

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 13/06 a 19/06 houve precipitação nas bacias das Regiões Sul, Sudeste. Com essa configuração a precipitação ficou superior à média semanal nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande e na incremental a UHE Itaipu. Nas bacias dos rios Uruguai, Jacuí e Iguaçu a precipitação ficou entre a média e inferior à média. Nas demais bacias do SIN, a condição de estiagem predomina.

Na semana de 20/06 a 26/06 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Grande, Madeira e na incremental a UHE Itaipu. Nas demais bacias de interesse do SIN, a condição de estiagem predomina.

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\$ 197,56/MWh para R\$ 240,20/MWh
- Sul: de R\$ 197,56/MWh para R\$ 240,20/MWh
- Nordeste: de R\$ 197,56/MWh para R\$ 240,20/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 289,25/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 junho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Julho de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

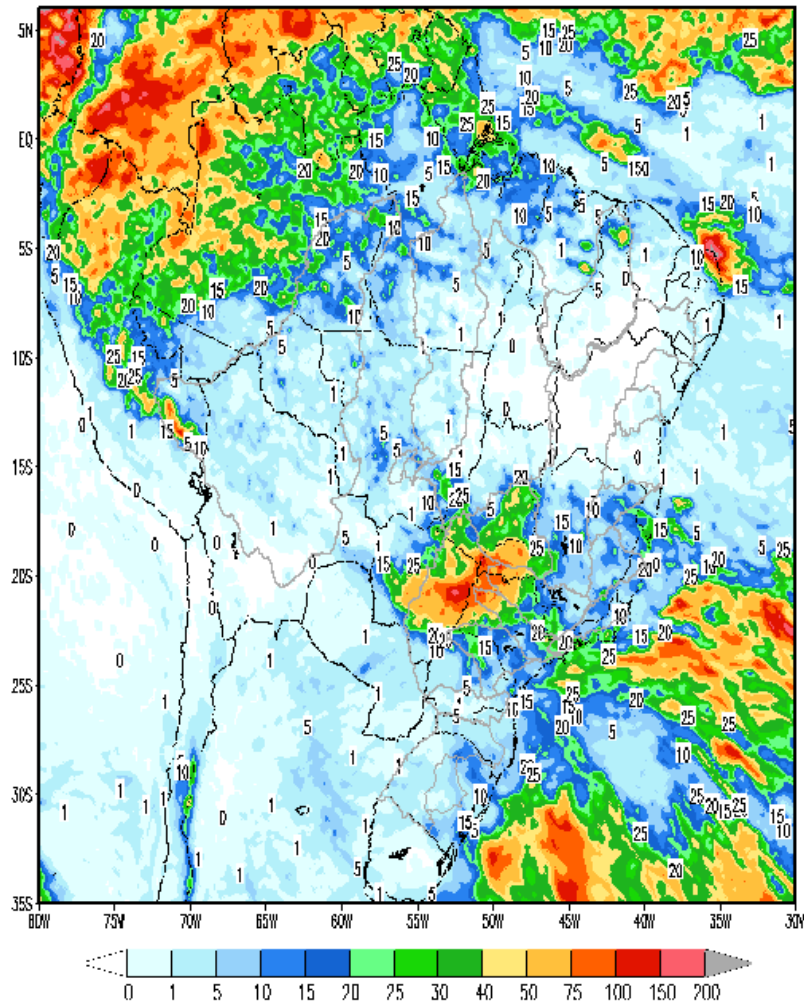
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

A atuação de áreas de instabilidade e a passagem de uma frente fria no início da semana ocasionaram precipitação nas bacias das Regiões Sul e Sudeste. No final da semana, uma nova frente fria avança pelo Rio Grande do Sul e Santa Catarina, favorecendo a ocorrência de precipitação nas bacias dos rios Uruguai e Jacuí. Com essa configuração a precipitação ficou superior à média semanal nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande e na incremental a UHE Itaipu. Nas bacias dos rios Uruguai, Jacuí e Iguaçu a precipitação ficou entre a média e inferior à média. Nas demais bacias do SIN, a condição de estiagem predomina (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 13 a 18/06/2026

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 13/Jun/2026 a 18/Jun/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 06/06/2026 a 12/06/2026 e os estimados para fechamento da semana de 13/06/2026 a 19/06/2026.

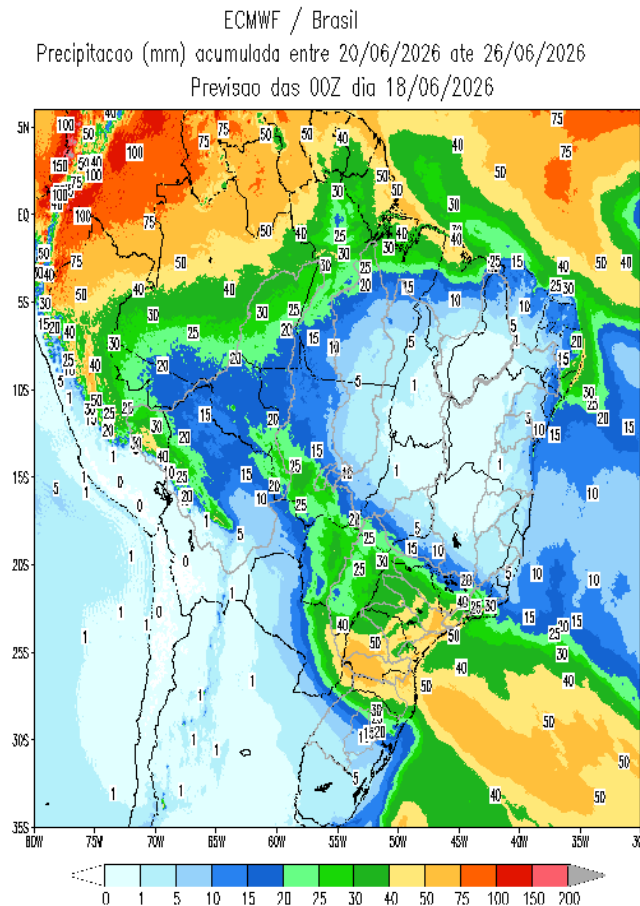
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Junho/2026

Revisão 3 do PMO de Junho/2026 - ENAs				
Subsistema	06/06 a 12/06/2026		13/06 a 19/06/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	27.155	83	31.655	98
S	5.391	51	6.336	59
NE	2.755	61	2.626	58
N	7.112	67	5.917	56

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A atuação de uma frente fria pelas Regiões Sul e Sudeste no início da próxima semana operativa ocasiona precipitação superior à média nas bacias dos rios Paranapanema e Tietê e próxima a média nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu, Grande, Madeira e na incremental a UHE Itaipu. Nas demais bacias de interesse do SIN, a condição de estiagem predomina (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 20 a 26/06/2026



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 junho indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Junho/2026

Revisão 3 do PMO de Junho/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	20/06 a 26/06/2026		Mês de junho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	29.127	90	28.893	89
S	7.735	72	6.801	64
NE	2.319	51	2.567	57
N	4.965	47	6.233	59

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 2 e 3 do PMO de Junho/2026.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Junho/2026

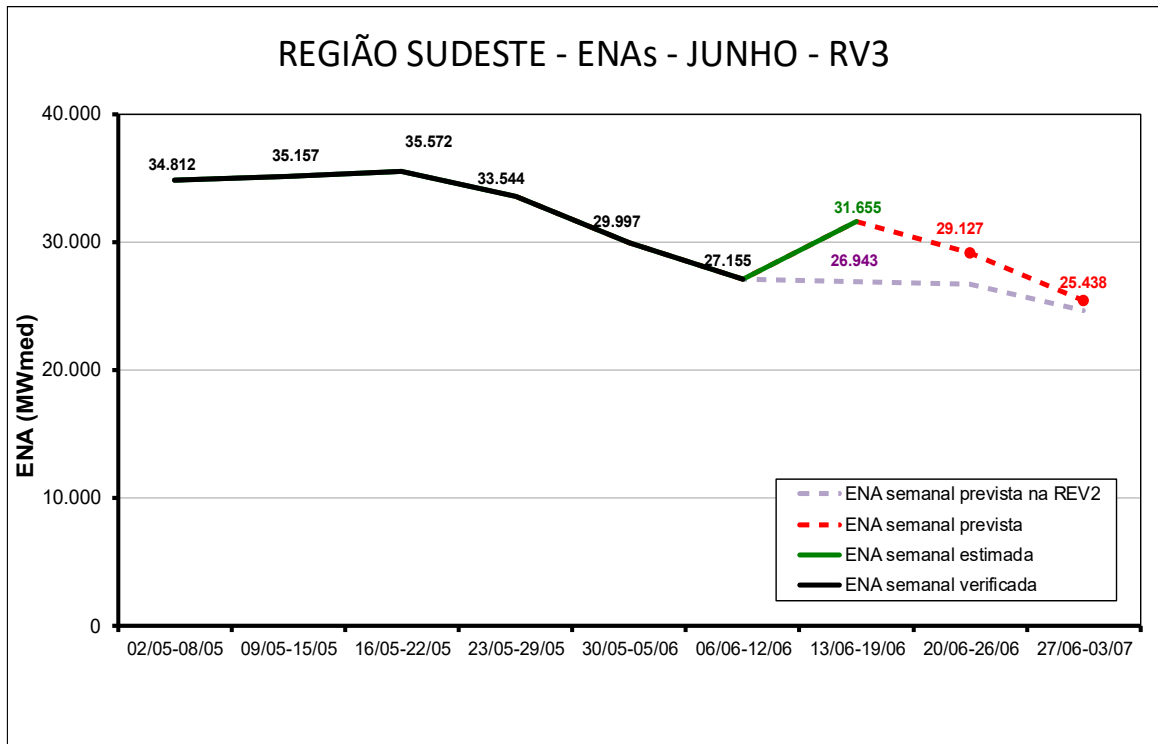


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Junho/2026

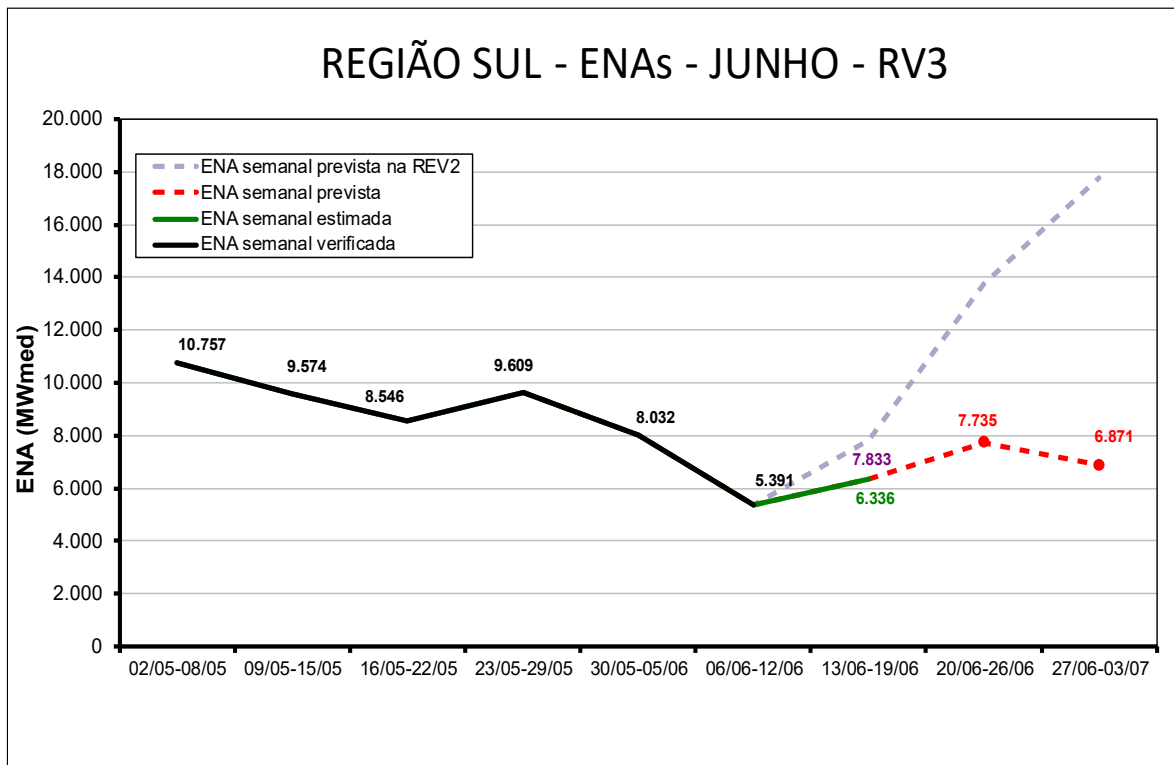


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Junho/2026

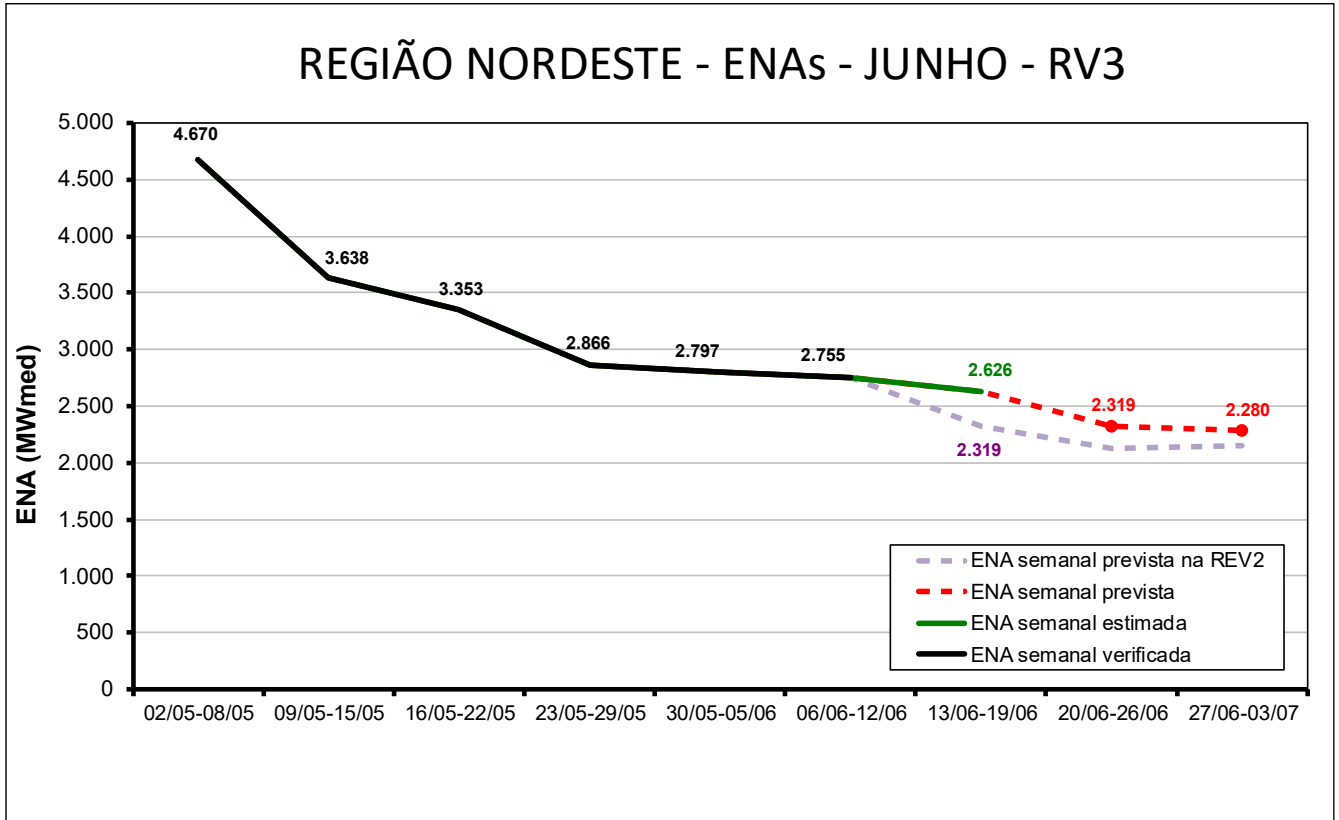
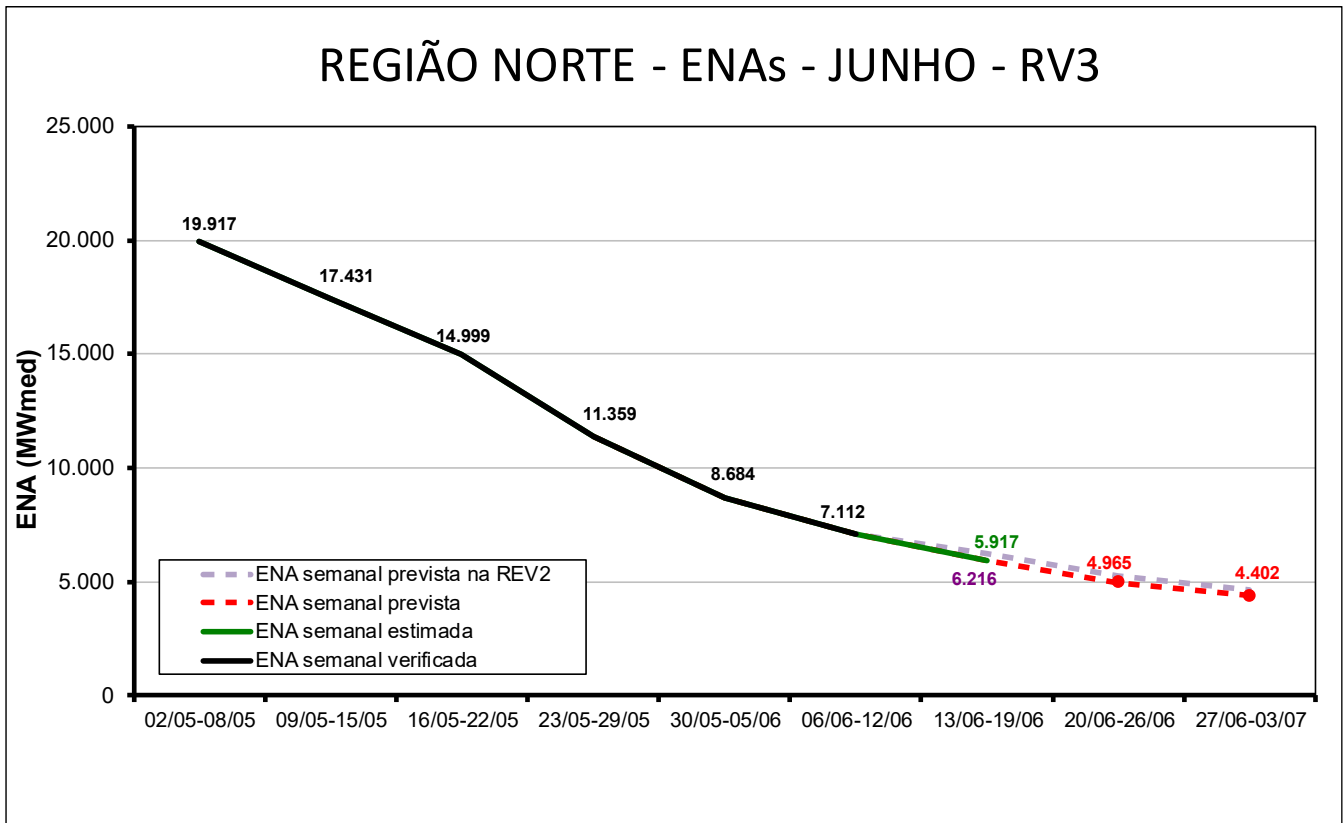


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das revisões 2 e 3 do PMO de Junho/2026



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 3 de Junho/2026

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 3 de Junho/2026, para acoplamento com a FCF do mês de julho/2026. 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 Junho/2026.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 3 de Junho/2026

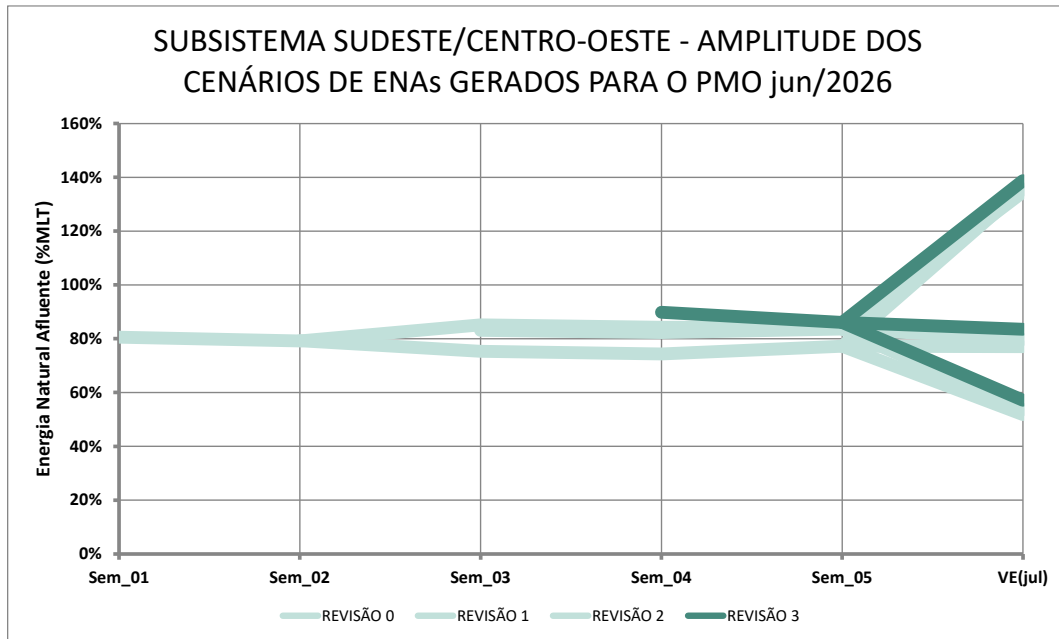


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Junho/2026

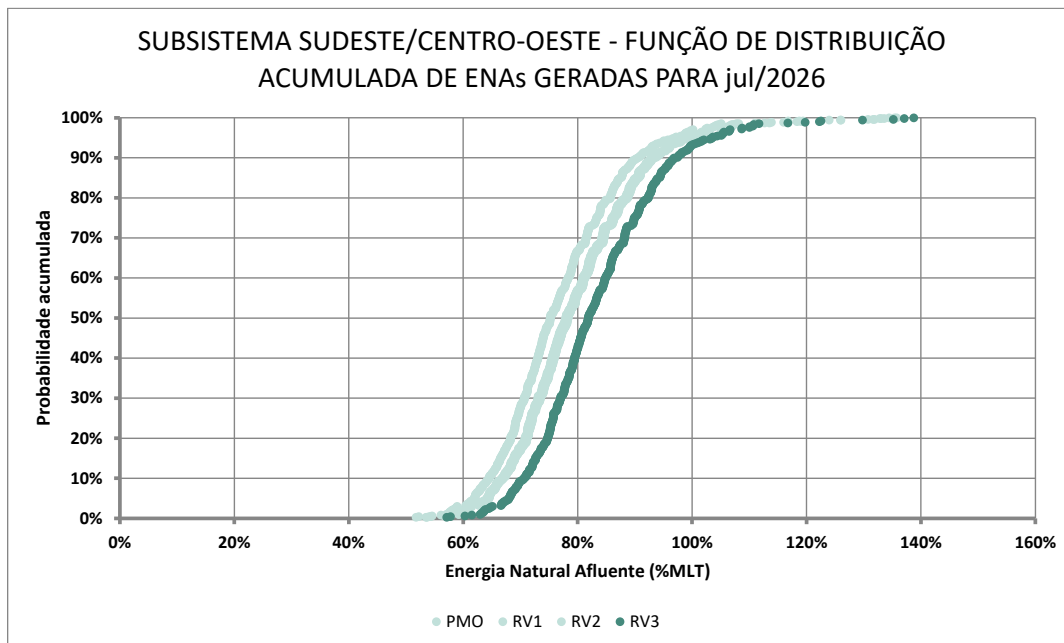


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Junho/2026

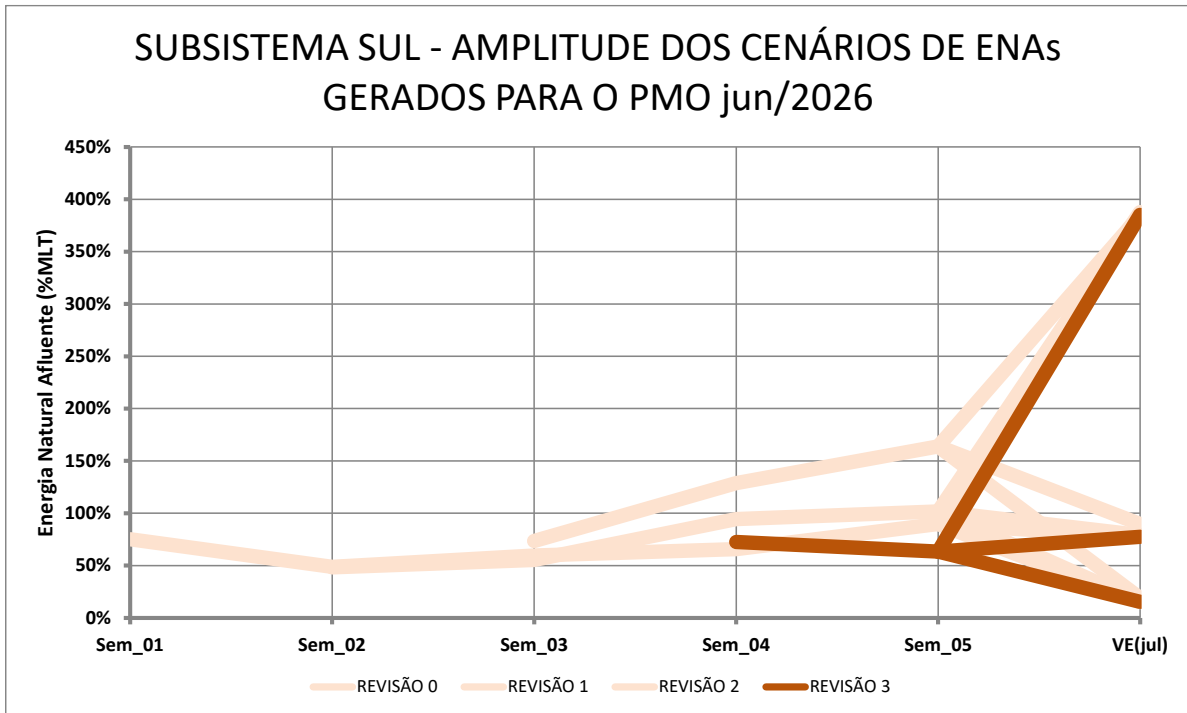


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Junho/2026

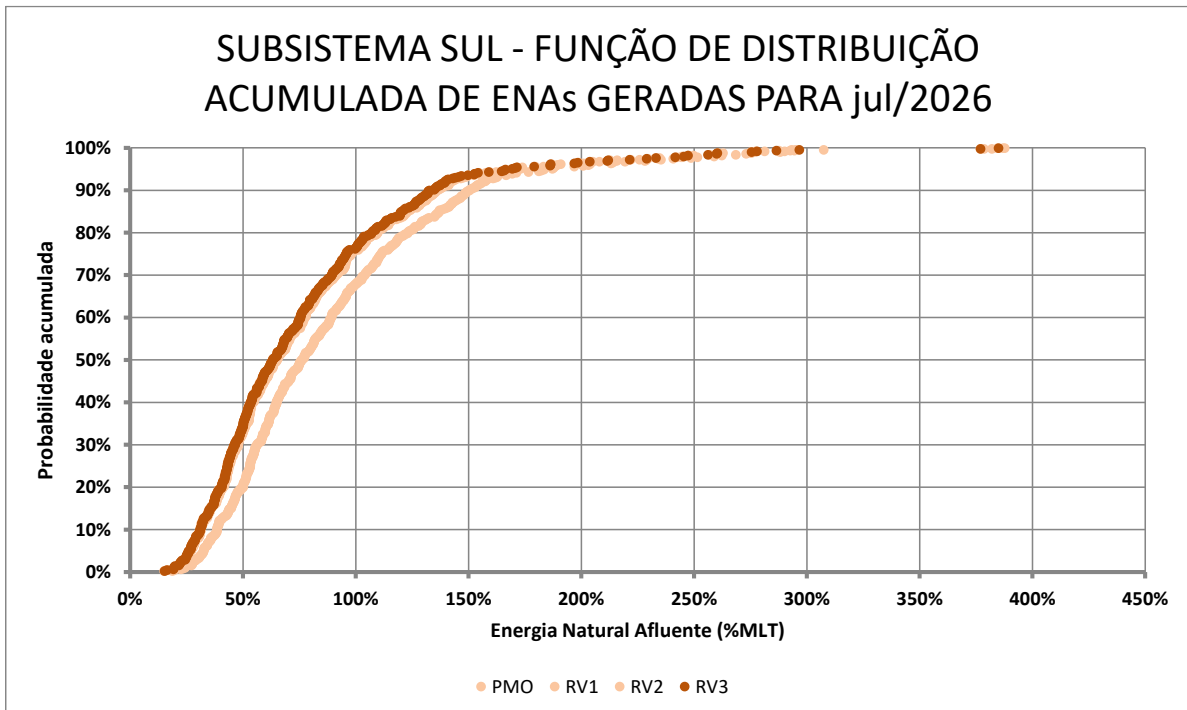


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Junho/2026

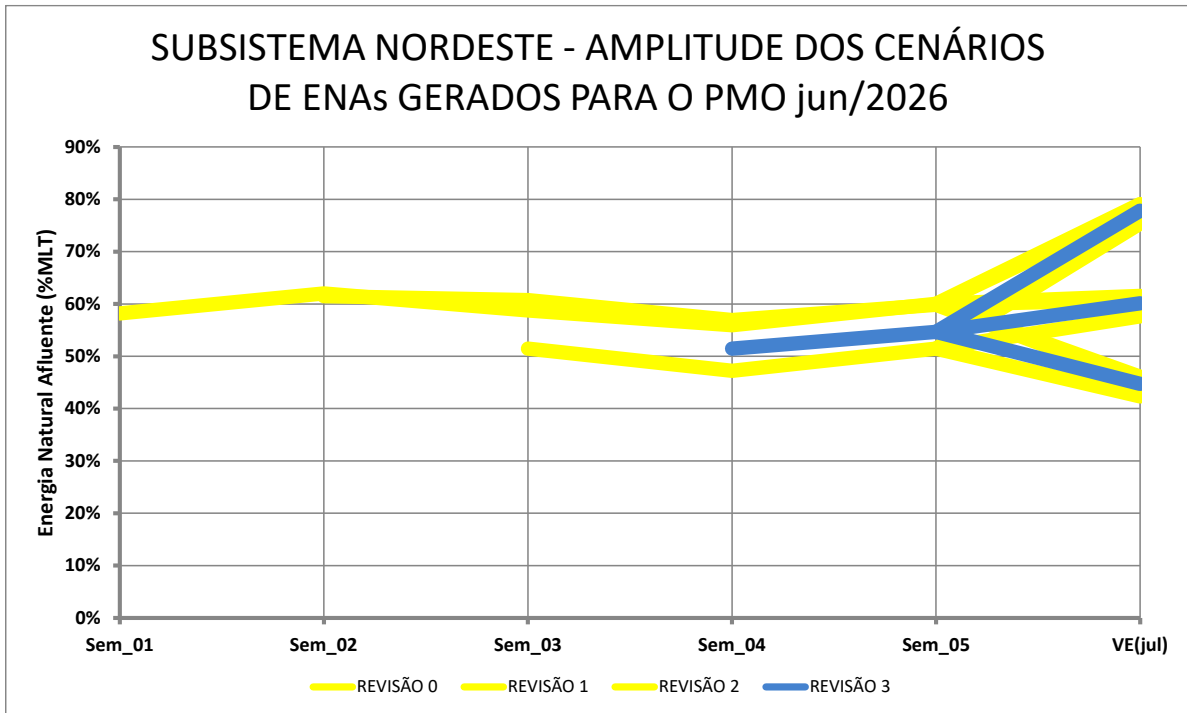


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 3 de Junho/2026

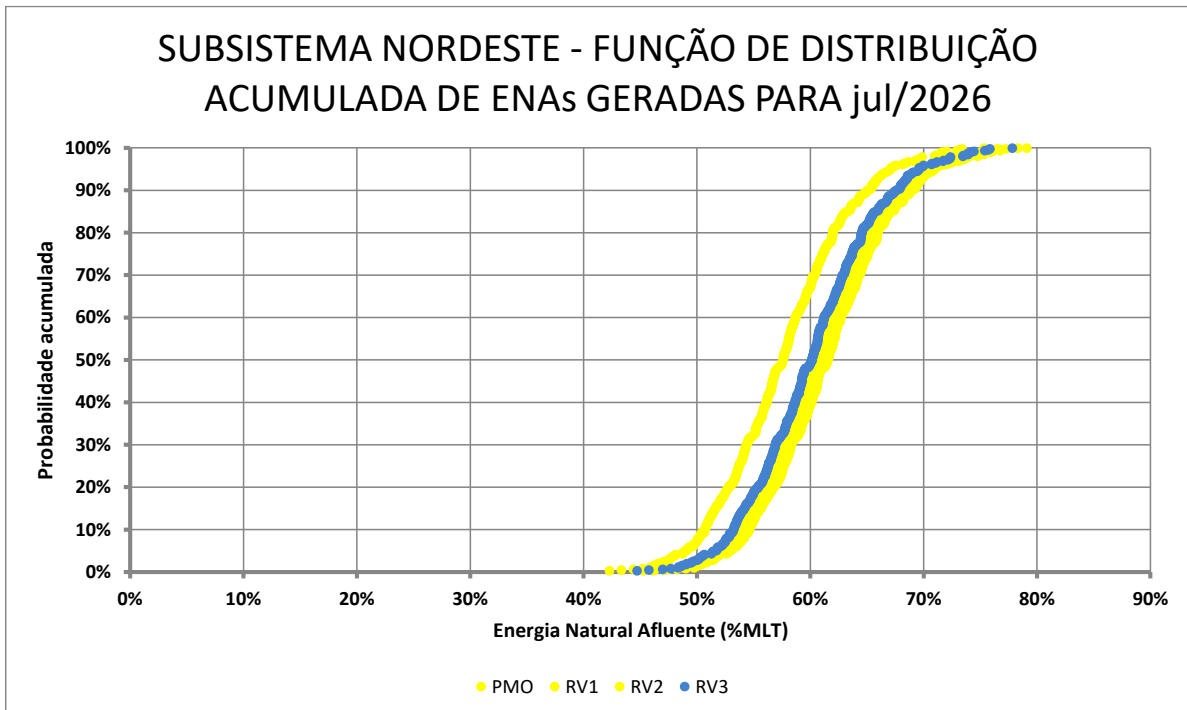


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Junho/2026

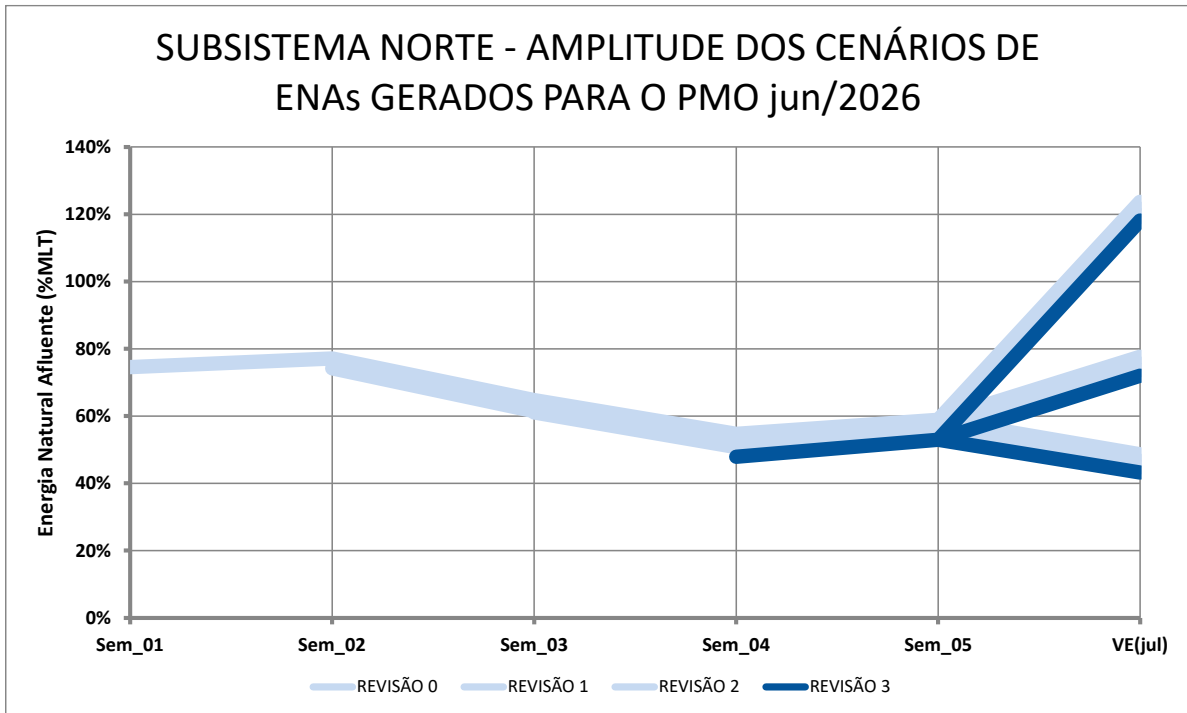
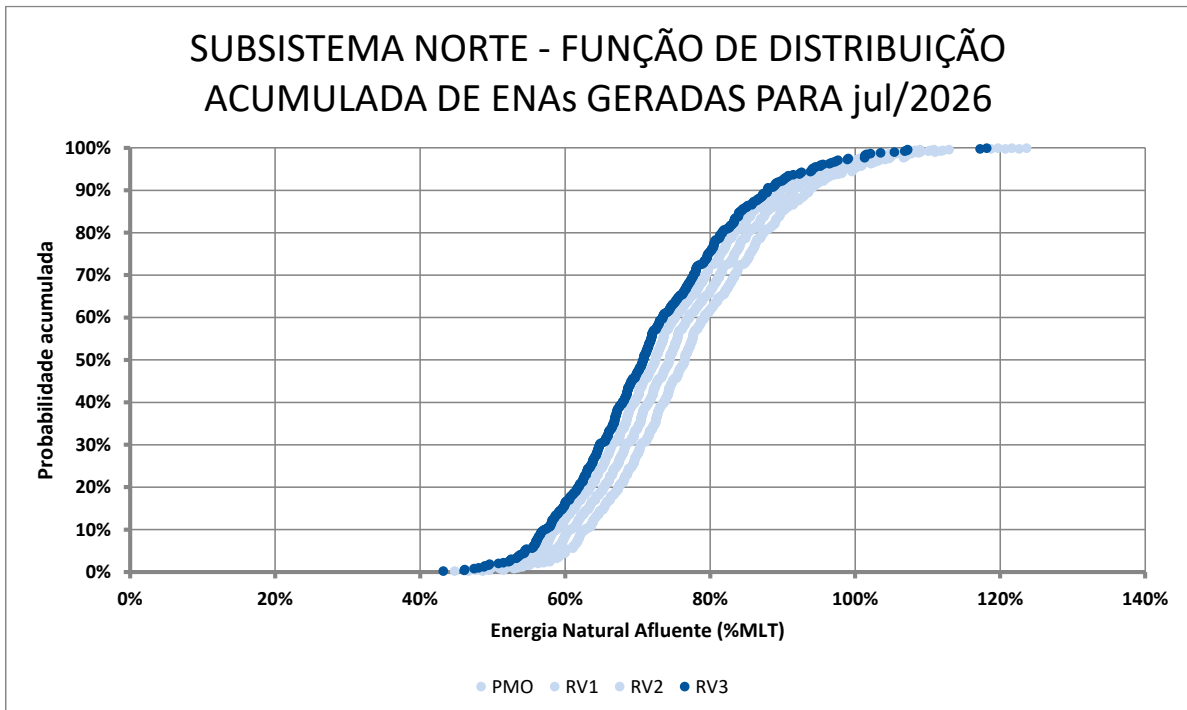


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Junho/2026



Os valores da MLT (Média de Longo Termo) das energias naturais afluentes para os meses de junho/2026 e julho/2026 são apresentados na tabela a seguir.

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de junho/2026 e julho/2026

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	junho	julho
SE/CO	32.431	25.510
S	10.677	11.101
NE	4.506	3.721
N	10.617	5.214

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

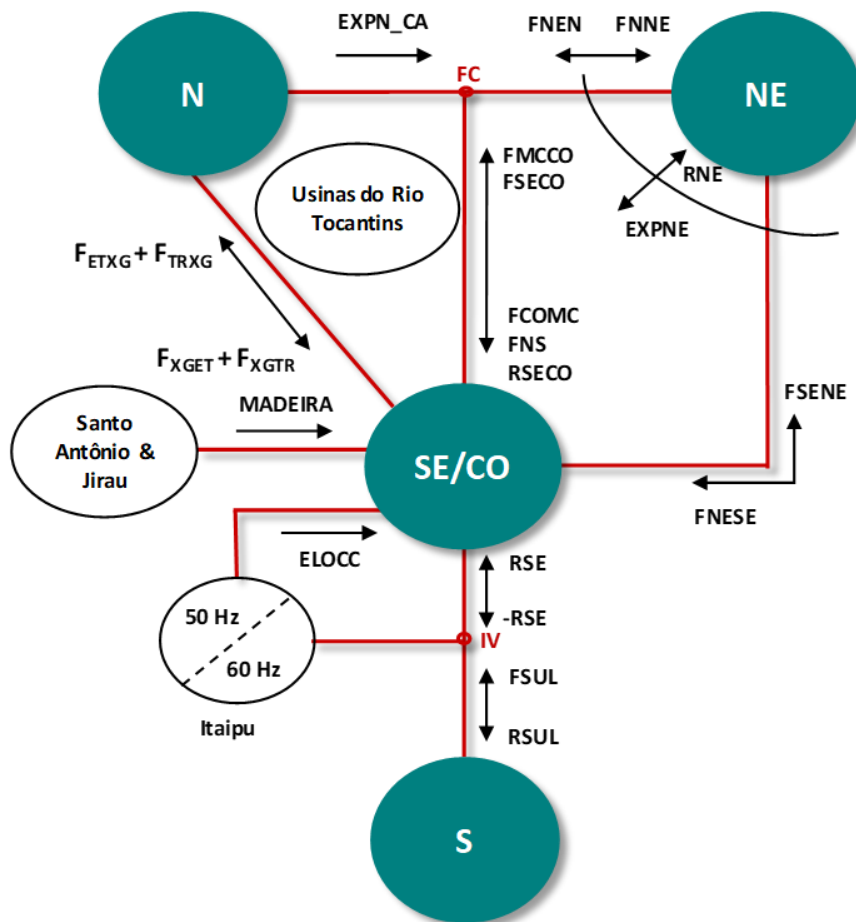


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	20/06 a 26/06/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	20/06 a 26/06/2026	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	11.750	11.750
	Média	11.000	11.000		Média	8.600 (E)	8.600
	Leve	11.000	11.000		Leve	10.317	10.550
FNS	Pesada	4.500	4.500	ELO CC 50 Hz	Pesada	3.132	3.132
	Média	4.194 (A) (B)	4.300		Média	2.979 (A)	3.132
	Leve	4.084 (C) (D)	4.500		Leve	2.692 (D)	3.132
FNNE	Pesada	7.800	7.800	ITAIPU 60 Hz	Pesada	4.900	7.200
	Média	7.800	7.800		Média	4.900 (F)	7.200
	Leve	7.800	7.800		Leve	5.055	7.200
EXPORT. NE	Pesada	16.200	16.200	EXP. N CA	Pesada	8.000	8.000
	Média	16.200	16.200		Média	8.000	8.000
	Leve	16.200	16.200		Leve	8.000	8.000
FMCCO	Pesada	5.000	5.000	FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	5.000	5.000		Média	4.200	4.200
	Leve	5.000	5.000		Leve	4.200	4.200
FSENE	Pesada	6.000	6.000	FXGET + FXGTR	Pesada	8.000	8.000
	Média	6.000	6.000		Média	7.813 (A)	8.000
	Leve	6.000	6.000		Leve	7.124 (D)	8.000
FNS + FNESE	Pesada	10.000	10.000	FNESE	Pesada	6.550	6.550
	Média	7.647 (B) (C)	7.659		Média	6.137 (G)	6.137
	Leve	9.969	10.000		Leve	6.534	6.550
RSE	Pesada	10.200	10.200	FNEN	Pesada	6.800	6.800
	Média	10.880	10.880		Média	6.548 (G)	6.800
	Leve	10.880	10.880		Leve	5.780 (H) (I)	6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000	Ger_MADEIRA	Pesada	7.418	7.418
	Média	7.000	7.000		Média	7.202 (A)	7.418
	Leve	8.600	8.600		Leve	7.022 (D)	7.418

- (A) SGI 33.084-26
- (B) SGI 23.500-26
- (C) SGI 28.425-26
- (D) SGI 34.411-26
- (E) SGI 31.513-26
- (F) SGI 31.603-26
- (G) SGI 32.993-26
- (H) SGI 30.784-26
- (I) SGI 34.631-26

3.3. Previsão de carga

Com a consolidação da 3ª revisão semanal do PMO de Junho, a carga prevista para o SIN foi revisada para 77.961 MW médios, correspondendo a um crescimento de 1,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em comparação com a previsão do PMO, essa nova estimativa apresenta um desvio de 0,3%, refletindo o desempenho dos subsistemas, cujas variações foram: Sudeste/Centro-Oeste (0%), Norte (+1,1%), Nordeste (+1,4%) e Sul (-3,5%). Comparado com junho/2025, foram observadas as seguintes variações: Norte (+5,5%), Nordeste (+5,3%), Sudeste/Centro-Oeste (-0,1%) e Sul (-1,7%).

Para a semana em curso, de 13/06 a 19/06, a expectativa de fechamento da carga do SIN indica avanço de 2,9% em relação à semana anterior (06/06 a 12/06), influenciada pela ocorrência a primeira semana operativa do mês sem feriados e pela estabilidade nas temperaturas máximas nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e nas áreas que compõe os subsistemas Nordeste e Norte.

Para a próxima semana operativa, de 20/06 a 26/06, as premissas meteorológicas indicam estabilidade nas temperaturas extremas em todas as capitais que compõe o SIN, excetuando Cuiabá, onde tem-se expectativa de declínio nas temperaturas extremas. Espera-se também aumento do acumulado de precipitação nas Regiões Sudeste, Sul, no Acre, Rondônia e sul do Mato Grosso do Sul. As sinalizações meteorológicas juntamente com o comportamento recente da carga propiciaram atualização de 1,5% na carga prevista para o SIN em comparação à projeção anterior de 77.799 MW médios.

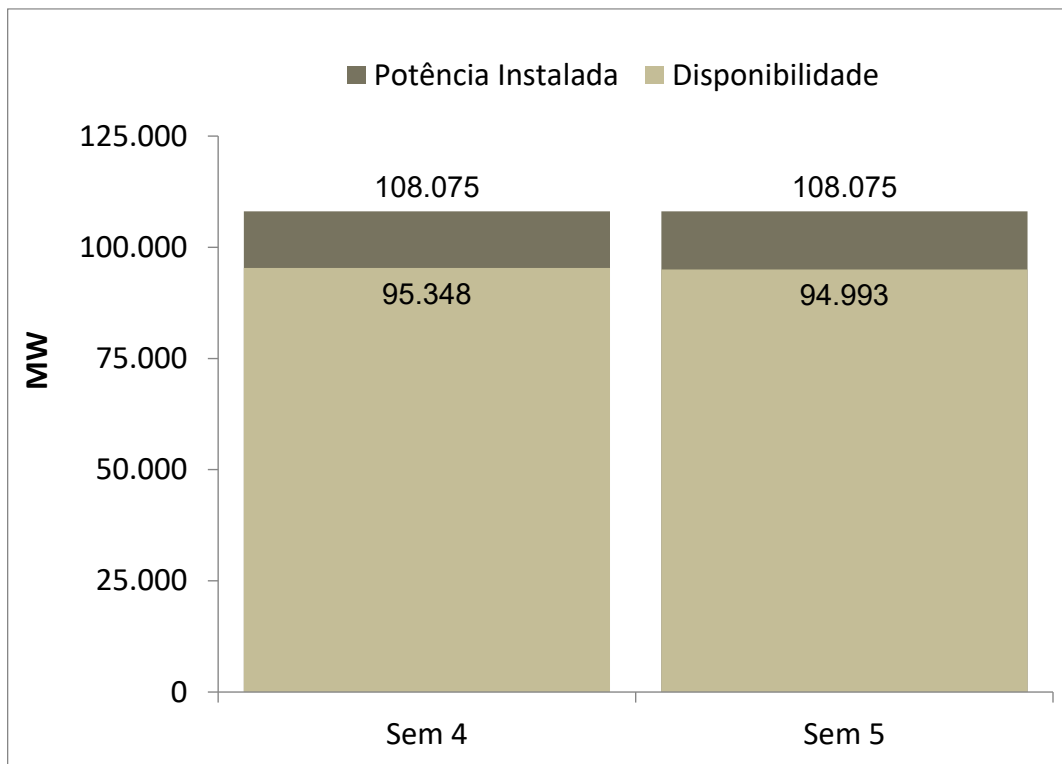
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Junho de 2026

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jun/26	Var. (%) jun/26 -> jun/25
SE/CO	41.426	41.901	43.380	43.290	43.026	42.641	-0,1%
Sul	12.631	13.375	13.493	13.557	13.582	13.349	-1,7%
Nordeste	13.426	13.187	13.617	13.525	13.454	13.441	5,3%
Norte	8.375	8.463	8.632	8.587	8.560	8.530	5,5%
SIN	75.700	77.529	78.595	78.430	78.209	77.774	0,9%

3.4. Potência Hidráulica Total Disponível no SIN

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

Figura 16 – Potência hidráulica disponível no SIN



3.5. Armazenamentos Iniciais por Subsistema

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

Armazenamento (%EAR _{máx}) - 0:00 h do dia 20/06/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Jun/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Jun/2026
SE/CO	65,2	65,5
S	57,6	56,2
NE	91,4	90,8
N	98,8	95,3

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Junho de 2026, para a 0:00 h do dia 20/06/2026. 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:

- Manutenção da utilização dos recursos das bacias dos rios Grande, Paranaíba e Paraná, conforme necessidade de alocação para o atendimento energético e à ponta de carga. Expectativa de manutenção das defluências mínimas nas UHEs Jupuí e Porto Primavera em 4.000 e 4.600 m³/s, respectivamente.

Região Sul:

- Geração hidráulica para controle dos níveis de armazenamento, controle dos limites elétricos, atendimento energético, à ponta de carga e ao FPMS-R.

Região NE:

- O reservatório de Sobradinho encontra-se na faixa de operação normal, desse modo a operação hidráulica do São Francisco será realizada para atendimento energético e à ponta de carga, respeitando os limites elétricos vigentes.

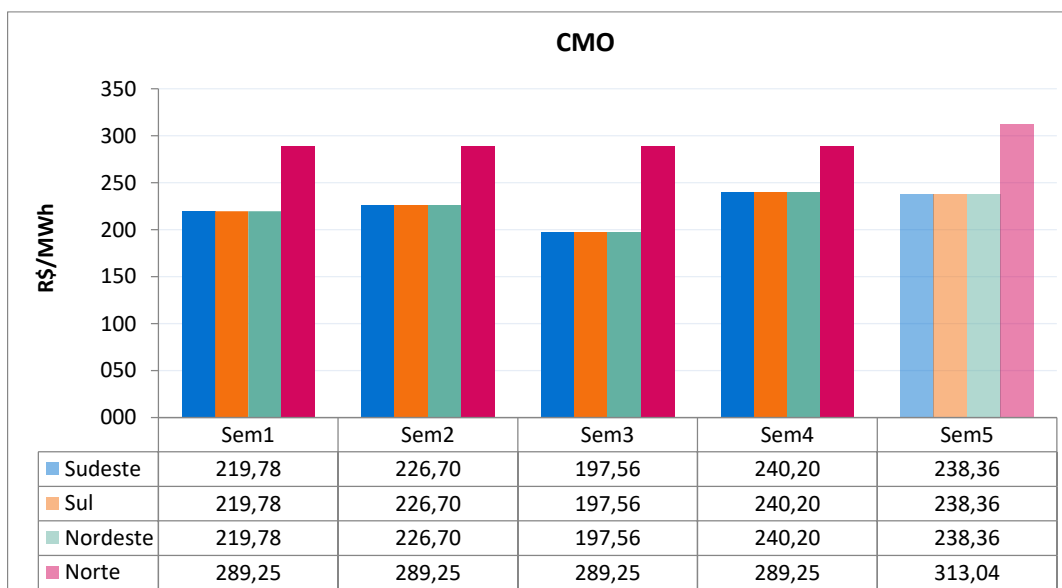
Região Norte:

- Exploração da geração da UHE Belo Monte especialmente no período de carga pesada, conforme disponibilidade energética e respeitando-se as restrições operativas e os limites elétricos vigentes. Manutenção das restrições impostas pelo período de praias nas usinas do Rio Tocantins.

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.

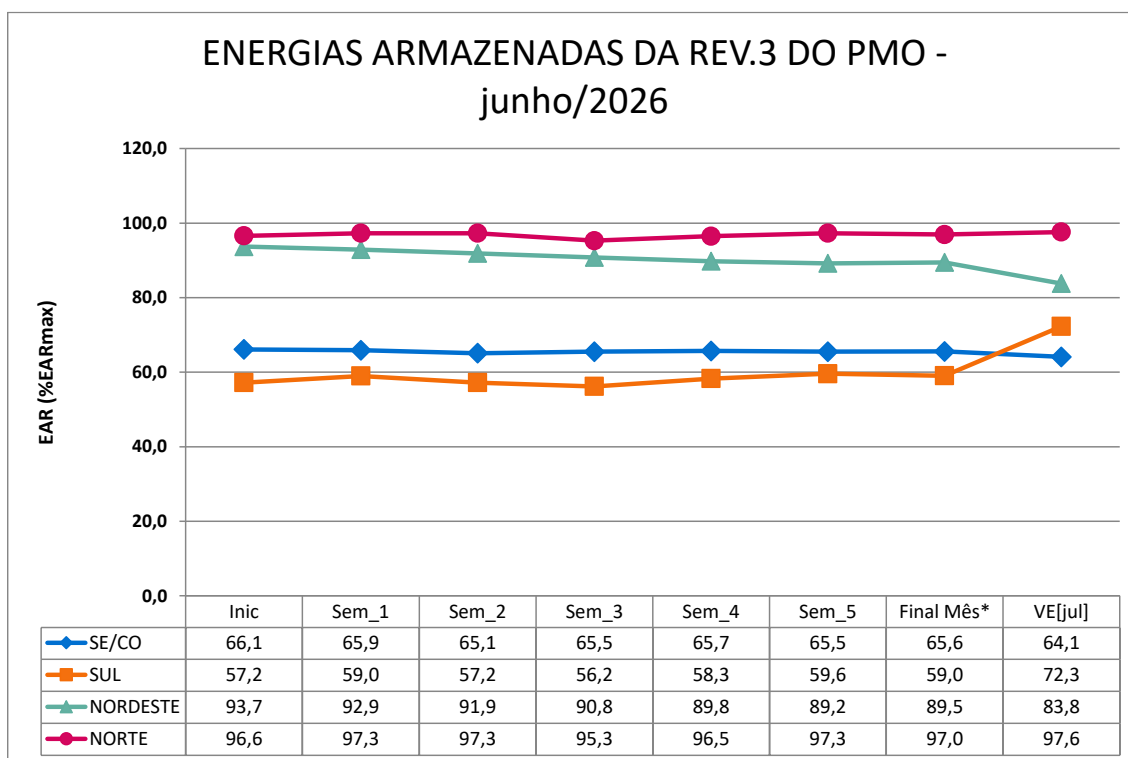
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	244,40	244,40	244,40	289,25
Média	243,10	243,10	243,10	289,25
Leve	237,40	237,40	237,40	289,25
Média Semanal	240,20	240,20	240,20	289,25

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 junho/2026.

Figura 18 – Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de junho/2026



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

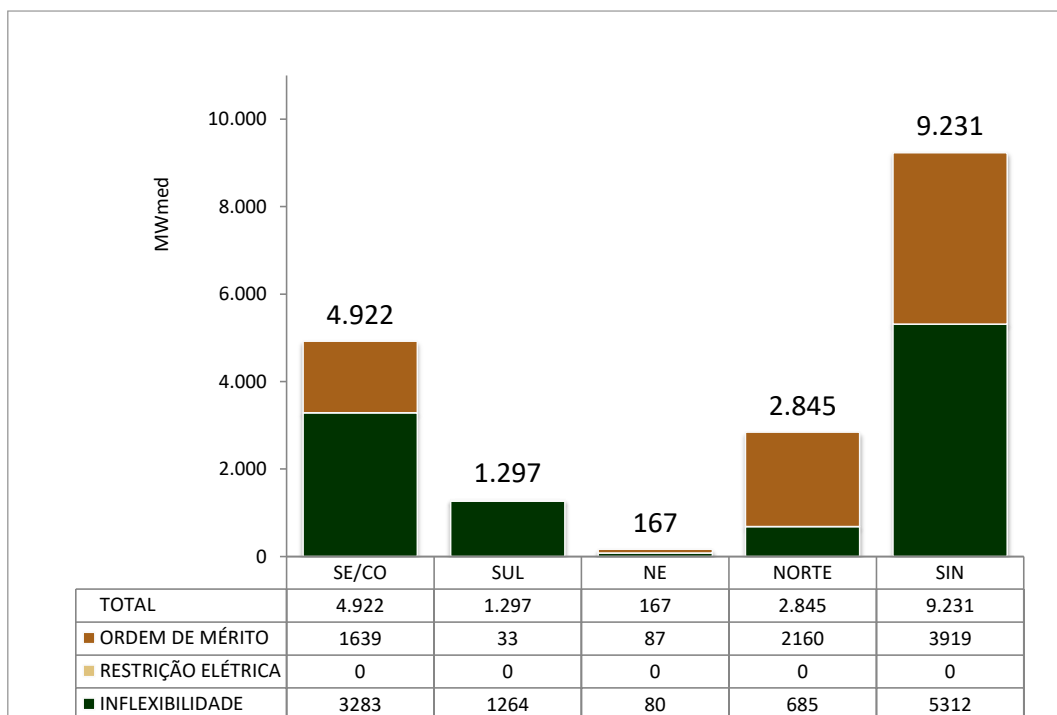
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Junho/2026

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	junho	julho
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.569	15.645

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 22/08/2026 a 28/08/2026.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito (MWmed)		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	195,77	258,90	253,73	246,46	350,00	350,00	350,00
PSERGIPE I	224	444,03	257,29	253,72	246,46	0,00	0,00	0,00

Assim sendo, há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo somente para as UTE Santa Cruz para a semana de 22/08/2026 a 28/08/2026.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 3 de Junho/2026, 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 julho/2026.

Figura 20 – Resumo de junho/2026 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

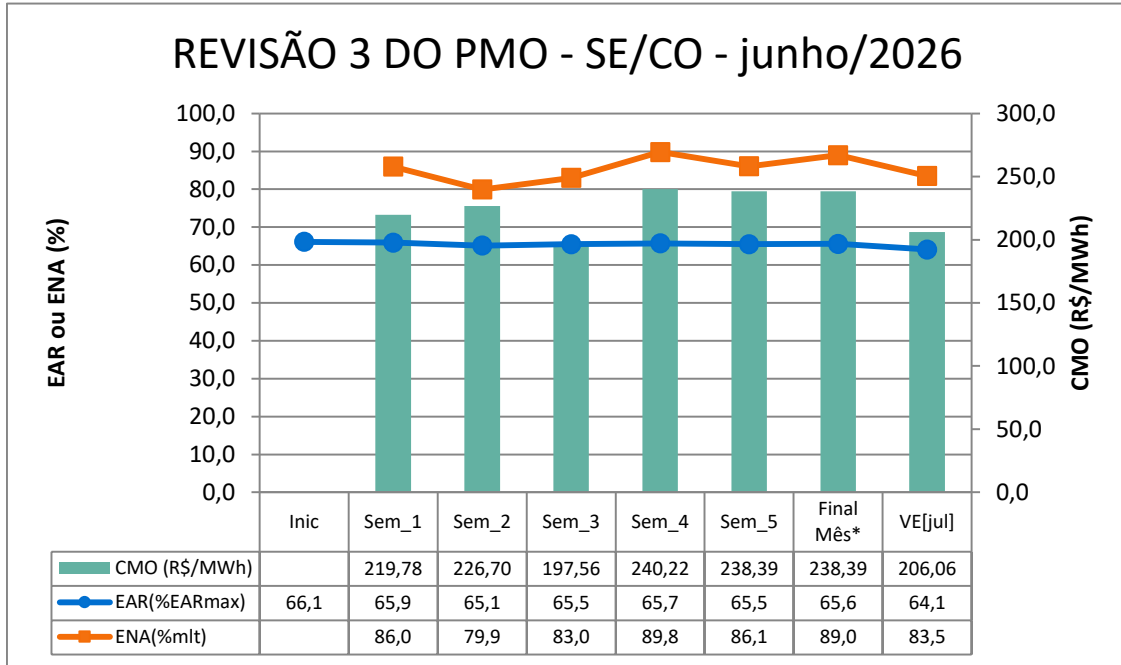


Figura 21 – Resumo de junho/2026 para o Subsistema Sul

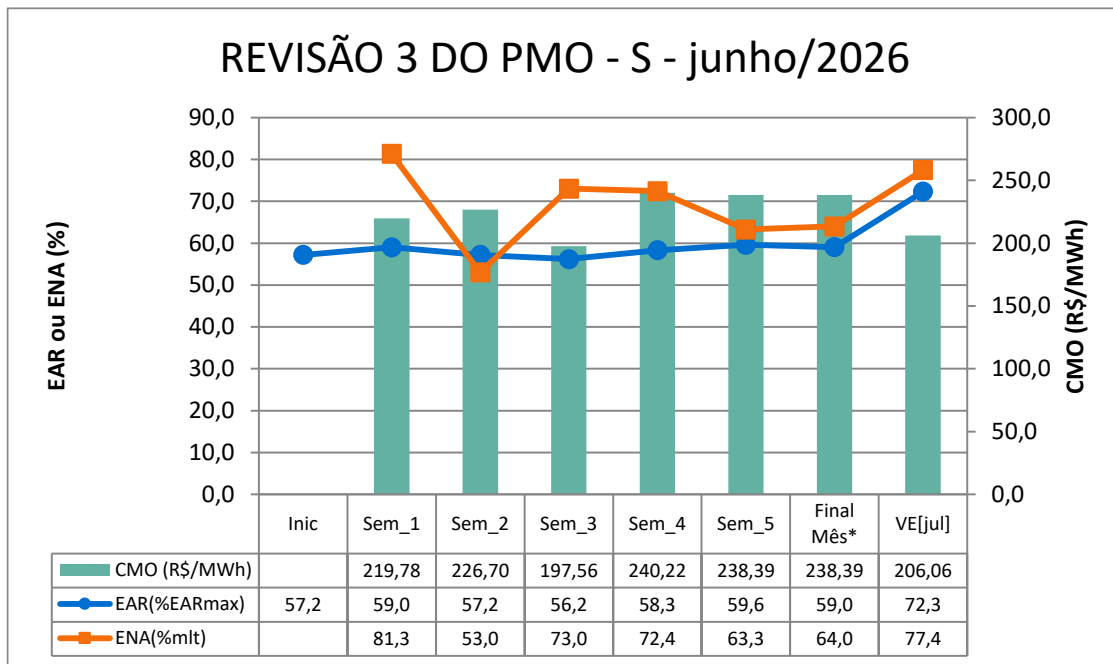


Figura 22 – Resumo de junho/2026 para o Subsistema Nordeste

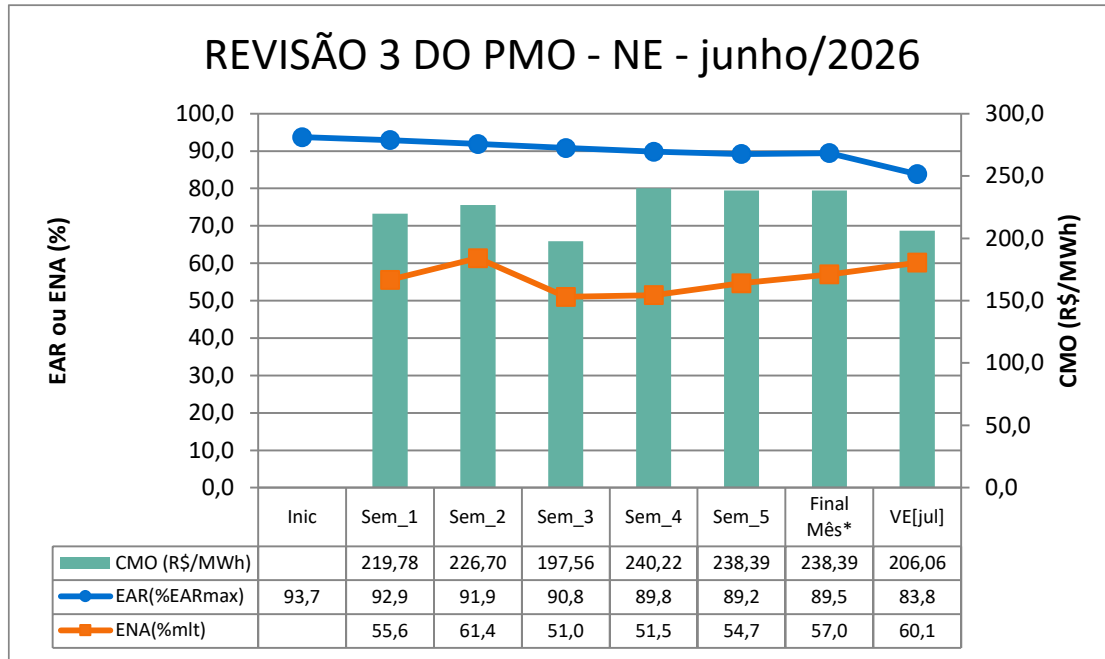
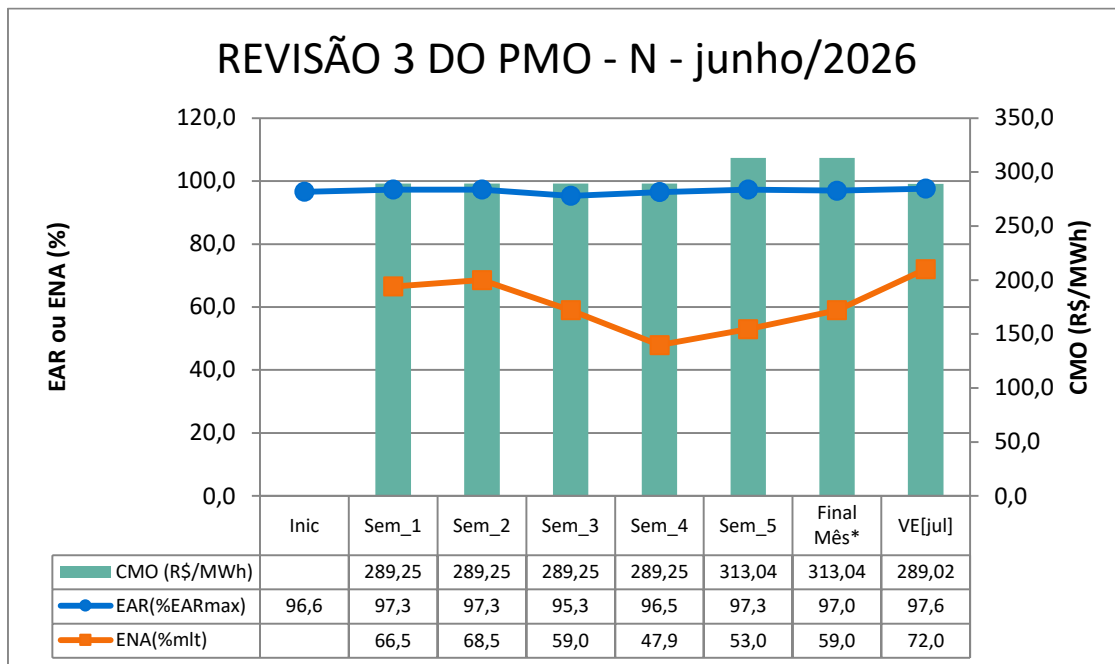


Figura 23 – Resumo de junho/2026 para o Subsistema Norte



7. 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 os resultados de armazenamentos obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

Tabela 10 – Previsão de %EAR_{máx} para o final do mês

Subsistema	% EAR _{máx} 19/06	% EAR _{máx} - 30/06
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	65,5	65,6
Sul	56,2	59,0
Nordeste	90,8	89,5
Norte	95,3	97,0

8. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de junho, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Junho de 2026.

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	20/06/2026 a 26/06/2026		jun-26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	2.380	67	2.468	69
Madeira	5.649	93	6.053	100
Teles Pires	1.066	74	1.168	81
Itaipu	3.988	111	3.531	98
Paraná	13.161	86	13.068	86
Paranapanema	2.886	113	2.599	101
Sul	2.578	47	2.303	42
Iguaçu	5.156	100	4.497	87
Nordeste	2.319	51	2.567	57
Norte	2.032	47	2.477	57
Belo Monte	1.790	37	2.586	54
Manaus	1.264	87	1.507	104

Tabela 12 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	26-jun	30-jun
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	62,1	61,8
Madeira	88,7	88,0
Teles Pires	70,4	69,5
Itaipu	95,8	98,2
Paraná	66,9	66,8
Paranapanema	64,2	64,5
Sul	45,4	45,6
Iguaçu	70,9	72,2
Nordeste	89,8	89,5
Norte	96,7	97,2
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	92,8	93,3

9. 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	
ATLANTICO (490)	Resíduos	0,00	337,3	337,3	337,3				337,3	337,3	337,3				337,3	337,3	337,3	
DAIA (44)	Diesel	---																
KARKEY 013 (259)	Gás	---																
KARKEY 019 (116)	Gás	---																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---																
PAULINIA (16)	Gás	---																
PORSUD I (116)	Gás	---																
PORSUD II (78)	Gás	---																
TNORTE 2 (349)	Óleo	---																
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	
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0	
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0	23,4	23,4	23,4	41,4	41,4	41,4				41,4	41,4	41,4	
BAIXADA FL (530)	Gás	192,28				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0	
SANTA CRUZ (500)	GNL	195,77				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0	
M.AZUL (566)	Gás	201,01				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5	
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
UTE GNA I (1338)	Gás	369,51																
CUBATAO (216)	Gás	568,35	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0	
UTE GNA II (1673)	Gás	739,83																
LUIZORMELO (204)	Gás	1069,99																
POVOACAO I (75)	Gás	1082,60																
T.LAGOAS (350)	Gás	1138,94																
VIANA I (37)	Gás	1152,98																
NORTEFLU (826)	Gás	1291,10																
T.MACAE (922)	Gás	1383,39	765,0	442,3	292,2				765,0	442,3	292,2				765,0	442,3	292,2	
W.ARJONA (177)	Gás	1384,29																
IBIRITE (226)	Gás	1384,84																
CUIABA CC (529)	Gás	1391,89																
TERMORIO (989)	Gás	1392,04	320,0	280,6	251,2				320,0	280,6	251,2				320,0	280,6	251,2	
J.FORA (87)	Gás	1454,98	84,0	48,6	32,1				84,0	48,6	32,1				84,0	48,6	32,1	
SEROPEDICA (360)	Gás	1472,87																
VIANA (175)	Óleo	1502,94																
NPIRATINGA (572)	Gás	1756,39	193,0	111,6	65,1				193,0	111,6	65,1				193,0	111,6	65,1	
TOTAL SE/CO (14744)			3847,3	3368,4	3125,9	1638,9	1638,9	1638,9	5486,2	5007,3	4764,8	0,0	0,0	0,0	5486,2	5007,3	4764,8	
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	
B.BONITA I (10)	Gás	---																
PAMPA SUL (345)	Carvão	105,94	320,0	320,0	320,0	25,0	25,0	25,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0	
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0	
J.LACER. C (330)	Carvão	347,20	330,0	294,0	267,0				330,0	294,0	267,0				330,0	294,0	267,0	
J.LACER. B (220)	Carvão	406,71	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0	
J.LAC. A2 (110)	Carvão	416,39	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0	
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0	
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,91	16,0	18,0	24,0				16,0	18,0	24,0				16,0	18,0	24,0	
ARAUCARIA (484)	Gás	930,00																
CANOAS (249)	Diesel	1496,64																
URUGUAIANA (640)	Gás	2044,55																
TOTAL SUL (2826)			1306,0	1272,0	1251,0	33,0	33,0	33,0	1339,0	1305,0	1284,0	0,0	0,0	0,0	1339,0	1305,0	1284,0	

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	CVUJ (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
MARACANAU (168)	Óleo	---															
PETROLINA (136)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93				12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
PROSP_J (28)	Gás	224,31				18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7				18,7	18,7	18,7
PROSP_III (56)	Gás	228,55				56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0				56,0	56,0	56,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	327,78															
P.PECEM2 (365)	Carvão	337,48															
PROSP_II (37)	Gás	422,68															
PSERGIPE I (1593)	GNL	444,03															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
T.BAHIA (186)	Gás	939,66	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
TERMOPE (550)	Gás	1144,53															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1154,53															
SUAPE II (381)	Óleo	1369,71															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1599,27															
TERMOCCABO (50)	Óleo	1618,72															
GLOBAL I (136)	Óleo	1656,46															
GLOBAL II (136)	Óleo	1656,46															
TERMONE (171)	Óleo	1666,56															
TERMOPB (171)	Óleo	1666,56															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2280,51															
POTIGUAR (53)	Diesel	2884,75															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2884,75															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3799,08															
PECEM 2 (144)	Óleo	3839,26															
TOTAL NE (5725)			80,0	80,0	80,0	86,7	86,7	86,7	166,7	166,7	166,7	0,0	0,0	0,0	166,7	166,7	166,7
REGIÃO NORTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVUJ (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
BARCARENA (605)	Gás	---															
APARECIDA (166)	Gás	102,05	75,0	75,0	75,0	91,0	91,0	91,0	166,0	166,0	166,0				166,0	166,0	166,0
JARAQUI (75)	Gás	102,05	26,1	26,1	26,1	36,9	36,9	36,9	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	102,05	33,0	33,0	33,0	34,0	34,0	34,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
PORAQUE (85)	Gás	102,05	17,0	17,0	17,0	63,0	63,0	63,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
TAMBAQUI (93)	Gás	102,05	31,9	31,9	31,9	31,1	31,1	31,1	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	102,05	33,0	33,0	33,0	34,0	34,0	34,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	102,05	264,0	264,0	264,0	326,7	316,5	275,3	590,7	580,5	539,3				590,7	580,5	539,3
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				499,6	504,8	509,4	499,6	504,8	509,4				499,6	504,8	509,4
MARANHAO V (338)	Gás	182,34				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4				329,2	331,5	333,4
MARANHAOIV (338)	Gás	182,34				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4				329,2	331,5	333,4
PARNAIBA_V (386)	Vapor	211,32				355,1	357,9	360,3	355,1	357,9	360,3				355,1	357,9	360,3
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				49,2	47,3	41,1	49,2	47,3	41,1				49,2	47,3	41,1
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	329,26															
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
BBF BALIZA (18)	Biomassa	876,44	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1228,31															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1365,39															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1365,39															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1566,47															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2052,23															
TOTAL NORTE (4908)			685,0	685,0	685,0	2179,0	2179,5	2142,9	2864,0	2864,5	2827,9	0,0	0,0	0,0	2864,0	2864,5	2827,9