

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 13/04 a 19/04/2024 ocorreu precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu, Paranapanema, na incremental a UHE Itaipu e em pontos isolados das bacias dos rios Tietê e Paranaíba. As bacias hidrográficas da Região Norte apresentaram pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana.

Na semana de 20/04 a 26/04/2024 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu e no trecho incremental a UHE Itaipu. As bacias hidrográficas da Região Norte e o trecho baixo da bacia do rio São Francisco apresentam pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana.

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\$ 7,89/MWh para R\$ 3,63/MWh
- Sul: de R\$ 7,89/MWh para R\$ 3,63/MWh
- Nordeste: de R\$ 7,79/MWh para R\$ 0,00/MWh
- Norte: de R\$ 7,79/MWh para R\$ 0,00/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 abril será realizada a reunião de elaboração do PMO de Maio de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

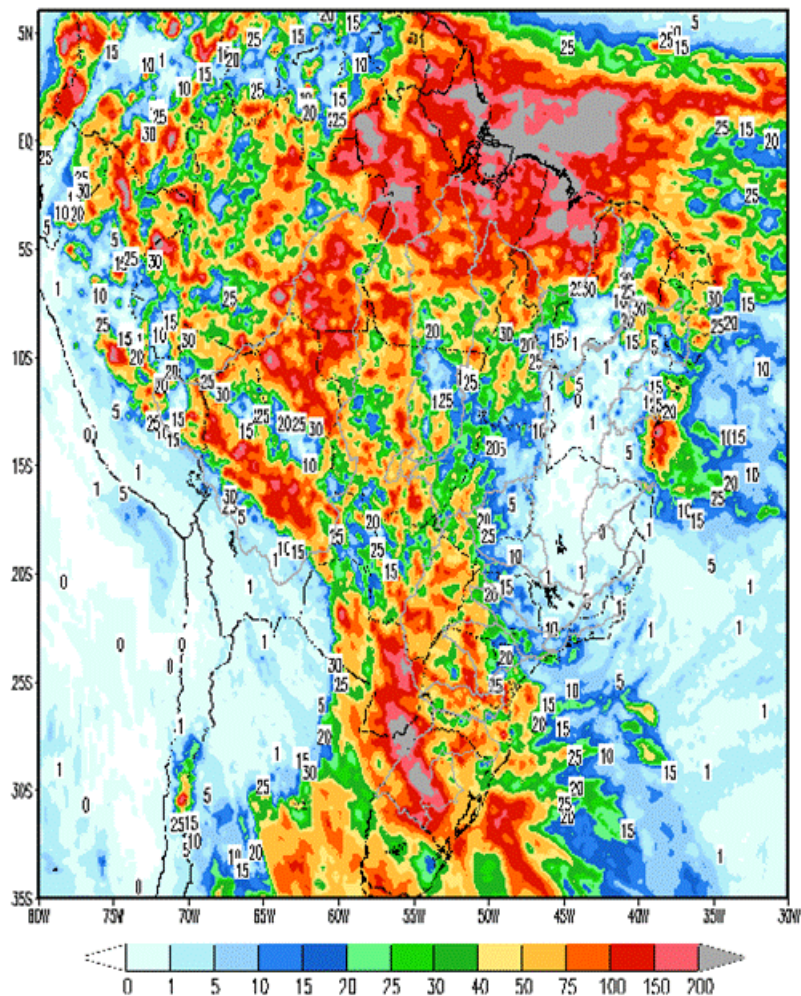
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1 Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A atuação de áreas de instabilidade e o avanço de uma frente fria ocasionou precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu, Paranapanema, na incremental a UHE Itaipu e em pontos isolados das bacias dos rios Tietê e Paranaíba. As bacias hidrográficas da Região Norte apresentaram pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada (mm) no período de 13 a 18/04/2024



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 06/04/2024 a 12/04/2024 e os estimados para fechamento da semana de 13/04/2024 a 19/04/2024.

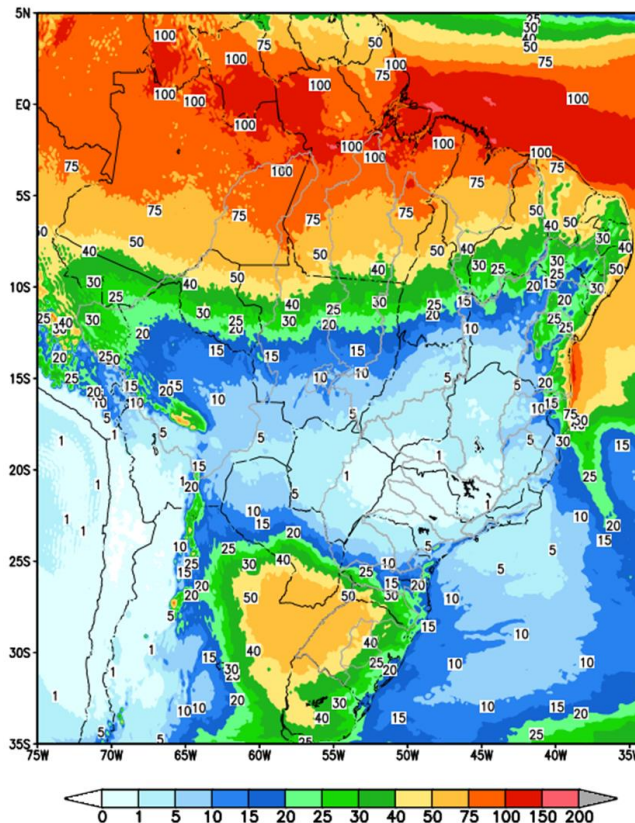
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de abril/2024

Rev.3 do PMO de Abril/2024 - ENAs				
Subsistema	06/04 a 12/04/2024		13/04 a 19/04/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	52.286	96	52.286	96
S	4.631	71	4.631	71
NE	9.203	80	9.203	80
N	20.671	76	20.671	76

3.1.2. Previsões - Próxima semana

A atuação de áreas de instabilidade ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu e no trecho incremental a UHE Itaipu. As bacias hidrográficas da Região Norte e o trecho baixo da bacia do rio São Francisco apresentam pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana. (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 20 a 26/04/2024



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

Revisão 3 do PMO de abril/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	20/04 a 26/04/2024		Mês de abril	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	38.877	71	46.212	85
S	10.956	167	9.336	143
NE	6.839	60	7.509	66
N	25.302	93	22.864	84

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

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

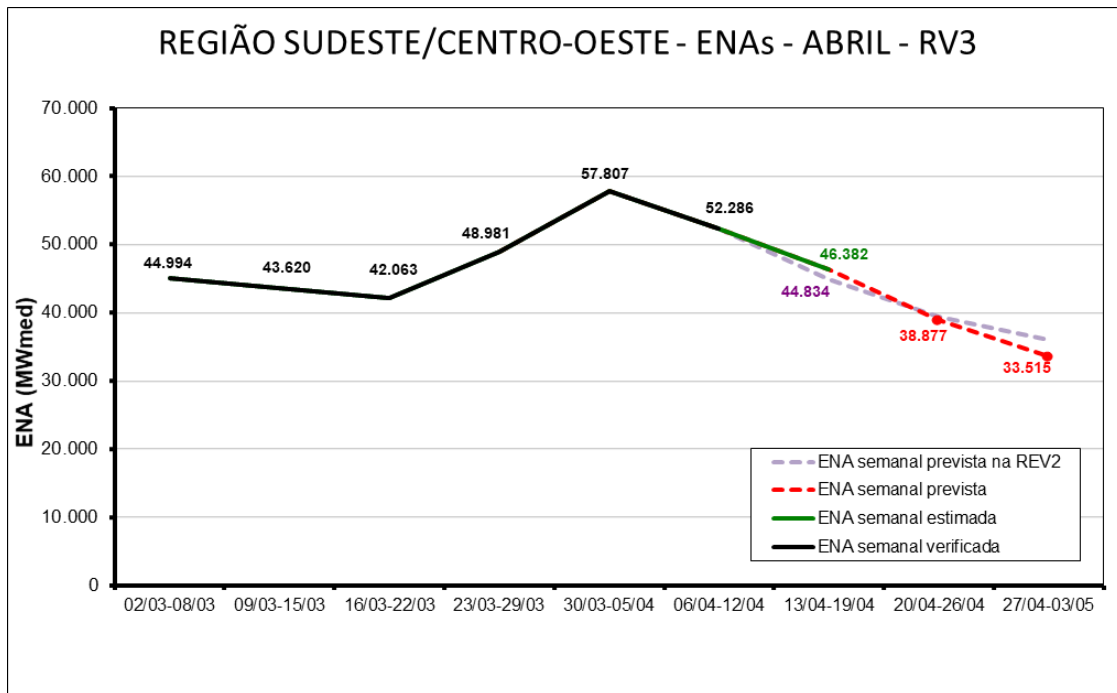


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das revisões 2 e 3 do PMO de abril/2024

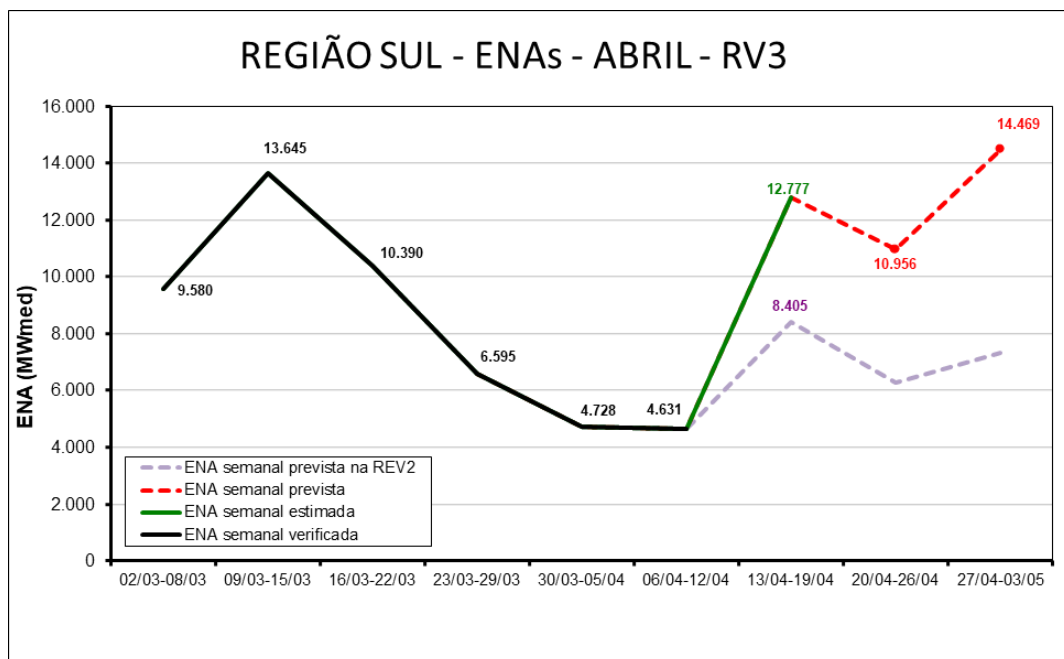


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das revisões 2 e 3 do PMO de abril/2024

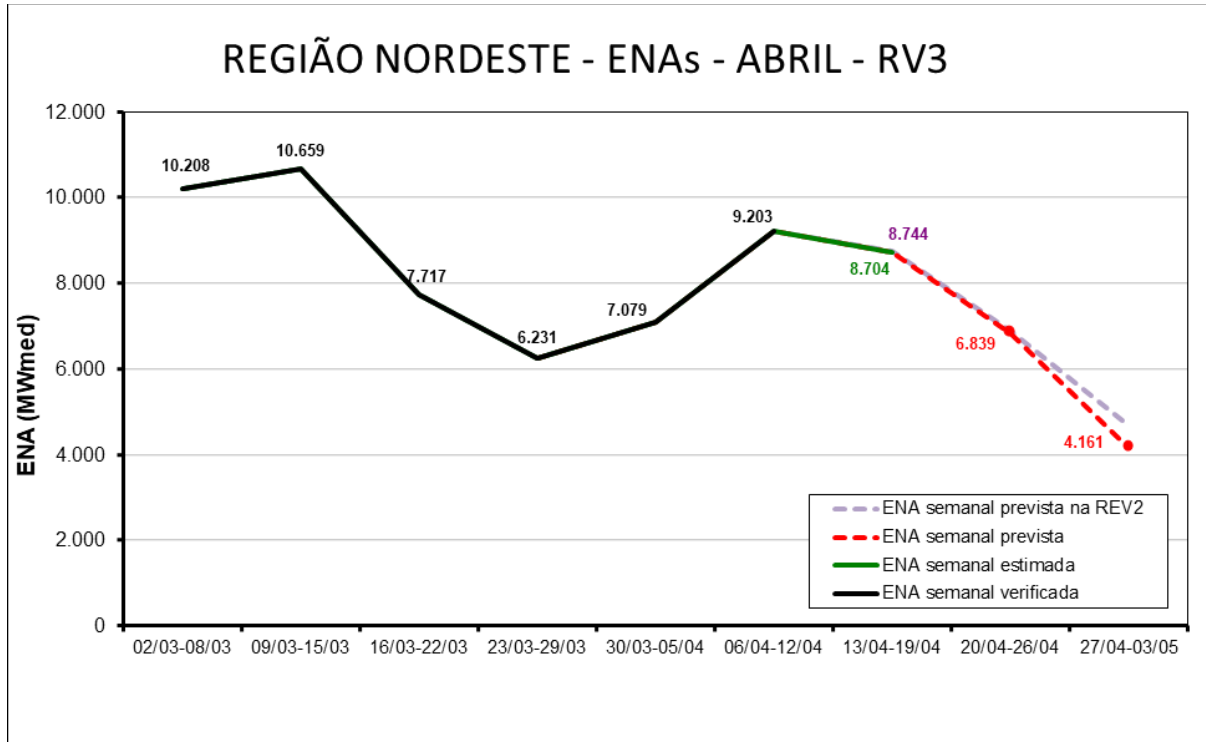
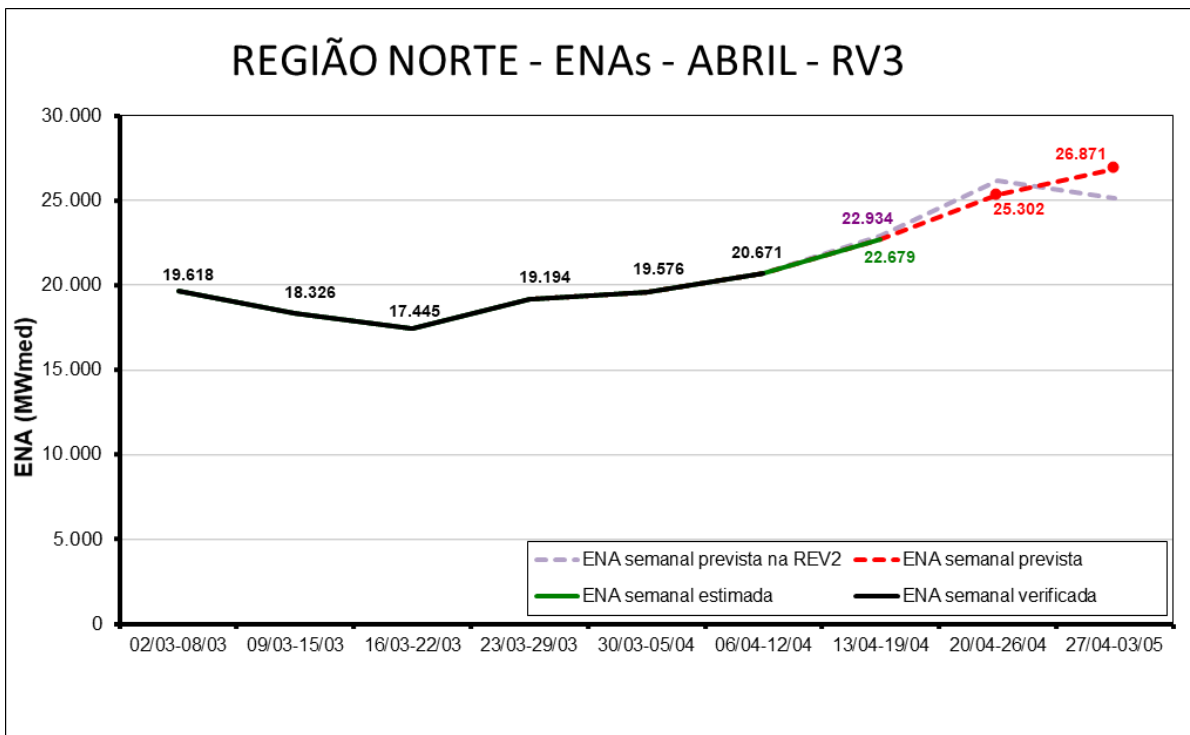


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das revisões 2 e 3 do PMO de abril/2024



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 3 de abril/2024

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

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

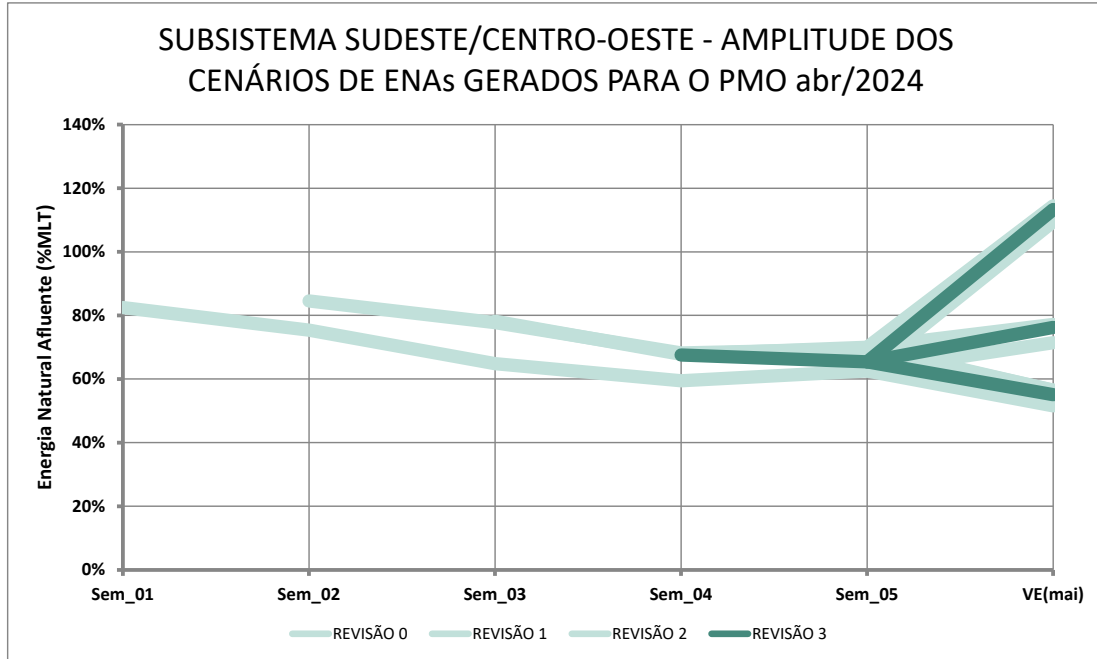


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de abril/2024

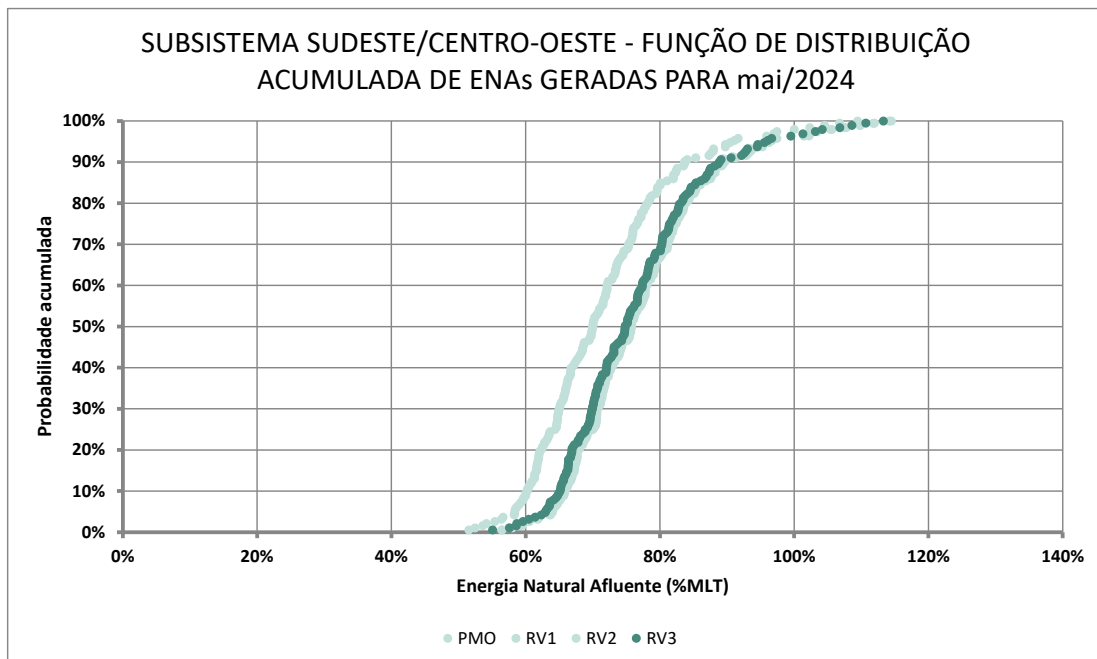


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de abril/2024

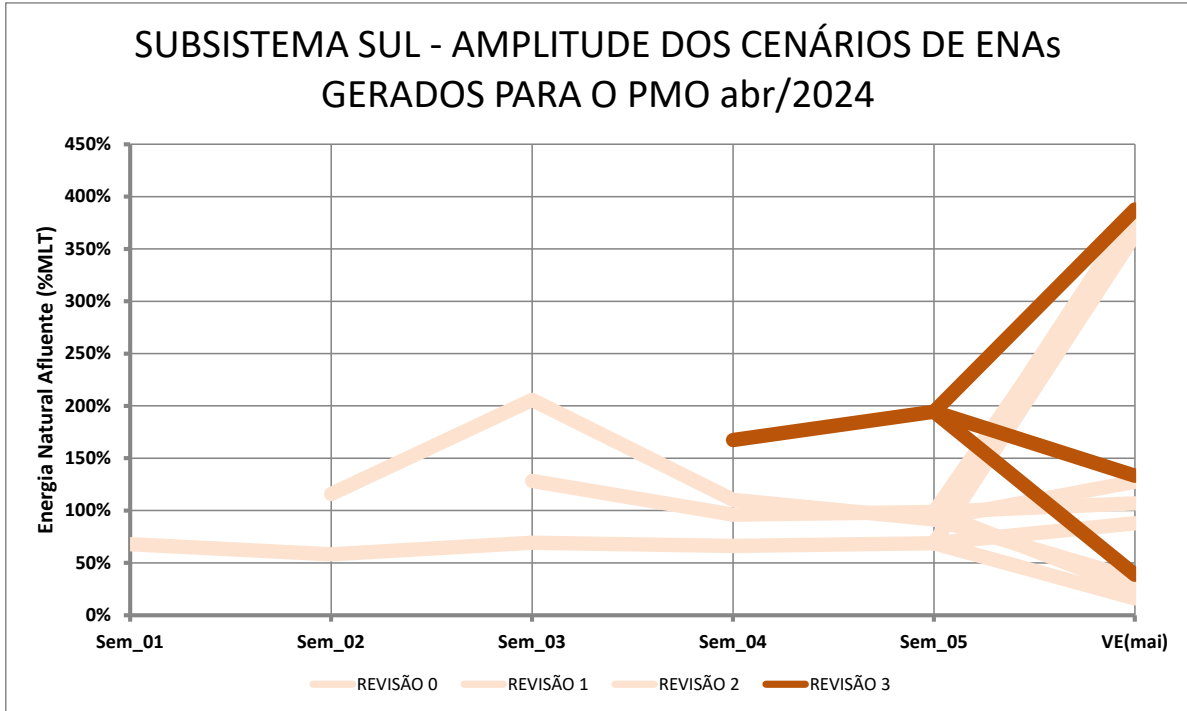


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de abril/2024

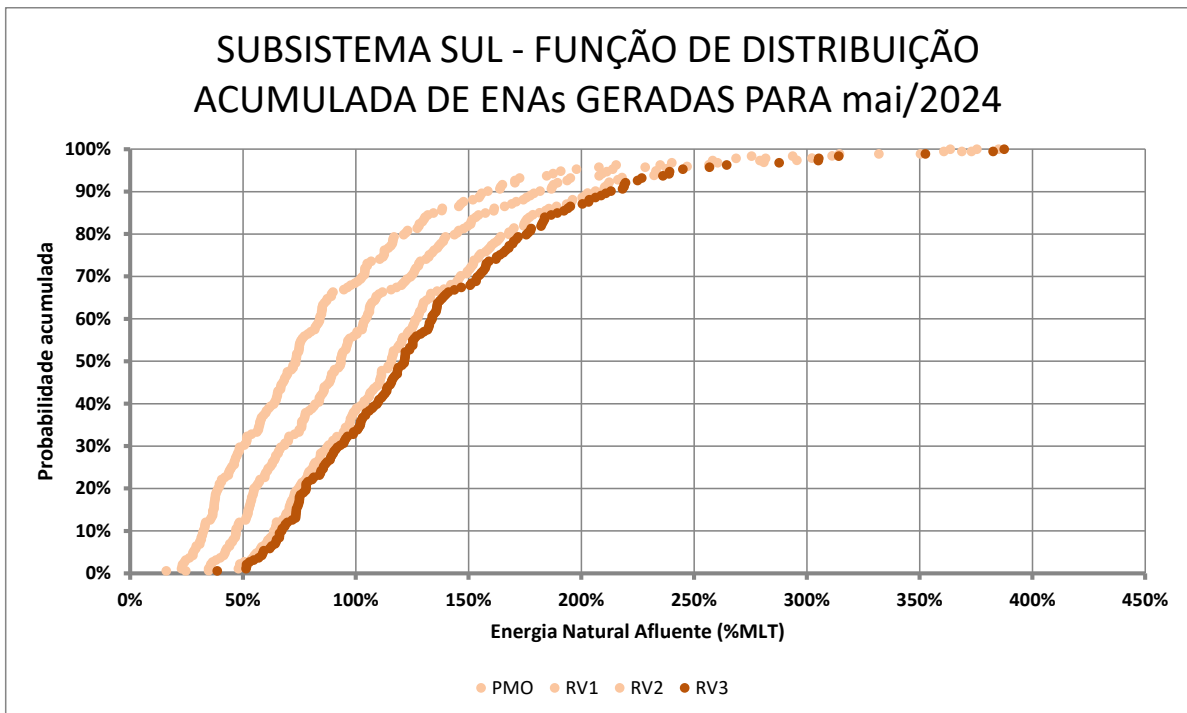


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de abril/2024

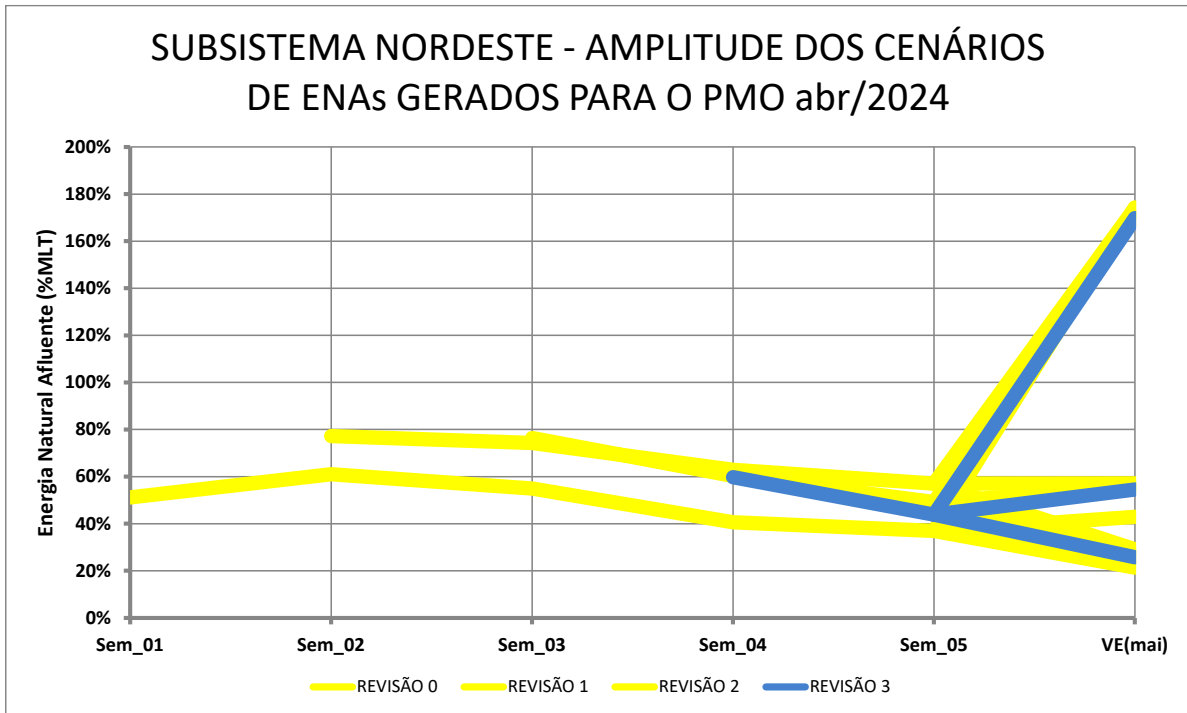


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 3 de abril/2024

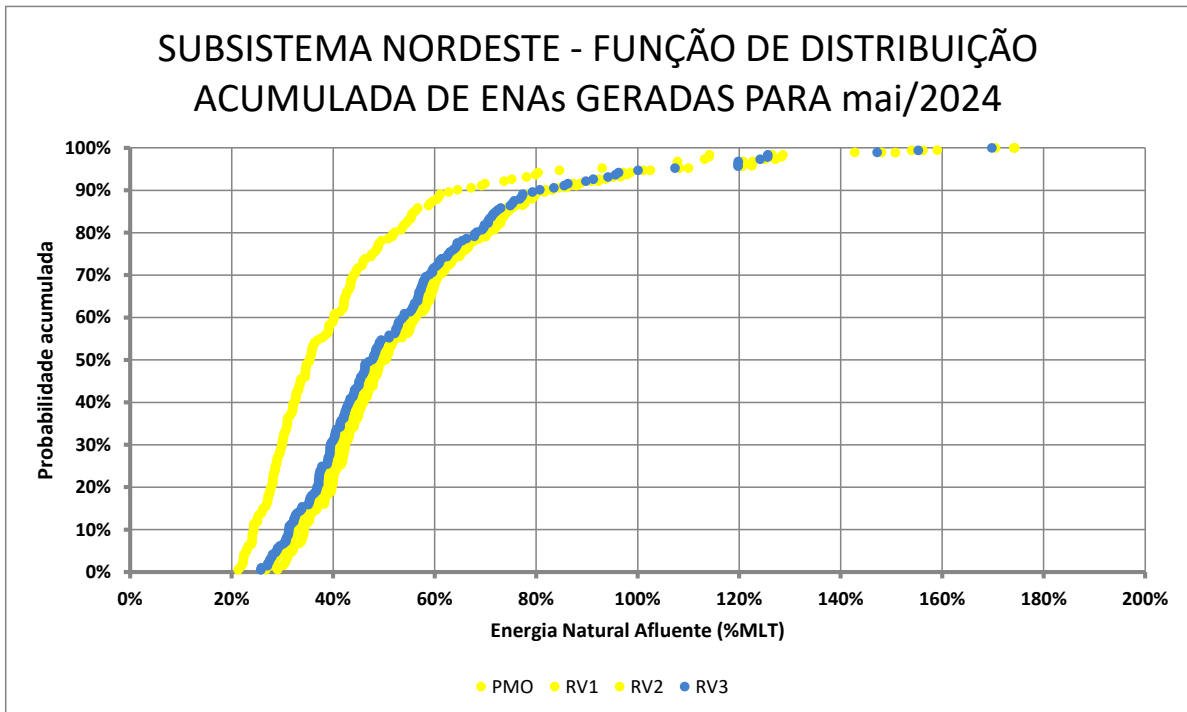


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de abril/2024

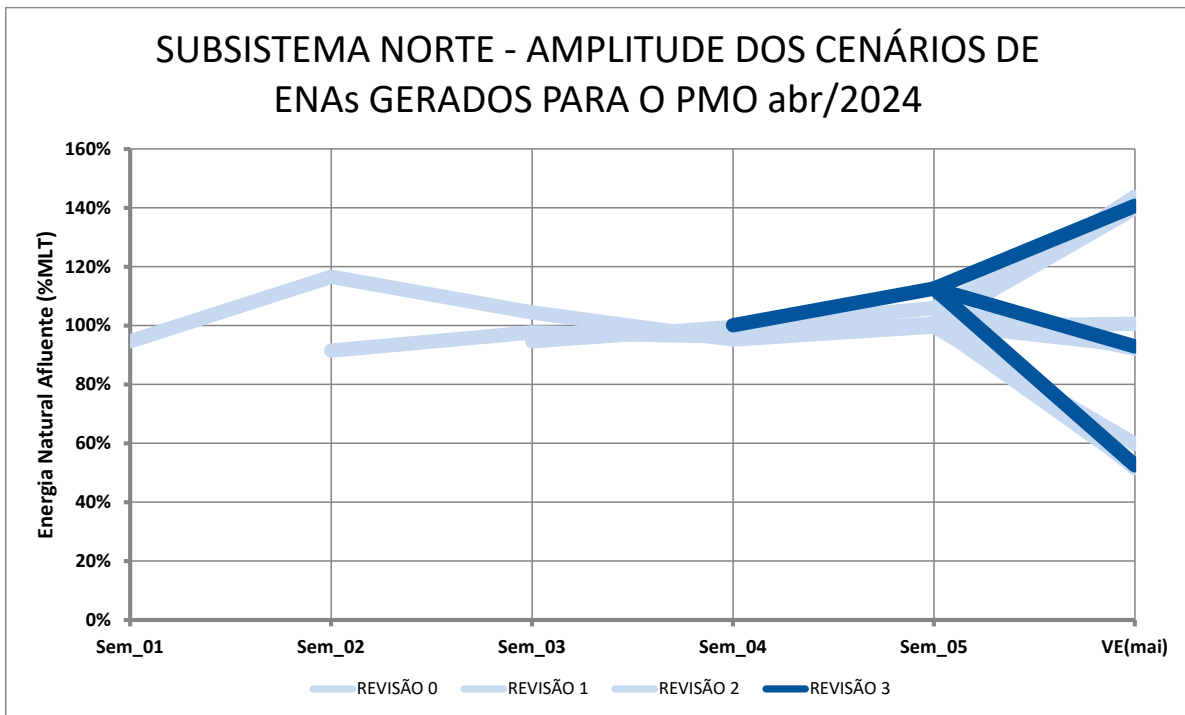
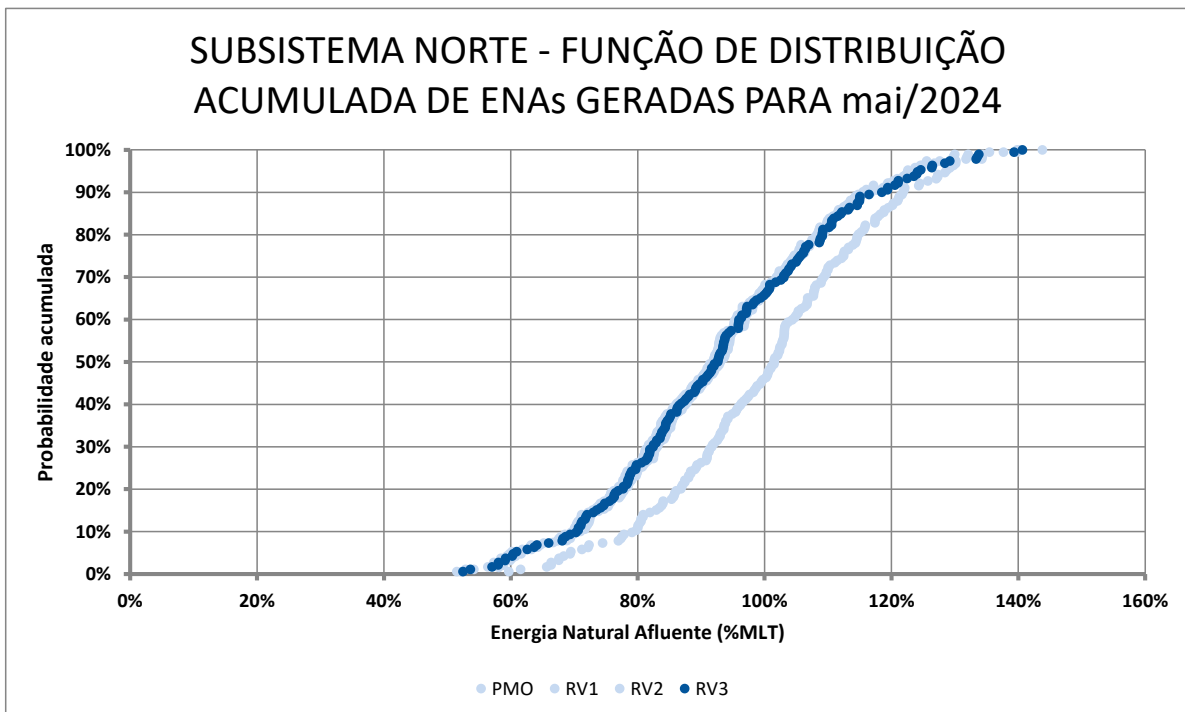


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de abril/2024



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

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de abril/2024 e maio/2024

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	54.673	39.825
S	6.545	8.630
NE	11.448	6.905
N	27.160	20.486

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

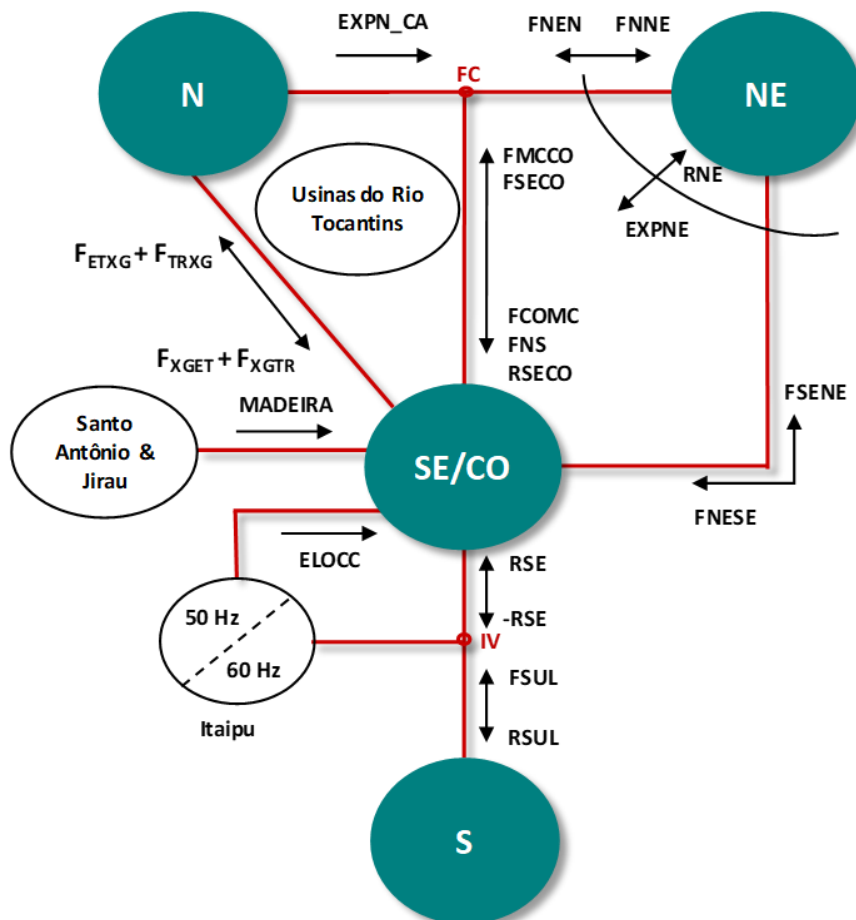


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	20/04 a 26/04/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	3.200	3.200
	Média	3.167 (A)	3.200
	Leve	3.000	3.000
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.800 (B)	7.800
	Leve	7.100	7.800
EXPORT. NE	Pesada	10.800	10.800
	Média	10.800	10.800
	Leve	10.800	10.800
FMCCO	Pesada	5.000	5.000
	Média	5.000	5.000
	Leve	5.000	5.000
FSENE	Pesada	4.220	4.700
	Média	4.300 (C) (D)	4.700
	Leve	4.460	4.700
FNS + FNESE	Pesada	6.208	6.208
	Média	6.607 (A) (E)	6.682
	Leve	6.504	6.733
RSE	Pesada	6.500	9.000
	Média	6.458 (F) (G) (H)	9.000
	Leve	8.269	11.000
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	20/04 a 26/04/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	8.639	9.139
	Média	6.614 (F) (G) (H)	7.139
	Leve	8.900	9.539
ELO CC 50 Hz	Pesada	4.144	5.481
	Média	3.774 (I) (J)	5.481
	Leve	5.049	5.481
ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.500	7.500
	Leve	7.500	7.500
EXP. N CA	Pesada	8.000	8.000
	Média	8.000	8.000
	Leve	8.000	8.000
FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	4.200	4.200
	Leve	4.200	4.200
FXGET + FXGTR	Pesada	8.000	8.000
	Média	8.000	8.000
	Leve	8.000	8.000
FNESE	Pesada	4.566 (A) (B)	4.566
	Média	4.030 (C) (D)	4.105
	Leve	4.304 (E) (K)	4.533
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800	4.800
	Leve	4.800	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.219	7.362
	Média	7.228 (L)	7.360
	Leve	7.295	7.355

- (A) SGI 18.775-24
- (B) SGI 19.164-24
- (C) SGI 18.283-24
- (D) SGI 14.910-24
- (E) SGI 17.558-24
- (F) SGI 19.862-24
- (G) SGI 21.819-24
- (H) SGI 21.821-24
- (I) SGI 21.508-24
- (J) SGI 20.352-24
- (K) SGI 17.549-24
- (L) SGI 15.807-24

3.3. Previsão de carga

O monitor do PIB, publicado pela FGV, apontou um crescimento da atividade econômica, em fevereiro, de 0,8% na margem (contra um crescimento de 0,1% em janeiro), enquanto no trimestre findo em fevereiro o crescimento foi de 3,3% (quando comparado com mesmo período do ano anterior). Segundo a FGV, merece destaque o crescimento do consumo das famílias (4,3% no trimestre findo em fevereiro) e da formação bruta de capital fixo (3,2% no trimestre findo em fevereiro). Ainda com relação ao PIB, o Índice de Atividade Econômica do Banco Central (IBC-br) avançou, em fevereiro, 0,4% na margem e 1,23% no trimestre findo em fevereiro. Quando comparado com fevereiro de 2023, o crescimento indicado é de 2,59% para o IBC-br e de 3,5% para o monitor do PIB da FGV.

As considerações sobre o cenário econômico atual juntamente com as sinalizações meteorológicas serviram como premissas consideradas para a elaboração das previsões de carga desta revisão semanal.

Para a próxima semana operativa, nas capitais das regiões Sul e Sudeste a expectativa é de ocorrência de temperaturas amenas no início da semana operativa, seguida de elevação ao longo dos dias. O destaque para o fim do período é o avanço de uma frente fria que deverá reduzir as temperaturas na região Sul. As sinalizações meteorológicas indicam também um aumento da amplitude térmica nas capitais da Região Sul e aumento do acumulado de precipitação em Porto Alegre quando comparado à semana em curso. Para a região Sudeste, a expectativa é de estabilidade nas temperaturas médias e no acumulado de precipitação, com exceção de São Paulo, onde se tem expectativa de redução das temperaturas mínimas. Para as regiões Norte e Nordeste do país, a expectativa é de manutenção no cenário observado na semana em curso, com ocorrência de temperaturas elevadas e precipitação ao longo de toda a semana, com destaque para aumento do acumulado de precipitação em Belém.

Para o mês de abril/2024, os valores de carga previstos indicam taxas de crescimento de 7,6% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 8,3% no subsistema Nordeste, 6,1% no subsistema Sul e 5,1% no subsistema Norte.

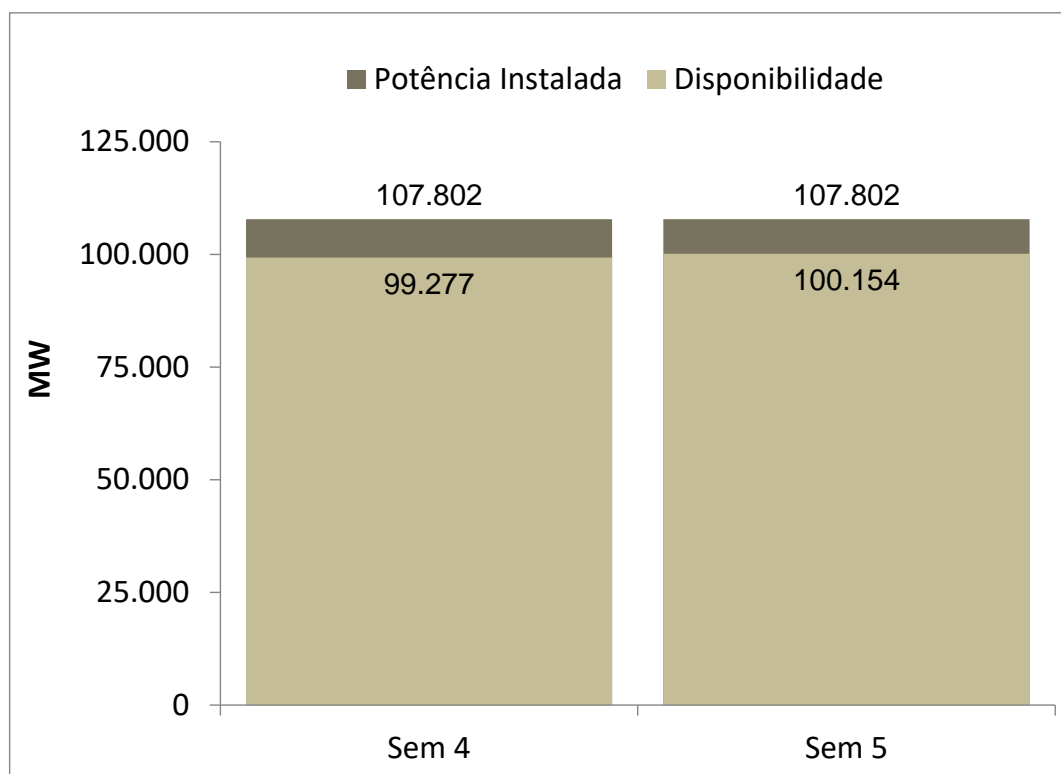
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Abril de 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/24	Var. (%) abr/24 -> abr/23
SE/CO	45.766	46.367	45.587	44.862	43.763	45.386	7,6%
Sul	14.734	14.092	12.749	12.854	12.375	13.368	6,1%
Nordeste	13.539	13.256	13.130	13.110	12.967	13.201	8,3%
Norte	7.407	7.413	7.428	7.421	7.309	7.404	5,1%
SIN	81.446	81.128	78.894	78.247	76.414	79.359	7,2%

3.4. Potência Hidráulica Total Disponível no SIN

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

Figura 16 – Potência hidráulica disponível no SIN



3.5. Armazenamentos Iniciais por Subsistema

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

Armazenamento (%EAR _{máx}) - 0:00 h do dia 20/04/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Abr/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Abr/2024
SE/CO	72,9	72,5
S	56,9	61,2
NE	77,9	77,5
N	96,1	94,7

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Abril de 2024, para a 0:00 h do dia 20/04/2024. 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, Paranapanema e Tietê, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível.
- Exploração da geração nas usinas da Bacia do Rio Madeira.

Região Sul:

Exploração da geração hidráulica para atendimento à carga média e pesada, respeitando às restrições dos fluxos conforme limites elétricos sistêmicos vigentes, e controle de nível nos reservatórios de menor regularização.

Região NE:

Utilização do recurso da bacia do São Francisco dimensionado para atendimento à ponta de carga.

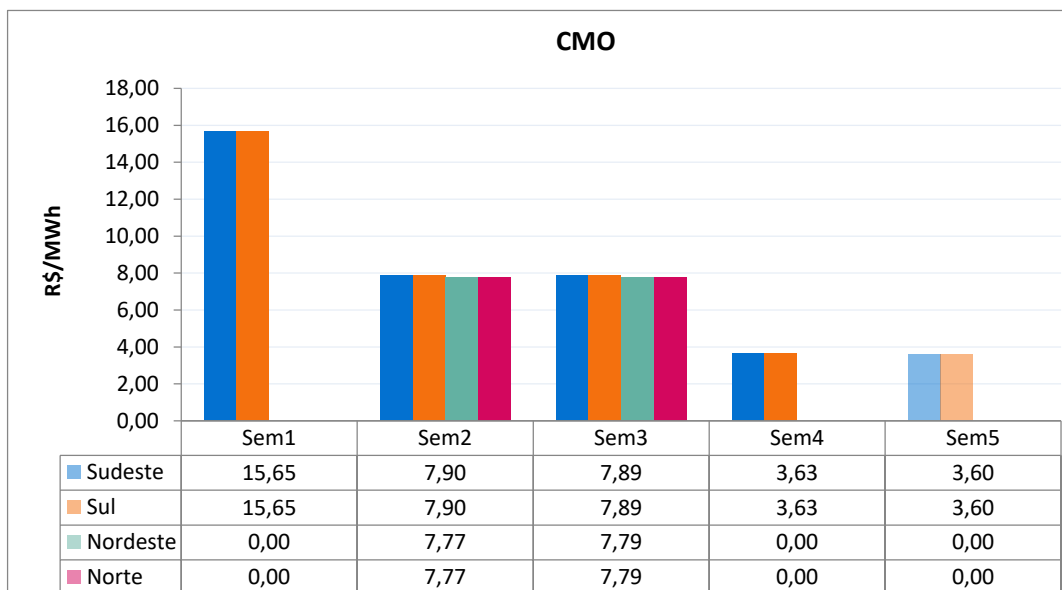
Região Norte:

- Exploração das gerações em função das disponibilidades energéticas nas usinas Belo Monte e Tucuruí.
- As demais usinas seguem com tendência de estabilidade das disponibilidades, devendo ser dimensionadas para atendimento à carga pesada e aos limites elétricos sistêmicos.

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.

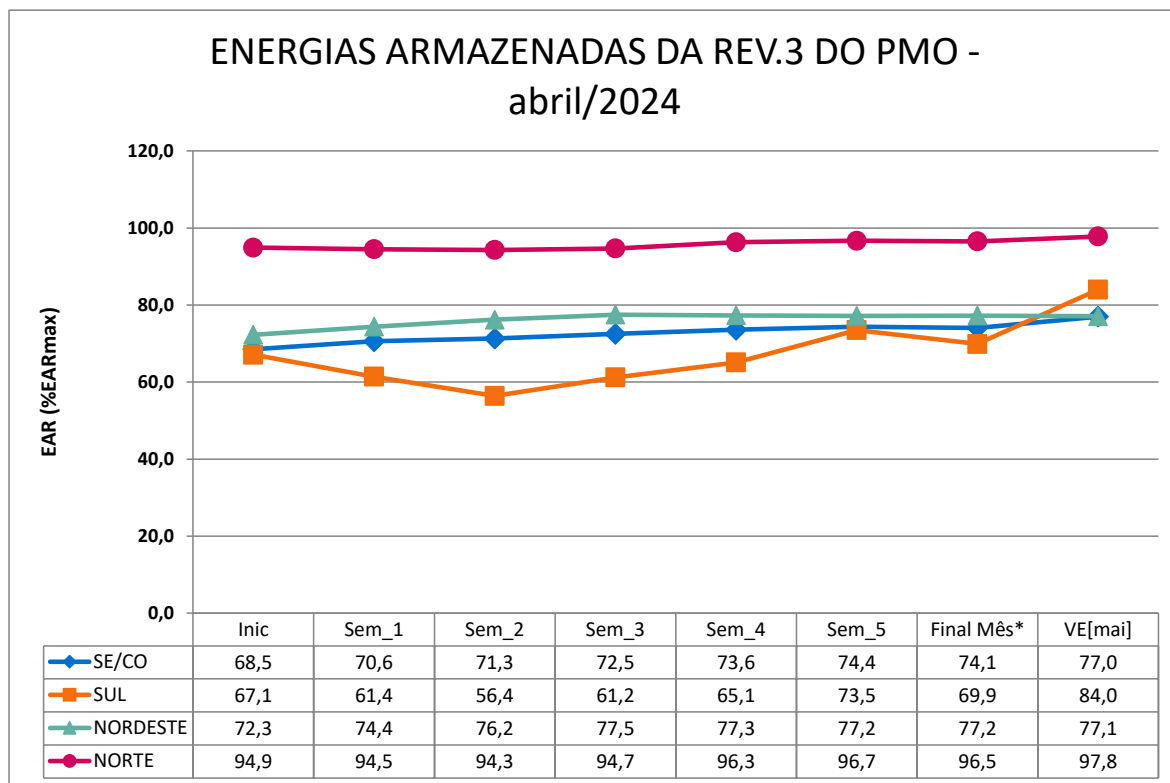
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	3,89	3,89	0,00	0,00
Média	3,82	3,82	0,00	0,00
Leve	3,39	3,39	0,00	0,00
Média Semanal	3,63	3,63	0,00	0,00

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 abril/2024.

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



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

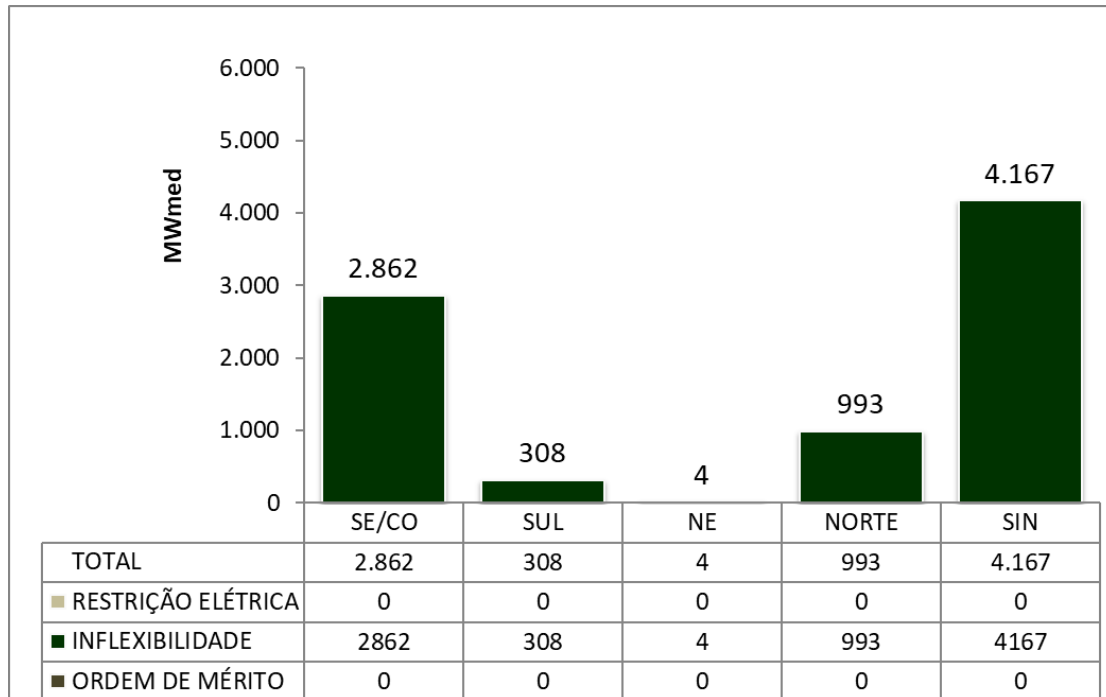
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de abril/2024.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.864	15.820

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 22/06/2024 a 28/06/2024.

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	107,56	5,39 (2)	5,39 (2)	5,39 (2)
LUIZORMELO	15	153,55	5,39 (2)	5,39 (2)	5,39 (2)
PSESGIPE I	224	358,26	5,31 (2)	5,31 (2)	5,31 (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 22/06/2024 a 28/06/2024.

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).

- **BTG Pactual**

Tabela 10 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 20/04 a 26/04 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	100	100	100	100	100	500
Carga Média	100	100	100	100	100	500
Carga Leve	100	100	100	100	100	500
CVU (R\$/MWh)	551,4	845,00	1.419,16	1.967,22	2.169,48	

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 11 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 20/04 a 26/04 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	400	700	700	400	2200
Carga Média	400	700	700	400	2200
Carga Leve	400	700	700	400	2200
CVU (R\$/MWh)	328,9	360,09	392,03	424,72	

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 abril/2024, com informações da Energia Natural Afluyente (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 maio/2024.

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

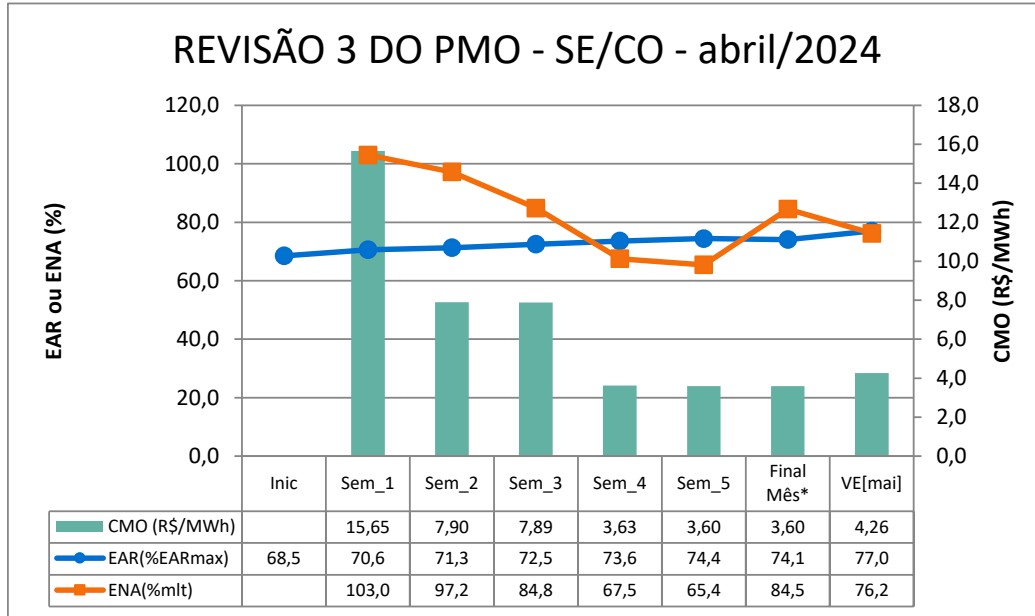


Figura 21 – Resumo de abril/2024 para o Subsistema Sul

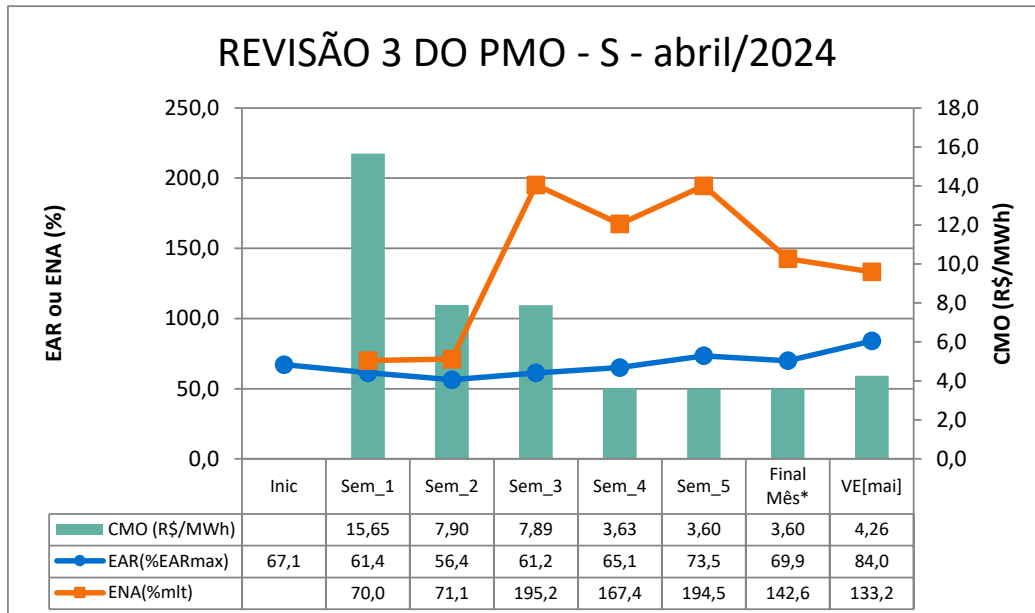


Figura 22 – Resumo de abril/2024 para o Subsistema Nordeste

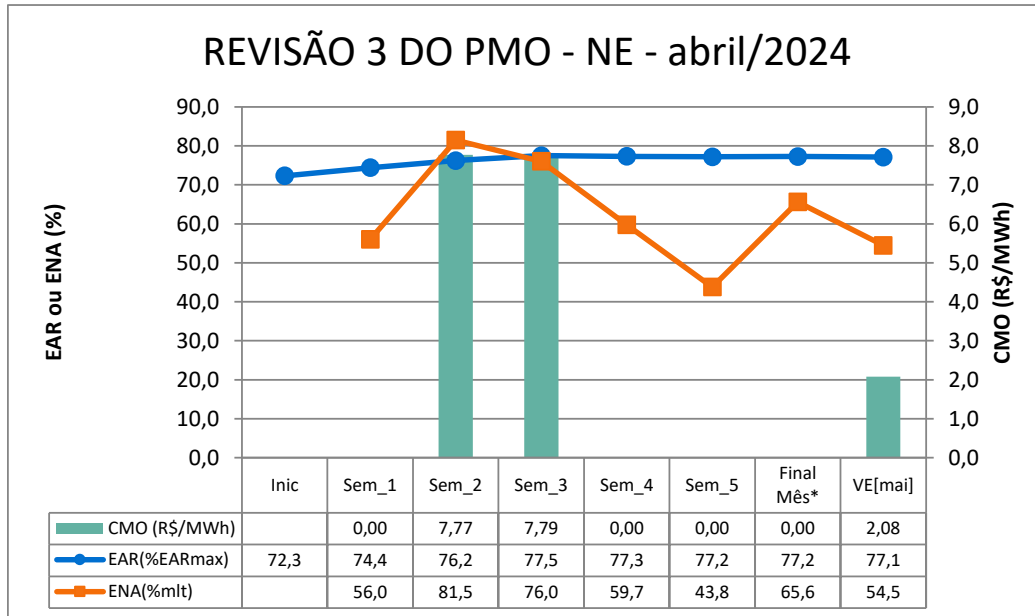
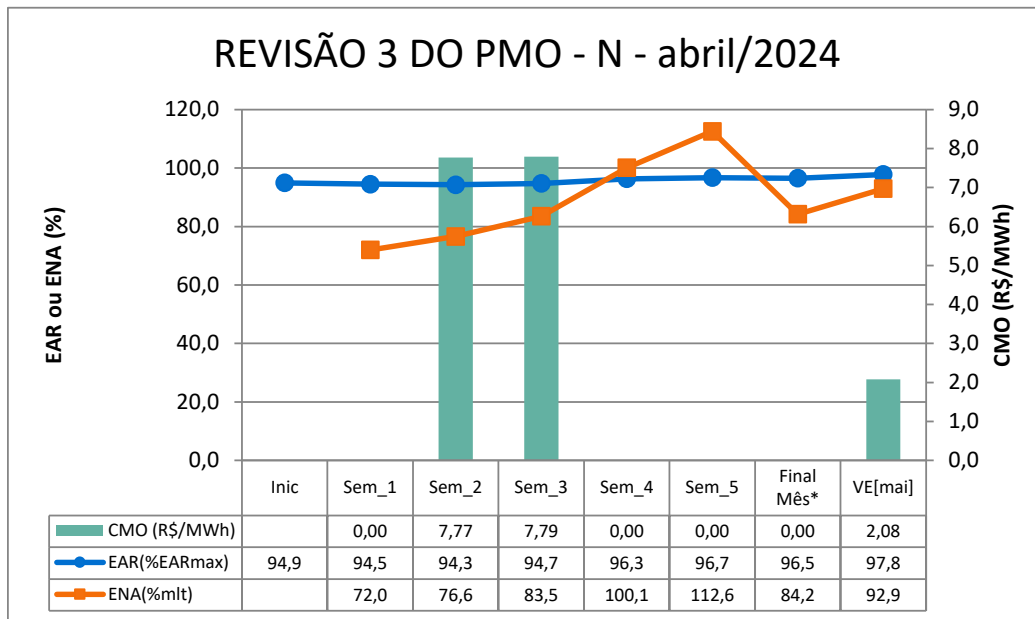


Figura 23 – Resumo de abril/2024 para o Subsistema Norte



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 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	38.877	71	46.212	85
Sul	10.956	167	9.336	143
Nordeste	6.839	60	7.509	66
Norte	25.302	93	22.864	84

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

Subsistema	% EARmáx 19/04	% EARmáx - 30/04
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	72,5	74,1
Sul	61,2	69,9
Nordeste	77,5	77,2
Norte	94,7	96,5

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

Tabela 14 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	20/04/2024 a 26/04/2024		abr/24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	5.101	69	6.601	89
Madeira	6.532	56	6.408	55
Teles Pires	3.619	110	3.347	102
Itaipu	3.222	91	2.743	77
Paraná	17.232	65	23.981	91
Paranapanema	1.220	52	1.257	54
Sul	5.629	173	5.595	172
Iguaçu	5.327	162	3.740	114
Nordeste	6.839	60	7.509	66
Norte	12.856	88	13.698	94
Belo Monte	11.913	108	9.413	85
Manaus	2.415	157	1.630	106

Tabela 15 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	26-abr	30-abr
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	78,1	78,4
Madeira	96,9	97,2
Teles Pires	75,7	89,6
Itaipu	64,1	73,8
Paraná	73,8	74,3
Paranapanema	51,6	51,6
Sul	66,6	72,0
Iguaçu	63,5	67,8
Nordeste	77,3	77,2
Norte	100,0	100,0
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	25,6	30,4

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 (R\$/MWh)	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	146,9	146,9	146,9				146,9	146,9	146,9				146,9	146,9	146,9	
UIABA CC (529)	Gás	---																
DAIA (44)	Diesel	---																
W.ARJONA O (177)	Diesel	---																
XAVANTES (54)	Diesel	---																
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	591,0				640,0	640,0	591,0				640,0	640,0	591,0	
NORTEFLU 1 (400)	Gás	101,32																
BAIXADA FL (530)	Gás	104,98																
SANTA CRUZ (500)	GNL	107,56																
NORTEFLU 2 (100)	Gás	118,10																
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91																
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	39,0	39,0	39,0				39,0	39,0	39,0				39,0	39,0	39,0	
LUIZORMELO (204)	GNL	153,55																
M.AZUL (566)	Gás	159,65	445,0	445,0	445,0				445,0	445,0	445,0				445,0	445,0	445,0	
UTE GNA I (1338)	Gás	194,95																
NORTEFLU 3 (200)	Gás	225,93																
ATLANTICO (235)	Resíduos	242,67	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7	
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
TERMORIO (989)	Gás	405,24																
CUBATAO (216)	Gás	420,45																
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34																
IBIRITE (235)	Gás	538,94																
KARKEY 013 (259)	Gás	598,50	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0	
KARKEY 019 (116)	Gás	598,50																
T.LAGOAS (350)	Gás	608,05																
NORTEFLU 4 (127)	Gás	689,30																
PORSUD I (116)	Gás	708,72																
PORSUD II (78)	Gás	710,74																
NPIRATINGA (572)	Gás	720,64																
SEROPEDICA (360)	Gás	748,13																
J.FORA (87)	Gás	781,88																
PAULINIA (16)	Gás	846,36	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7	
LORM_PCS (36)	Gás	850,40																
POVOACAO I (75)	Gás	850,40																
VIANA I (37)	Gás	850,40																
T.MACAE (929)	Gás	929,05																
VIANA (175)	Óleo	1050,63																
W.ARJONA (177)	Gás	1413,22																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1729,62																
TNORTE 2 (349)	Óleo	2997,89																
TOTAL SE/CO (13147)			2885,3	2885,3	2836,3	0,0	0,0	0,0	2885,3	2885,3	2836,3	0,0	0,0	0,0	2885,3	2885,3	2836,3	
REGIÃO SUL																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	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	
PAMPA SUL (345)	Carvão	86,15																
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	108,94																
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																
J.LAC. A2 (132)	Carvão	387,75																
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	
URUGUAIANA (640)	Gás	1182,86																
CANOAS (249)	Gás	1197,84																
ARAUCARIA (484)	Gás	2305,34																
TOTAL SUL (2963)			307,7	307,7	307,7	0,0	0,0	0,0	307,7	307,7	307,7	0,0	0,0	0,0	307,7	307,7	307,7	

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 (R\$/MWh)	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	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	108,45	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	204,55															
PROSP_III (56)	Gás	208,41															
PROSP_II (37)	Gás	232,86															
TERMOPE (550)	Gás	233,95															
P.PECEM1 (720)	Carvão	335,26															
P.PECEM2 (365)	Carvão	342,16															
PSENGIPE I (1593)	GNL	358,26															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
TERMOCEARA (223)	Gás	560,97															
T.BAHIA (186)	Gás	598,05															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	903,24															
MARACANAU (168)	Óleo	1020,32															
TERMOCABO (50)	Óleo	1037,81															
TERMONE (171)	Óleo	1042,78															
TERMOPB (171)	Óleo	1042,78															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1050,65															
SUAPE II (381)	Óleo	1070,34															
GLOBAL I (149)	Óleo	1190,79															
GLOBAL II (149)	Óleo	1190,79															
TOTAL NE (6007)			3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5

REGIÃO NORTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	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	64,4	65,7	68,2				64,4	65,7	68,2				64,4	65,7	68,2
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	70,0	61,5	51,3				70,0	61,5	51,3				70,0	61,5	51,3
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	66,12	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	66,12	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
MARANHAO V (338)	Gás	102,27	75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0
MARANHAOIV (338)	Gás	102,27	75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	150,0	125,0	75,0				150,0	125,0	75,0				150,0	125,0	75,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	20,0	16,0	10,0				20,0	16,0	10,0				20,0	16,0	10,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	200,03	109,0	91,0	55,0				109,0	91,0	55,0				109,0	91,0	55,0
N.VENEZIA2 (270)	Gás	286,88	42,0	35,0	21,0				42,0	35,0	21,0				42,0	35,0	21,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	334,51															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1050,61															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1050,61															
TOTAL NORTE (3756)			1135,4	1050,2	886,5	0,0	0,0	0,0	1135,4	1050,2	886,5	0,0	0,0	0,0	1135,4	1050,2	886,5