

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 18/07 a 24/07, houve precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Madeira, Tapajós e na incremental a UHE Itaipu. Nas demais bacias de interesse do SIN, a condição de estiagem permanece na próxima semana.

Na semana de 25/07 a 31/07, deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, com condição próxima à média nas demais bacias de interesse do SIN.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 182,63/MWh para R\$ 166,61/MWh
- Sul: de R\$ 182,63/MWh para R\$ 166,61/MWh
- Nordeste: de R\$ 182,63/MWh para R\$ 166,61/MWh
- Norte: de R\$ 289,25/MWh para R\$ 313,04/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 30 e 31 de julho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Agosto de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

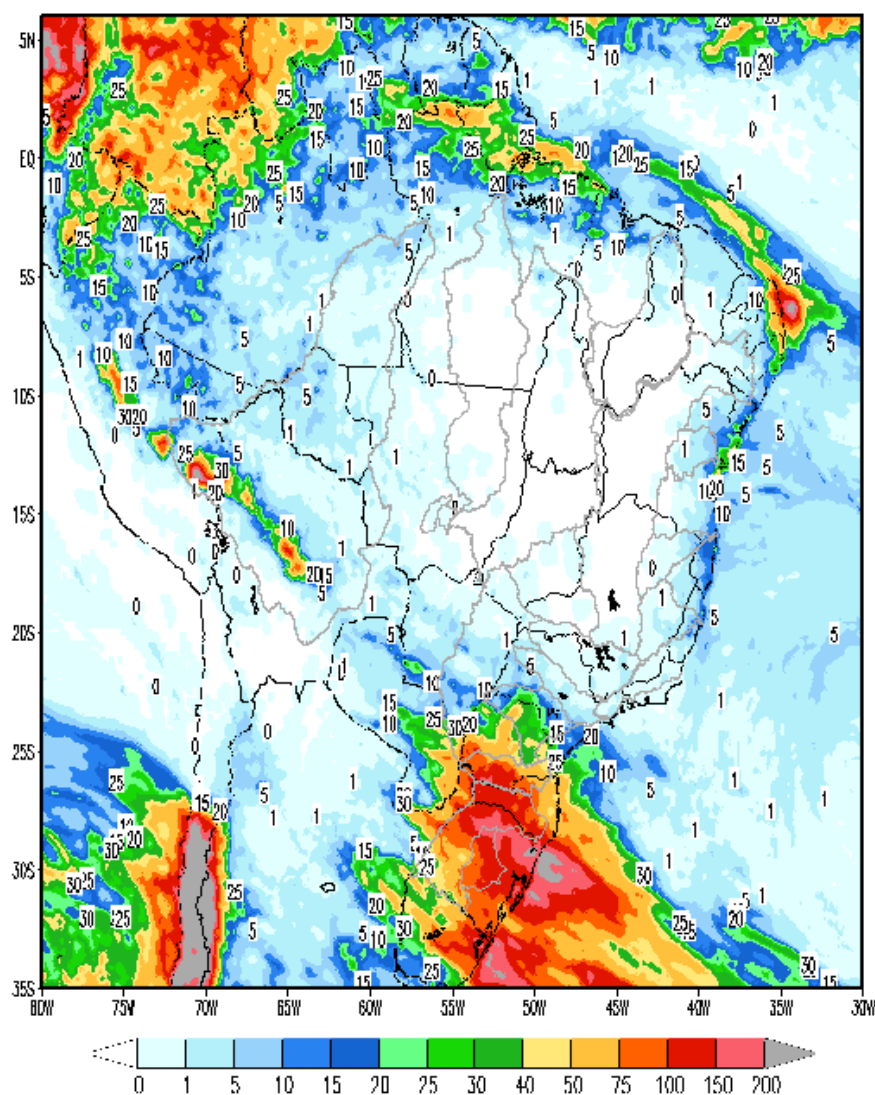
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

A atuação de áreas de instabilidade no decorrer da semana e a passagem de uma frente fria pela Região Sul provocaram precipitação acima da média nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai e Iguaçu. Nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Madeira, Tapajós e na incremental a UHE Itaipu, a precipitação ficou próxima da média. Nas demais bacias de interesse do SIN, a condição de estiagem permanece na próxima semana (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 18 a 23/07/2026

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 18/Jul/2026 a 23/Jul/2026



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 11/07/2026 a 17/07/2026 e os estimados para fechamento da semana de 18/07/2026 a 24/07/2026.

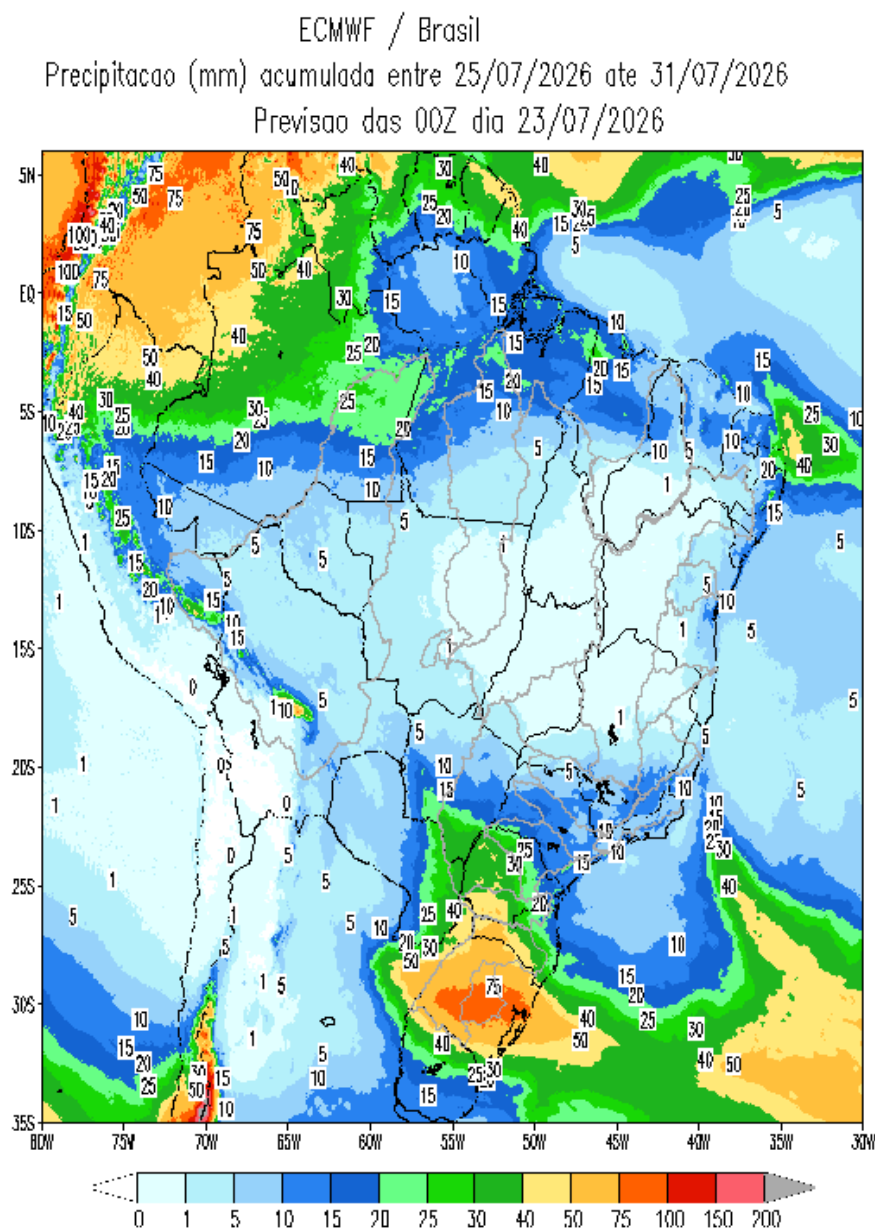
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 4 de Julho/2026

Rev.4 do PMO de Julho/2026 - ENAs				
Subsistema	11/07 a 17/07/2026		18/07 a 24/07/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	22.182	87	19.976	78
S	22.130	202	33.665	303
NE	2.362	63	2.278	61
N	3.389	65	3.141	60

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A atuação de áreas de instabilidade no decorrer da semana e a passagem de uma frente fria pela Região Sul ocasionam precipitação acima da média nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai e próxima da média na bacia do rio Iguaçu. Nas demais bacias de interesse do SIN, previsão de precipitação próxima da média (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 25 a 31/07/2026



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas aflúências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul e recessão nas aflúências dos subsistemas 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 4 de Julho/2026

Revisão 4 do PMO de Julho/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	25/07 a 31/07/2026		Mês de julho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	20.828	82	23.183	91
S	34.150	308	28.476	256
NE	1.967	53	2.265	61
N	2.680	51	3.372	65

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as revisões 3 e 4 do PMO de Julho/2026.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das revisões 3 e 4 do PMO de Julho/2026

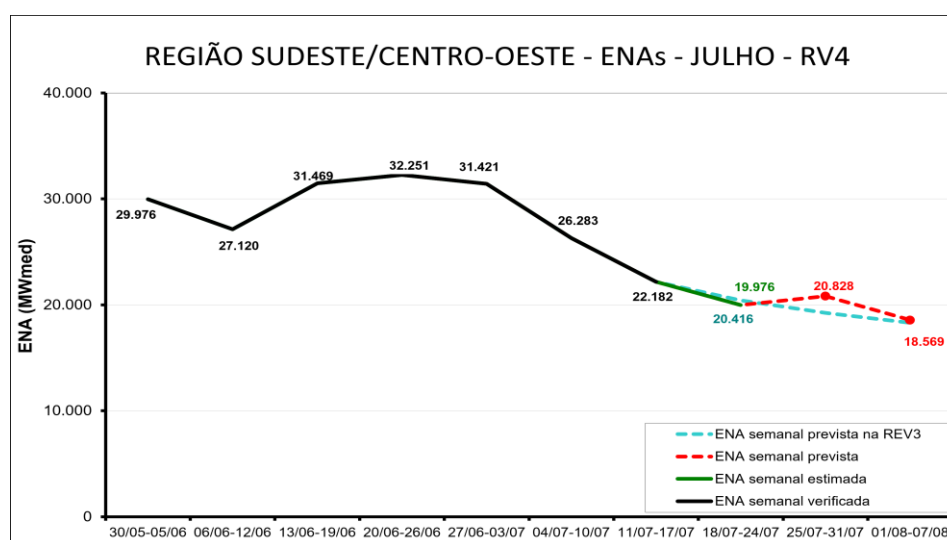


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das revisões 3 e 4 do PMO de Julho/2026

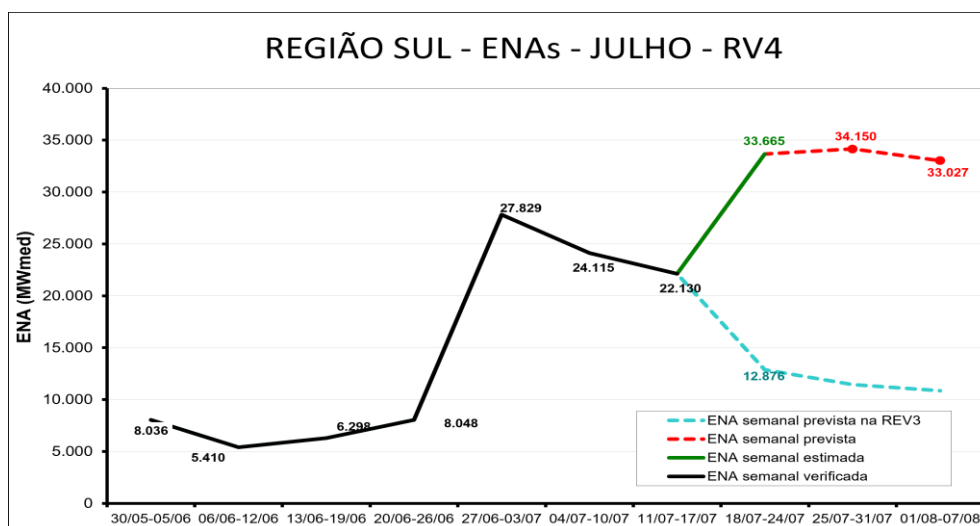


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das revisões 3 e 4 do PMO de Julho/2026

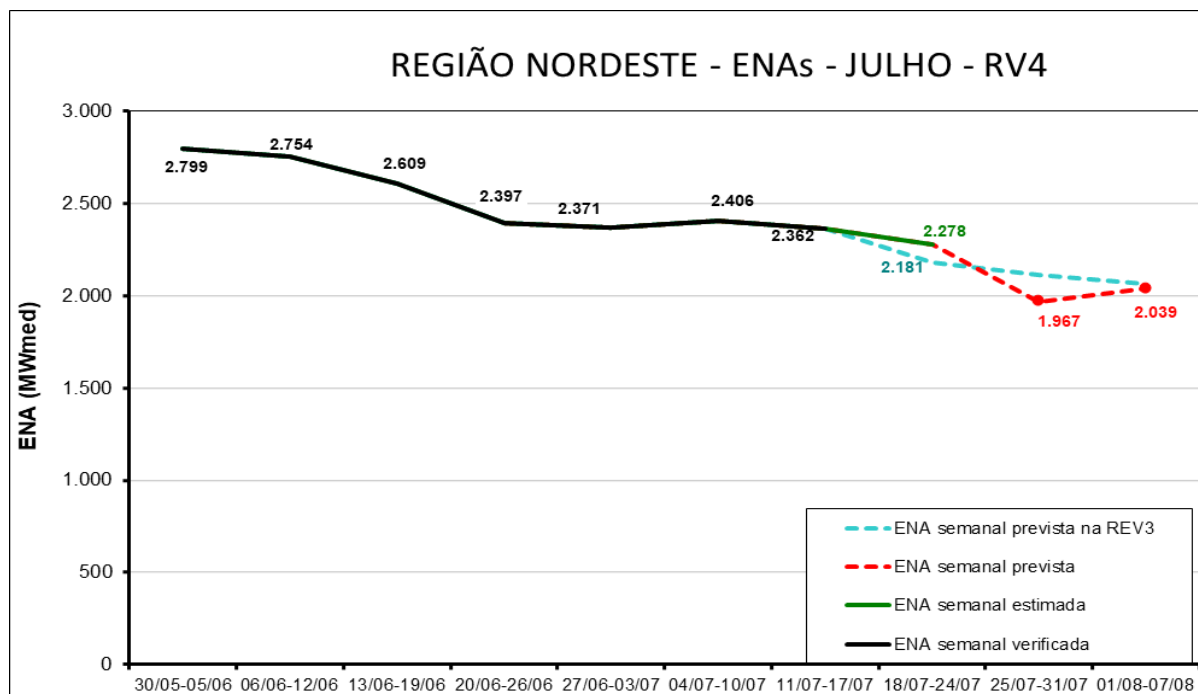
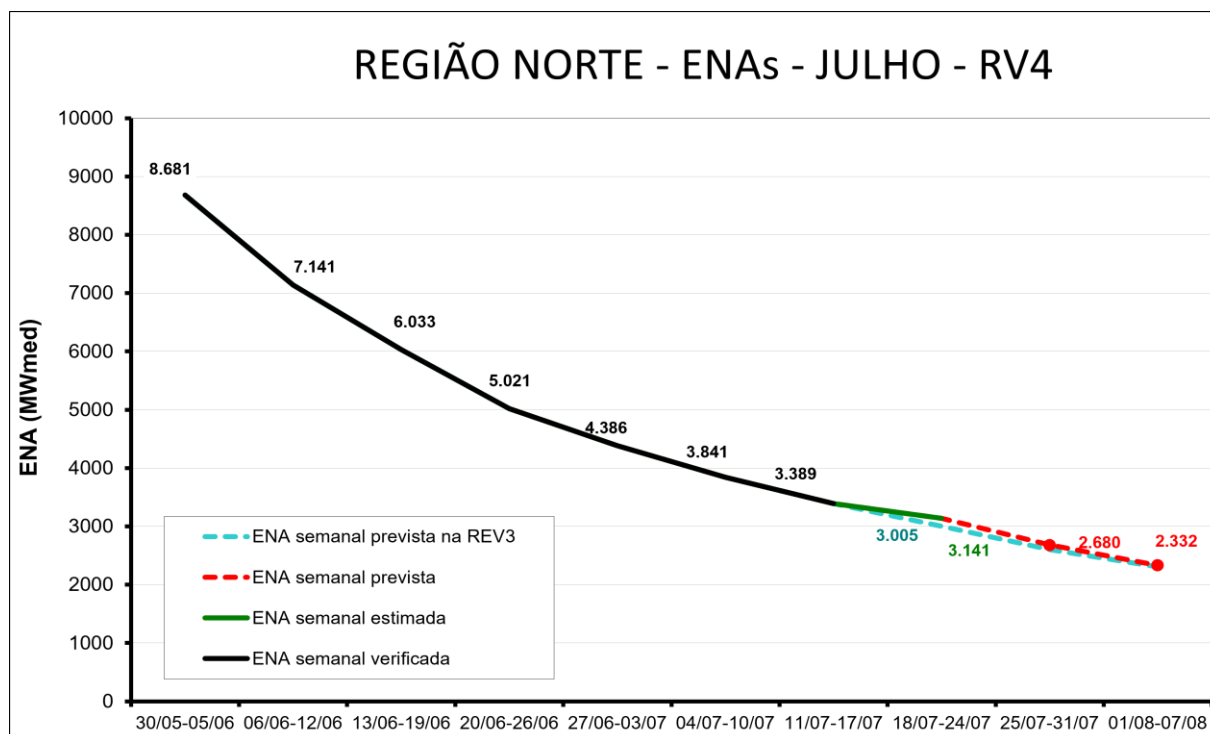


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das revisões 3 e 4 do PMO de Julho/2026



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 4 de Julho/2026

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 4 de Julho/2026, para acoplamento com a FCF do mês de agosto/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 Julho/2026.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 4 de Julho/2026

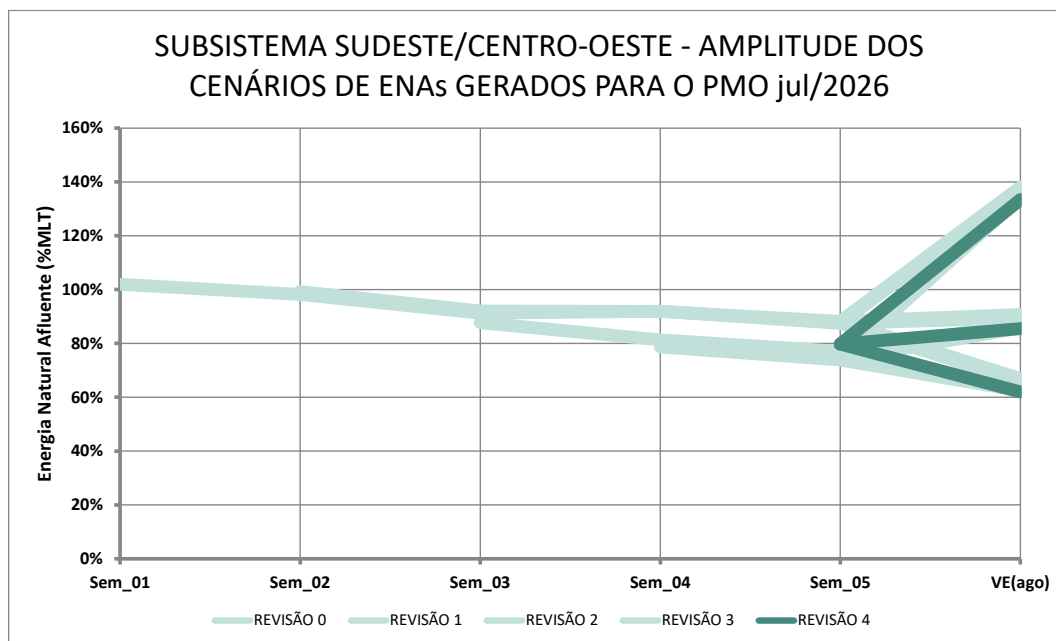


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 4 de Julho/2026

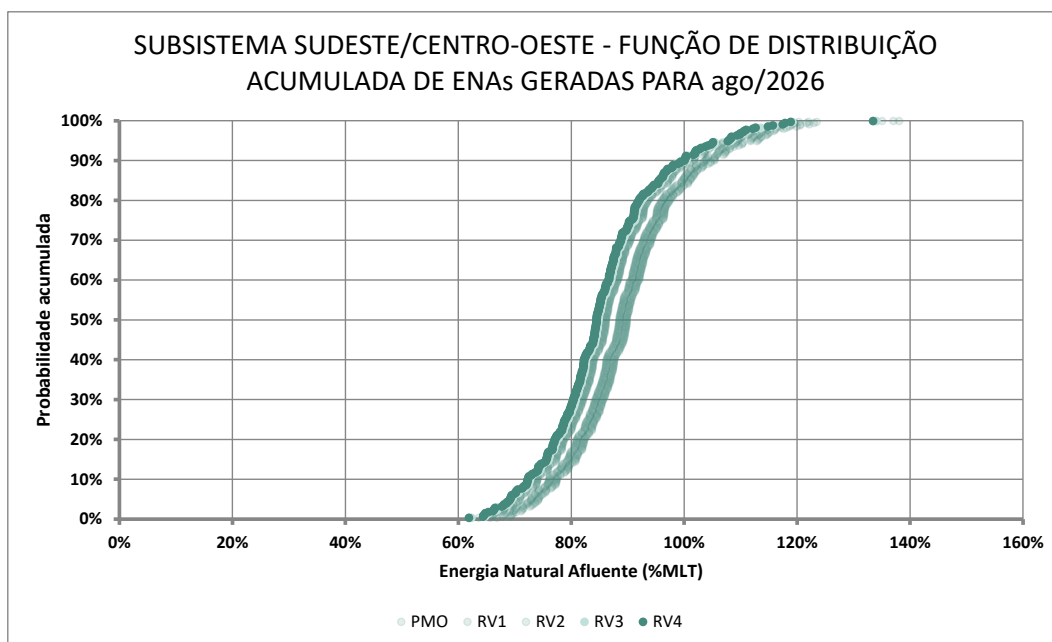


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 4 de Julho/2026

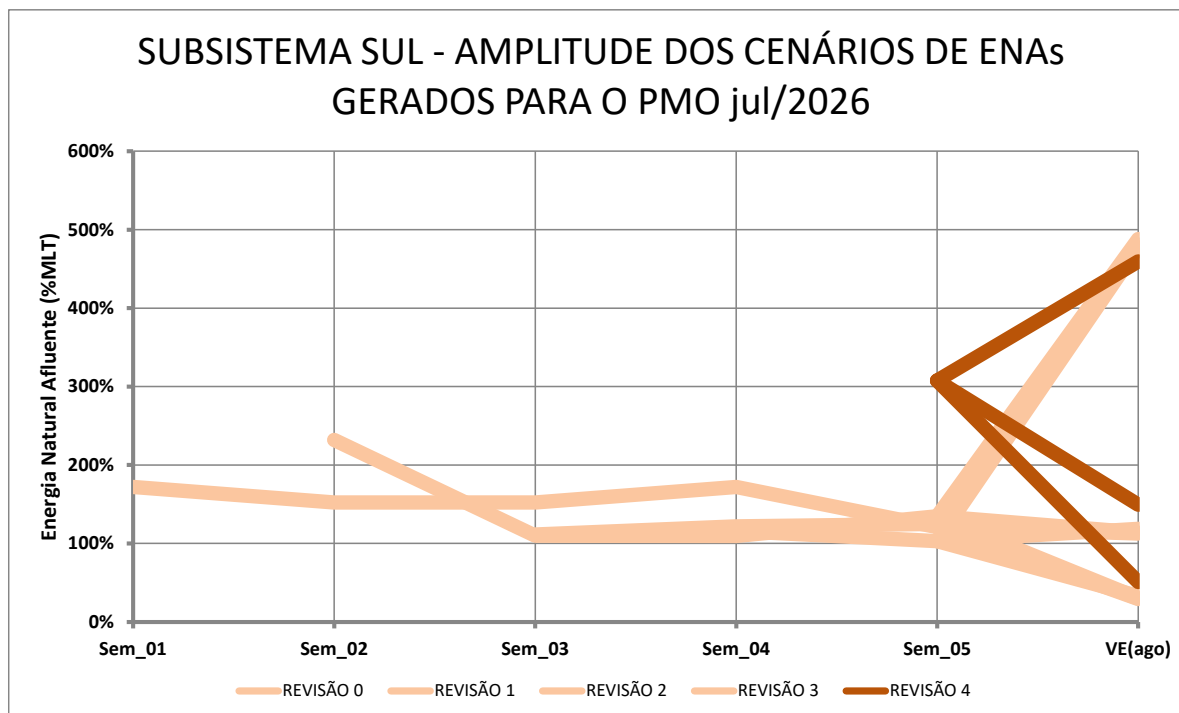


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 4 de Julho/2026

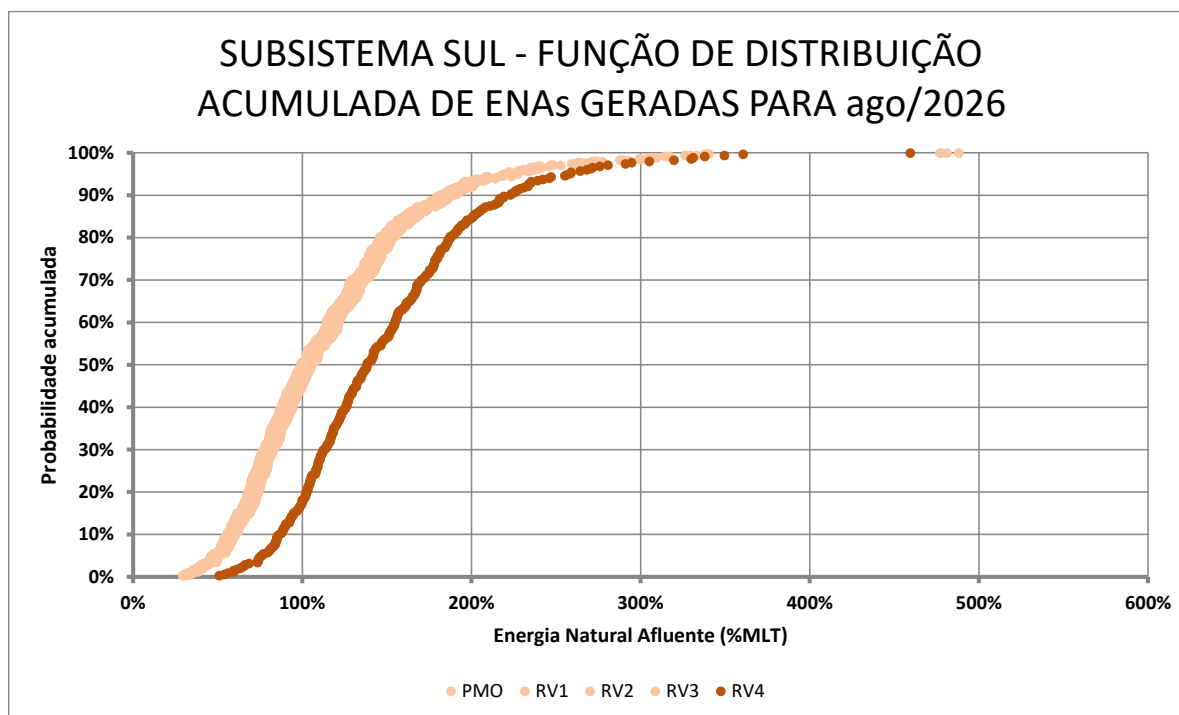


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 4 de Julho/2026

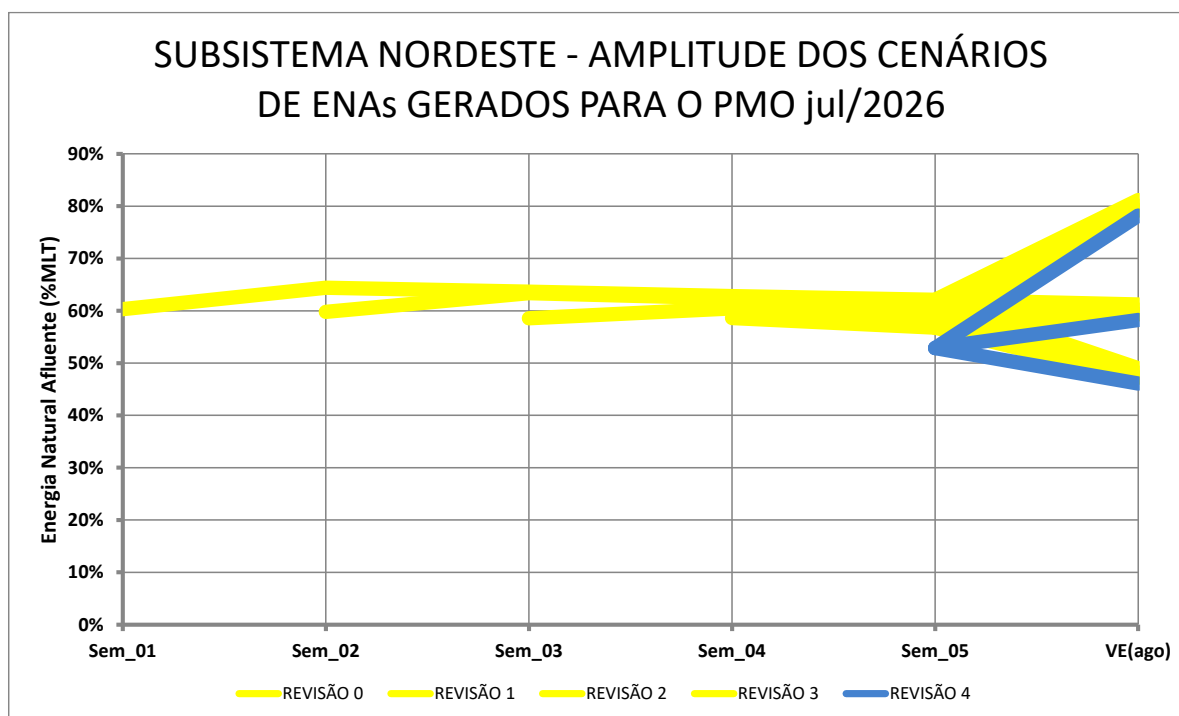


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 4 de Julho/2026

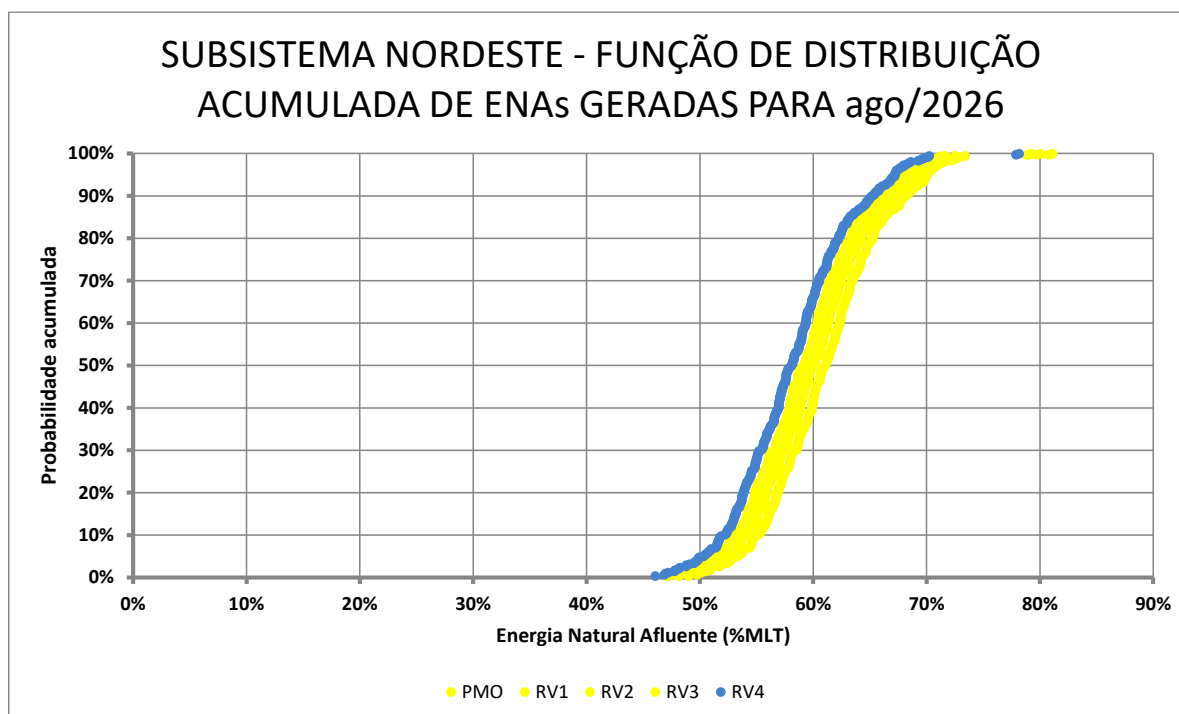


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 4 de Julho/2026

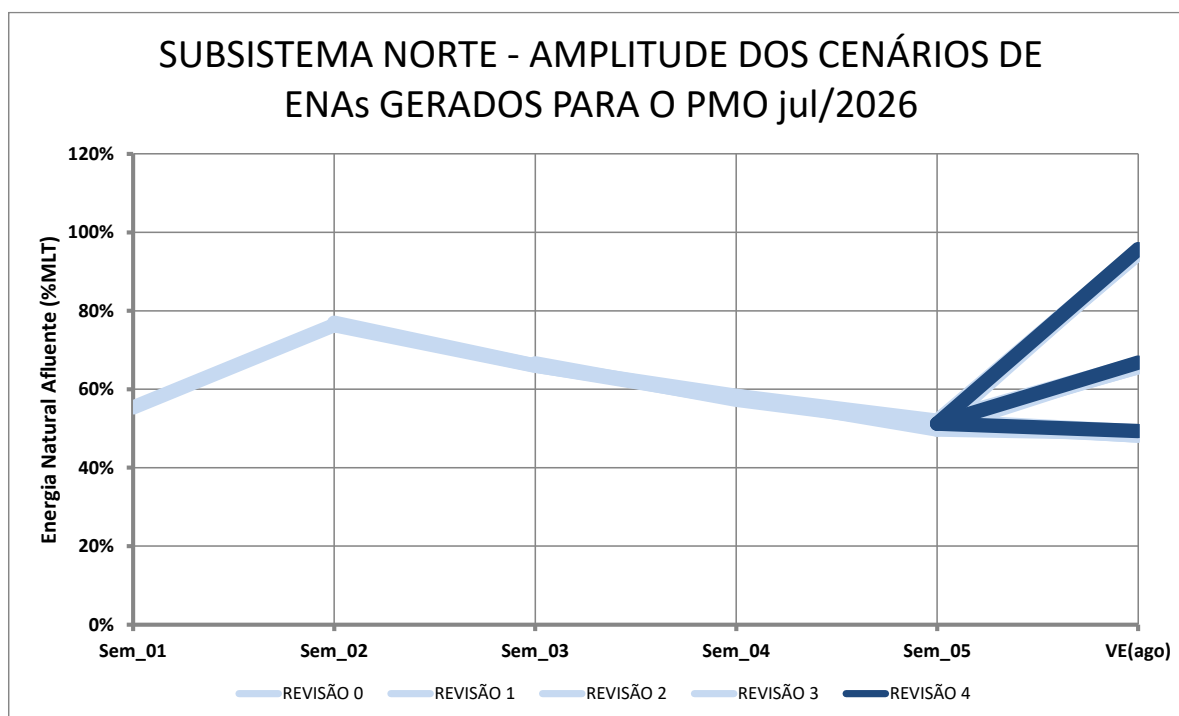
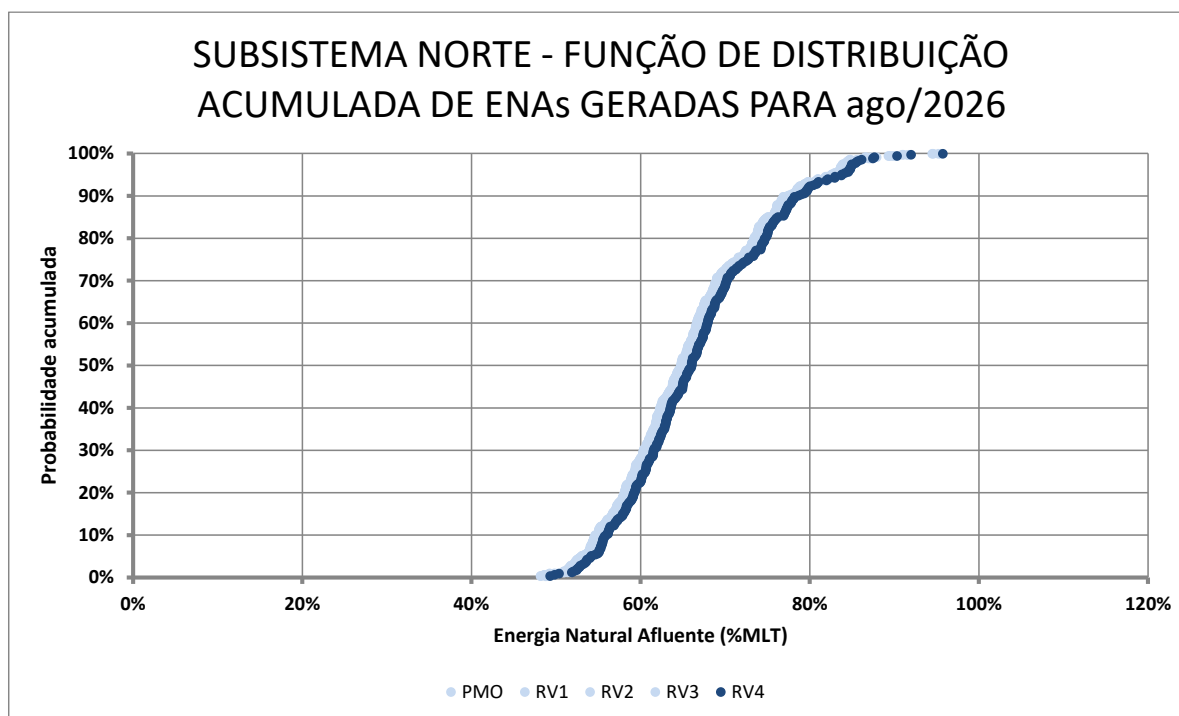


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 4 de Julho/2026



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

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

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	julho	agosto
SE/CO	25.510	20.477
S	11.101	9.996
NE	3.721	3.247
N	5.214	3.156

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

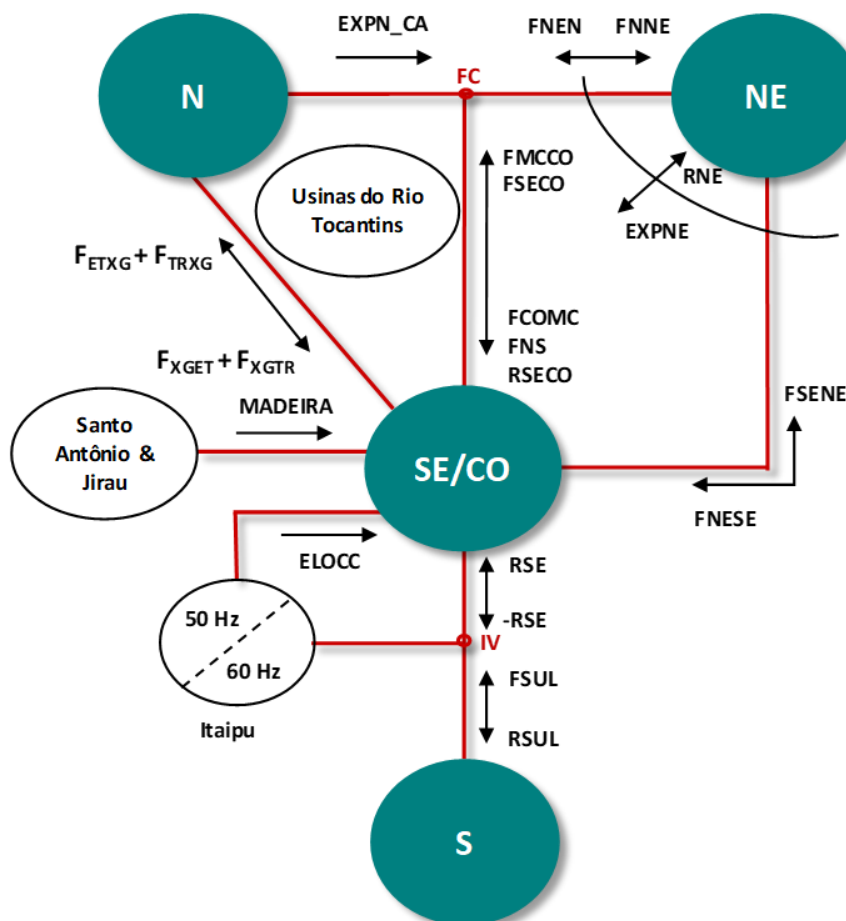


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	25/07 a 31/07/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	25/07 a 31/07/2026	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	12.096	12.446
	Média	11.000	11.000		Média	8.946 (C)	9.296
	Leve	11.000	11.000		Leve	10.896	11.246
FNS	Pesada	4.300	4.500	ELO CC 50 Hz	Pesada	2.000	3.132
	Média	4.600 (A) (B)	4.800		Média	2.000 (D)	3.132
	Leve	4.628	5.100		Leve	2.000	3.132
FNNE	Pesada	7.800	7.800	ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.800	7.800		Média	7.500	7.500
	Leve	7.800	7.800		Leve	7.500	7.500
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	2.200	5.000	FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	2.200 (A)	5.000		Média	4.200	4.200
	Leve	2.200	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	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000		Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	9.700	10.000	FNESE	Pesada	6.200	6.400
	Média	8.231 (A)	8.531		Média	7.531 (A)	7.731
	Leve	9.451	9.800		Leve	8.000	8.200
RSE	Pesada	9.700	10.200	FNEN	Pesada	6.800	6.800
	Média	11.000 (C)	11.500		Média	6.675 (E) (F)	6.800
	Leve	11.000	11.500		Leve	6.620	6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000	Ger_MADEIRA	Pesada	7.418	7.418
	Média	7.000	7.000		Média	7.418	7.418
	Leve	8.600	8.600		Leve	7.418	7.418

- (A) SGI 26.787-26
(B) SGI 39.510-26
(C) SGI 35.233-26
(D) SGI 42.354-26
(E) SGI 40.146-26
(F) SGI 36.743-26

3.3. Previsão de carga

Com a consolidação da 4ª revisão semanal do PMO de Julho, a carga prevista para o SIN foi revisada para 78.061 MW médios, correspondendo a um crescimento de 2,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em comparação com a previsão do PMO, essa nova estimativa apresenta um desvio de 0,4%, refletindo o desempenho dos subsistemas, cujas variações foram: Sudeste/Centro-Oeste (0,1%), Nordeste (+0,8%), Sul (1,0%) e Norte (1,4%). Comparado com julho/2025, foram observadas as seguintes variações: Nordeste (+8,0%), Norte (+6,8%), Sudeste/Centro-Oeste (0,3%) e Sul (-0,2%).

Para a semana em curso, de 18/07 a 24/07, a expectativa de fechamento da carga do SIN indica suave avanço, com crescimento 0,8% em relação à semana anterior (11/07 a 17/07), influenciada pela elevação das médias das temperaturas máximas no Rio de Janeiro, Cuiabá e Florianópolis e da média das temperaturas mínimas na Região Sul e em Campo Grande.

Para a próxima semana operativa, de 25/07 a 31/07, as premissas meteorológicas indicam estabilidade nas condições meteorológicas nas capitais que compõe os subsistemas do SIN, exceto em Campo Grande e Rio de Janeiro, onde tem-se expectativa de elevação da média das temperaturas máximas e declínio na média das temperaturas mínimas, respectivamente. As sinalizações meteorológicas juntamente com o comportamento recente da carga propiciaram suave elevação de 0,6% na carga prevista para o SIN em comparação à projeção anterior de 77.987.

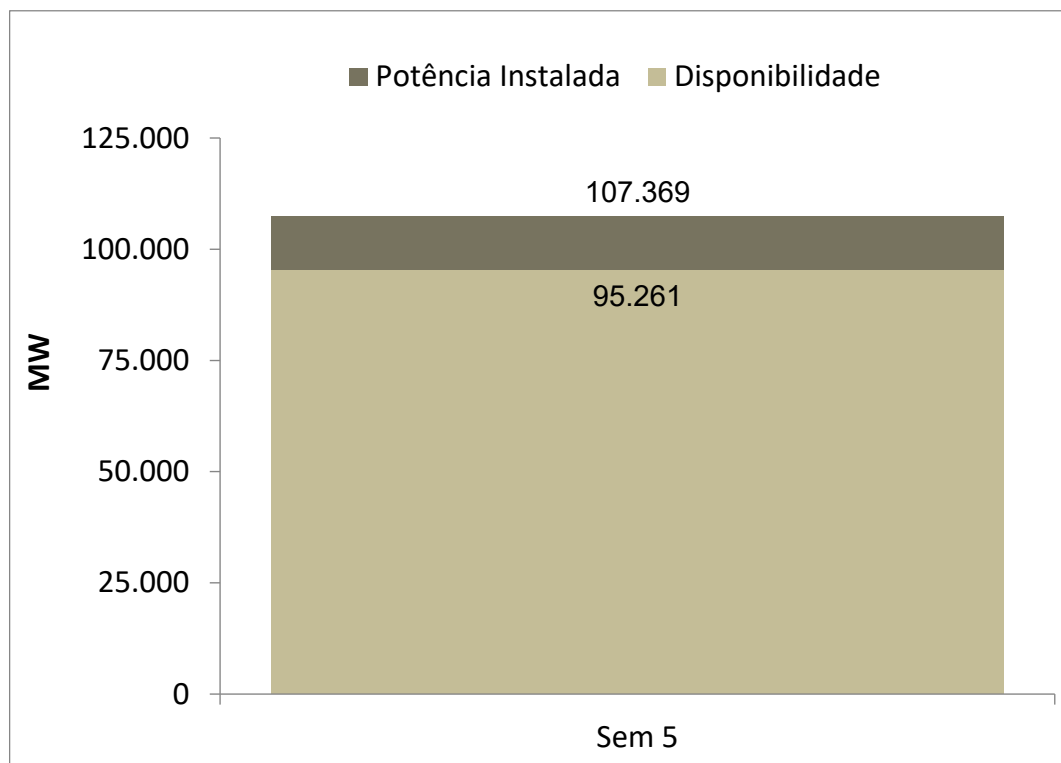
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Julho de 2026

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jul/26	Var. (%) jul/26 -> jul/25
SE/CO	42.441	41.694	41.662	42.908	42.701	42.261	0,4%
Sul	13.799	13.795	13.433	13.666	13.557	13.631	-0,1%
Nordeste	13.264	13.437	13.709	13.415	13.487	13.488	8,3%
Norte	8.493	8.681	8.632	8.757	8.738	8.682	7,8%
SIN	77.998	77.608	77.436	78.746	78.483	78.061	2,4%

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 25/07/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 3 do PMO Jul/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 4 do PMO Jul/2026
SE/CO	64,0	63,3
S	86,0	84,9
NE	84,2	84,8
N	91,7	90,9

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 3 do PMO de Julho de 2026, para a 0:00 h do dia 25/07/2026. 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:

Geração dimensionada nas usinas dos rios Grande, Paranaíba e Paraná conforme necessidade de atendimento energético, ponta de carga e FPMS-R. Exploração dos recursos energéticos nas usinas das bacias dos rios Madeira e Teles Pires. Defluências reduzidas nas UHEs Jupiá e Porto Primavera

Região Sul:

Geração hidráulica para controle dos níveis dos armazenamentos e atendimento à carga e FPMS-R.

Região NE:

Operação hidráulica para atendimento a ponta de carga, respeitando os limites elétricos vigentes e a disponibilidade de recursos renováveis.

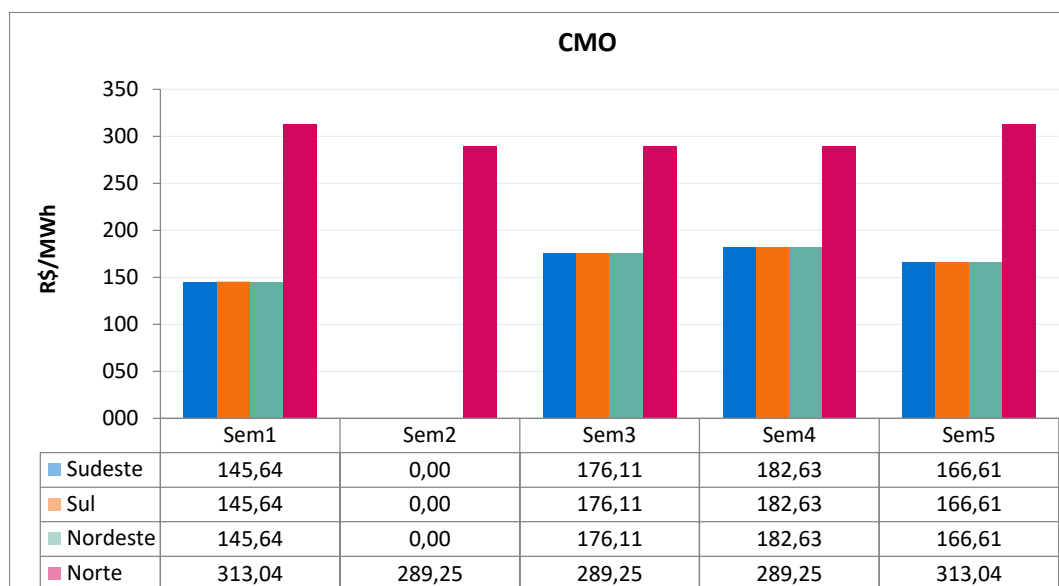
Região Norte:

Geração hidráulica dimensionada para controle de nível e atendimento da ponta de carga. Usinas do Rio Tocantins desde a UHE Serra da Mesa até a UHE Estreito seguindo as diretrizes do período de praias.

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.

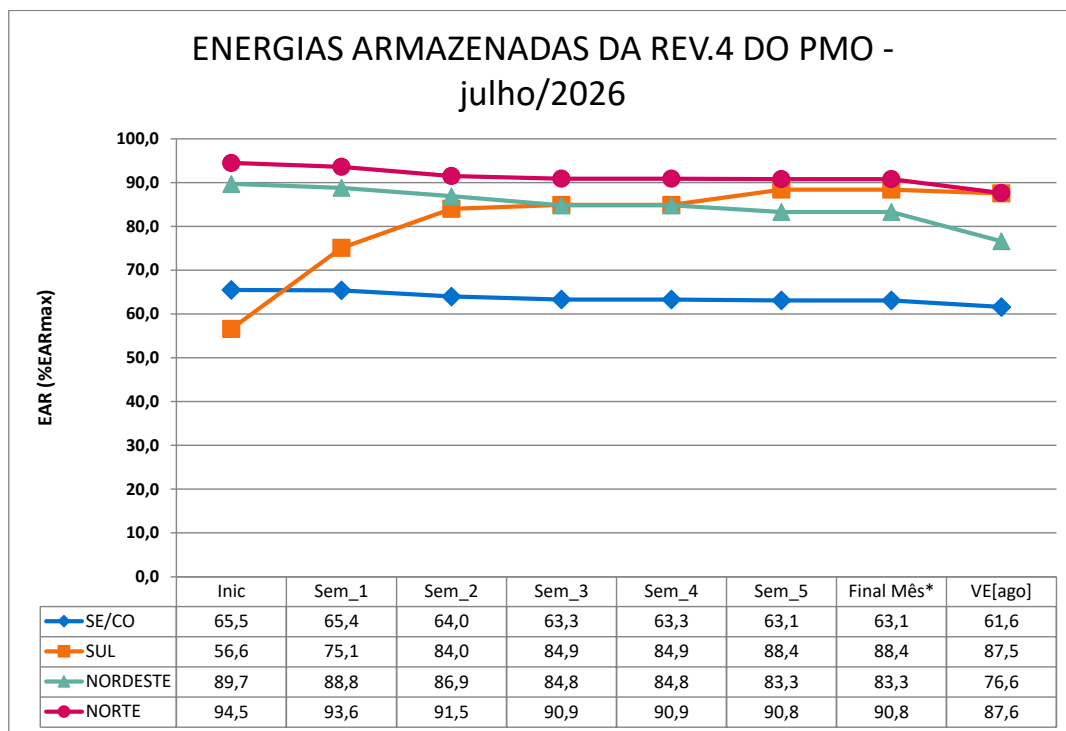
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	174,52	174,52	174,52	555,69
Média	169,59	169,59	169,59	289,25
Leve	163,14	163,14	163,14	289,25
Média Semanal	166,61	166,61	166,61	313,04

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/2026.

Figura 18 – Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de julho/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 Julho/2026.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	julho	agosto
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.613	15.700

5. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 4 de Julho/2026, 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 agosto/2026.

Figura 19 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

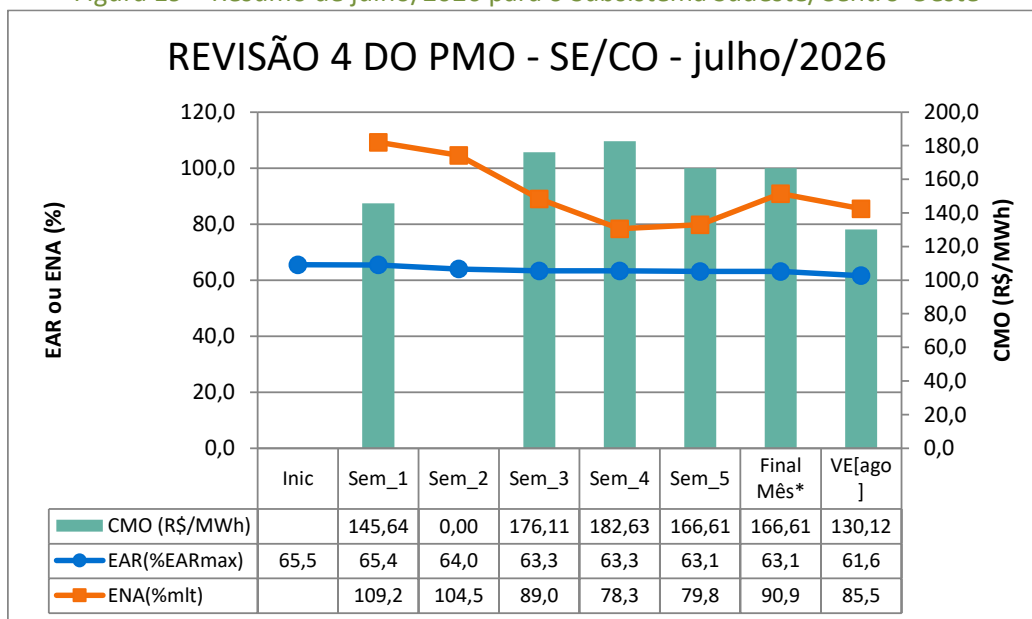


Figura 20 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Sul

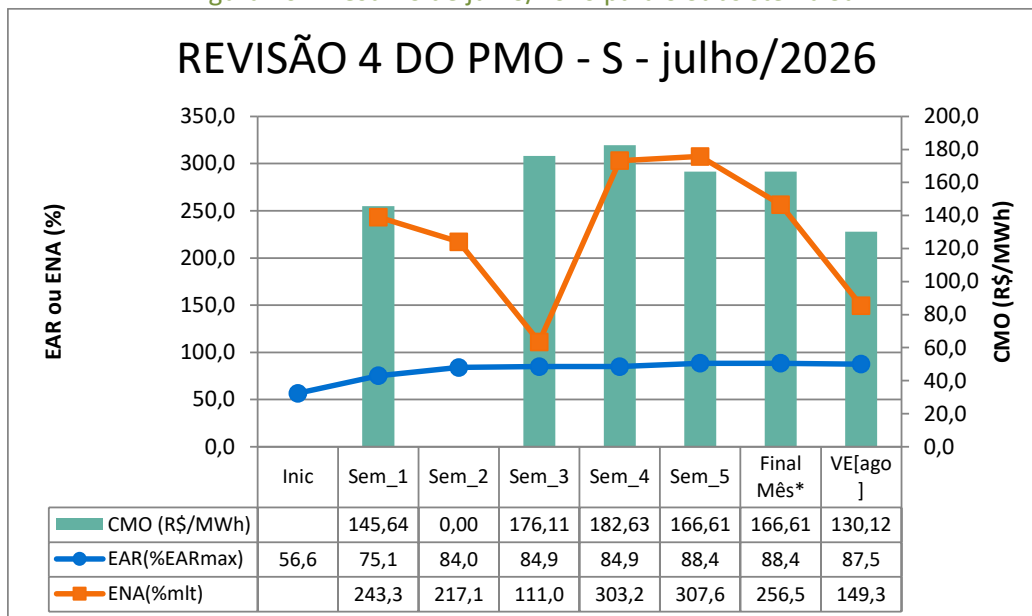


Figura 21 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Nordeste

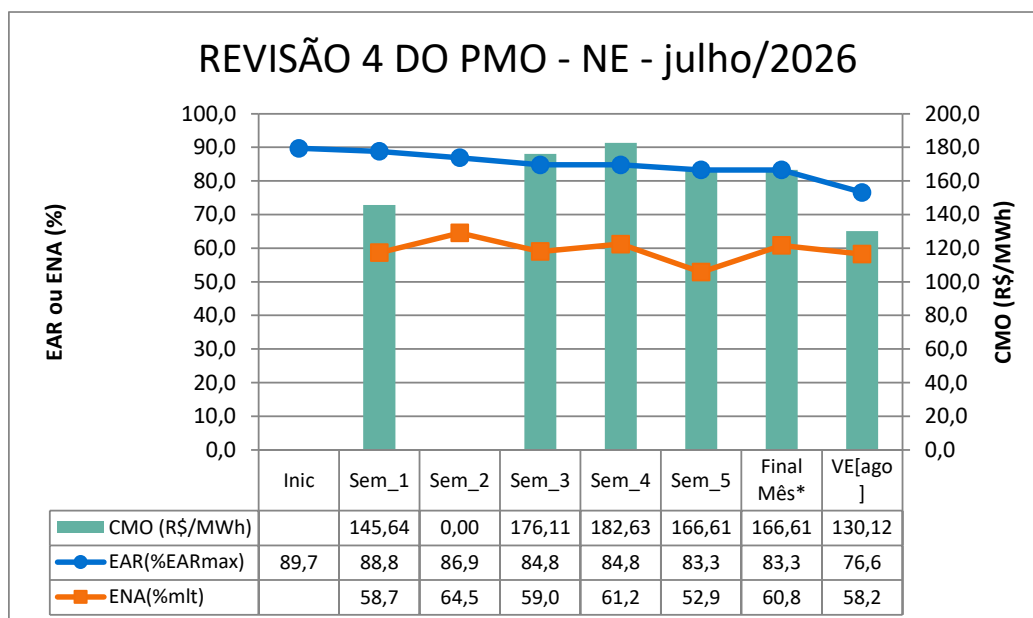
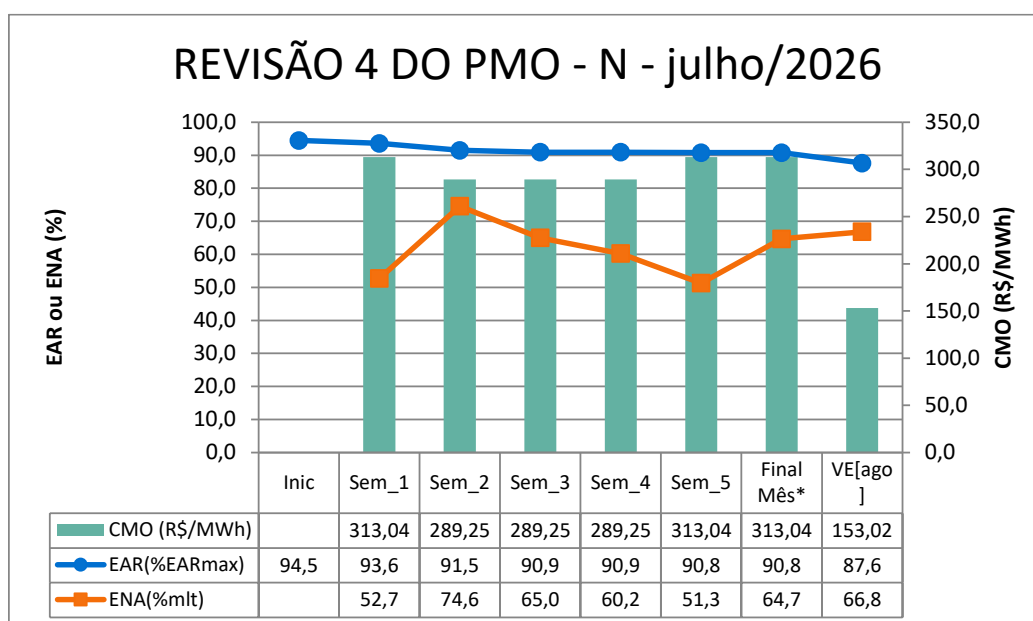


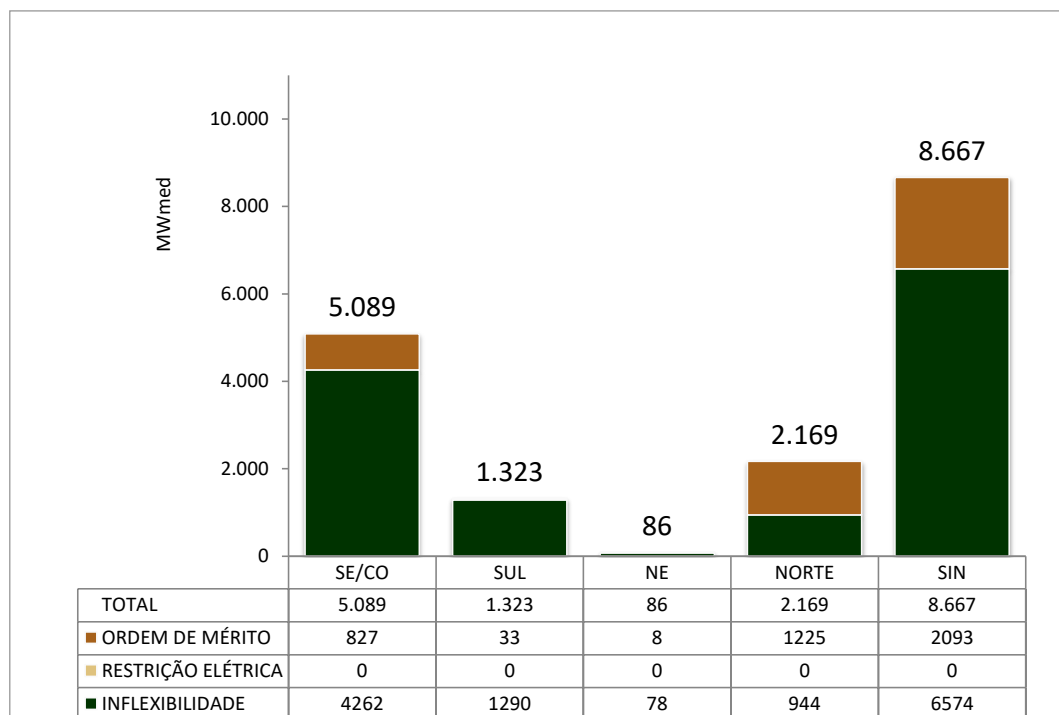
Figura 22 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Norte



6. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom para esta semana operativa.

Figura 23 – 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 26/09/2026 a 02/10/2026.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

SANTA CRUZ			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	212,61	210,48	200,91	195,67	0,00	0,00	0,00
PSERGIPE I	224	371,70	210,48	199,17	195,67	0,00	0,00	0,00

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz e Porto Sergipe I, para a semana de 26/09/2026 a 02/10/2026.

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 afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

Apresentamos a seguir os resultados de armazenamentos obtidos com a aplicação do cenário de afluição utilizado no estudo.

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

Subsistema	% EAR _{máx} 24/07	% EAR _{máx} - 31/07
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	63,3	63,1
Sul	84,9	88,4
Nordeste	84,8	83,3
Norte	90,9	90,8

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 julho, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Julho de 2026.

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	25/07/2026 a 31/07/2026		jul-26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.702	58	1.970	67
Madeira	3.168	83	3.464	91
Teles Pires	829	79	932	89
Itaipu	3.478	113	3.791	123
Paraná	8.983	73	10.560	85
Paranapanema	2.191	97	1.955	87
Sul	22.024	355	17.583	284
Iguaçu	12.125	247	10.892	222
Nordeste	1.967	53	2.265	61
Norte	1.274	50	1.515	59
Belo Monte	720	44	1.113	68
Manaus	678	66	856	83

Tabela 12 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	31-jul	31-jul
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	58,0	58,0
Madeira	68,1	68,1
Teles Pires	63,7	63,7
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	64,4	64,4
Paranapanema	67,0	67,0
Sul	88,6	88,6
Iguaçu	88,3	88,3
Nordeste	83,3	83,3
Norte	90,9	90,9
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	89,7	89,7

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	217,2	217,2	217,2				217,2	217,2	217,2				217,2	217,2	217,2
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
PAULINIA (16)	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				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
M.AZUL (566)	Gás	164,34				565,5	565,5		565,5	565,5					565,5	565,5	0,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0	23,4	23,4		41,4	41,4	18,0				41,4	41,4	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	208,97															
SANTA CRUZ (500)	GNL	212,61				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	403,20															
CUBATAO (216)	Gás	551,17	66,0	63,6	61,8				66,0	63,6	61,8				66,0	63,6	61,8
UTE GNA II (1673)	Gás	717,47	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
POVOACAO I (75)	Gás	902,52															
VIANA I (37)	Gás	968,73															
T.LAGOAS (350)	Gás	1248,48	72,0	41,6	4,2				72,0	41,6	4,2				72,0	41,6	4,2
NORTEFLU (826)	Gás	1259,37															
VIANA (175)	Óleo	1315,76															
W.ARJONA (177)	Gás	1342,96															
IBIRITE (226)	Gás	1343,49															
CUIABA CC (529)	Gás	1348,75															
TERMORIO (989)	Gás	1350,21	180,0	103,1	74,2				180,0	103,1	74,2				180,0	103,1	74,2
LUIZORMELO (204)	Gás	1355,60															
J.FORA (87)	Gás	1418,03	33,6	24,9	1,9				33,6	24,9	1,9				33,6	24,9	1,9
SEROPEDICA (360)	Gás	1435,80															
T.MACAE (922)	Gás	1436,88	270,0	200,4	15,2				270,0	200,4	15,2				270,0	200,4	15,2
NPIRATINGA (572)	Gás	1710,32	152,0	112,8	8,5				152,0	112,8	8,5				152,0	112,8	8,5
KARKEY 019 (116)	Gás	2276,93															
PORSUD I (116)	Gás	2282,70															
KARKEY 013 (259)	Gás	2298,74															
PORSUD II (78)	Gás	2320,09															
TOTAL SE/CO (14744)			4670,8	4443,6	4063,0	1138,9	1138,9	550,0	5809,7	5582,5	4613,0	0,0	0,0	0,0	5809,7	5582,5	4613,0
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	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
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	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,94	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															
ARAUCARIA (484)	Gás	780,00															
CANOAS (249)	Diesel	1419,04															
URUGUAIANA (640)	Gás	1767,81															
TOTAL SUL (2826)			1290,0	1290,0	1290,0	33,0	33,0	33,0	1323,0	1323,0	1323,0	0,0	0,0	0,0	1323,0	1323,0	1323,0

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
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
PETROLINA (136)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93	3,5	3,5	3,5	8,5	8,5	8,5	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	368,43															
PSERGIPE I (1593)	GNL	371,70															
P.PECEM2 (365)	Carvão	375,96															
PROSP_II (37)	Gás	411,14															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
T.BAHIA (186)	Gás	918,23	105,0	82,0	64,9				105,0	82,0	64,9				105,0	82,0	64,9
PERNAMB_U_3 (201)	Óleo	1007,85															
TERMOPE (550)	Gás	1120,10															
SUAPE II (381)	Óleo	1194,47															
GLOBAL I (136)	Óleo	1460,75															
GLOBAL II (136)	Óleo	1460,75															
TERMONE (171)	Óleo	1598,66															
TERMOPB (171)	Óleo	1598,66															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1711,00															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2451,29															
POTIGUAR (53)	Diesel	2545,52															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2545,52															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3311,79															
PECEM 2 (144)	Óleo	3346,68															
TOTAL NE (5725)			108,5	85,5	68,4	8,5	8,5	8,5	117,0	94,0	76,9	0,0	0,0	0,0	117,0	94,0	76,9

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	108,44	75,0	75,0	75,0	91,0	90,5	89,4	166,0	165,5	164,4				166,0	165,5	164,4
JARAQUI (75)	Gás	108,44	14,5	14,5	14,5	48,5	48,5	48,5	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	108,44	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
PORAUQUE (85)	Gás	108,44	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	108,44	17,4	17,4	17,4	45,6	45,6	45,6	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	108,44	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	108,44	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	197,52				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	197,52				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	217,42	355,1	280,0	225,0	0,0	0,0	0,0	355,1	280,0	225,0				355,1	280,0	225,0
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				48,6	47,4	41,9	48,6	47,4	41,9				48,6	47,4	41,9
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0	0,0			180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	367,55	72,0	26,0	20,0	0,0			72,0	26,0	20,0				72,0	26,0	20,0
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	0,8			5,8	5,0	5,0				5,8	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	0,0			5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	0,0			5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	0,0			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
PARNAIB_IV (56)	Gás	1192,61	45,0	36,0	28,0				45,0	36,0	28,0				45,0	36,0	28,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1200,28															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1200,28															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1528,68															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2016,16															
TOTAL NORTE (4908)			1099,0	968,9	899,9	1223,8	1226,5	1224,5	2322,8	2195,4	2124,4	0,0	0,0	0,0	2322,8	2195,4	2124,4