

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 30/05 a 05/06, houve precipitação abaixo da média nas bacias da Região Sul. Nas bacias das demais regiões do país, a condição para este período do ano é de estiagem.

Na semana de 06/06 a 12/06 deve ocorrer precipitação em torno da média na bacia do rio Madeira e na incremental a UHE Itaipu e abaixo da média nas bacias dos rios Iguaçu, Uruguai e Jacuí. Nas demais bacias 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\$ 219,78/MWh para R\$ 226,70/MWh
- Sul: de R\$ 219,78/MWh para R\$ 226,70/MWh
- Nordeste: de R\$ 219,78/MWh para R\$ 226,70/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.

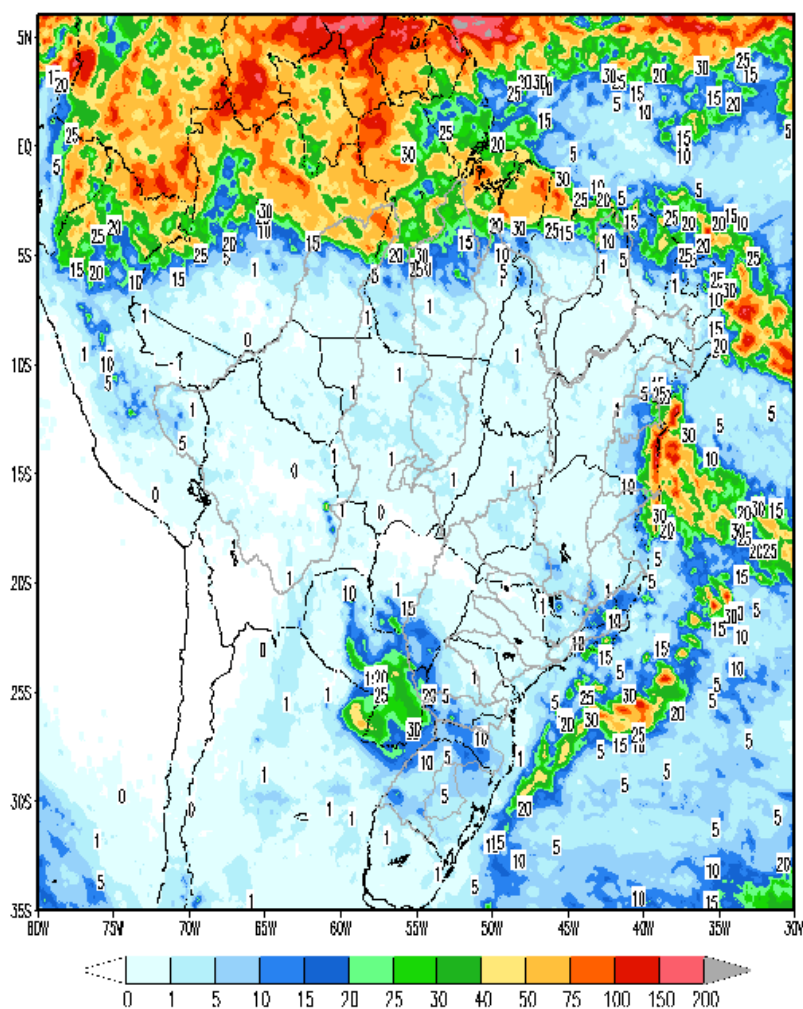
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

Uma frente fria avançou no início da semana operativa pelo litoral das Regiões Sul e Sudeste. Mesmo assim, as bacias da Região Sul apresentaram precipitação abaixo da média. Nas bacias das demais regiões do país, a condição para este período do ano é de estiagem. (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 30/05 a 03/06/2026

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 30/May/2026 a 03/Jun/2026



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 23/05/2026 a 29/05/2026 e os estimados para fechamento da semana de 30/05/2026 a 05/06/2026.

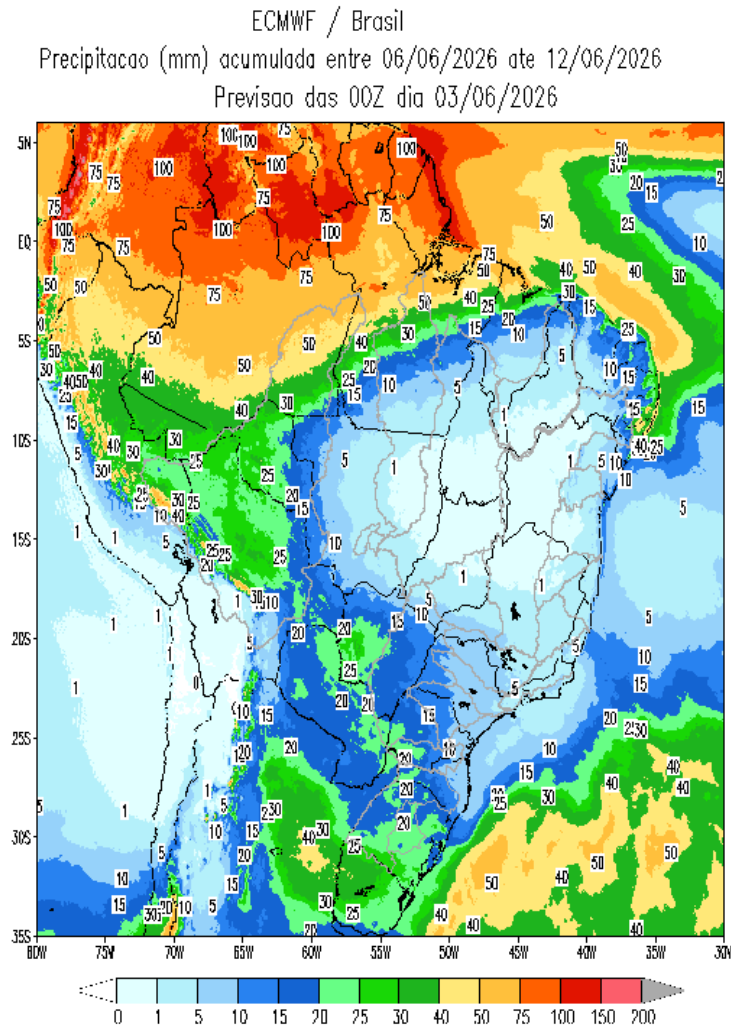
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Junho/2026

Rev.1 do PMO de Junho/2026 - ENAs				
Subsistema	23/05 a 29/05/2026		30/05 a 05/06/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	33.717	84	29.682	86
S	9.678	113	8.258	81
NE	2.868	42	2.874	56
N	11.403	56	8.926	67

3.1.2. Previsão para a próxima semana

O avanço de uma frente fria e a atuação de áreas de instabilidade ocasionam precipitação em torno da média na bacia do rio Madeira e na incremental a UHE Itaipu e abaixo da média nas bacias dos rios Iguaçu, Uruguai e Jacuí. Nas demais bacias do SIN, a condição de estiagem predomina (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 6 a 12/06/2026



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana recessão nas aflúências de todos os subsistemas. 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 1 de Junho/2026

Revisão 1 do PMO de Junho/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	06/06 a 12/06/2026		Mês de junho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	25.697	79	25.316	78
S	5.147	48	7.780	73
NE	2.771	61	2.695	60
N	7.370	69	6.556	62

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para o PMO e para a Revisão 1 do PMO de Junho/2026.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2026

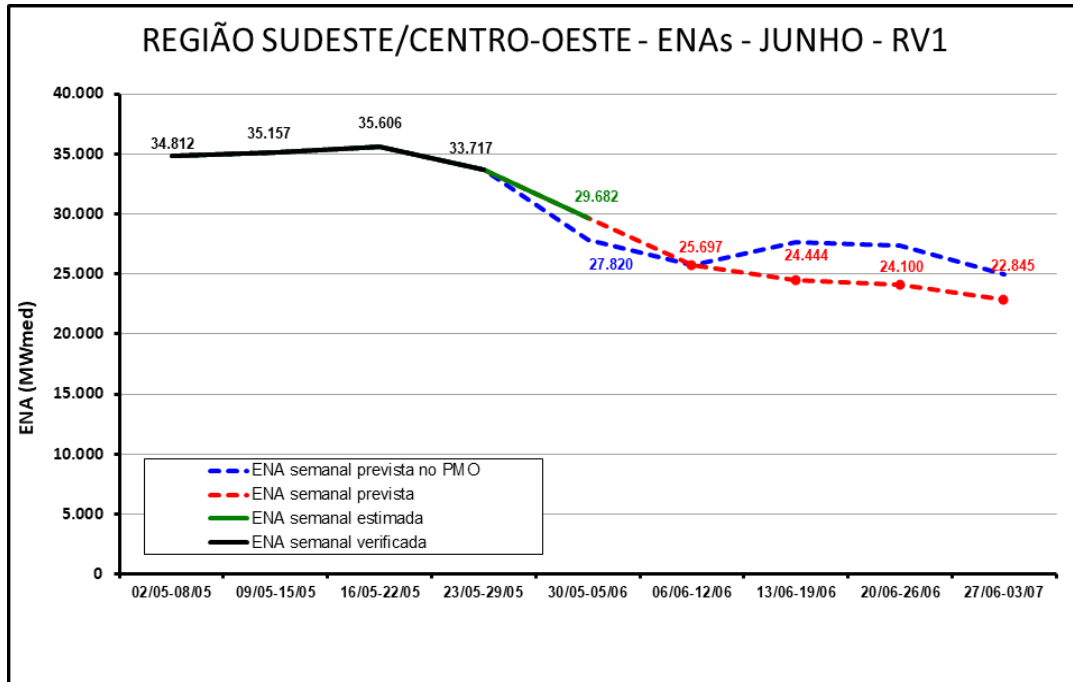


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2026

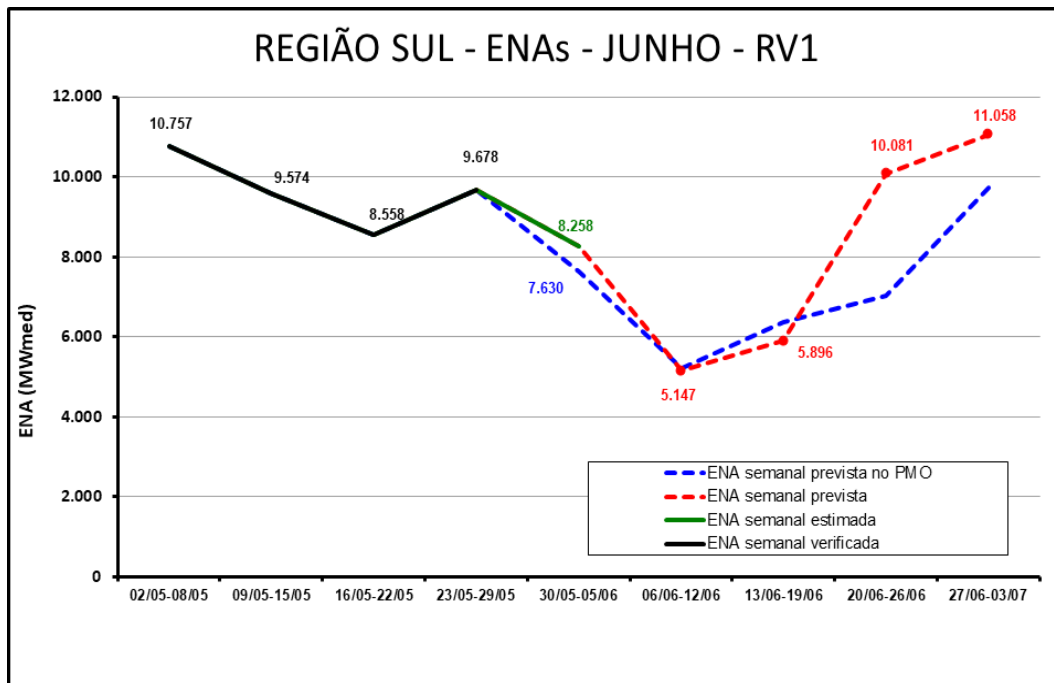


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2026

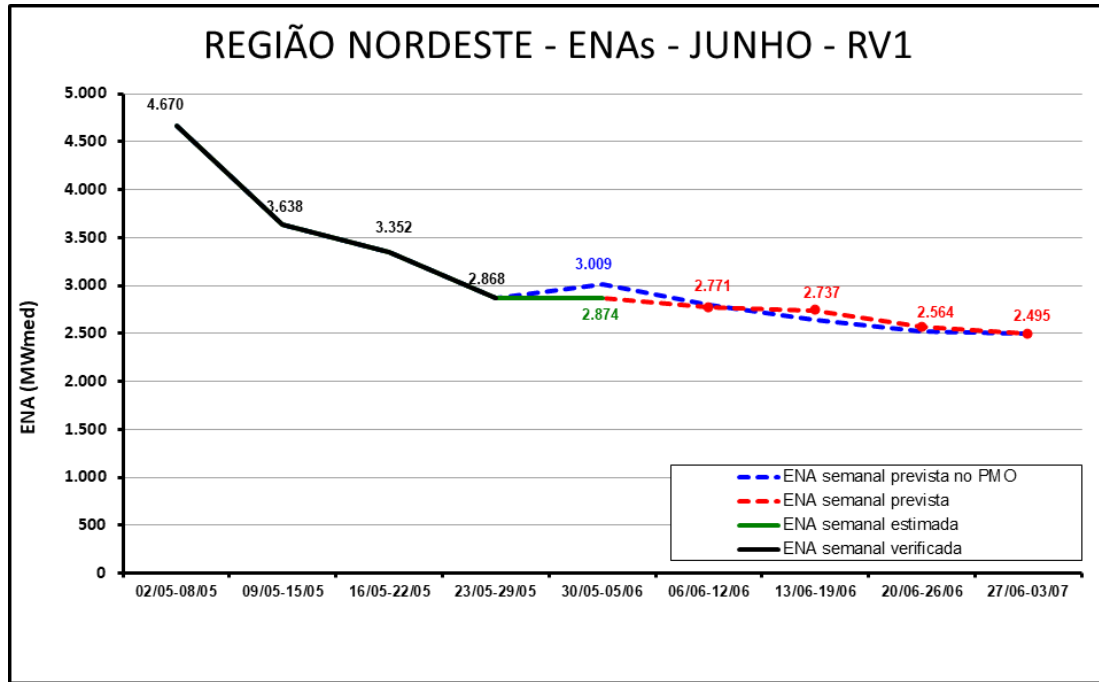
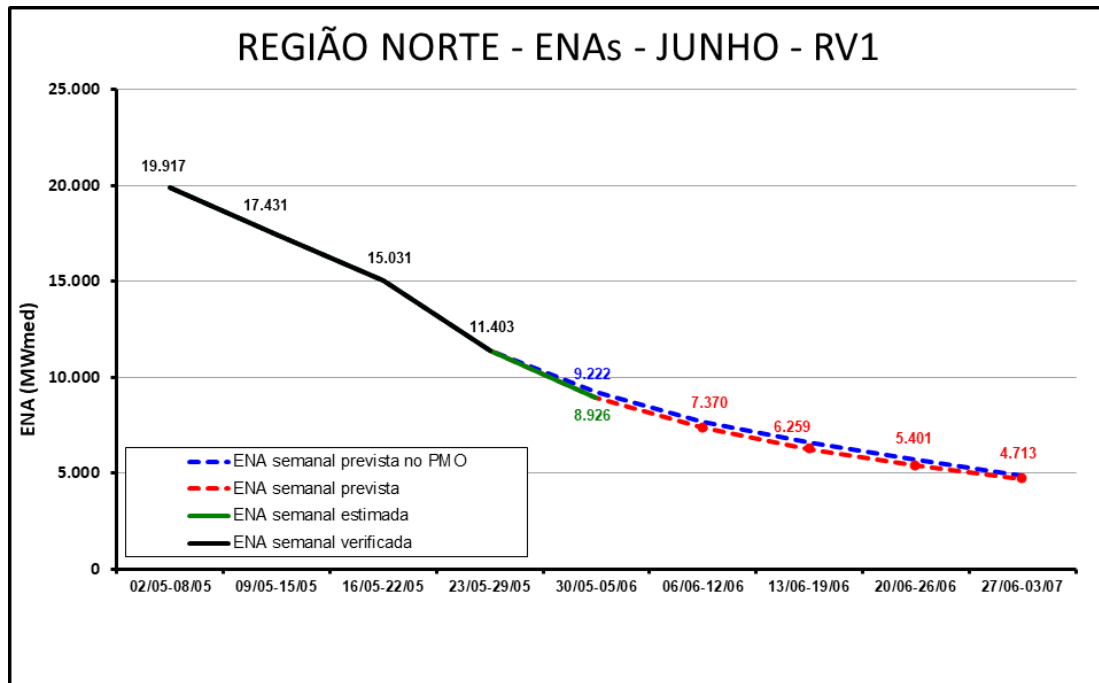


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2026



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 1 de Junho/2026

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 1 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 o PMO de Junho/2026.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2026

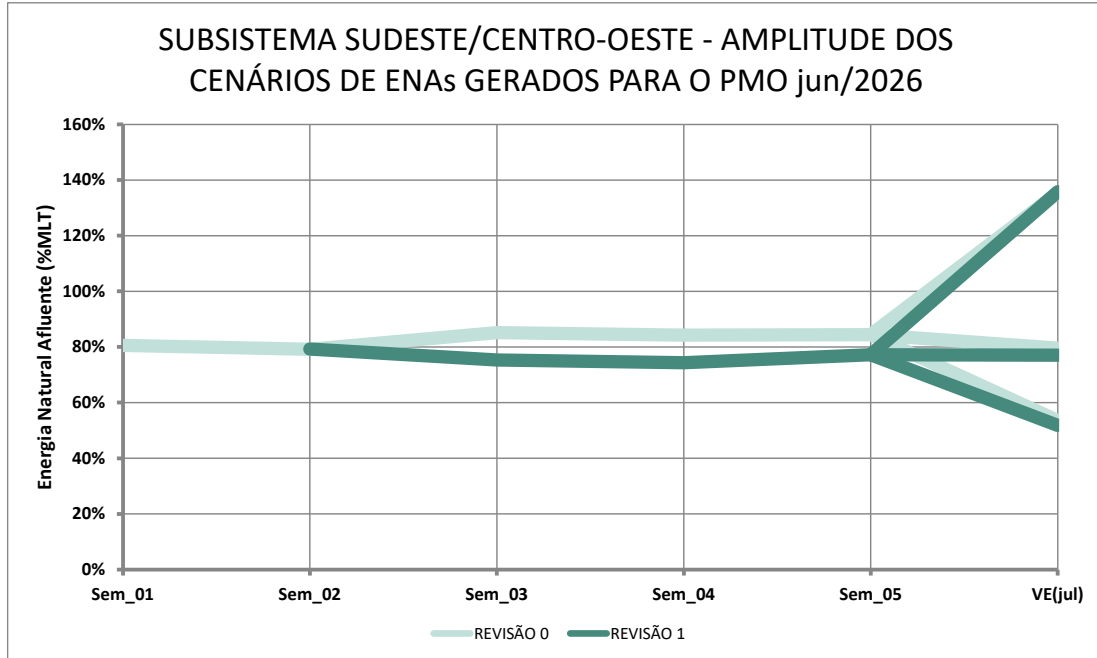


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de Junho/2026

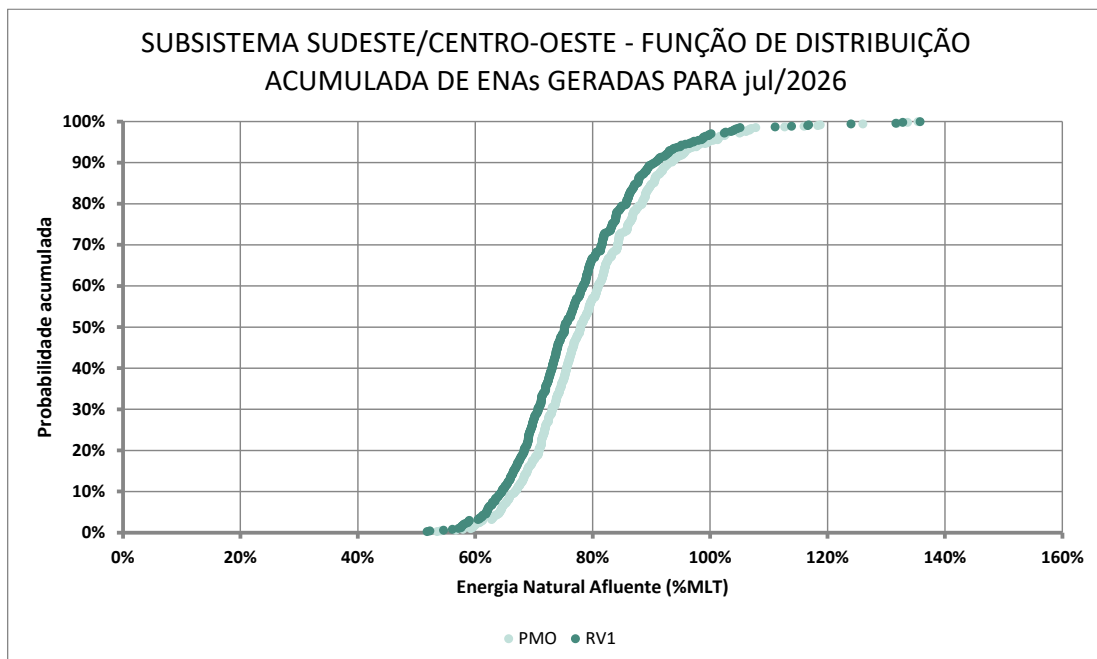


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2026

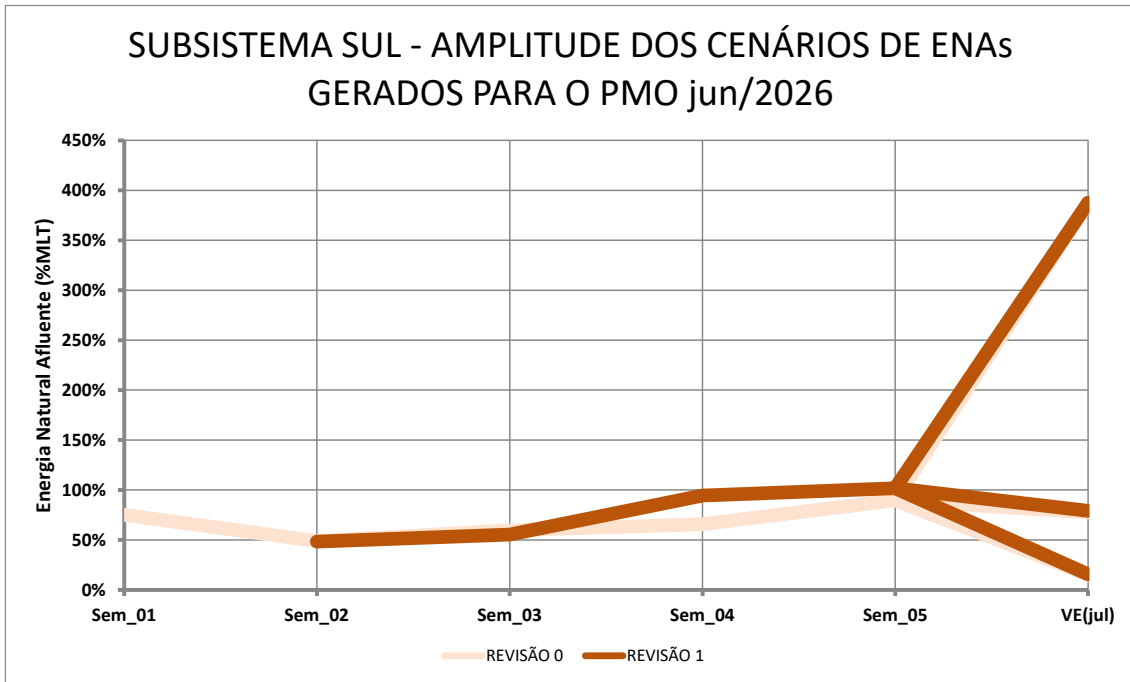


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 1 de Junho/2026

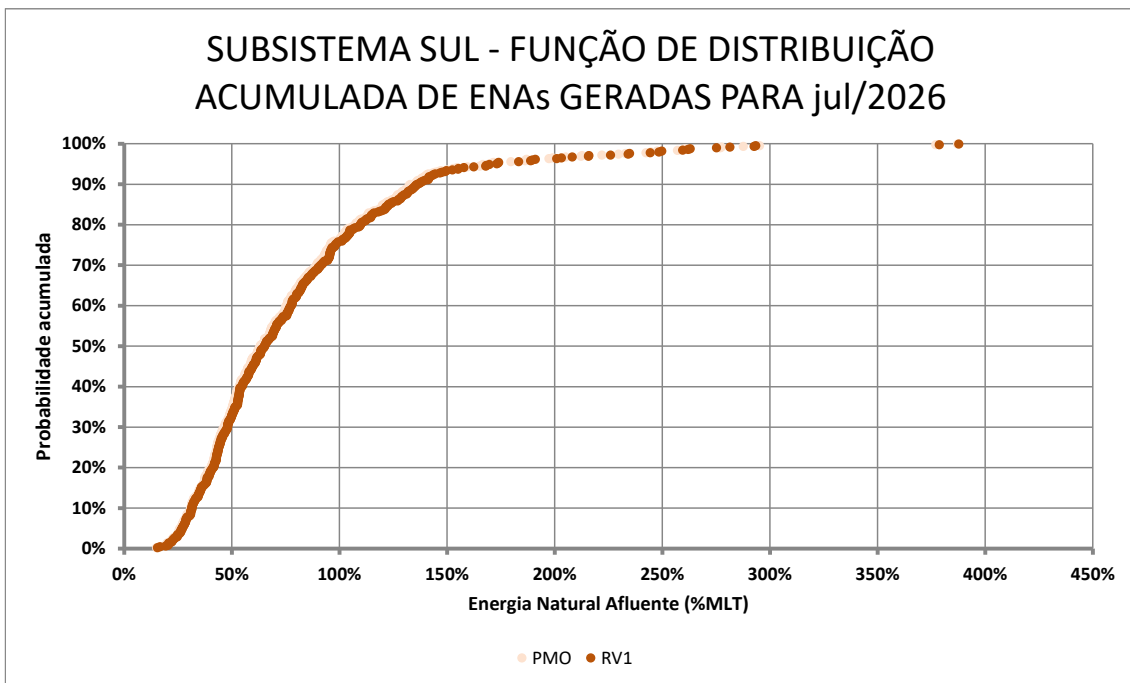


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2026

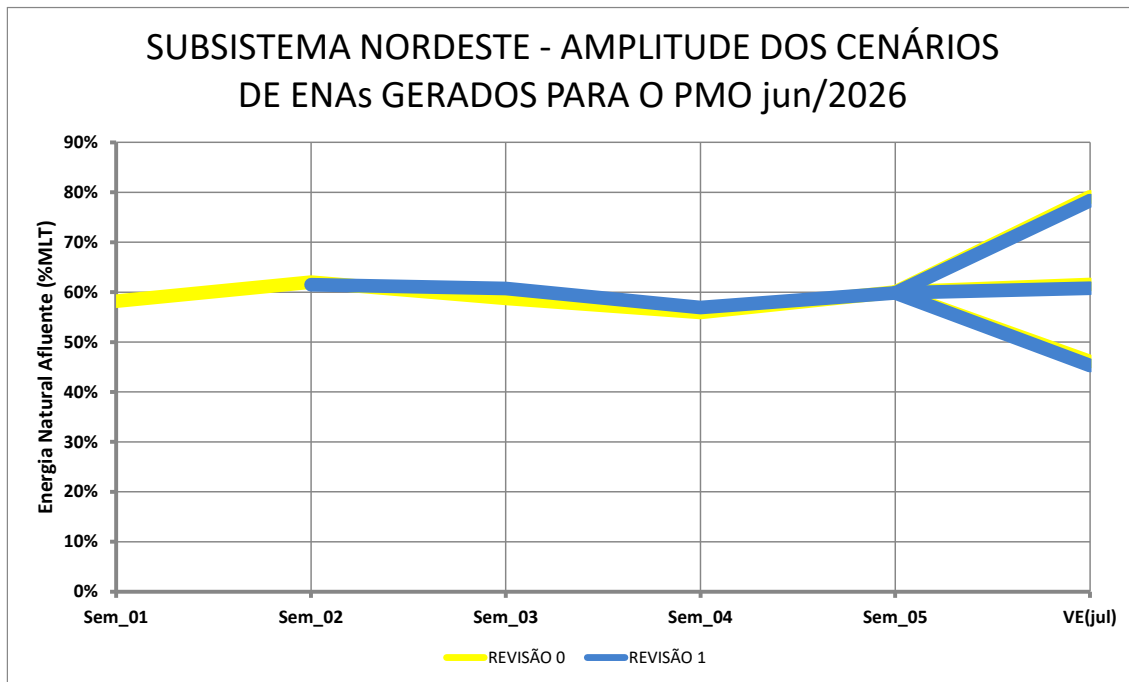


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 1 de Junho/2026

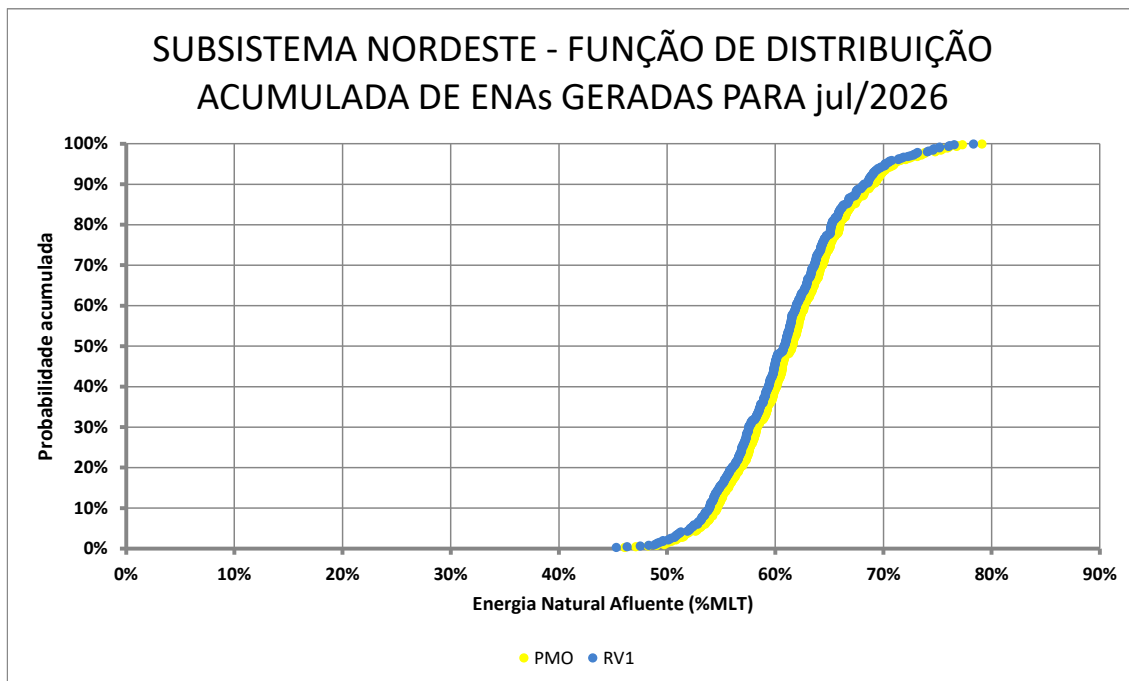


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2026

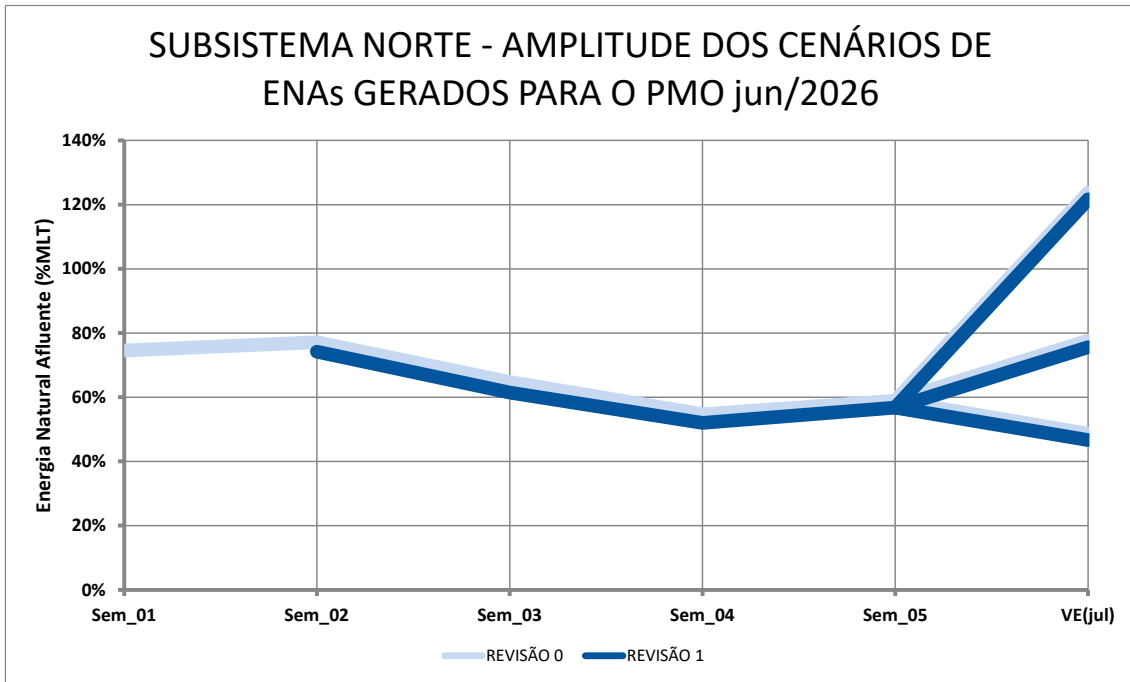
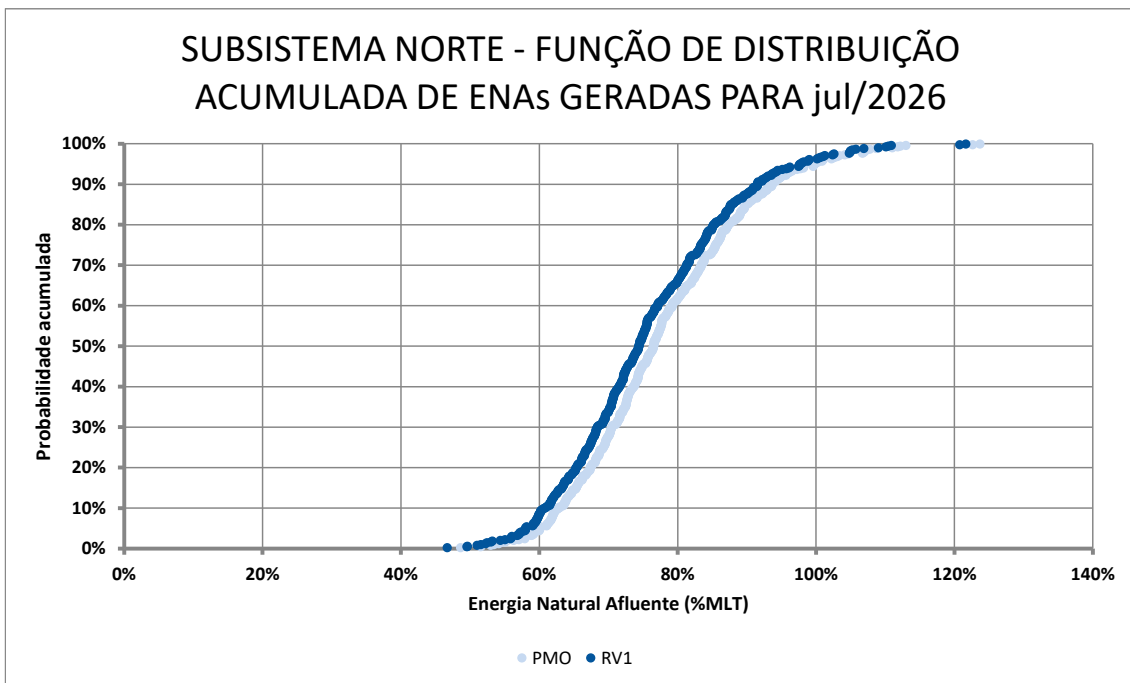


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 de Junho/2026



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

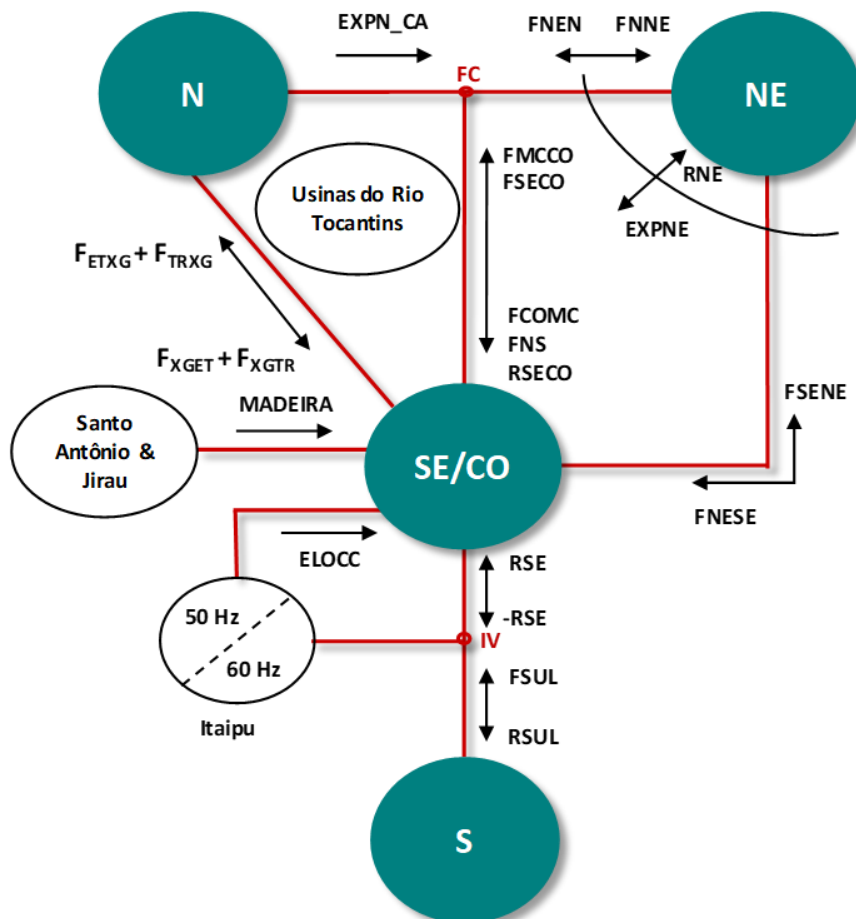


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	06/06 a 12/06/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	06/06 a 12/06/2026	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	11.750	11.750
	Média	11.000	11.000		Média	8.562 (G)	8.600
	Leve	11.000	11.000		Leve	10.448	10.550
FNS	Pesada	4.500	4.500	ELO CC 50 Hz	Pesada	3.132	3.132
	Média	4.230 (A) (B) (C)	4.300		Média	3.132	3.132
	Leve	4.278	4.500		Leve	3.132	3.132
FNNE	Pesada	5.520	7.800	ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.200	7.200
	Média	4.663 (D) (E) (F)	7.800		Média	7.200 (H)	7.200
	Leve	4.351	7.800		Leve	7.109	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	8.000	8.000
	Leve	6.000	6.000		Leve	8.000	8.000
FNS + FNESE	Pesada	10.000	10.000	FNESE	Pesada	6.550	6.550
	Média	7.605 (A) (B) (C)	7.660		Média	6.139 (I)	6.139
	Leve	9.007	10.000		Leve	6.516	6.550
RSE	Pesada	10.200	10.200	FNEN	Pesada	5.720 (D) (E)	6.800
	Média	10.825 (G)	10.880		Média	5.263 (F) (J)	6.800
	Leve	10.734	10.880		Leve	5.082 (K)	6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000	Ger_MADEIRA	Pesada	7.418	7.418
	Média	7.000	7.000		Média	7.418 (L)	7.418
	Leve	8.600	8.600		Leve	7.050	7.418

- (A) SGI 29.613-26
- (B) SGI 31.499-26
- (C) SGI 28.425-26
- (D) SGI 24.746-26
- (E) SGI 30.347-26
- (F) SGI 31.252-26
- (G) SGI 29.927-26
- (H) SGI 26.128-26
- (I) SGI 28.613-26
- (J) SGI 30.162-26
- (K) SGI 29.045-26
- (L) SGI 29.970-26

3.3. Previsão de carga

Com a consolidação da 1ª revisão semanal do PMO de Junho, a carga prevista para o SIN foi revisada para 77.774 MW médios, o que representa um crescimento de 0,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em comparação com a previsão do PMO, essa nova estimativa apresenta um desvio de 0,5%, refletindo o desempenho dos subsistemas, cujas variações foram: Nordeste (+1,3%), Norte (+0,1%), Sudeste/Centro-Oeste (-0,7%) e Sul (-2,0%).

Para a semana em curso, de 30/05 a 05/06, a expectativa de fechamento da carga do SIN indica retração de 4,1% em relação à semana anterior (22/05 a 29/05), influenciada principalmente pela ocorrência do feriado de Corpus Christi em 04/06.

Já para a próxima semana operativa, de 06/06 a 12/06, as premissas meteorológicas apresentam poucas alterações em relação às condições observadas na semana atual na maior parte do país. Esse cenário sustentou uma revisão de -1,2% na carga prevista para o SIN em comparação à projeção anterior de 78.449 MW médios.

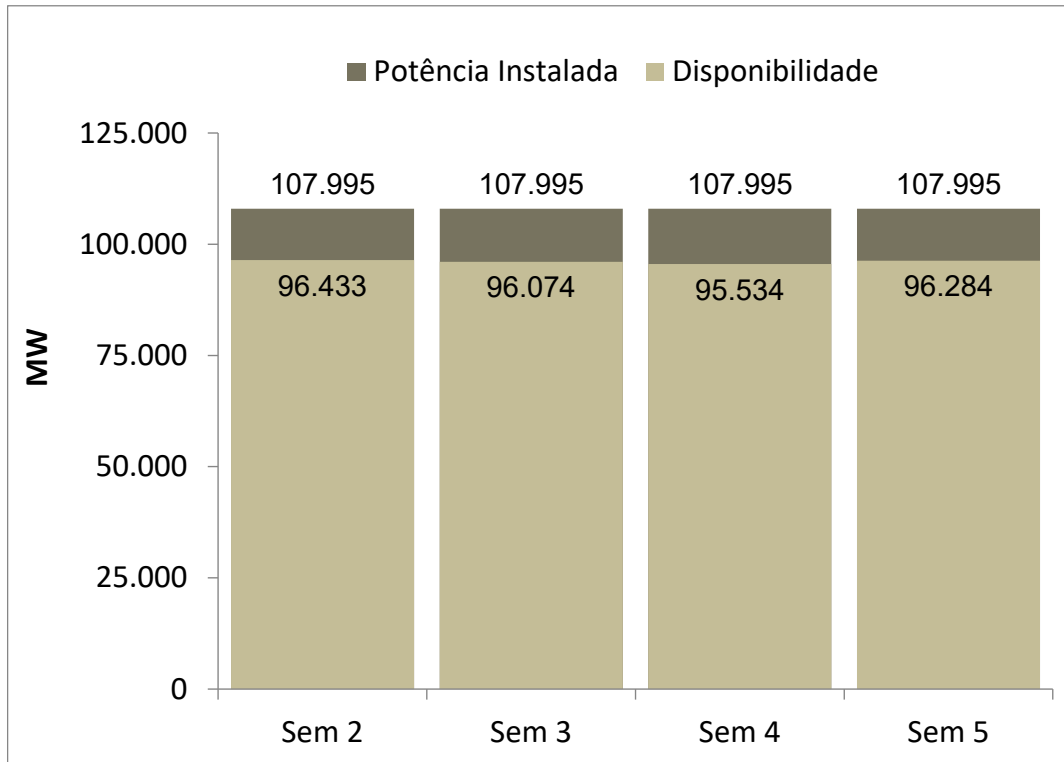
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Junho de 2026

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	41.414	42.097	42.783	42.703	42.556	42.346	-0,8%
Sul	12.629	13.502	13.869	13.797	13.822	13.554	-0,2%
Nordeste	13.332	13.484	13.470	13.432	13.360	13.427	5,2%
Norte	8.325	8.446	8.473	8.498	8.471	8.448	4,5%
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 06/06/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 0 do PMO Jun/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Jun/2026
SE/CO	66,4	66,1
S	59,7	60,5
NE	93,5	92,5
N	99,0	97,3

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 0 do PMO de Junho de 2026, para a 0:00 h do dia 06/06/2026. 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 reduzidas nas UHEs Jupuí e Porto Primavera.

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.

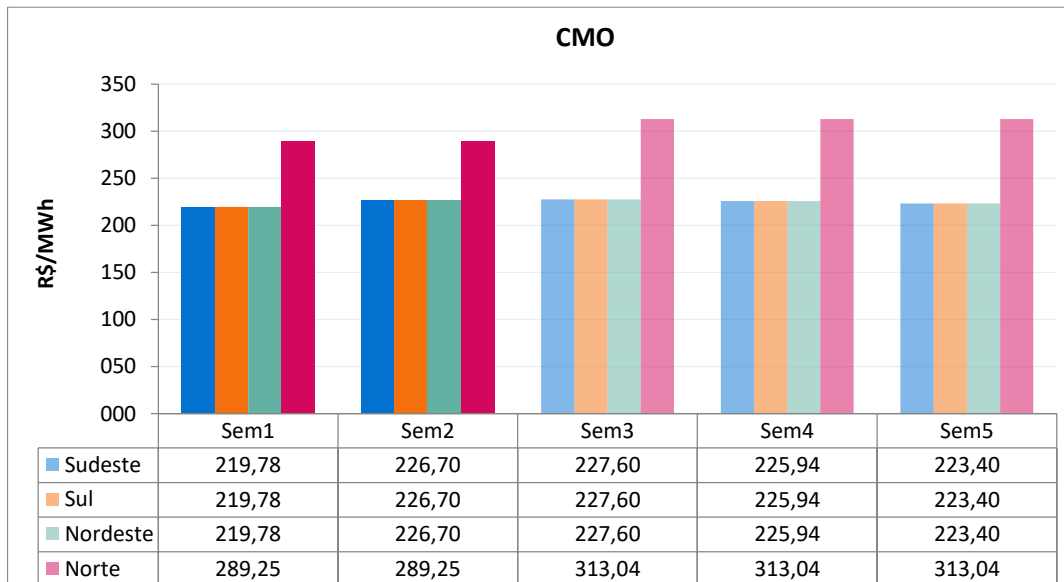
Região Norte:

Exploração da geração da UHE Belo Monte, conforme disponibilidade energética, respeitando-se as restrições operativas e os limites elétricos vigentes. Restrição das defluências das usinas do Rio Tocantins, em função do início do período de praias na região. Geração da UHE Balbina dimensionada para controle do armazenamento do reservatório e controle dos limites elétricos.

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.

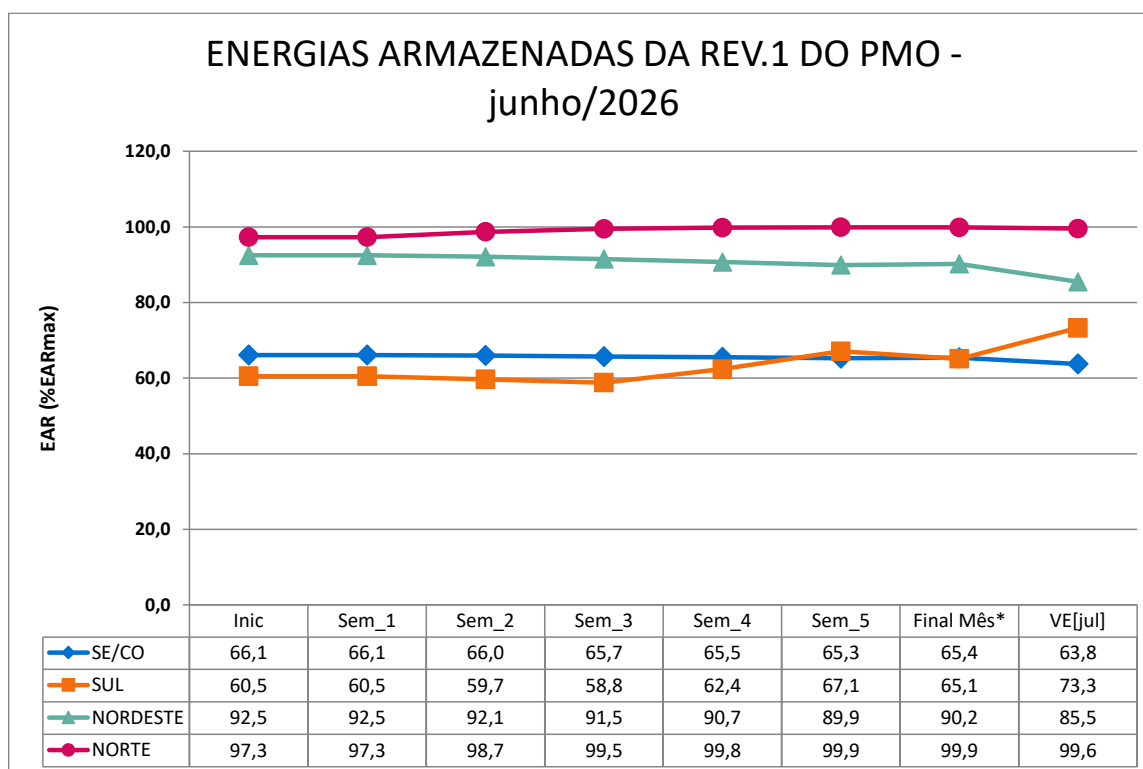
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	234,10	234,10	234,10	289,25
Média	228,21	228,21	228,21	289,25
Leve	224,37	224,37	224,37	289,25
Média Semanal	226,70	226,70	226,70	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.

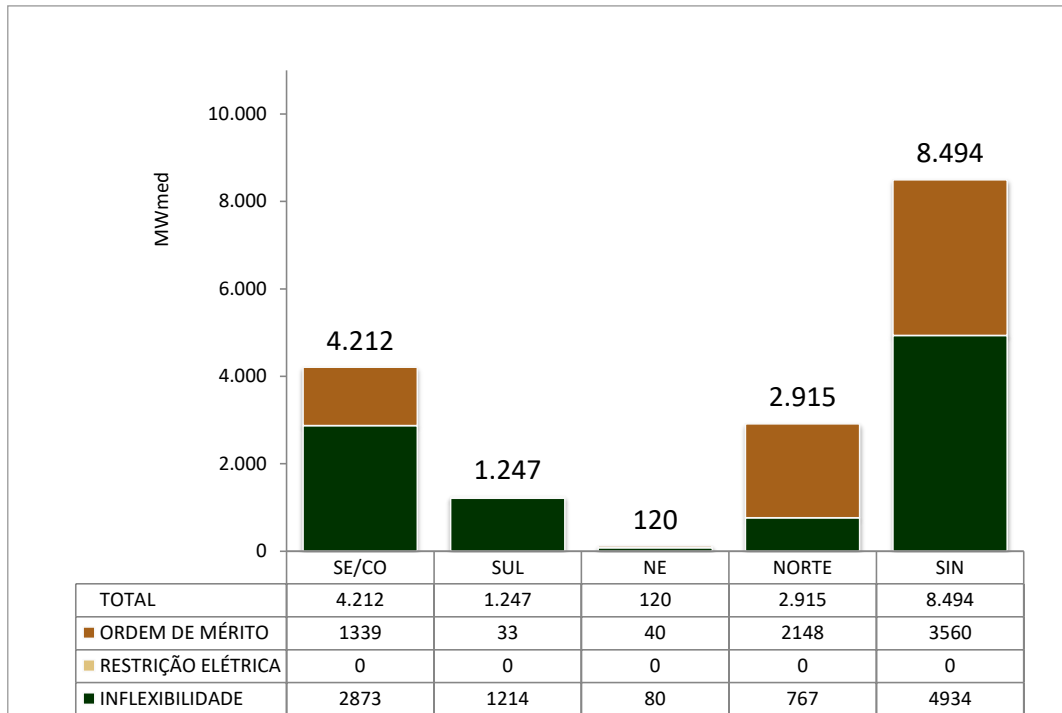
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Junho/2026.

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 08/08/2026 a 14/08/2026.

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	168,79	253,86	248,67	241,80	350,00	350,00	350,00
PSERGIPE I	224	496,34	253,38	248,65	241,80	0,00	0,00	0,00

Assim sendo, há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo somente para a UTE Santa Cruz para a semana de 08/08/2026 a 14/08/2026.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

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

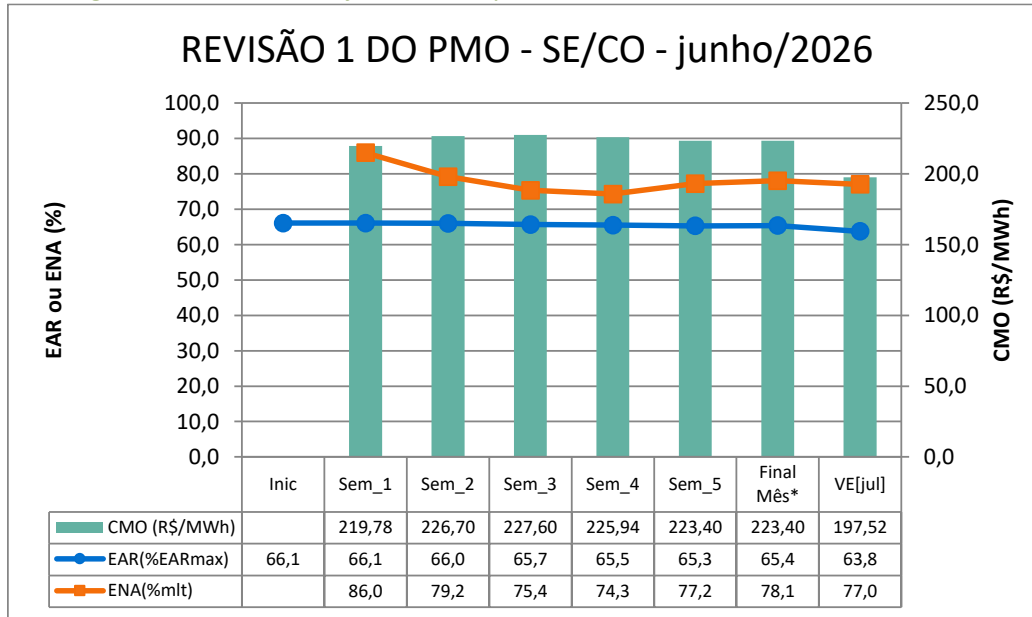


Figura 21 – Resumo de junho/2026 para o Subsistema Sul

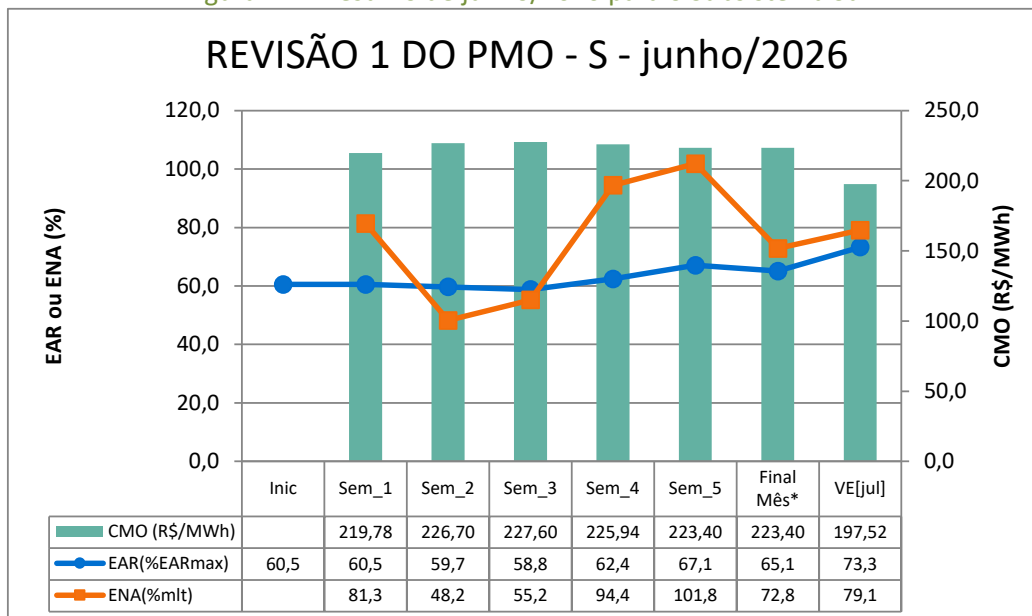


Figura 22 – Resumo de junho/2026 para o Subsistema Nordeste

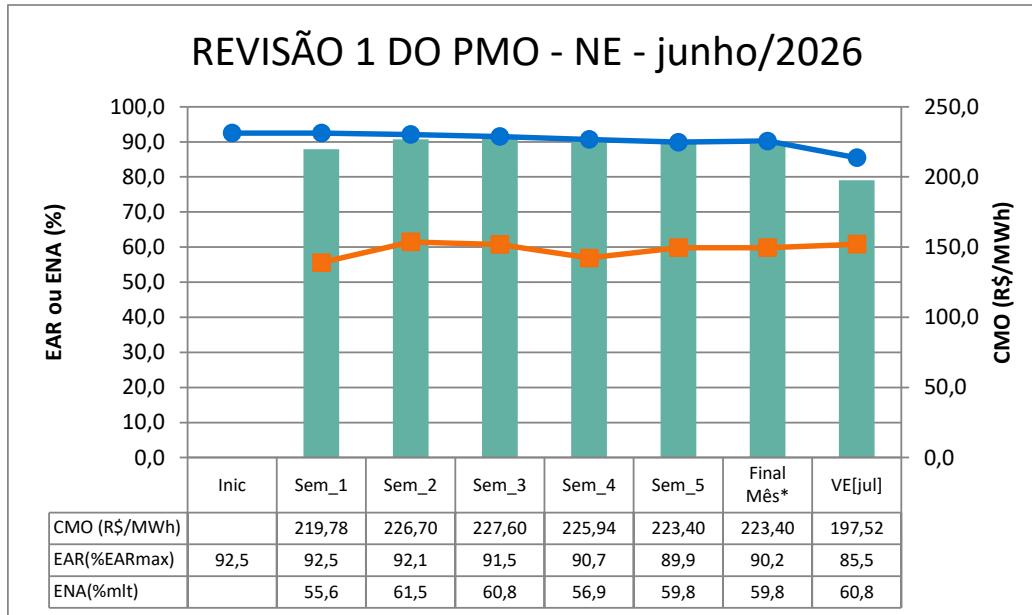
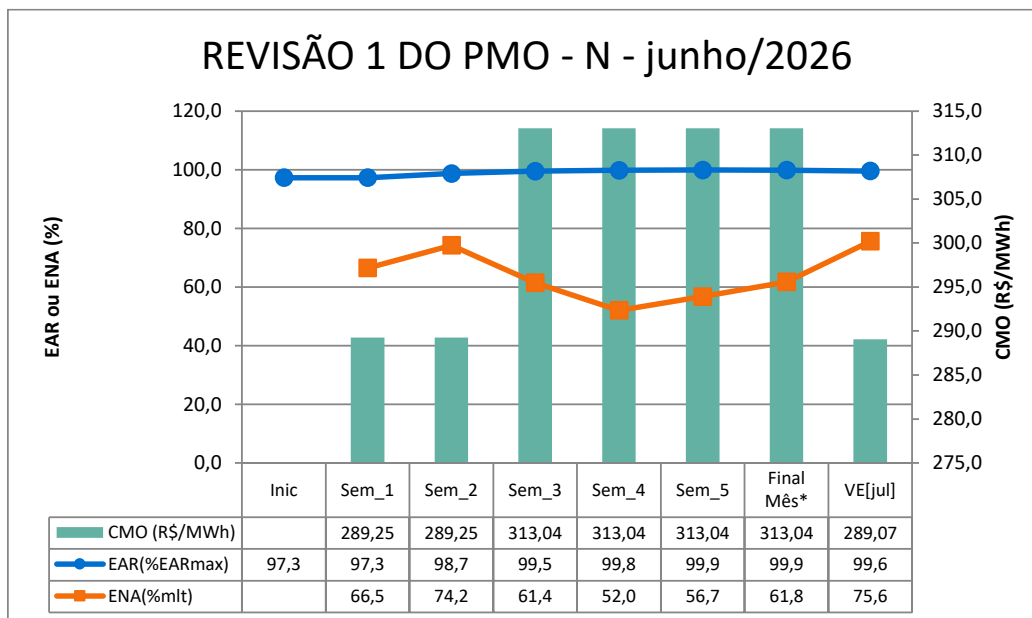


Figura 23 – Resumo de junho/2026 para o Subsistema Norte



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, conseqüentemente, 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} 05/06	% EAR _{máx} - 30/06
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	66,1	65,4
Sul	60,5	65,1
Nordeste	92,5	90,2
Norte	97,3	99,9

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	
	06/06/2026 a 12/06/2026		jun-26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	2.295	64	2.281	64
Madeira	6.491	107	5.959	99
Teles Pires	1.219	85	1.129	78
Itaipu	2.736	76	2.961	83
Paraná	11.286	74	11.119	73
Paranapanema	1.665	65	1.853	72
Sul	2.031	37	3.865	70
Iguaçu	3.116	60	3.915	76
Nordeste	2.771	61	2.695	60
Norte	2.838	65	2.551	59
Belo Monte	3.131	65	2.570	53
Manaus	1.910	132	1.775	122

Tabela 12 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	12-jun	30-jun
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	63,0	61,6
Madeira	97,3	95,8
Teles Pires	83,7	73,7
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	67,2	66,8
Paranapanema	61,1	62,2
Sul	45,9	55,8
Iguaçu	73,3	74,2
Nordeste	92,1	90,2
Norte	99,2	100,0
Belo Monte	100,0	99,9
Manaus	89,2	97,4

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	370,1	370,1	370,1				370,1	370,1	370,1				370,1	370,1	370,1	
DAIA (44)	Diesel	---																
KARKEY 013 (259)	Gás	0,00																
KARKEY 019 (116)	Gás	0,00																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---																
PAULINIA (16)	Gás	---																
PORSUD I (116)	Gás	0,00																
PORSUD II (78)	Gás	0,00																
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	165,53				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0	
SANTA CRUZ (500)	GNL	168,79				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0	
M.AZUL (566)	Gás	227,52				565,5	565,5		565,5	565,5					565,5	565,5	0,0	
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
UTE GNA I (1338)	Gás	315,52																
CUBATAO (216)	Gás	535,12	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0	
UTE GNA II (1673)	Gás	696,58																
T.LAGOAS (350)	Gás	1086,62																
LUIZORMELO (204)	Gás	1202,45																
POVOAÇAO I (75)	Gás	1212,84																
NORTEFLU (826)	Gás	1229,45																
VIANA I (37)	Gás	1286,23																
W.ARJONA (177)	Gás	1304,35																
IBIRITE (226)	Gás	1304,86																
CUIABA CC (529)	Gás	1308,47																
TERMORIO (989)	Gás	1311,14	140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0	
T.MACAE (922)	Gás	1319,98	540,0	210,9	159,3				540,0	210,9	159,3				540,0	210,9	159,3	
J.FORA (87)	Gás	1394,10																
SEROPEDICA (360)	Gás	1411,80	9,0	3,5					9,0	3,5					9,0	3,5	0,0	
VIANA (175)	Óleo	1452,75																
NPIRATINGA (572)	Gás	1680,49																
TOTAL SE/CO (14744)			3207,1	2872,5	2817,4	1638,9	1638,9	1073,4	4846,0	4511,4	3890,8	0,0	0,0	0,0	4846,0	4511,4	3890,8	

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	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0	
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		18,0	32,0					18,0	32,0				0,0	18,0	32,0	
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	518,90																
ARAUCARIA (484)	Gás	800,00																
CANÓAS (249)	Diesel	1453,10																
URUGUAIANA (640)	Gás	2244,69																
TOTAL SUL (2826)			1190,0	1208,0	1222,0	33,0	33,0	33,0	1223,0	1241,0	1255,0	0,0	0,0	0,0	1223,0	1241,0	1255,0	

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_I (28)	Gás	224,31				26,1	24,5	23,3	26,1	24,5	23,3						26,1	24,5	23,3
PROSP_III (56)	Gás	228,55				46,7			46,7								46,7	0,0	0,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	294,05																	
P.PECEM2 (365)	Carvão	305,55																	
PROSP_II (37)	Gás	400,38																	
VALE ACU (110)	Gás	450,86																	
PSERGIPE I (1593)	GNL	496,34																	
T.BAHIA (186)	Gás	904,34	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0						80,0	80,0	80,0
TERMOPE (550)	Gás	1094,59																	
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1115,19																	
SUAPE II (381)	Óleo	1322,72																	
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1370,26																	
TERMONE (171)	Óleo	1428,74																	
TERMOPB (171)	Óleo	1428,74																	
TERMOCABO (50)	Óleo	1573,54																	
GLOBAL I (136)	Óleo	1603,97																	
GLOBAL II (136)	Óleo	1603,97																	
TERMOCEARA (223)	Óleo	2167,31																	
POTIGUAR (53)	Diesel	2959,12																	
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2959,12																	
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3905,92																	
PECEM 2 (144)	Óleo	3947,25																	
TOTAL NE (5725)			80,0	80,0	80,0	84,8	36,5	35,3	164,8	116,5	115,3	0,0	0,0	0,0	164,8	116,5	115,3		

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	91,81	75,0	75,0	75,0	48,0	48,0	48,0	123,0	123,0	123,0						123,0	123,0	123,0
JARAQUI (75)	Gás	91,81	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	91,81	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	91,81	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	91,81	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	91,81	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	91,81	264,0	264,0	264,0	326,7	326,7	326,7	590,7	590,7	590,7						590,7	590,7	590,7
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	158,00				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4						329,2	331,5	333,4
MARANHAOIV (338)	Gás	158,00				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4						329,2	331,5	333,4
PARNAIBA_V (386)	Vapor	213,41				355,1	357,9	360,3	355,1	357,9	360,3						355,1	357,9	360,3
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				48,7	46,9	40,7	48,7	46,9	40,7						48,7	46,9	40,7
P. ITAQUI (360)	Carvão	297,49																	
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	259,9	261,4	262,7				259,9	261,4	262,7						259,9	261,4	262,7
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	1159,28																	
GERAMAR1 (166)	Óleo	1321,11																	
GERAMAR2 (166)	Óleo	1321,11																	
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1566,47																	
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2052,23																	
TOTAL NORTE (4908)			764,9	766,4	767,7	2135,5	2146,3	2150,9	2900,4	2912,7	2918,6	0,0	0,0	0,0	2900,4	2912,7	2918,6		