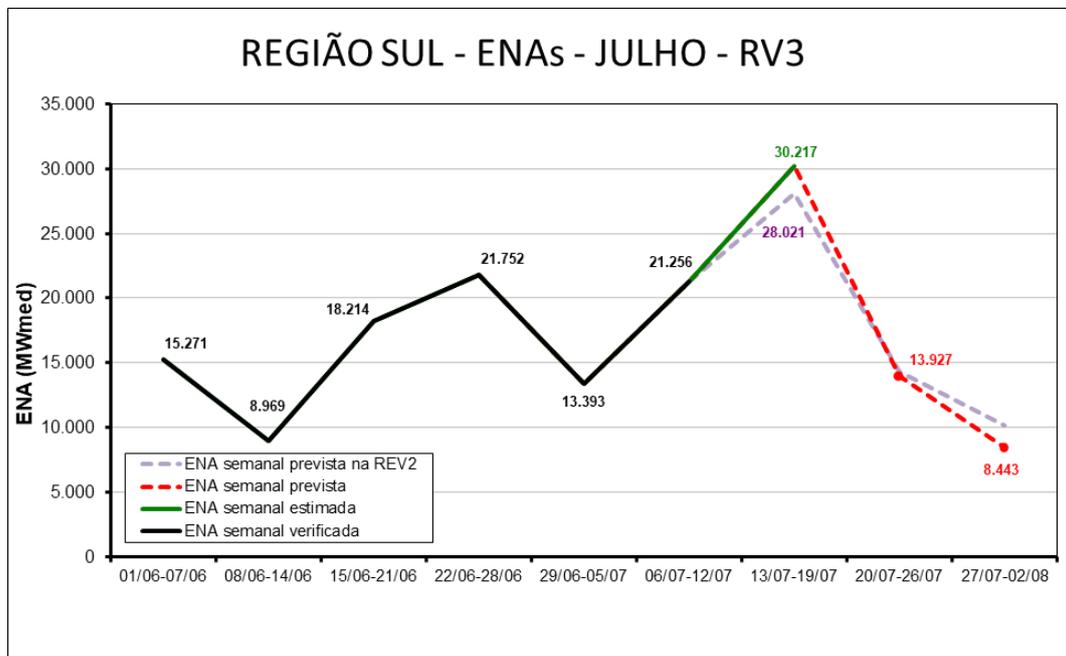


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2024

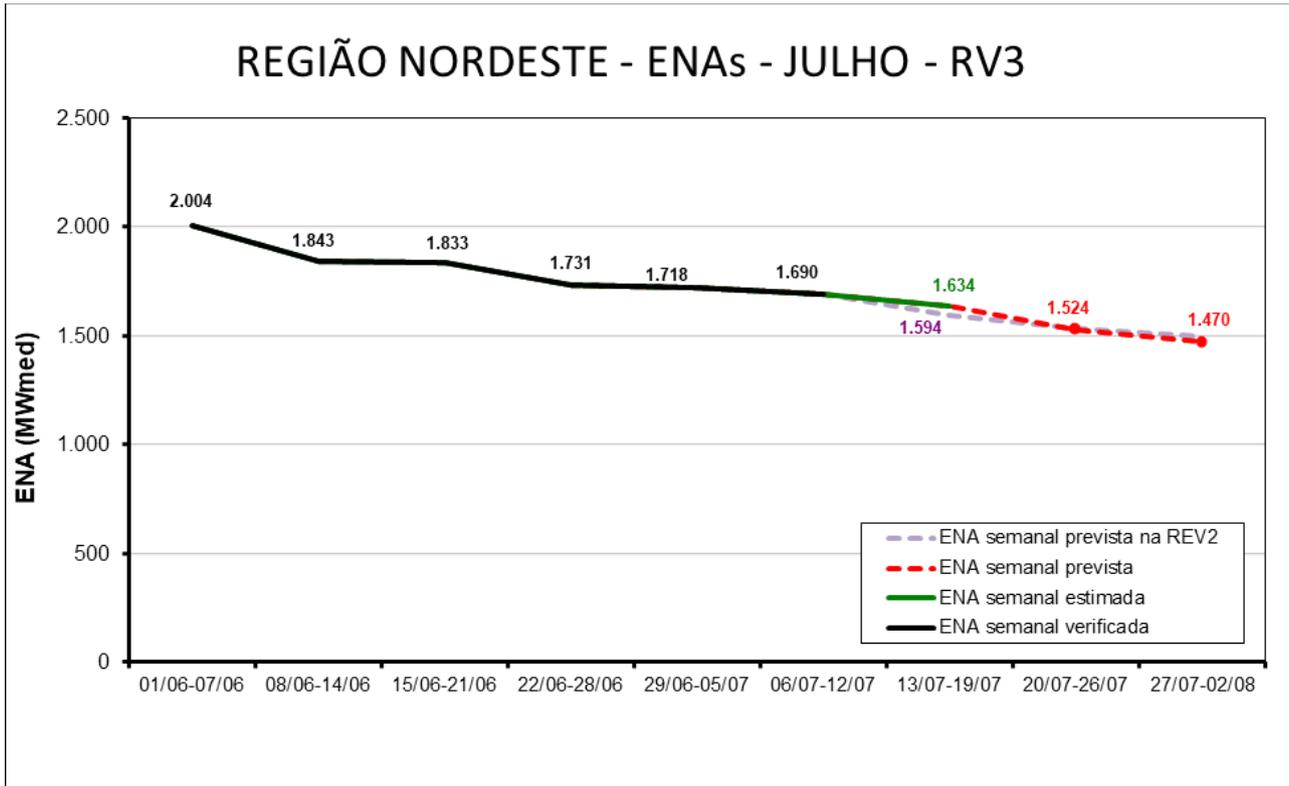
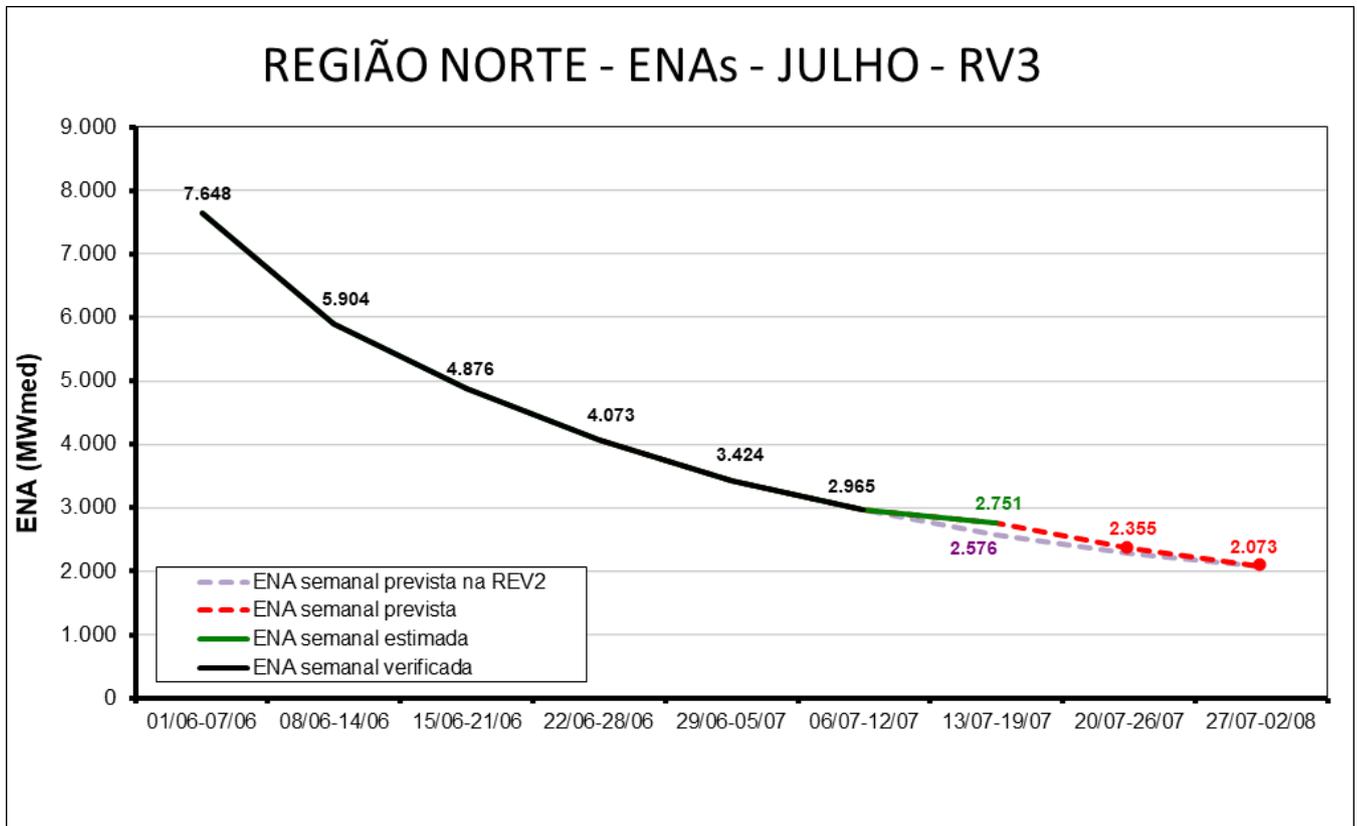


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2024



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

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

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

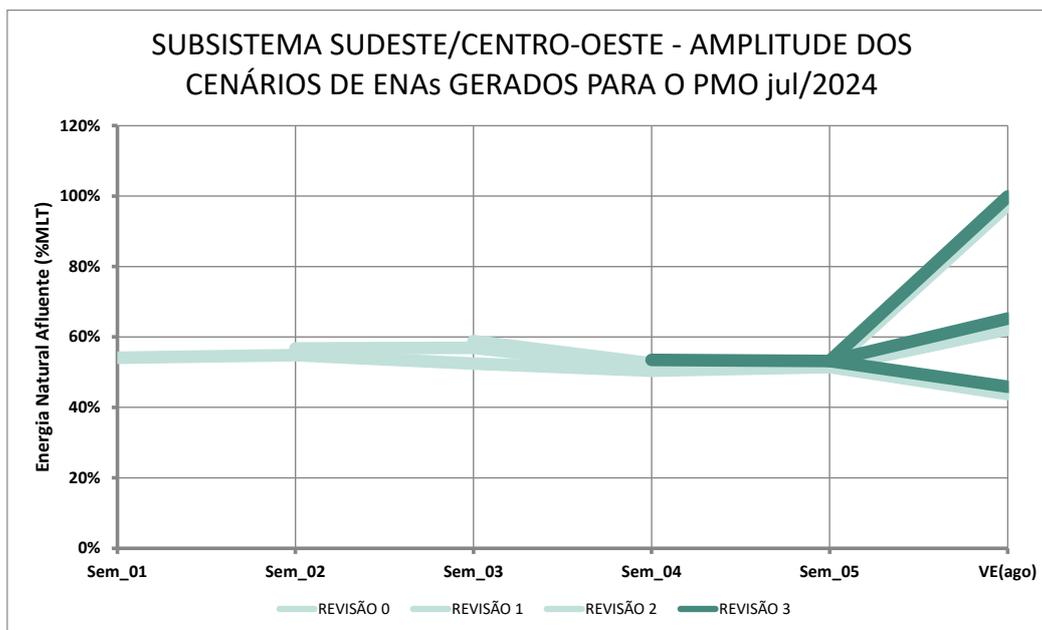


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Julho/2024

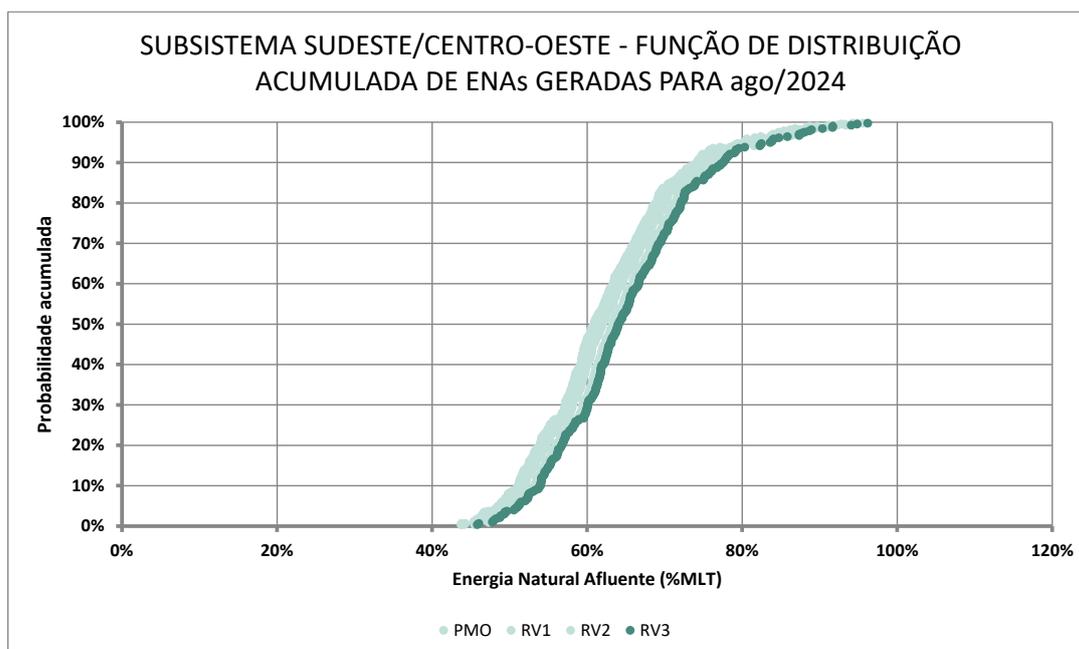


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Julho/2024

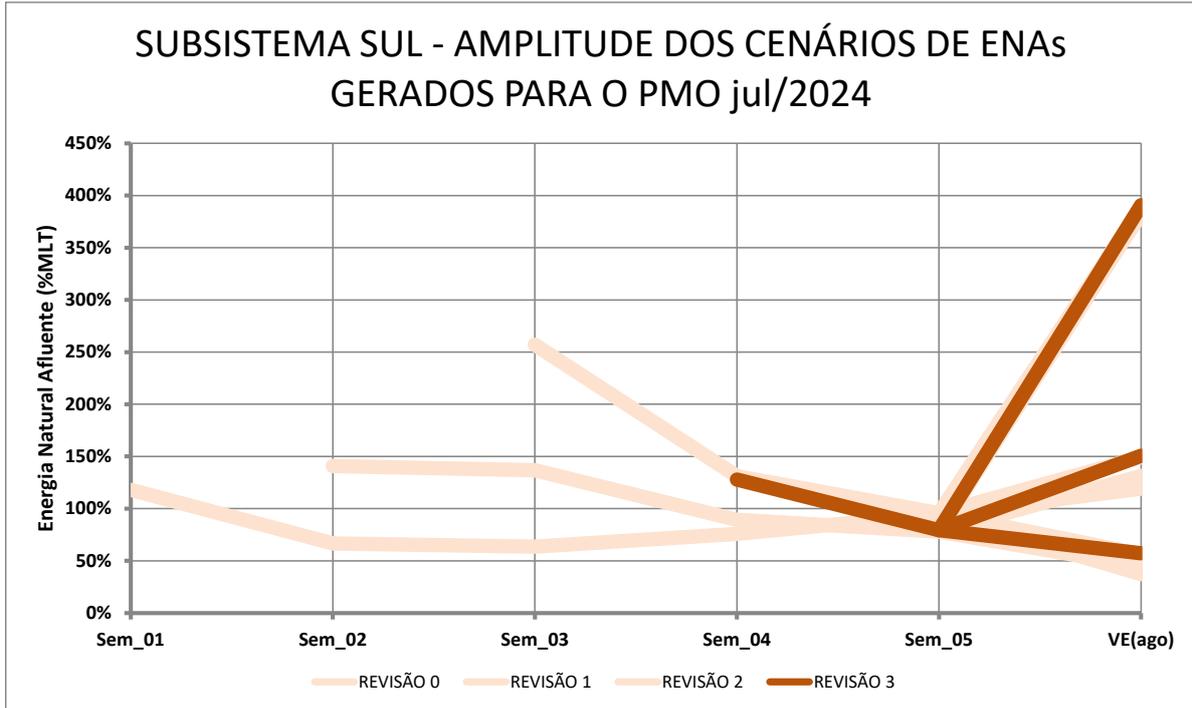


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Julho/2024

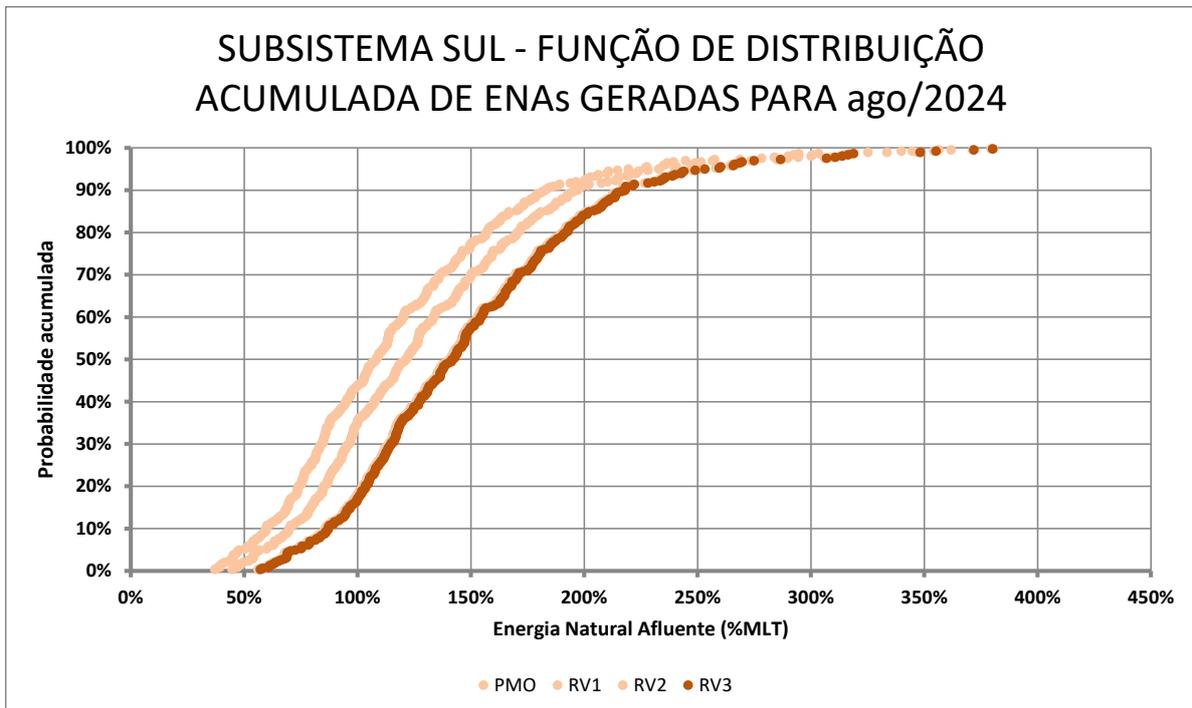


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Julho/2024

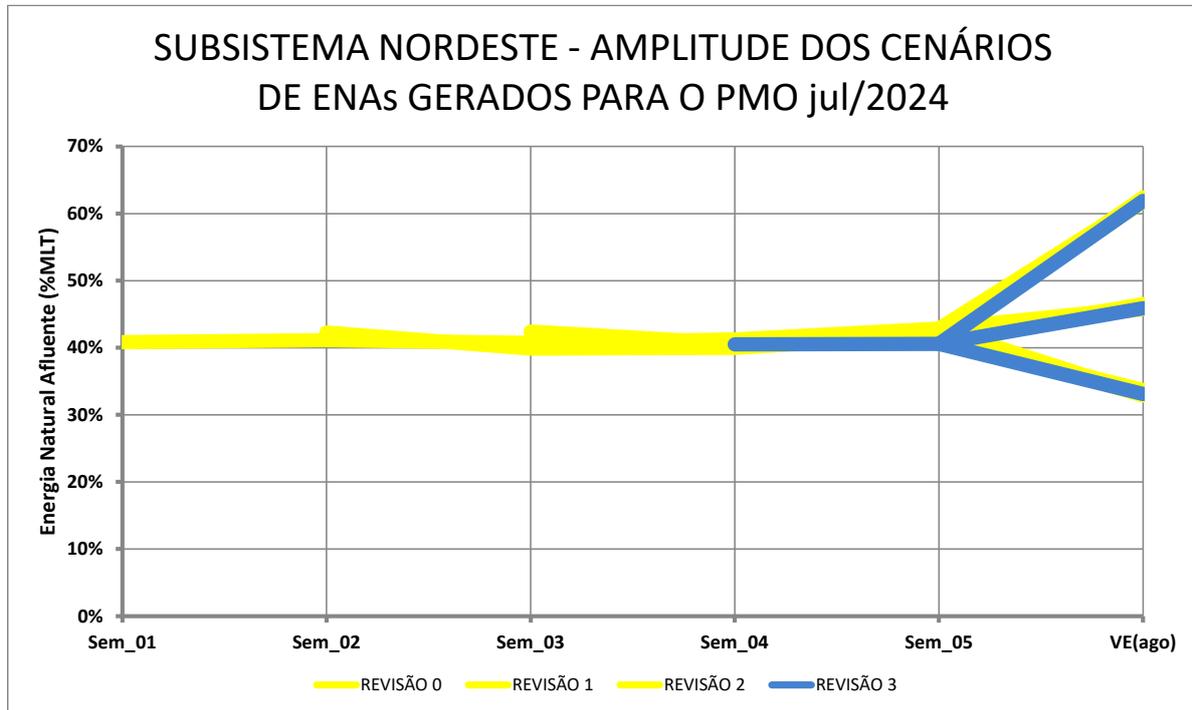


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 3 de Julho/2024

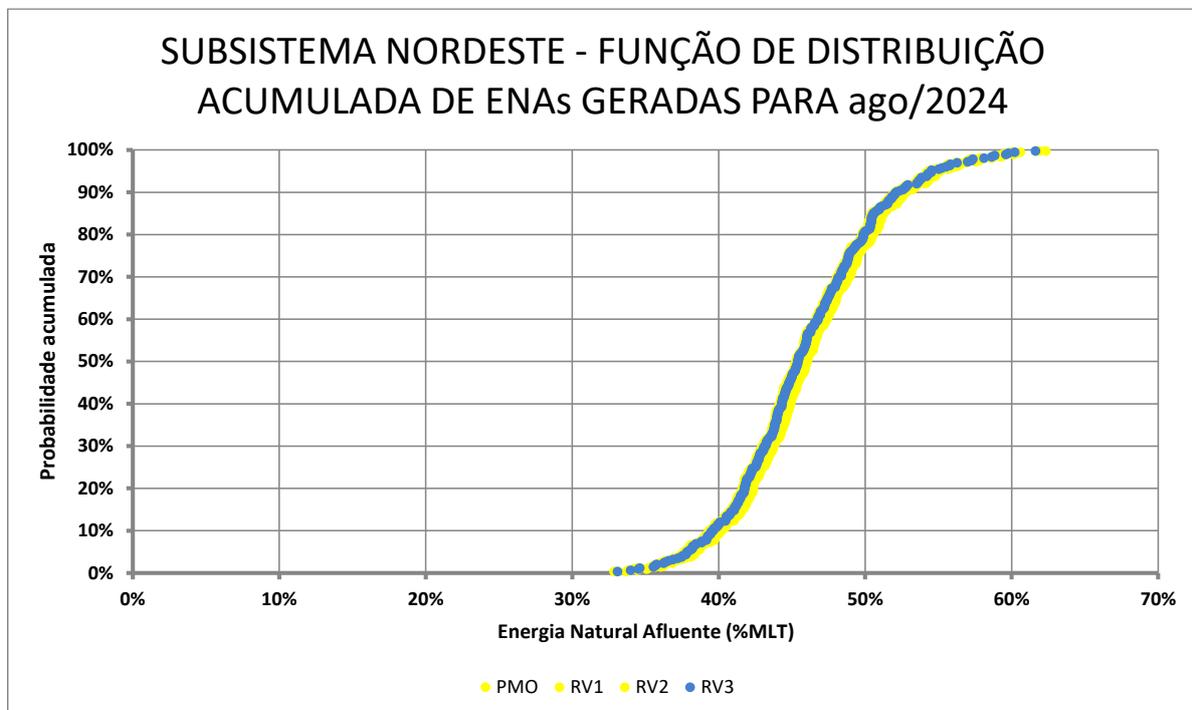


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Julho/2024

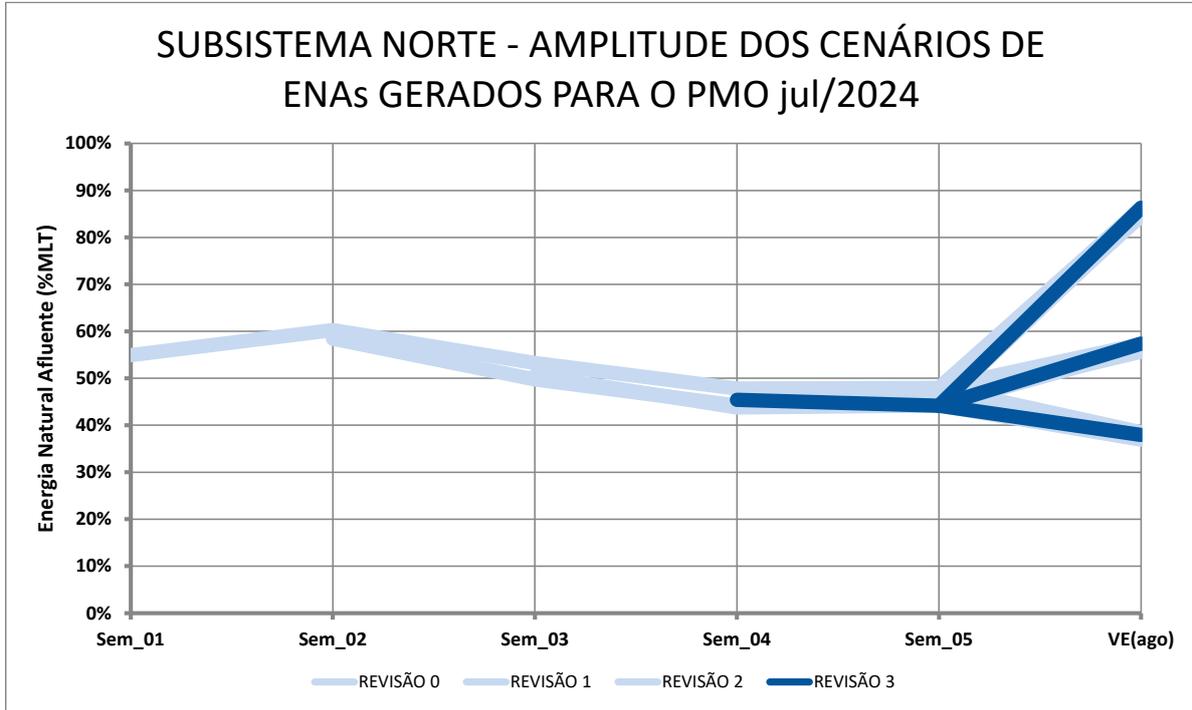
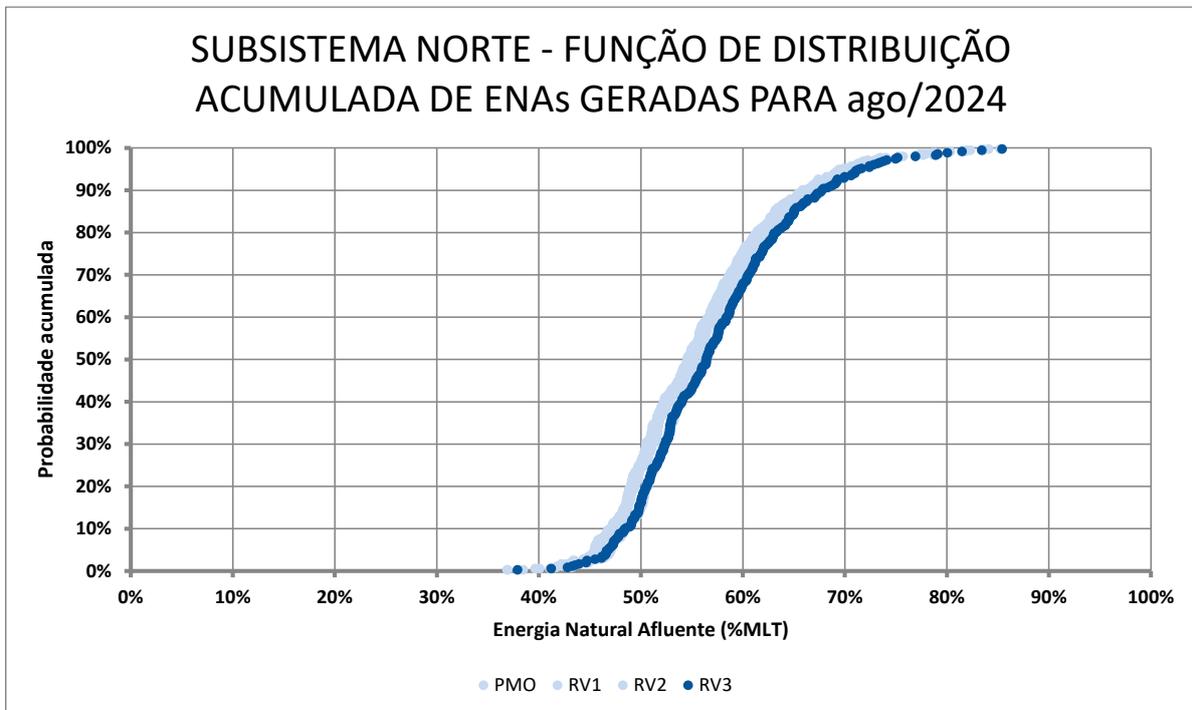


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Julho/2024



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

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

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	julho	agosto
SE/CO	25.574	20.521
S	10.900	10.004
NE	3.761	3.279
N	5.253	3.184

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

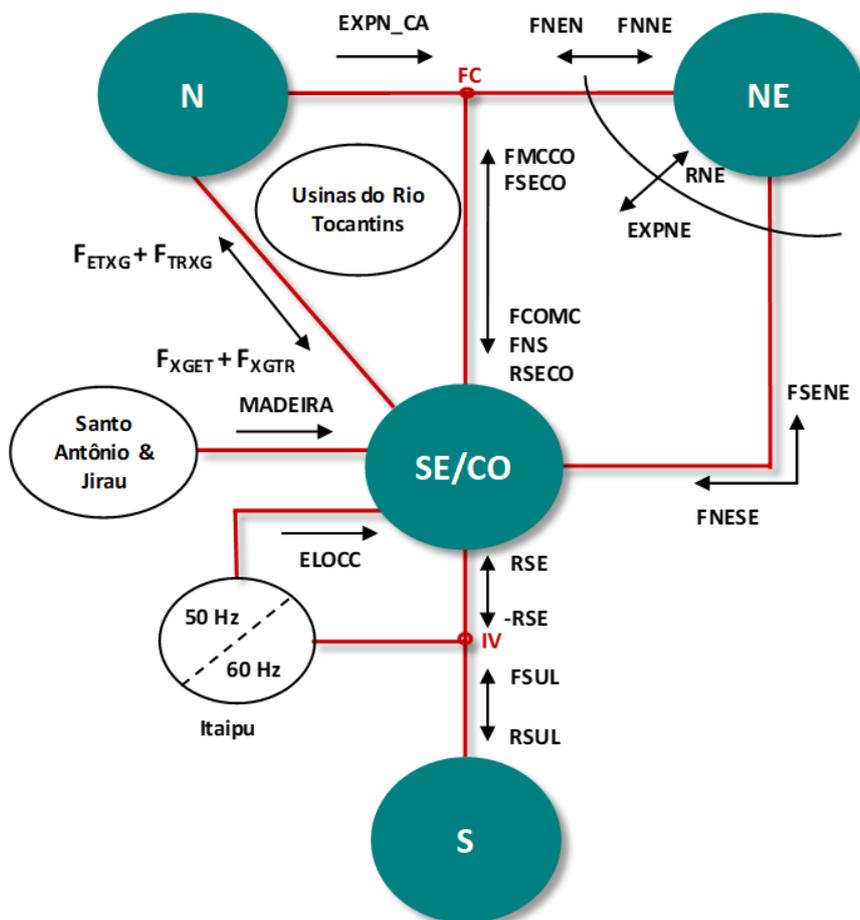


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	20/07 a 26/07/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	2.900	(A) (B) (C)
	Média	4.866	
	Leve	4.575	
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	(D)
	Média	4.828	
	Leve	4.063	
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	7.144	(A) (B) (C)
	Média	10.852	
	Leve	10.725	
RSE	Pesada	6.083	(E) (F) (G)
	Média	6.336	
	Leve	7.038	
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	20/07 a 26/07/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	8.808	(E) (F) (G)
	Média	7.210	
	Leve	7.351	
ELO CC 50 Hz	Pesada	5.481	5.481
	Média	5.481	5.481
	Leve	5.481	5.481
ITAIPU 60 Hz	Pesada	6.600	6.600
	Média	6.600	6.600
	Leve	6.600	6.600
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	4.200	4.200
	Leve	2.500	2.500
FXGET + FXGTR	Pesada	8.000	8.000
	Média	3.000	3.000
	Leve	3.000	3.000
FNESE	Pesada	4.844	(H)
	Média	8.300	
	Leve	7.985	
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800	4.800
	Leve	4.800	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.348	(I) (J) (K) (L) (M) (N) (O) (P) (Q) (R)
	Média	7.348	
	Leve	6.738	

- (A) SGI 38.360-24
- (B) SGI 30.848-24
- (C) SGI 27.213-24
- (D) SGI 38.715-24
- (E) SGI 33.188-24
- (F) SGI 38.540-24
- (G) SGI 39.622-24
- (H) SGI 27.975-24
- (I) SGI 41.499-24
- (J) SGI 41.500-24
- (K) SGI 41.502-24
- (L) SGI 41.505-24
- (M) SGI 41.508-24
- (N) SGI 41.509-24
- (O) SGI 41.510-24
- (P) SGI 41.512-24
- (Q) SGI 41.514-24
- (R) SGI 41.515-24

3.3. Previsão de carga

Com relação aos indicadores de atividade econômica, tanto o Monitor do PIB (FGV) quanto o Índice de Atividade Econômica do BCB (IBC -br) indicam, em maio, crescimento na margem de 0,3% e 0,25%, respectivamente e, alta de 1,3% na análise interanual. Segundo a FGV, o crescimento na margem foi alavancado alta do consumo das famílias juntamente com o avanço dos investimentos, o que denota o aquecimento da demanda interna. Em contrapartida, sob a ótica da oferta, de acordo com a FGV, observou-se estabilidade no setor industrial e de serviços e crescimento no setor agropecuário, indicando que a atividade produtiva não se encontra aquecida tal como a demanda. Merece destaque o resultado do Índice de Atividade Econômica no Estado (IBCR), divulgado pelo BCB, onde começa-se a observar os impactos do desastre do Rio Grande do Sul na atividade econômica do estado, com redução de 9% na margem e de 3,9% com relação a maio/23, resultando em um recuo de 3,3% m/m na atividade econômica da região Sul e um suave avanço de 0,7% com relação ao mesmo mês do ano anterior.

Nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, para a próxima semana operativa, a expectativa é de elevação das temperaturas no decorrer do período, com sinalização de aumento das temperaturas médias em Porto Alegre, Curitiba, São Paulo, Rio de Janeiro, Cuiabá, Campo Grande, Porto Velho e Rio Branco. Tem-se sinalização de avanço de frente fria pelas capitais da região Sul e Sudeste ao final no final da próxima, que provocará aumento de nebulosidade e suave redução de temperatura. São esperados menores totais de precipitação em relação aos observados na semana operativa em curso para ambos os subsistemas, com expectativa de chuva fraca, somente em Porto Alegre e Rio de Janeiro. As sinalizações de condições elevação das temperaturas e redução do acumulado de precipitação juntamente com o comportamento recente da carga resultaram em ajustes nas previsões do subsistema Sudeste/Centro-Oeste e manutenção das previsões do subsistema Sul.

As temperaturas e totais de precipitação observados nas capitais dos estados que compõem os subsistemas Nordeste e Norte devem se manter estáveis com relação a semana em curso e ao comportamento típico para essa época do ano. Há indicação de pancadas de chuva no início da próxima semana operativa em Manaus e de ocorrência de chuva no litoral da região Nordeste. Os pequenos ajustes realizados nas previsões de carga do subsistema Norte estão associados, principalmente, ao comportamento da carga nas últimas semanas operativas.

Assim, os novos valores de carga previstos para o mês de julho/2024, indicam taxas de crescimento de 4,3% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 9,2% no subsistema Sul, 5,9% no subsistema Nordeste e 8,4% no subsistema Norte.

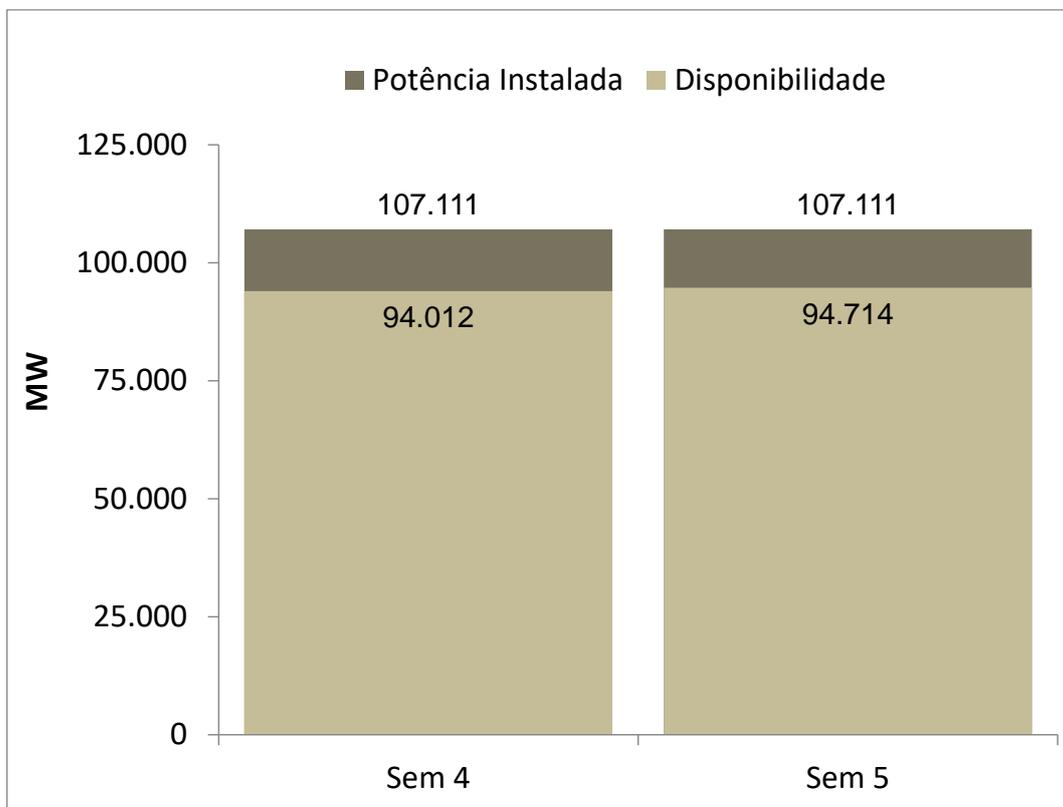
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Julho de 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jul/24	Var. (%) jul/24 -> jul/23
SE/CO	41.248	41.121	40.585	41.561	41.579	41.194	4,3%
Sul	12.899	13.724	12.761	13.218	13.202	13.175	9,2%
Nordeste	12.301	12.321	12.253	12.296	12.283	12.290	5,9%
Norte	7.772	7.815	7.688	7.760	7.795	7.764	8,4%
SIN	74.220	74.981	73.287	74.835	74.859	74.423	5,8%

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 20/07/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Jul/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Jul/2024
SE/CO	64,3	64,3
S	90,9	87,8
NE	65,5	65,2
N	88,8	87,5

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Julho de 2024, para a 0:00 h do dia 20/07/2024. 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;

Região Sul:

- Exploração da geração hidráulica nas bacias do Jacuí, Uruguai e Iguazu 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;

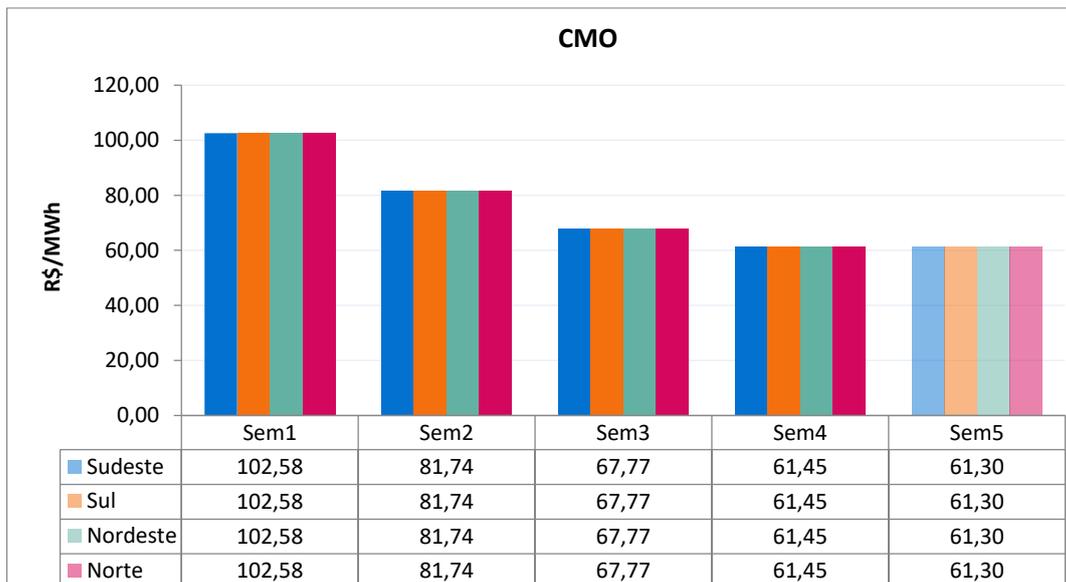
Região Norte:

- Utilização da geração da usina de Belo Monte para atendimento à ponta de carga, conforme disponibilidade energética;
- UHE Tucuruí seguindo a curva de deplecionamento.

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.

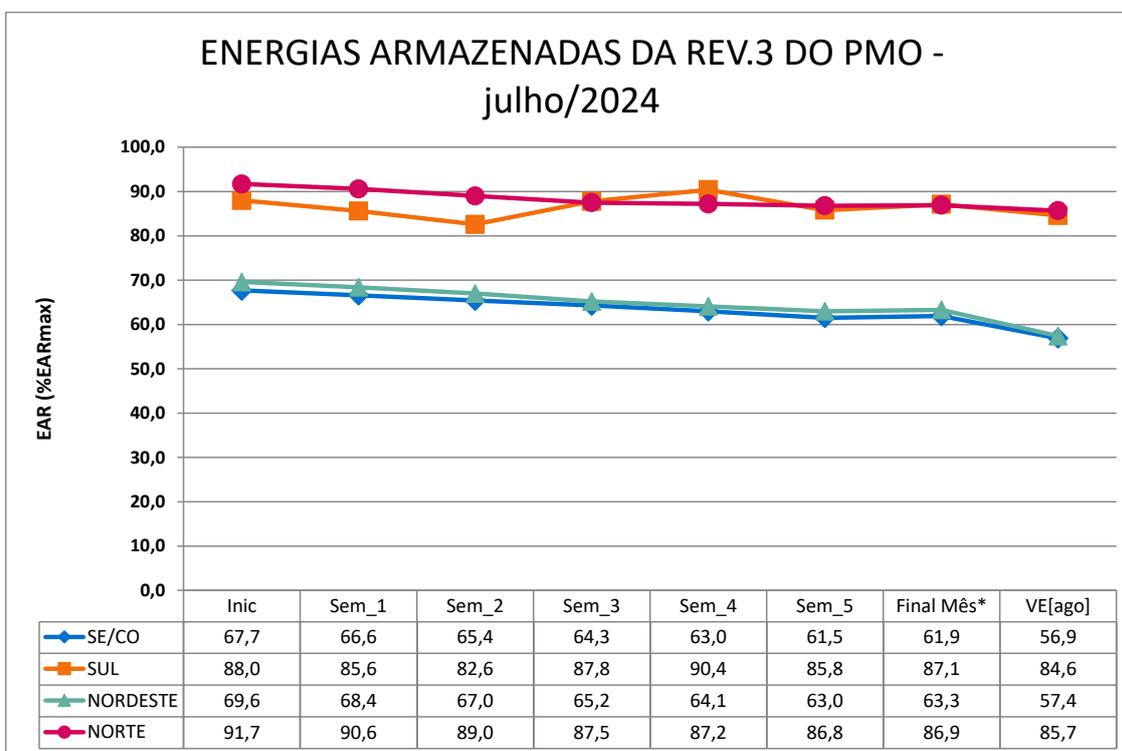
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	63,90	63,90	63,90	63,90
Média	61,36	61,36	61,36	61,36
Leve	60,60	60,60	60,60	60,60
Média Semanal	61,45	61,45	61,45	61,45

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 julho/2024.

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



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

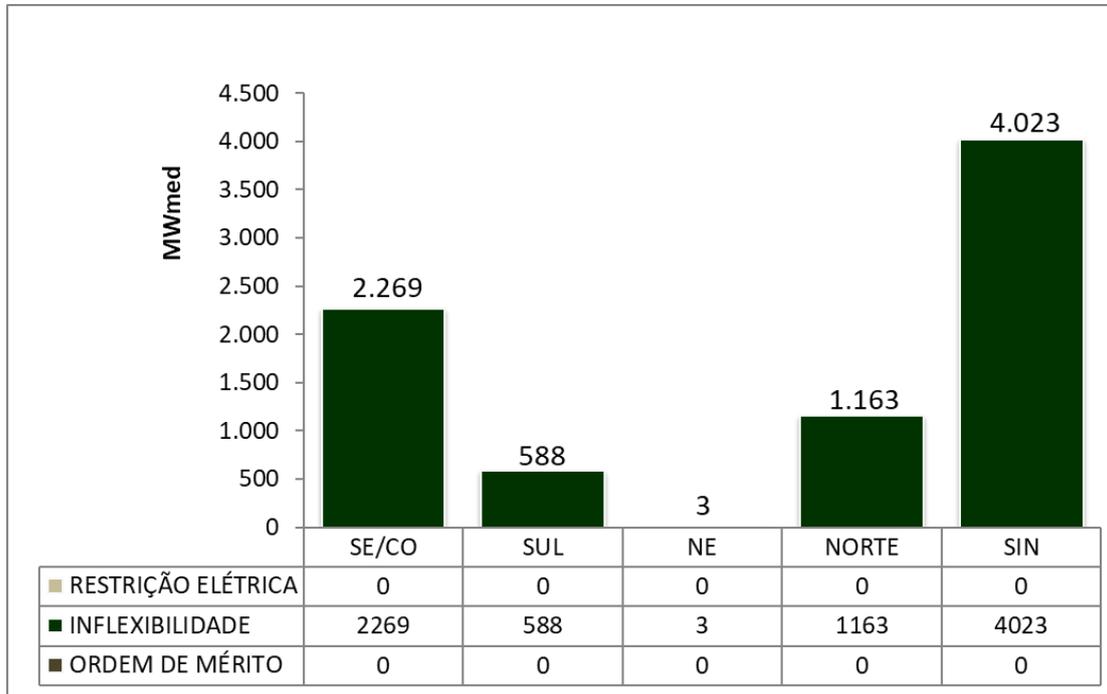
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Julho/2024

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	Julho	Agosto
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.733	15.689

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 21/09/2024 a 27/09/2024.

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	182,65	58,01 (2)	58,01 (2)	58,01 (2)
LUIZORMELO	15	273,27	58,01 (2)	58,01 (2)	58,01 (2)
PSENGIPE I	224	372,64	58,01 (2)	58,01 (2)	58,01 (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 21/09/2024 a 27/09/2024.

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 20/07 a 26/07 (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)	560,63	857,68	1.357,22	1.643,62	1.883,40	2.003,29	

- BTG Pactual

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 20/07 a 26/07 (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)	573,26	879,16	1.388,99	1.681,30	1.926,02	2.048,38	

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 20/07 a 26/07 (MWmed)				
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Total
Carga Pesada	500	500	300	1300
Carga Média	500	500	300	1300
Carga Leve	500	500	300	1300
CVU (R\$/MWh)	1.172,61	1.438,85	1.639,46	

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 Julho/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 Agosto/2024.

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

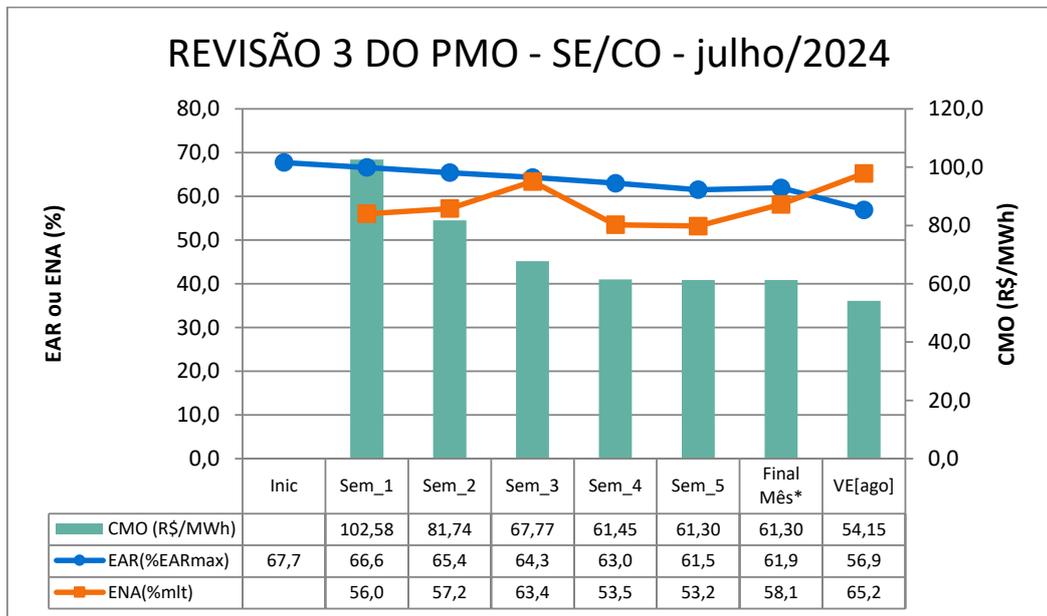


Figura 21 – Resumo de julho/2024 para o Subsistema Sul

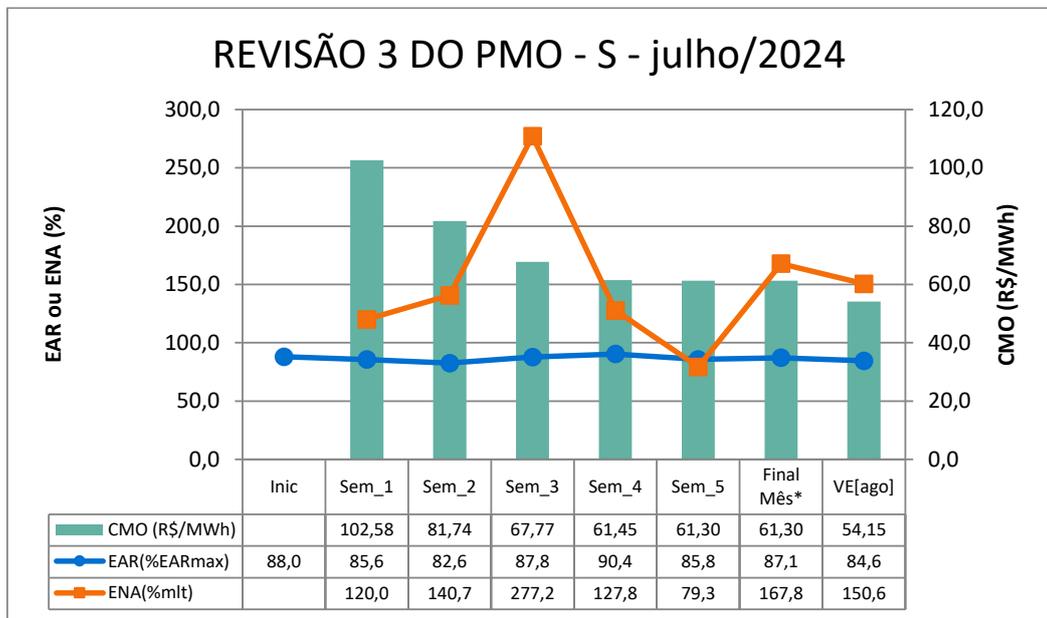


Figura 22 – Resumo de julho/2024 para o Subsistema Nordeste

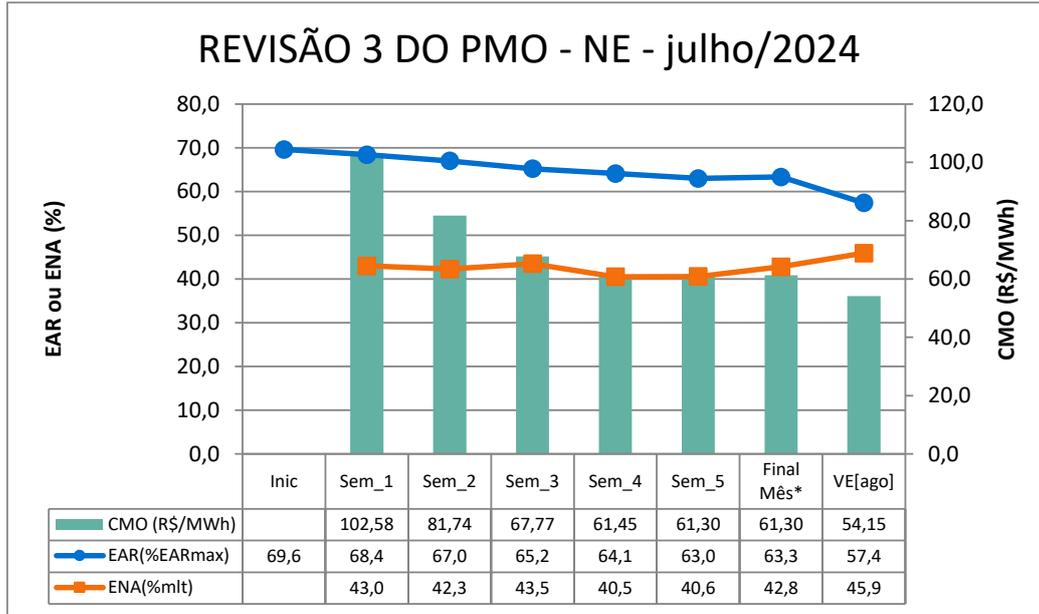
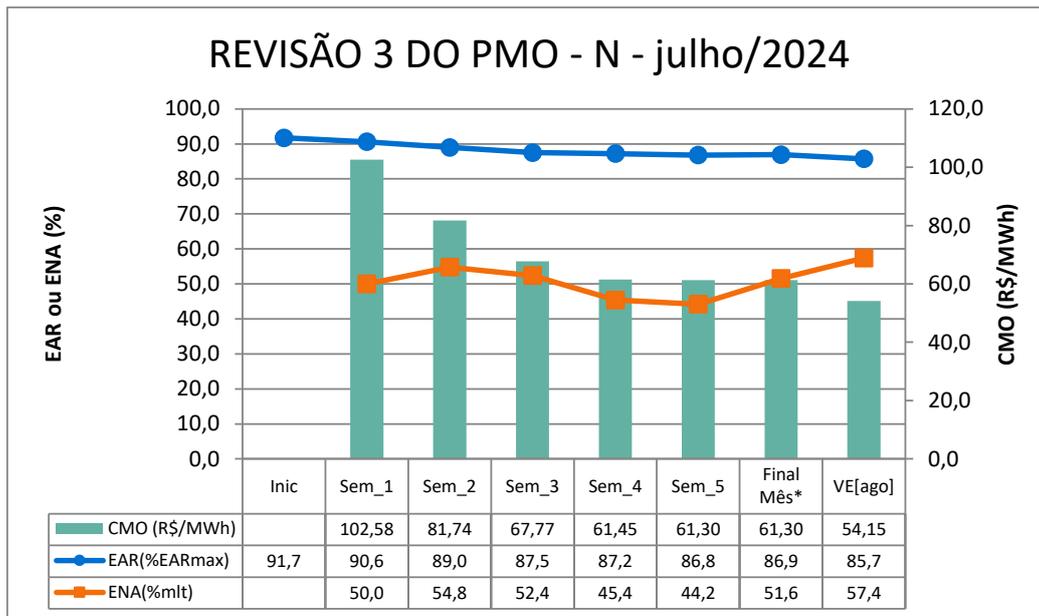


Figura 23 – Resumo de julho/2024 para o Subsistema Norte



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 13 – 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	13.766	54	14.868	58
Sul	13.927	128	18.297	168
Nordeste	1.524	41	1.609	43
Norte	2.355	45	2.709	52

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

Subsistema	% EARmáx 19/07	% EARmáx - 31/07
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	64,3	61,9
Sul	87,8	87,1
Nordeste	65,2	63,3
Norte	87,5	86,9

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

Tabela 15 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	20/07/2024 a 26/07/2024		jul-24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.728	59	1.917	65
Madeira	1.714	44	1.955	51
Teles Pires	606	60	653	65
Itaipu	1.896	61	1.905	62
Paraná	6.830	55	7.305	59
Paranapanema	902	40	1.031	46
Sul	6.712	111	11.417	189
Iguaçu	7.214	149	6.879	142
Nordeste	1.524	41	1.609	43
Norte	1.263	49	1.426	55
Belo Monte	389	24	611	37
Manaus	732	71	790	76

Tabela 16 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	26-jul	31-jul
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	70,2	69,6
Madeira	59,2	56,6
Teles Pires	66,4	67,5
Itaipu	59,5	71,3
Paraná	61,7	60,3
Paranapanema	47,5	47,4
Sul	89,7	84,1
Iguaçu	91,0	90,1
Nordeste	64,1	63,3
Norte	89,8	89,4
Belo Monte	94,4	98,4
Manaus	37,3	38,1

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																
NORTEFLU 2 (100)	Gás	126,35																
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91																
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	166,94																
BAIXADA FL (530)	Gás	179,42																
SANTA CRUZ (500)	GNL	182,65																
NORTEFLU 3 (200)	Gás	243,45																
ATLANTICO (235)	Resíduos	247,14	215,7	215,7	215,7				215,7	215,7	215,7					215,7	215,7	215,7
LUIZORMELO (204)	GNL	273,27																
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
UTE GNA I (1338)	Gás	345,20																
TERMORIO (989)	Gás	406,50																
CUBATAO (216)	Gás	428,12																
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34																
IBIRITE (235)	Gás	605,41																
NORTEFLU 4 (127)	Gás	725,53																
T.LAGOAS (350)	Gás	735,31																
J.FORA (87)	Gás	850,88																
KARKEY 013 (259)	Gás	868,44	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0					30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	868,44																
SEROPEDICA (360)	Gás	911,27																
T.MACAE (929)	Gás	930,65																
NPIRATINGA (572)	Gás	972,56																
PORSUD II (78)	Gás	1013,31																
PORSUD I (116)	Gás	1014,35																
VIANA (175)	Óleo	1134,33																
PAULINIA (16)	Gás	1239,83	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7					15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1265,17																
POVOACAO I (75)	Gás	1265,17																
VIANA I (37)	Gás	1265,17																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1730,60																
TOTAL SE/CO (13147)			2269,4	2269,4	2269,4	0,0	0,0	0,0	2269,4	2269,4	2269,4	0,0	0,0	0,0		2269,4	2269,4	2269,4
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																
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	110,93																
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	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0					200,0	200,0	200,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0					50,0	50,0	50,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0					30,0	30,0	30,0
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	1130,30																
TOTAL SUL (2846)			587,7	587,7	587,7	0,0	0,0	0,0	587,7	587,7	587,7	0,0	0,0	0,0		587,7	587,7	587,7

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.

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	3,0	1,8				3,5	3,0	1,8							
PROSP_I (28)	Gás	204,55																
PROSP_III (56)	Gás	208,41																
PROSP_II (37)	Gás	323,93																
P.PECEM1 (720)	Carvão	340,99																
P.PECEM2 (365)	Carvão	347,59																
PSERGIPE I (1593)	GNL	372,64																
VALE ACU (368)	Gás	450,86																
T.BAHIA (186)	Gás	541,51																
TERMOCEARA (223)	Gás	562,77																
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	977,59																
MARACANAU (168)	Óleo	1103,08																
TERMOGABO (50)	Óleo	1120,43																
TERMONE (171)	Óleo	1124,78																
TERMOGABO (171)	Óleo	1124,78																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1134,35																
SUAPE II (381)	Óleo	1159,17																
GLOBAL I (149)	Óleo	1285,28																
GLOBAL II (149)	Óleo	1285,28																
TOTAL NE (6007)			3,5	3,0	1,8	0,0	0,0	0,0	3,5	3,0	1,8	0,0	0,0	0,0	3,5	3,0	1,8	

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	60,6				63,0	63,0	60,6				63,0	63,0	60,6	
MANAUARA (73)	Gás	0,00	59,4	61,2	65,9				59,4	61,2	65,9				59,4	61,2	65,9	
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	94,62	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	94,62	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0	
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	150,0	134,8	84,5				150,0	134,8	84,5				150,0	134,8	84,5	
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	19,1	16,5	9,6				19,1	16,5	9,6				19,1	16,5	9,6	
MARANHAO V (338)	Gás	169,99	113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0	
MARANHAOIV (338)	Gás	169,99	113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0				113,0	113,0	113,0	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	216,45	124,0	124,0	124,0				124,0	124,0	124,0				124,0	124,0	124,0	
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	339,90																
GERAMAR1 (166)	Óleo	1134,31																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1134,31																
TOTAL NORTE (3756)			1214,5	1192,5	1122,6	0,0	0,0	0,0	1214,5	1192,5	1122,6	0,0	0,0	0,0	1214,5	1192,5	1122,6	