

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 29/06 a 05/07/2024 ocorreram chuvas no extremo norte do país. Nas demais regiões não houve precipitação significativa nas bacias hidrográficas de interesse do SIN.

Na semana de 06/07 a 12/07/2024 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê e na 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\$ 102,58/MWh para R\$ 81,74/MWh
- Sul: de R\$ 102,58/MWh para R\$ 81,74/MWh
- Nordeste: de R\$ 102,58/MWh para R\$ 81,74/MWh
- Norte: de R\$ 102,58/MWh para R\$ 81,74/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 CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

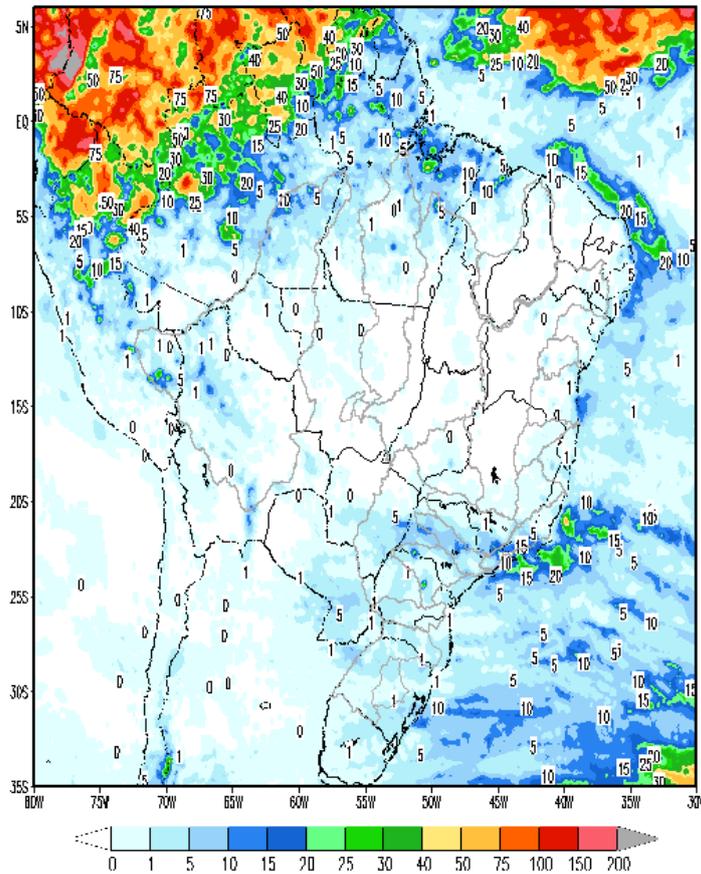
3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1 Condições antecedentes

A precipitação ficou restrita ao extremo norte do país (Figura 1). Duas frentes frias avançaram pelo território brasileiro, a primeira no início da semana pelos estados do Paraná, São Paulo, Rio de Janeiro e Espírito Santo e a segunda no final da semana pela Região Sul e litoral sul de São Paulo, sem ocasionar precipitação significativa nas bacias hidrográficas de interesse do SIN.

Figura 1 - Precipitação observada por satélite (mm) no período de 29/06 a 04/07/2024

GPM / Brasil
Precipitacao (mm) acumulada entre 29/Jun/2024 a 04/Jul/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 22/06/2024 a 28/06/2024 e os estimados para fechamento da semana de 29/06/2024 a 05/07/2024.

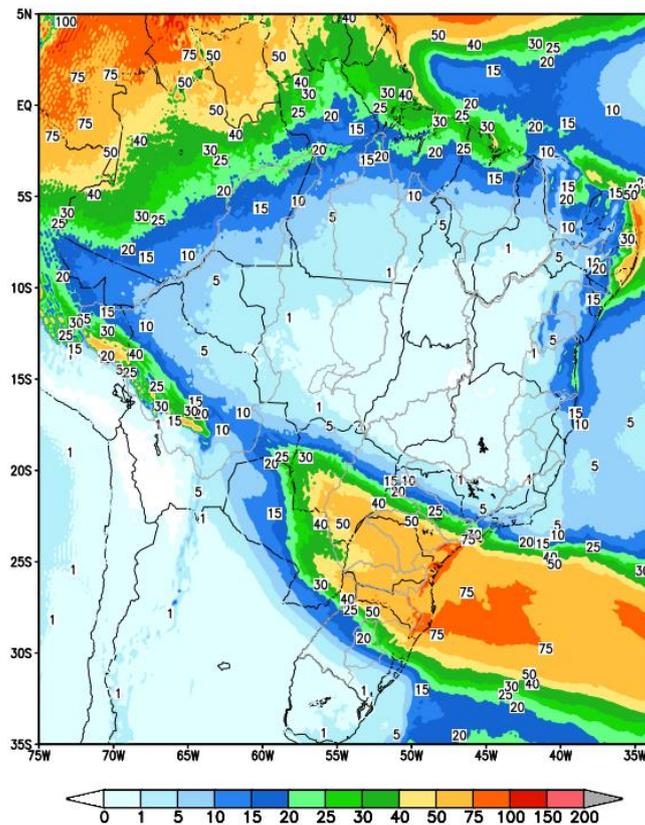
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Julho/2024

Revisão 1 do PMO de Julho/2024 - ENAs				
Subsistema	22/06 a 28/06/2024		29/06 a 05/07/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	16.951	52	15.312	56
S	21.673	204	13.025	120
NE	1.734	38	1.724	43
N	4.053	38	3.422	50

3.1.2 Previsões - Próxima semana

O avanço de frentes frias e a atuação de áreas de instabilidade ocasionam precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguazu, Paranapanema, Tietê e na incremental a UHE Itaipu (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 06 a 12/07/2024



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas aflúências do subsistema Sul e recessão nas aflúências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte. A previsão mensal para 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 1 de Julho/2024

Revisão 1 do PMO de Julho/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	06/07 a 12/07/2024		Mês de julho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	14.626	57	14.085	55
S	15.338	141	12.466	114
NE	1.589	42	1.560	41
N	2.878	55	2.635	50

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

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

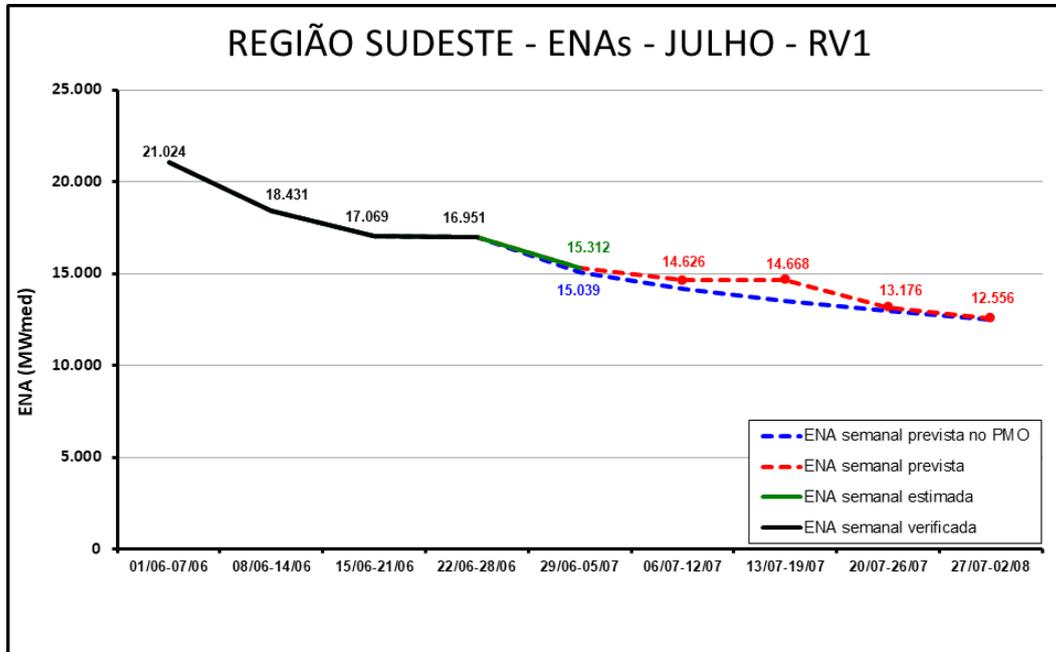


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Julho/2024

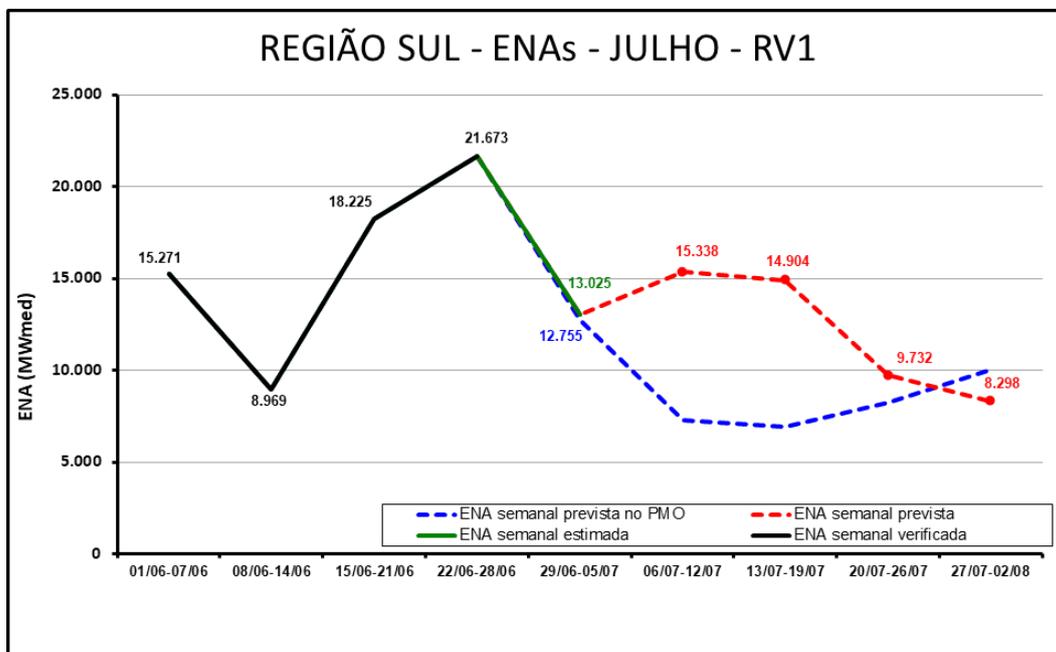


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Julho/2024

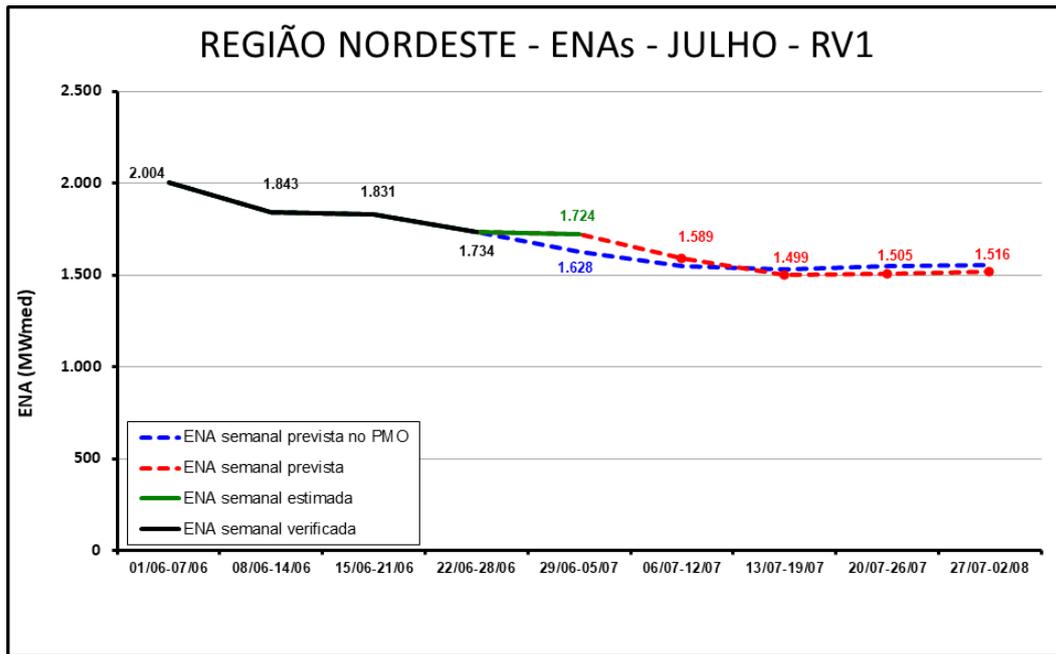
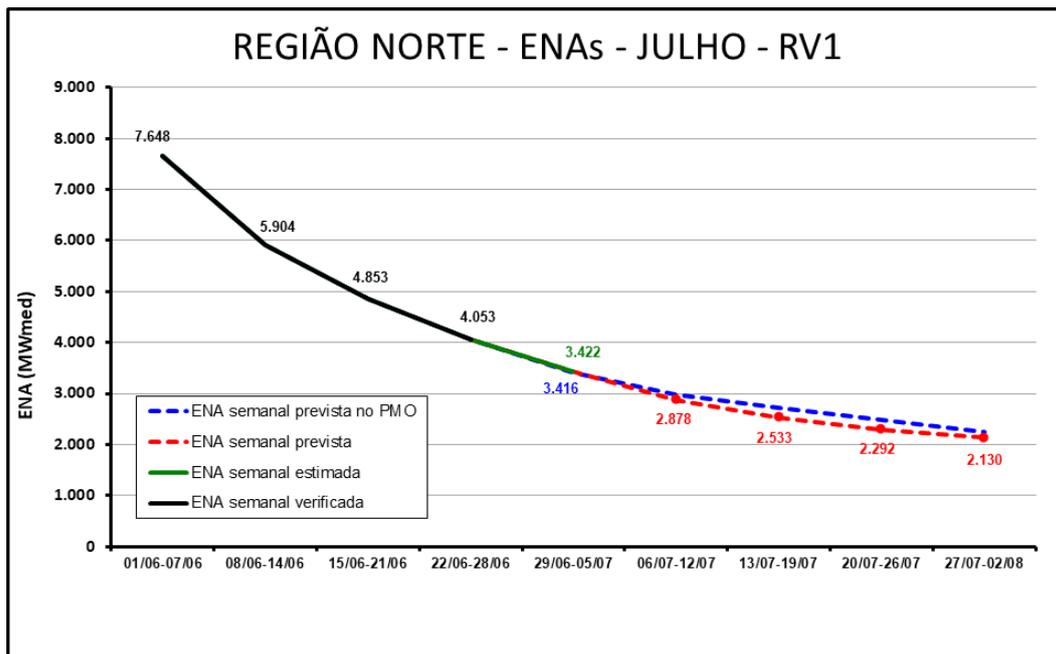


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Julho/2024



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

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 1 do PMO 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 o PMO de Julho/2024.

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

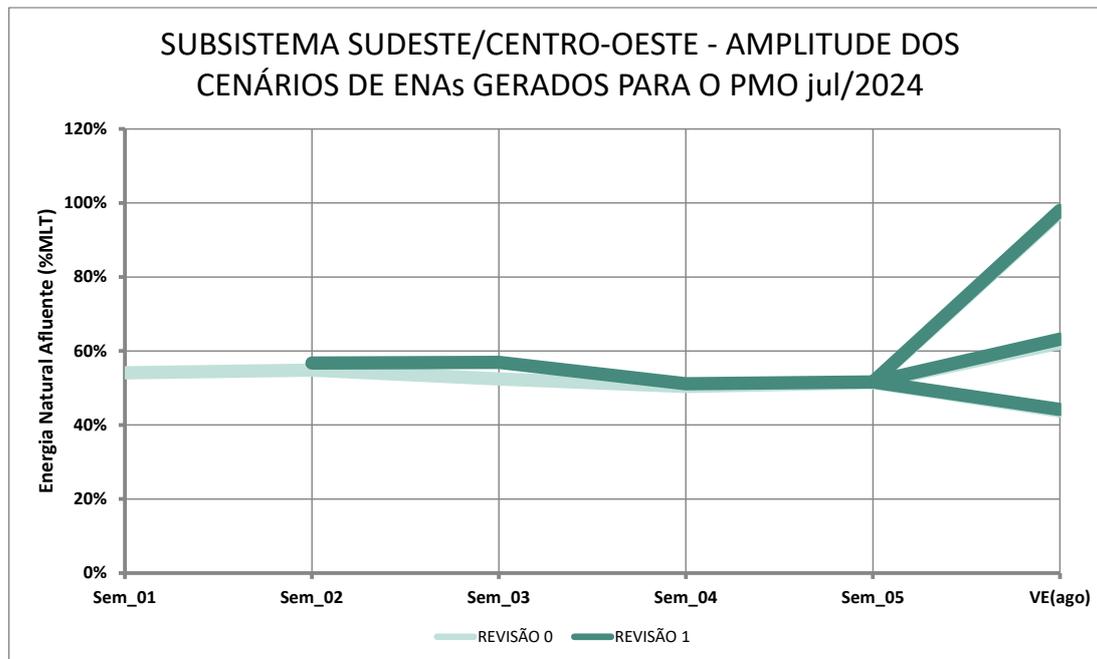


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de Julho/2024

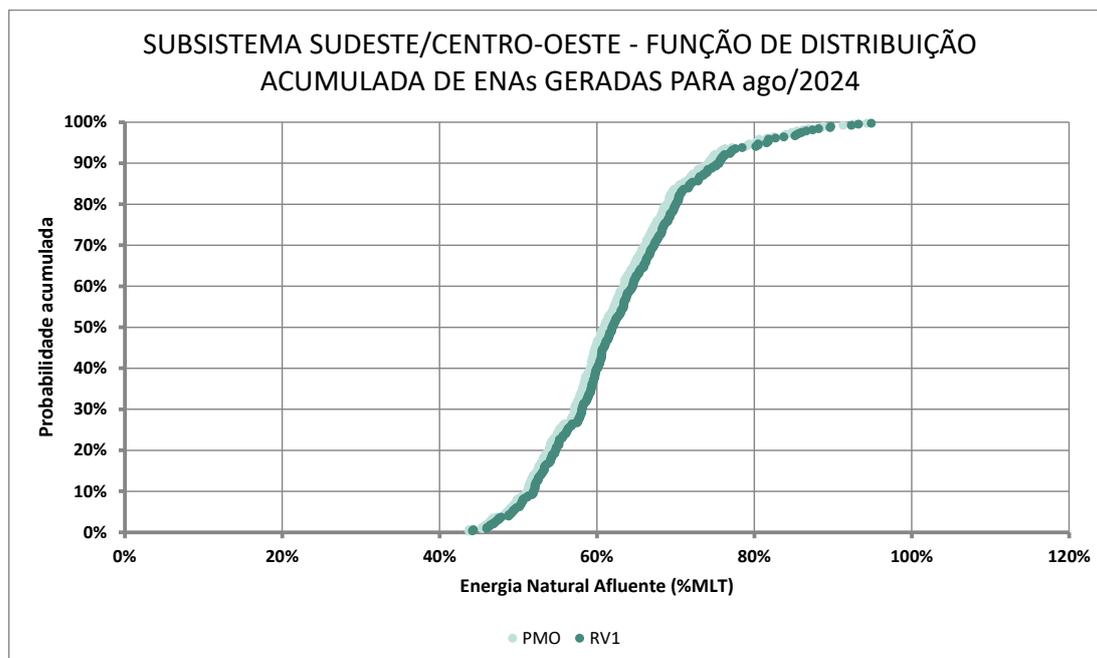


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 de Julho/2024

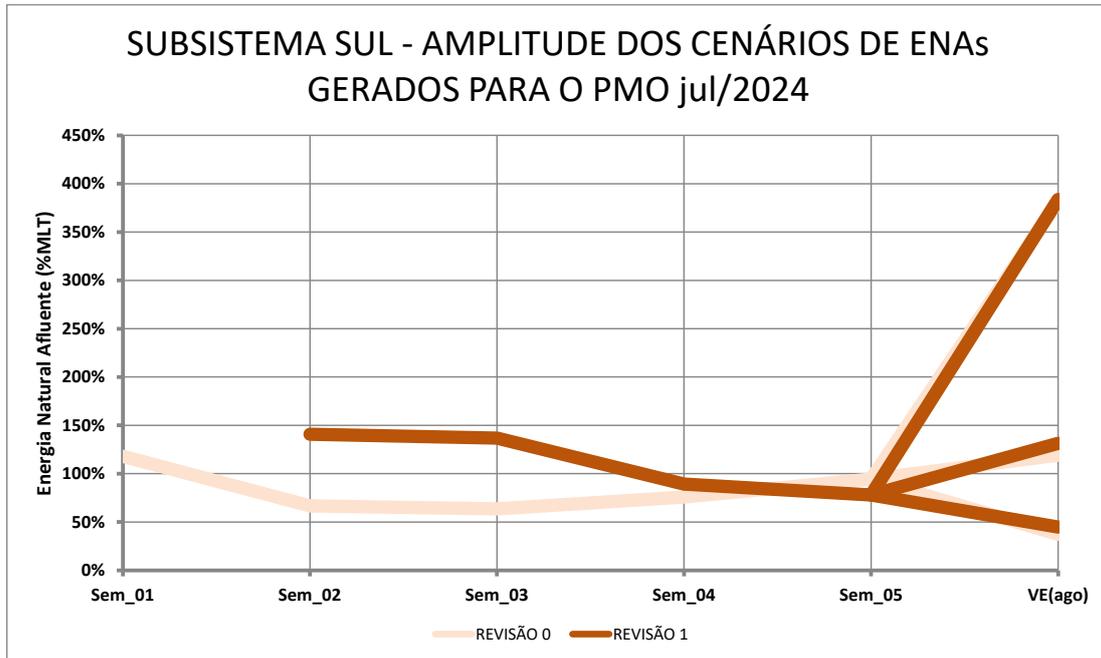


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 1 de Julho/2024

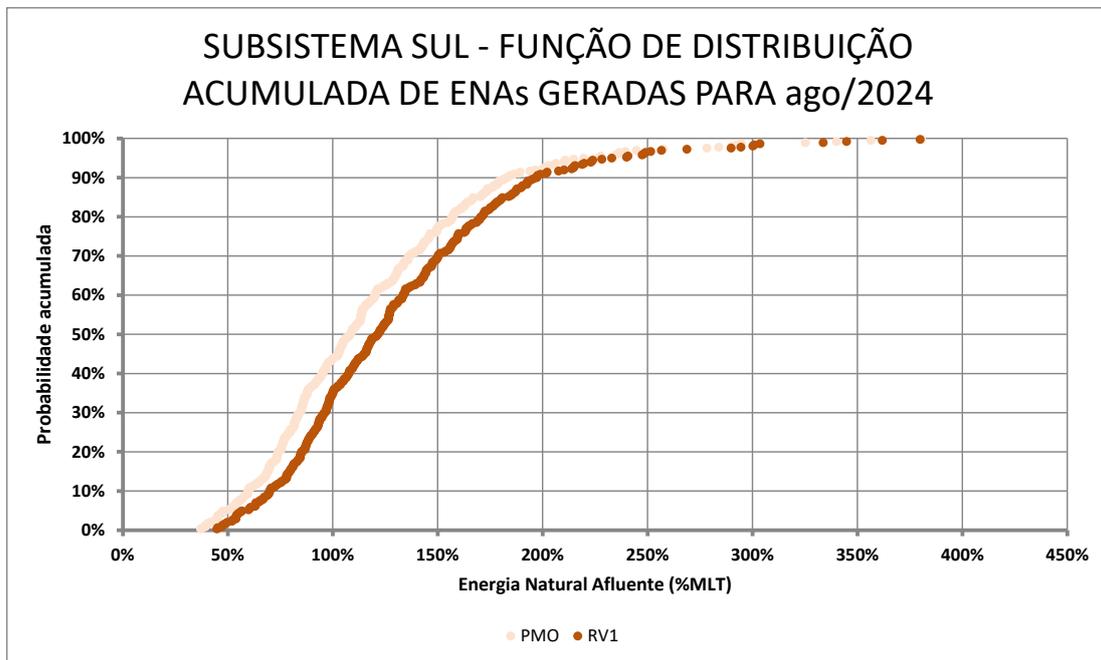


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 de Julho/2024

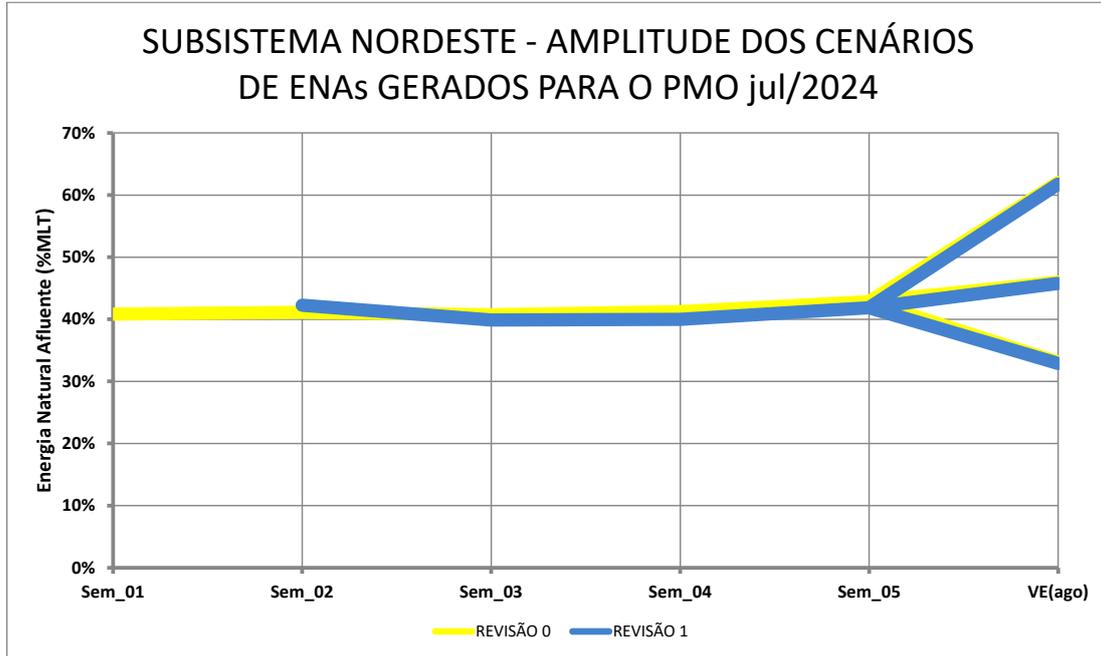


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 1 de Julho/2024

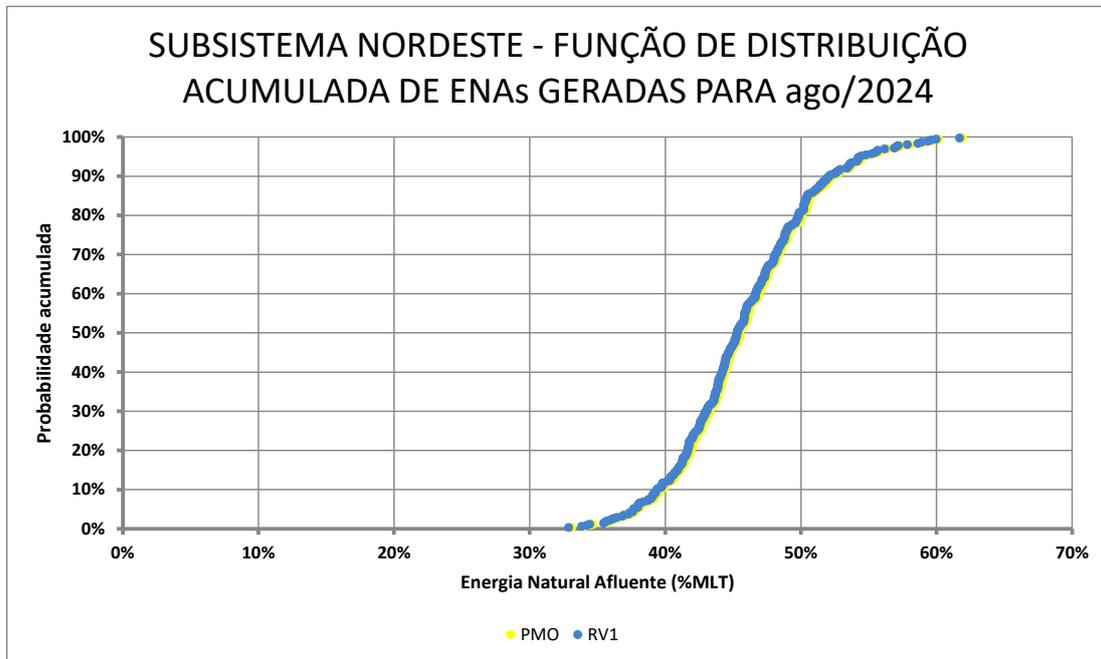


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 de Julho/2024

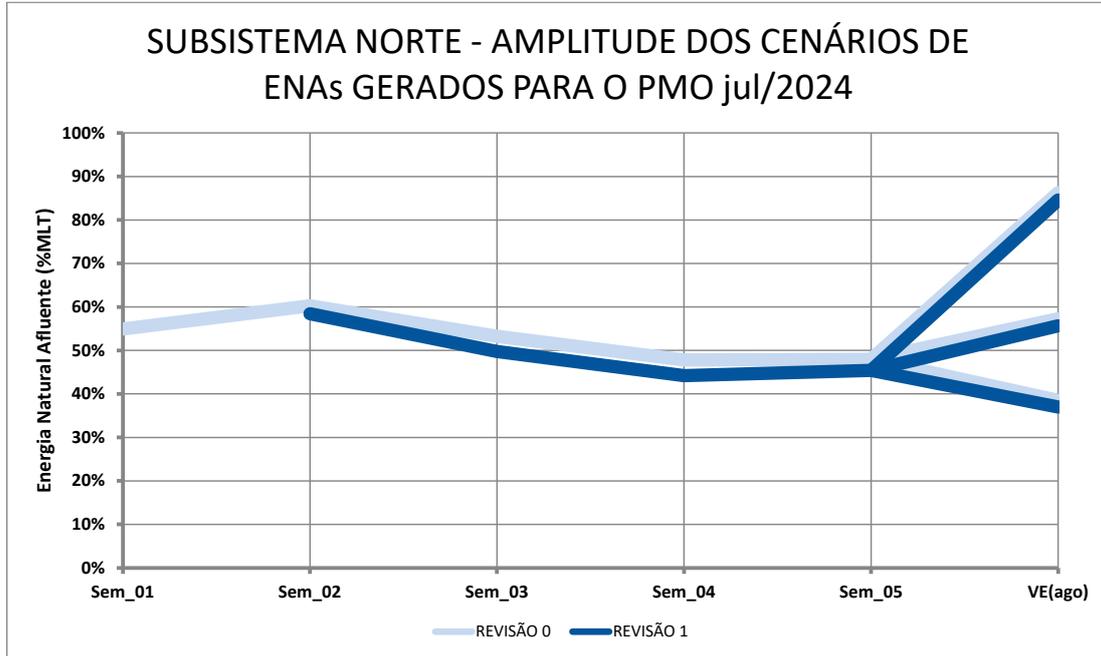
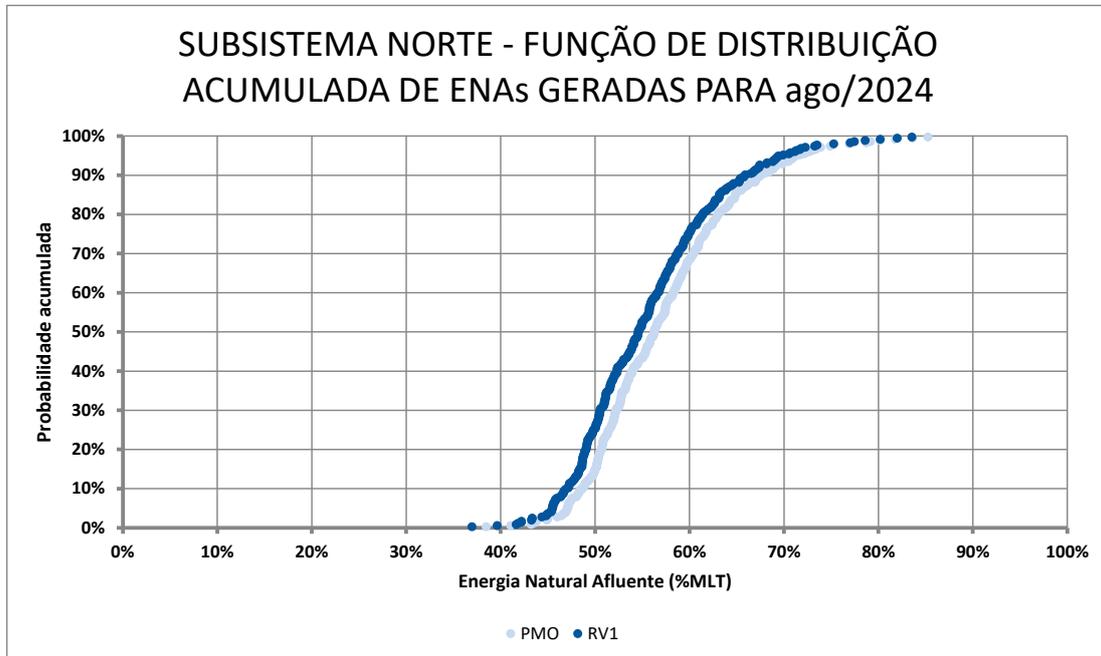


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 de Julho/2024



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

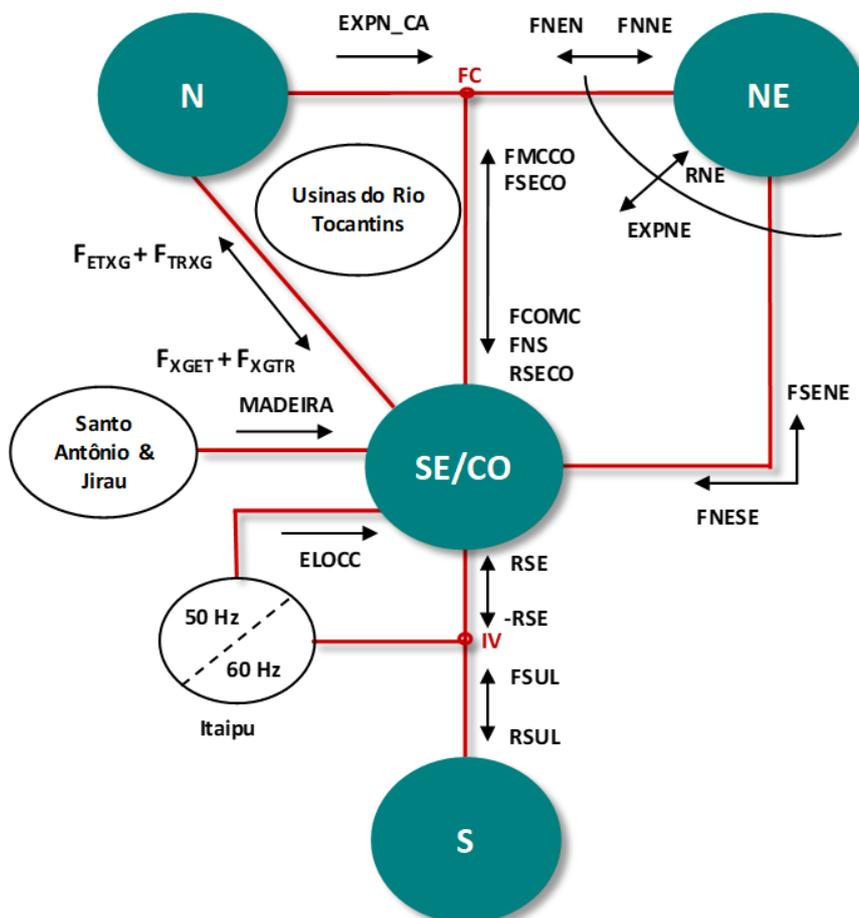


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	06/07 a 12/07/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	3.100	3.100
	Média	5.041 (A) (B)	5.100
	Leve	4.296 (C) (D)	4.900
FNNE	Pesada	4.780	4.800
	Média	4.755 (E) (F)	4.800
	Leve	4.730	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 (B)	5.000
	Leve	4.764	5.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	7.344	7.344
	Média	11.100 (A) (B)	11.100
	Leve	10.621 (G) (H)	11.100
RSE	Pesada	8.500	9.000
	Média	8.750 (I)	9.250
	Leve	9.294	9.750
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	06/07 a 12/07/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	9.100	9.600
	Média	7.500 (I)	8.000
	Leve	7.544	8.000
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 (H)	3.000
	Leve	2.775	3.000
FNESE	Pesada	4.844	4.844
	Média	8.300 (A) (B)	8.300
	Leve	7.389 (G) (J)	8.300
FNEN	Pesada	4.780	4.800
	Média	4.755 (E) (J)	4.800
	Leve	4.651	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.258	7.348
	Média	7.201 (K) (L)	7.348
	Leve	7.033 (M)	7.348

- (A) SGI 35.156-24
- (B) SGI 36.383-24
- (C) SGI 34.680-24
- (D) SGI 33.226-24
- (E) SGI 35.897-24
- (F) SGI 36.452-24
- (G) SGI 37.909-24
- (H) SGI 35.337-24
- (I) SGI 33.188-24
- (J) SGI 35.867-24
- (K) SGI 34.223-24
- (L) SGI 34.241-24
- (M) SGI 34.225-24

3.3. Previsão de carga

Em junho, o Indicador de Incerteza da Economia – IIE-br recuou 2,3 pontos, alcançando 110,6 pontos, mantendo a tendência de alta nas médias móveis trimestrais. Segundo a FGV, a retração do indicador pode ser justificada por uma calibragem da componente média, visto que a componente expectativas apresentou avanço devido ao aumento da incerteza com relação à evolução futura da inflação e dos juros no país, além do cenário internacional. O Indicador de Antecedente de Emprego (IAEmp) avançou 0,5 pontos, atingindo 79,4 pontos, com estabilidade nas médias móveis trimestrais. Para a FGV, o mercado de trabalho aquecido sugere a manutenção da alta do indicador, com a ressalva de que a continuidade da retomada também depende da evolução da atividade econômica e do controle do nível de incerteza da economia. Com relação a atividade econômica, a produção industrial, em maio, recuou 0,9% na margem e 1,0% comparado a maio/23, correspondendo ao segundo mês consecutivo de queda. Segundo o IBGE, os resultados podem ser explicados, parcialmente, pelos impactos das chuvas no Rio Grande do Sul, mas também pelo efeito calendário e por uma base de comparação mais elevada. É importante destacar o recuo, na margem, disseminado em todas as categorias e na produção de bens intermediários e bens duráveis interanualmente.

Para a próxima semana, nas regiões Sudeste, Sul e Centro-Oeste é esperado o avanço de frente fria subtropical, com consequente declínio das temperaturas máximas nas capitais da Região Sul, Cuiabá e Campo Grande. Quanto ao acumulado de precipitação espera-se maiores totais em São Paulo, Mato Grosso do Sul, no litoral do Rio de Janeiro e do norte do Rio Grande do Sul ao Paraná, com possibilidade de geada nas Serras Gaúcha e Catarinense no final da semana. Com isso, as projeções de carga para a próxima semana operativa sinalizam redução em relação aos valores estimados para a semana em curso nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e 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 ocorrência de chuva do litoral da Bahia até o Rio Grande do Norte, em intensidade semelhante a observada na semana atual. Essas considerações resultaram em pequenos ajustes nas previsões de carga do subsistema Norte, em relação às consolidadas no PMO.

Assim, os novos valores de carga previstos para o mês de julho/2024, indicam taxas de crescimento de 4,0% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 4,6% no subsistema Sul, 5,2% no subsistema Nordeste e 8,0% no subsistema Norte.

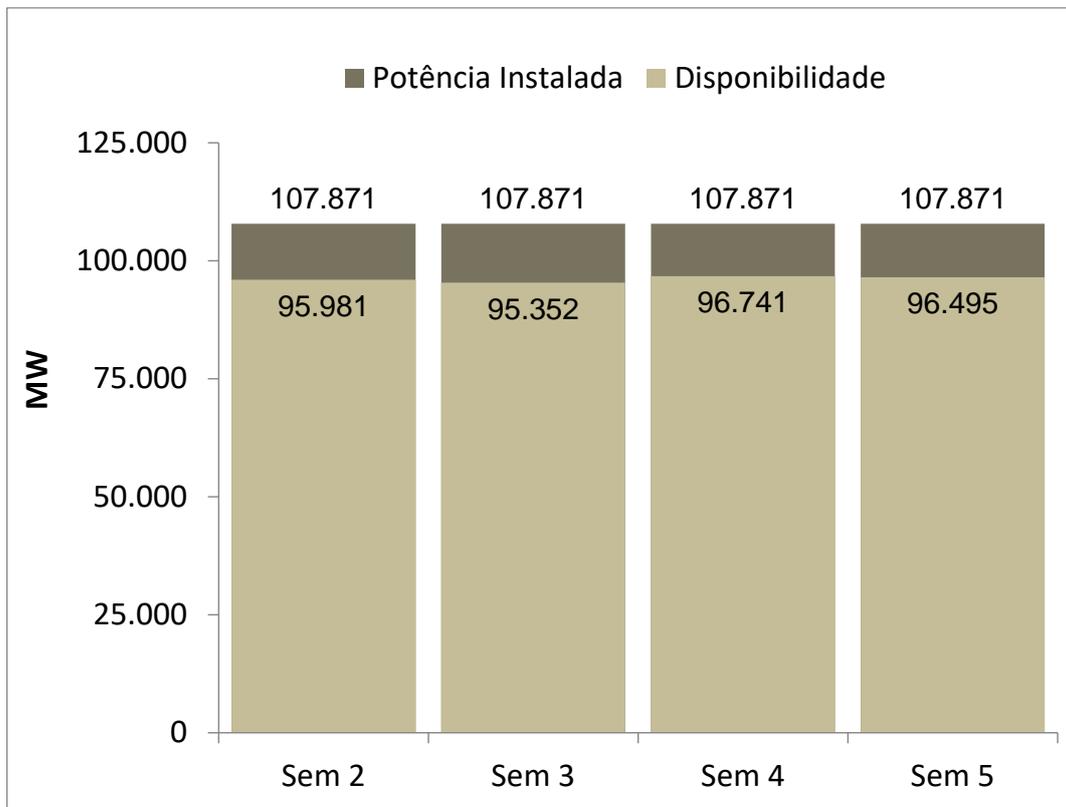
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Julho de 2024

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	41.334	40.780	41.109	41.108	41.154	41.078	4,0%
Sul	12.766	12.526	12.571	12.610	12.638	12.612	4,6%
Nordeste	12.317	12.230	12.187	12.174	12.161	12.211	5,2%
Norte	7.768	7.763	7.720	7.707	7.719	7.734	8,0%
SIN	74.185	73.299	73.587	73.599	73.672	73.635	4,7%

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 Subistema

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

Armazenamento (%EAR _{máx}) - 0:00 h do dia 06/07/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 0 do PMO Jul/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Jul/2024
SE/CO	66,6	66,4
S	87,0	86,7
NE	68,2	68,1
N	91,5	90,5

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 0 do PMO de Julho de 2024, para a 0h do dia 06/07/2024. 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, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível. Restrição das defluências das usinas do Rio Tocantins, e operação flat 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;

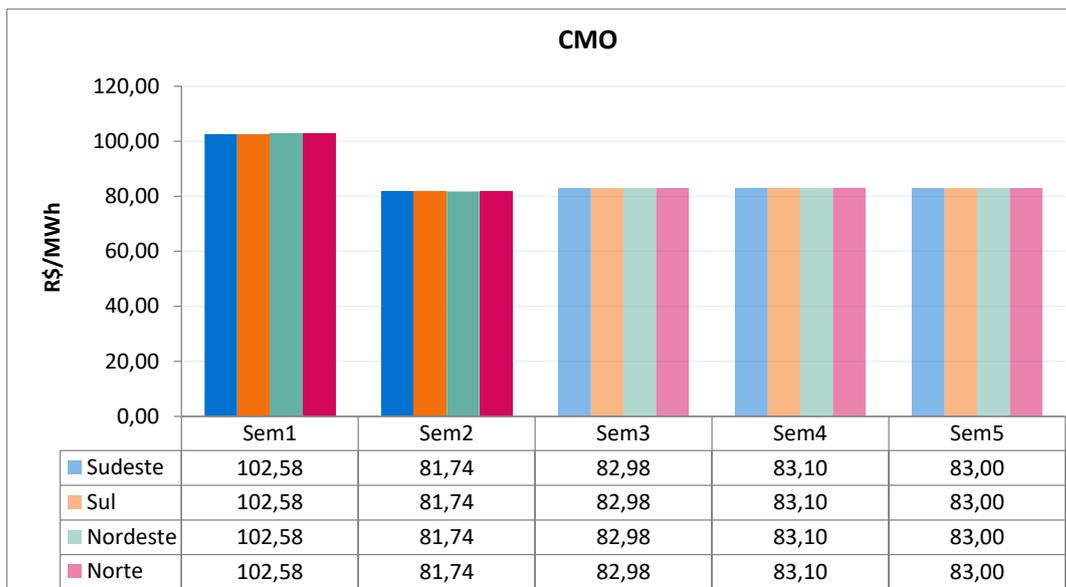
Região Norte:

Exploração 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.

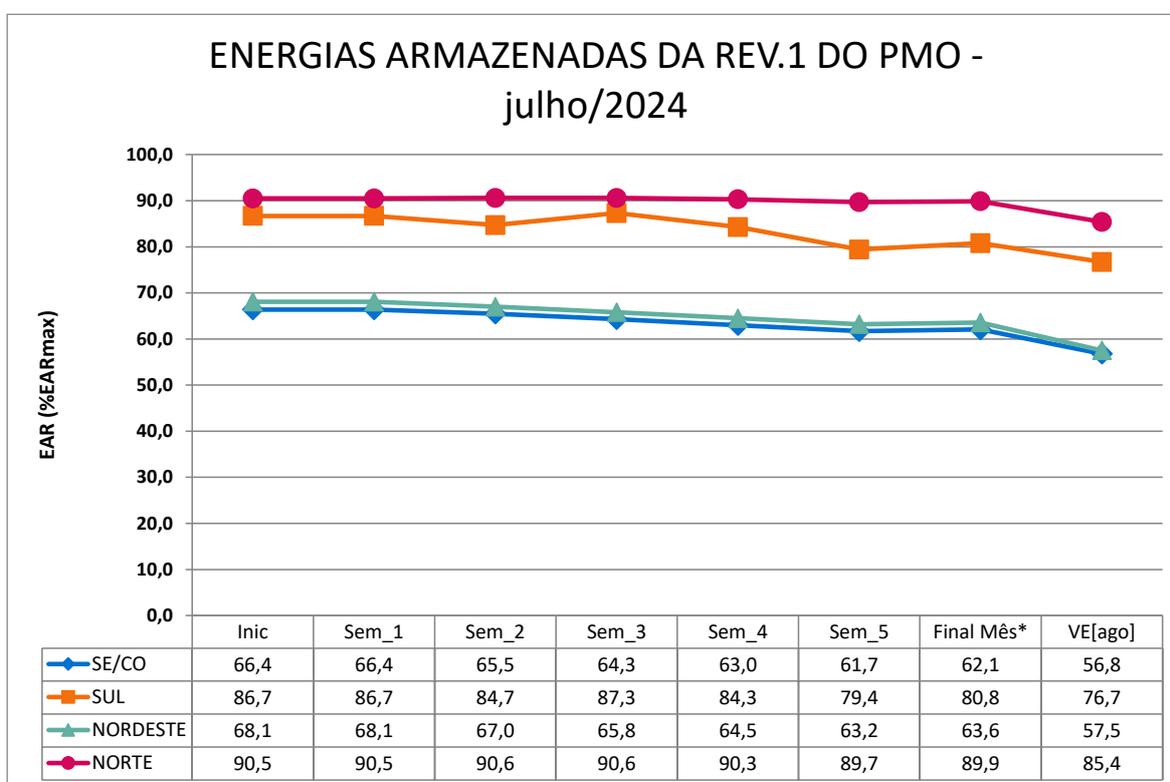
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	85,48	85,48	85,48	85,48
Média	81,71	81,71	81,71	81,71
Leve	80,35	80,35	80,35	80,35
Média Semanal	81,74	81,74	81,74	81,74

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.

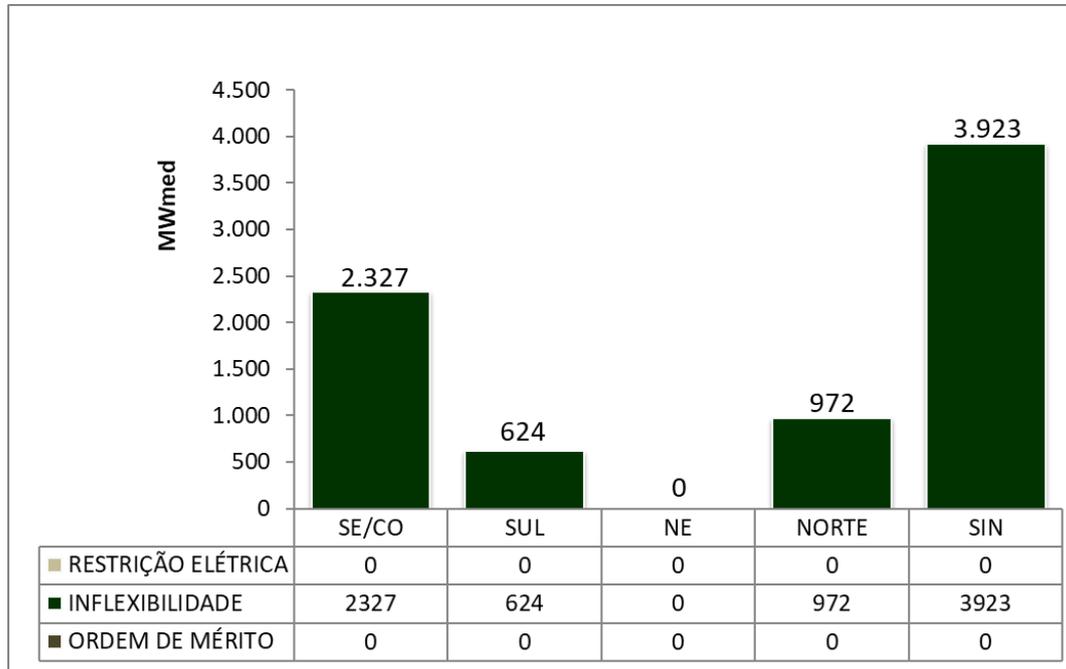
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de julho/2024.

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 07/09/2024 a 13/09/2024.

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	79,25 (2)	79,25 (2)	79,25 (2)
LUIZORMELO	15	273,27	79,25 (2)	79,25 (2)	79,25 (2)
PSENGIPE I	224	372,64	79,25 (2)	79,25 (2)	79,25 (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 07/09/2024 a 13/09/2024.

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 06/07 a 12/07 (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)	571,76	875,08	1.385,05	1.677,43	1.922,22	2.044,61	

- BTG Pactual

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 06/07 a 12/07 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	100	100	50	50	100	100	500
Carga Média	100	100	50	50	100	100	500
Carga Leve	100	100	50	50	100	100	500
CVU (R\$/MWh)	587,03	900,68	1.423,44	1.723,15	1.974,07	2.099,53	

6.2. República da Argentina

Para esta semana operativa, não houve oferta de importação de energia da República da Argentina.

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

7. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 1 de 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

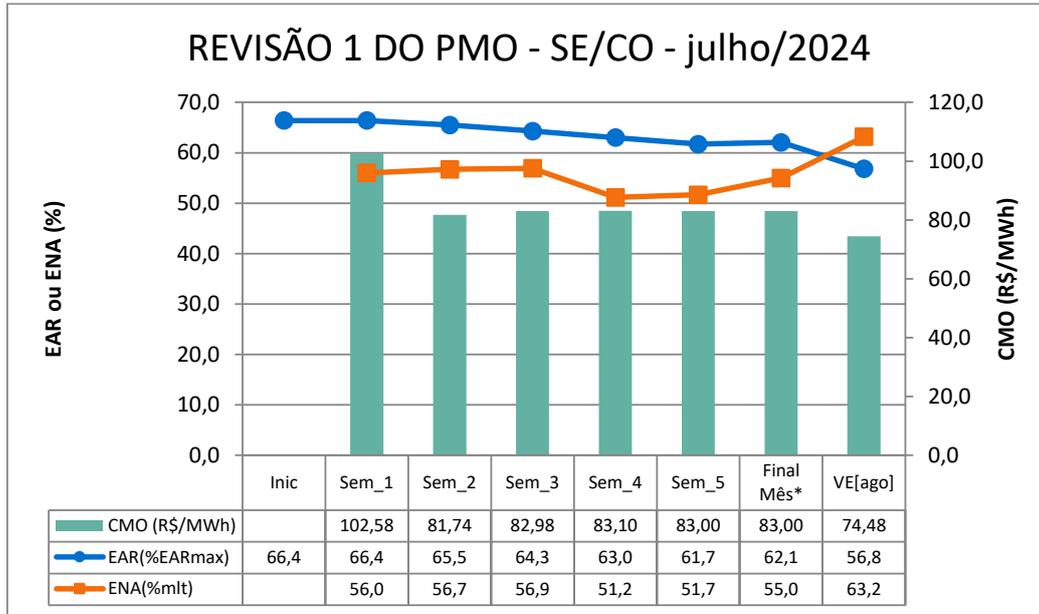


Figura 21 – Resumo de julho/2024 para o Subsistema Sul

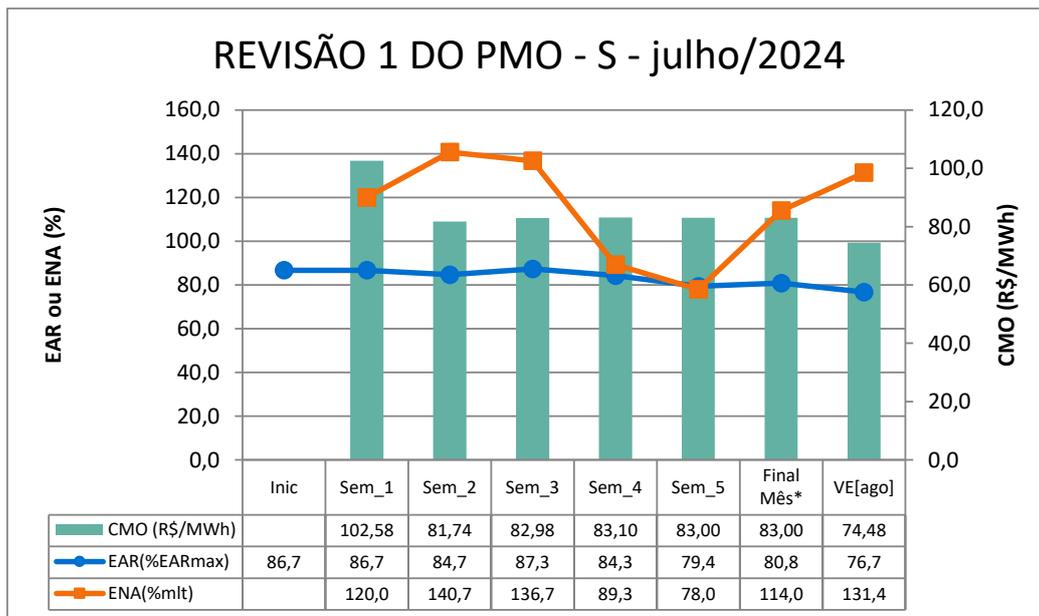


Figura 22 – Resumo de julho/2024 para o Subsistema Nordeste

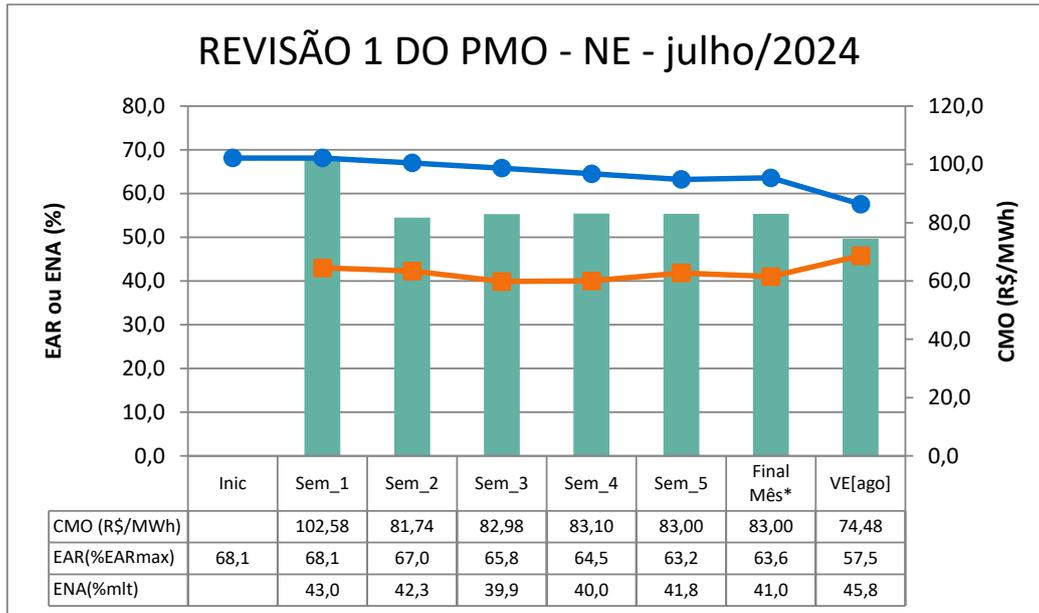
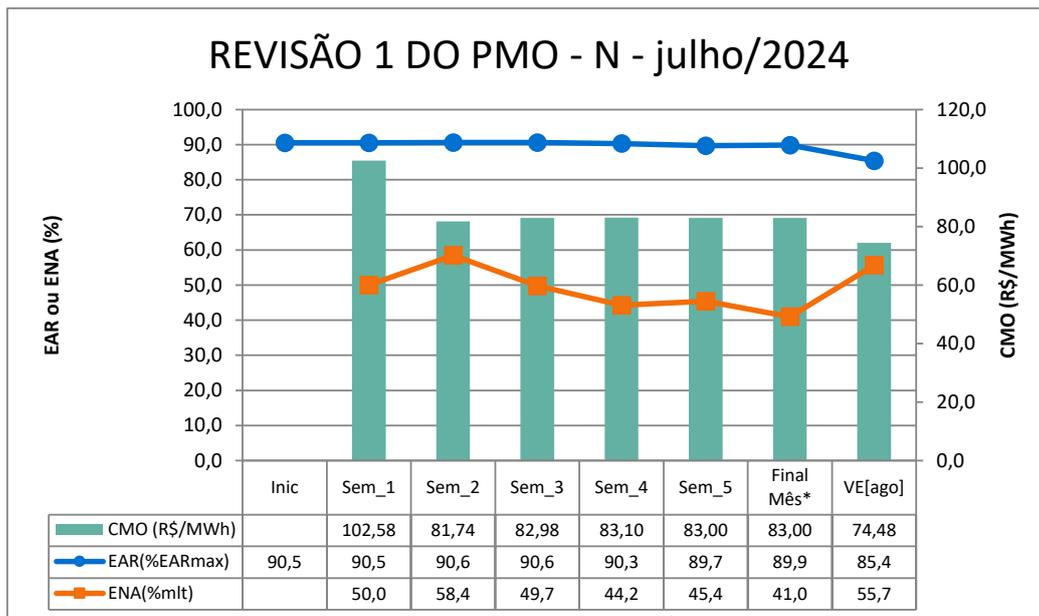


Figura 23 – Resumo de julho/2024 para o Subsistema Norte



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, conseqüentemente, 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 12 – 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	14.626	57	14.085	55
Sul	15.338	141	12.466	114
Nordeste	1.589	42	1.560	41
Norte	2.878	55	2.635	50

Tabela 13 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 05/07	% EARmáx - 31/07
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	66,4	62,1
Sul	86,7	80,8
Nordeste	68,1	63,6
Norte	90,5	89,9

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 14 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	06/07/2024 a 12/07/2024		jul-24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.867	63	1.767	60
Madeira	2.121	55	1.994	52
Teles Pires	666	66	619	62
Itaipu	1.605	52	1.612	52
Paraná	7.301	59	7.006	56
Paranapanema	948	42	977	44
Sul	11.170	185	8.234	136
Iguaçu	4.168	86	4.230	87
Nordeste	1.589	42	1.560	41
Norte	1.494	58	1.409	55
Belo Monte	721	44	555	34
Manaus	856	83	790	76

Tabela 15 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	12-jul	31-jul
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	72,0	69,7
Madeira	69,5	60,9
Teles Pires	67,5	69,4
Itaipu	39,6	100,0
Paraná	64,8	60,4
Paranapanema	46,4	47,2
Sul	91,4	85,2
Iguaçu	78,1	76,4
Nordeste	67,0	63,6
Norte	93,5	92,9
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	35,2	33,1

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	54.8	54.8	54.8				54.8	54.8	54.8				54.8	54.8	54.8
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA (177)	Gás	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
XAVANTES (54)	Diesel	---															
CUIABA CC (529)	Gás	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20.12	1350.0	1350.0	1350.0				1350.0	1350.0	1350.0				1350.0	1350.0	1350.0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31.17	640.0	640.0	640.0				640.0	640.0	640.0				640.0	640.0	640.0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	105.59															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	122.01															
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	234.00															
ATLANTICO (235)	Resíduos	247.14	218.7	218.7	218.7				218.7	218.7	218.7				218.7	218.7	218.7
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	692.31															
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															
SEROPEDECA (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)			2327.2	2327.2	2327.2	0.0	0.0	0.0	2327.2	2327.2	2327.2	0.0	0.0	0.0	2327.2	2327.2	2327.2
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
ARAUCARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	86.15															
SAO SEPE (8)	Biomassa	108.38															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	110.93															
J.LACER. C (363)	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 (262)	Carvão	378.90	220.0	220.0	220.0				220.0	220.0	220.0				220.0	220.0	220.0
J.LAC. A2 (132)	Carvão	387.75	100.0	100.0	100.0				100.0	100.0	100.0				100.0	100.0	100.0
J.LAC. A1 (100)	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	1130.30															
TOTAL SUL (2963)			623.7	623.7	623.7	0.0	0.0	0.0	623.7	623.7	623.7	0.0	0.0	0.0	623.7	623.7	623.7

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															
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															
TERMOCABO (50)	Óleo	1120,43															
TERMONE (171)	Óleo	1124,78															
TERMOPB (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)			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0
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	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	189,6	189,6	189,6				189,6	189,6	189,6				189,6	189,6	189,6
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	150,0	130,0	75,0				150,0	130,0	75,0				150,0	130,0	75,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	20,0	17,0	10,0				20,0	17,0	10,0				20,0	17,0	10,0
MARANHAO V (338)	Gás	169,99	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
MARANHAOIV (338)	Gás	169,99	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	216,45	109,0	95,0	55,0				109,0	95,0	55,0				109,0	95,0	55,0
N.VENEZIA2 (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)			1062,6	1019,6	902,6	0,0	0,0	0,0	1062,6	1019,6	902,6	0,0	0,0	0,0	1062,6	1019,6	902,6