

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 11/10 a 17/10/2025, houve precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba e nos trechos incremental a UHE Itaipu e montante a UHE Três Marias. As bacias dos rios Madeira, Tapajós, Xingu e Tocantins apresentaram pancadas de chuva no decorrer da semana.

Na semana de 11/10 a 17/10/2025, deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, São Francisco e no trecho incremental a UHE Itaipu. As bacias dos rios Madeira, Tapajós, Xingu e Tocantins permanecem com a condição de pancadas de chuva 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\$ 287,95/MWh para R\$ 292,61/MWh
- Sul: de R\$ 287,95/MWh para R\$ 292,61/MWh
- Nordeste: de R\$ 287,95/MWh para R\$ 291,86/MWh
- Norte: de R\$ 340,73/MWh para R\$ 345,20/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 outubro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Novembro de 2025, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

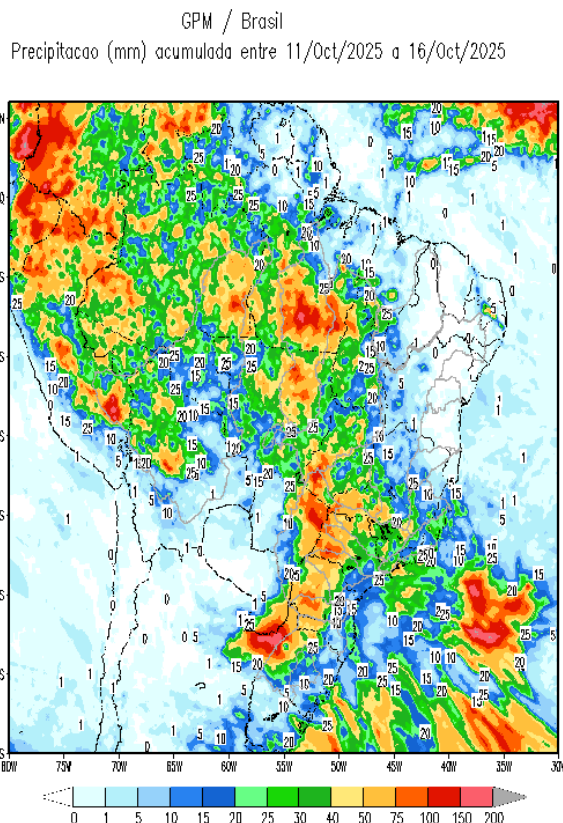
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de duas frentes frias, uma no início da semana pelas Regiões Sul e Sudeste e outra no final da semana pela Região Sul, ocasionaram precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba e nos trechos incremental a UHE Itaipu e montante a UHE Três Marias, com totais próximos da média semanal. As bacias dos rios Madeira, Tapajós, Xingu e Tocantins apresentaram pancadas de chuva no decorrer da semana (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 11 a 16/10/2025



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 04/10/2025 a 10/10/2025 e os estimados para fechamento da semana de 11/10/2025 a 17/10/2025.

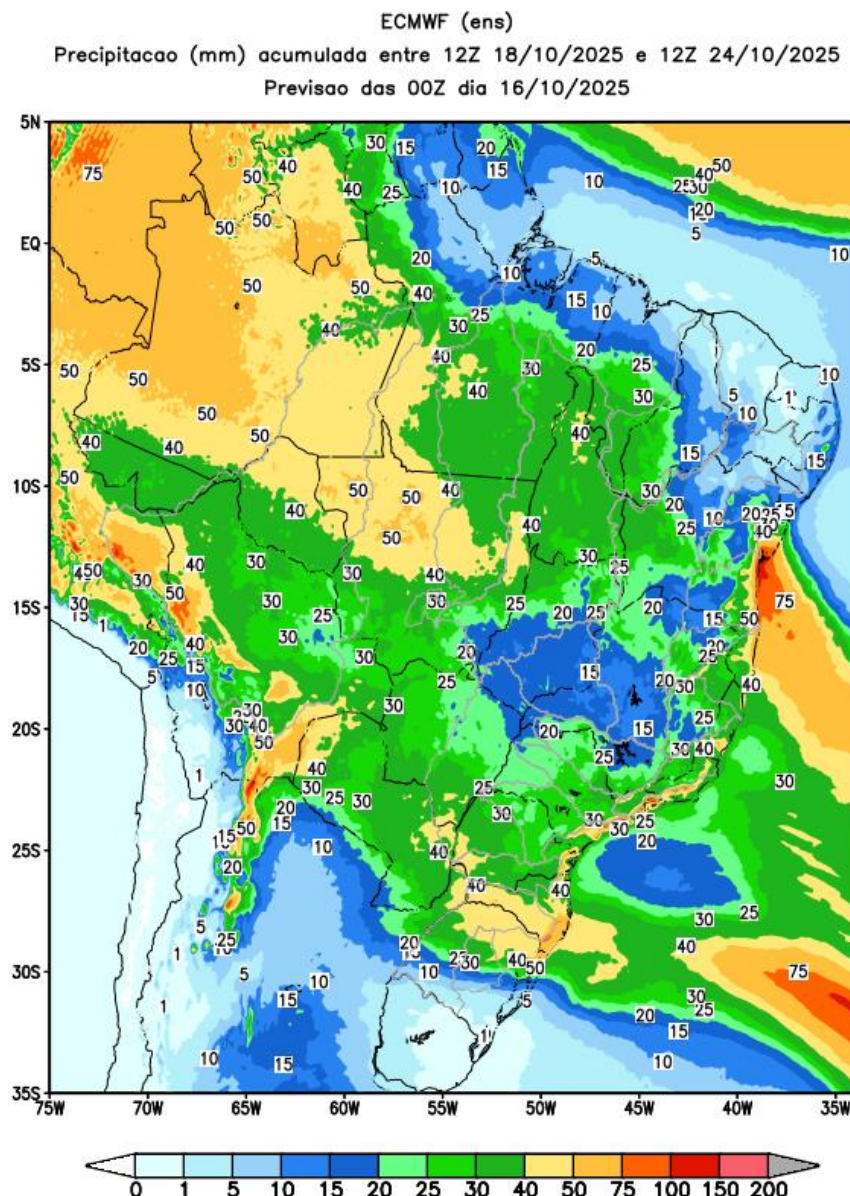
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Outubro/2025

Revisão 3 do PMO de Outubro/2025 - ENAs				
Subsistema	04/10 a 10/10/2025		11/10 a 17/10/2025	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	11.470	48	13.375	56
S	13.005	95	13.692	100
NE	1.230	39	1.214	38
N	1.181	50	1.249	53

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A passagem de uma frente fria pelas Regiões Sul, Sudeste e pelo litoral da Bahia no início da semana ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, São Francisco e no trecho incremental a UHE Itaipu, com totais próximos da média semanal. As bacias dos rios Madeira, Tapajós, Xingu e Tocantins permanecem com a condição de pancadas de chuva no decorrer da semana (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 18 a 24/10/2025



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas afluências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Norte e recessão nas afluências do subsistema Nordeste. A previsão mensal para outubro indica a ocorrência de afluências abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Outubro/2025

Revisão 3 do PMO de Outubro/2025 - ENAs previstas				
Subsistema	18/10 a 24/10/2025		Mês de outubro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	15.435	65	13.165	56
S	14.635	107	13.059	95
NE	1.011	32	1.160	37
N	1.715	72	1.463	62

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 2 e 3 do PMO de Outubro/2025.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Outubro/2025

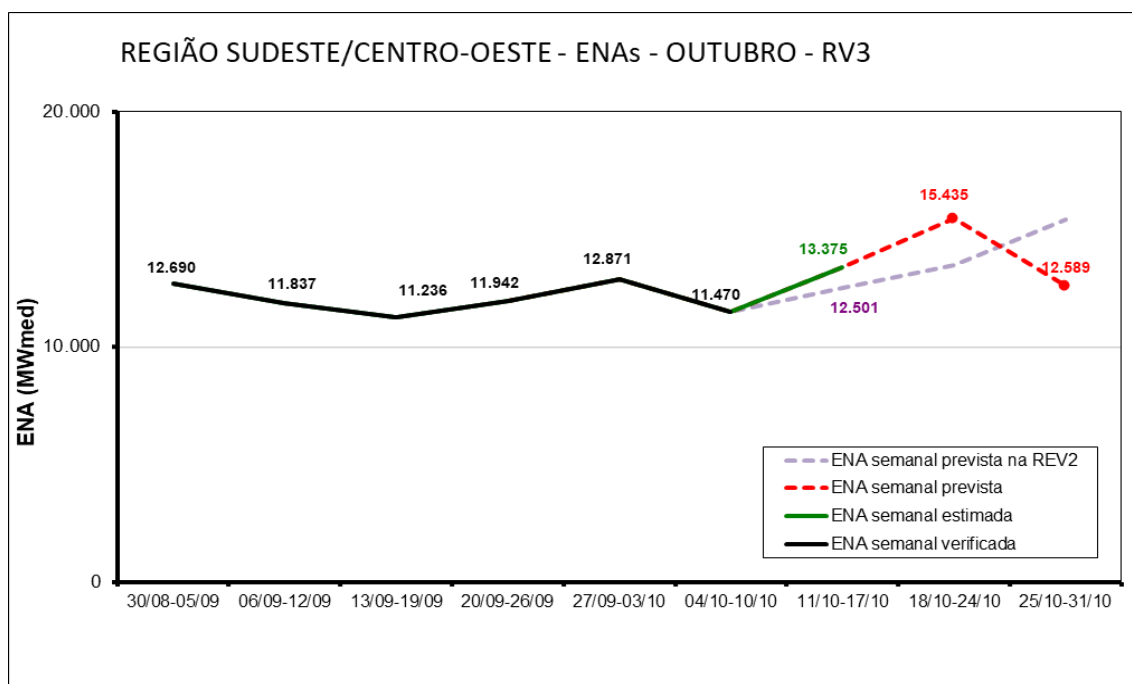


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsystema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Outubro/2025

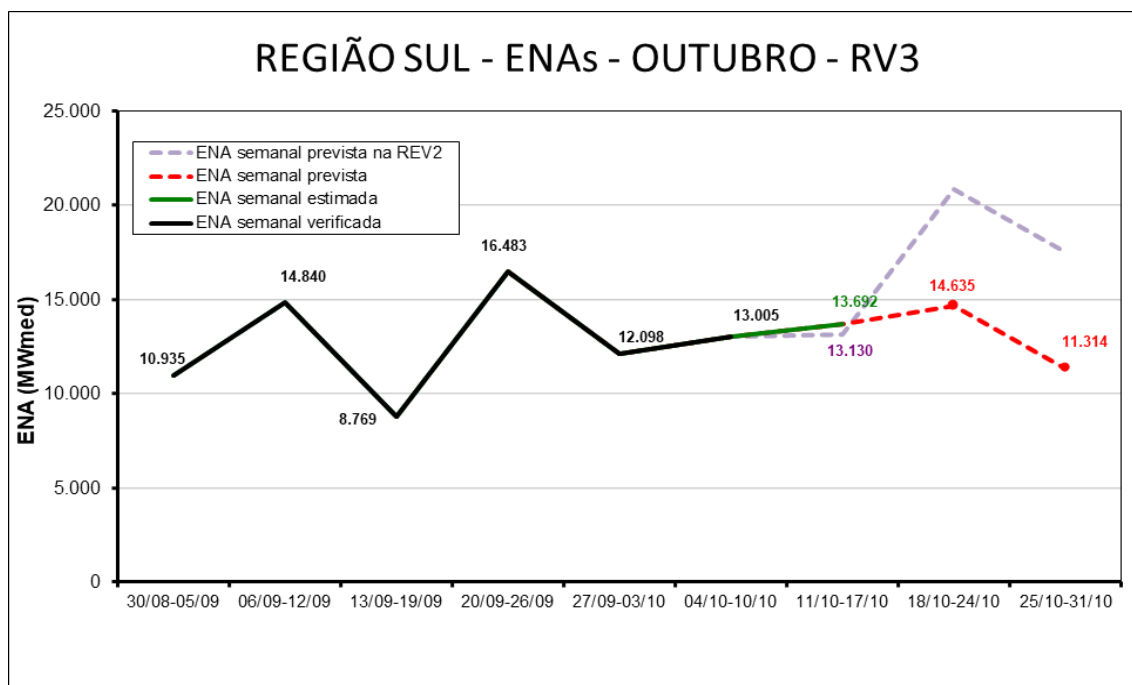


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Outubro/2025

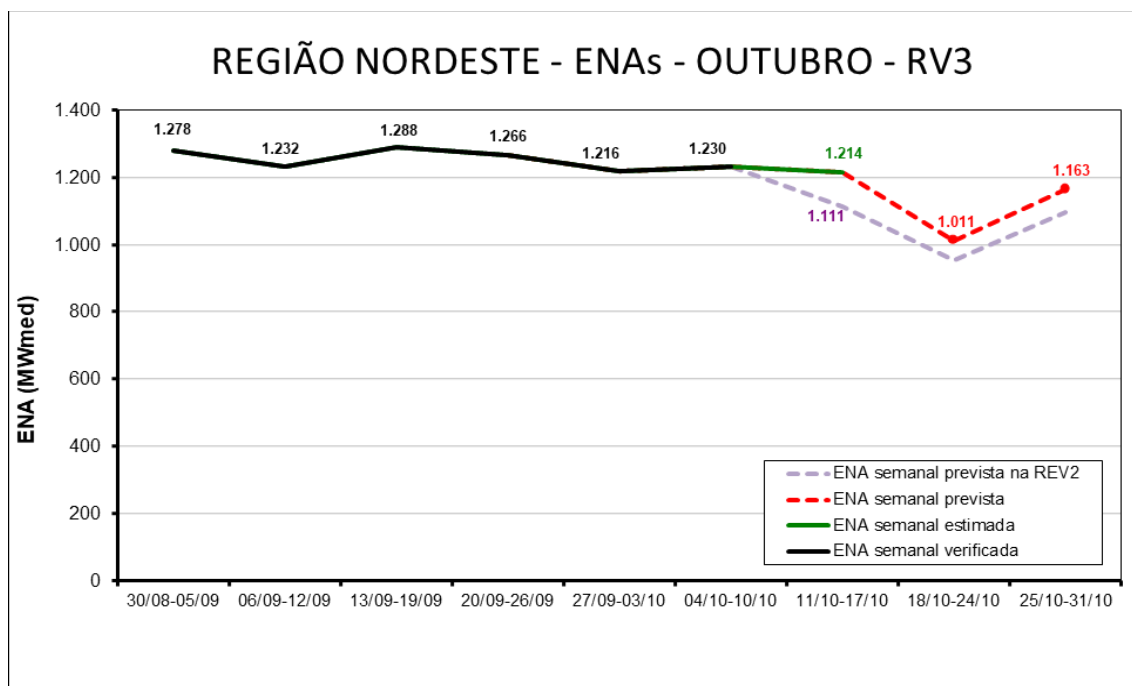
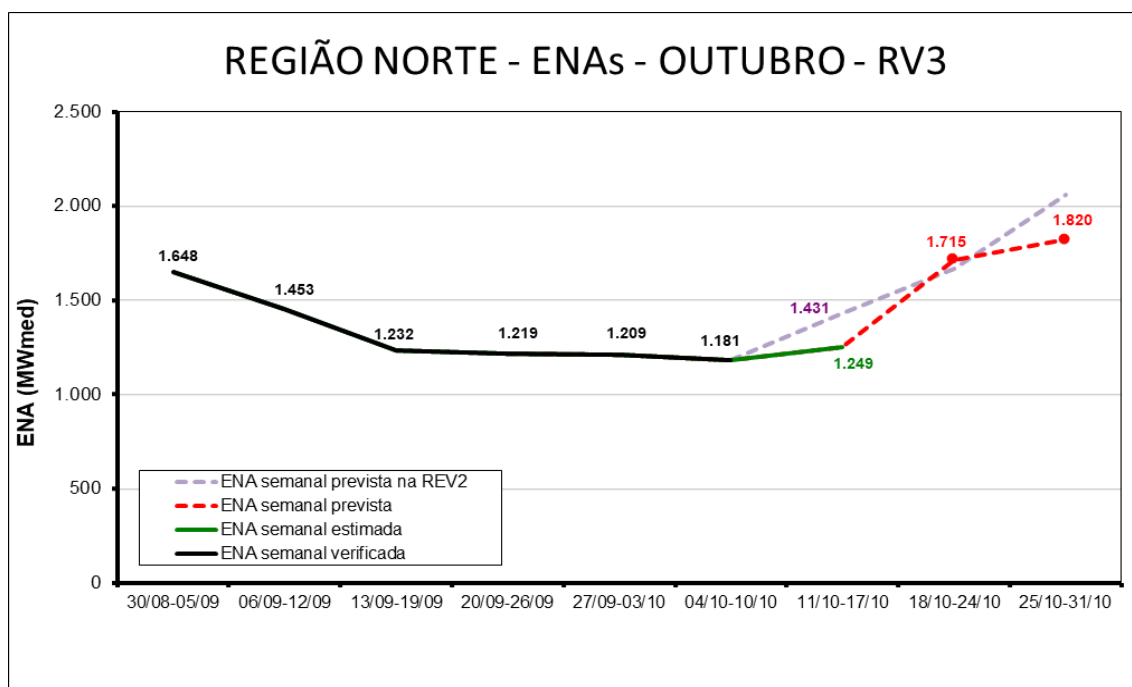


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 2 e 3 do PMO de Outubro/2025



3.1.1 Cenários de ENAs para a Revisão 3 de Outubro/2025

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 3 de Outubro/2025, para acoplamento com a FCF do mês de novembro/2025. 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 Outubro/2025.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 3 de Outubro/2025

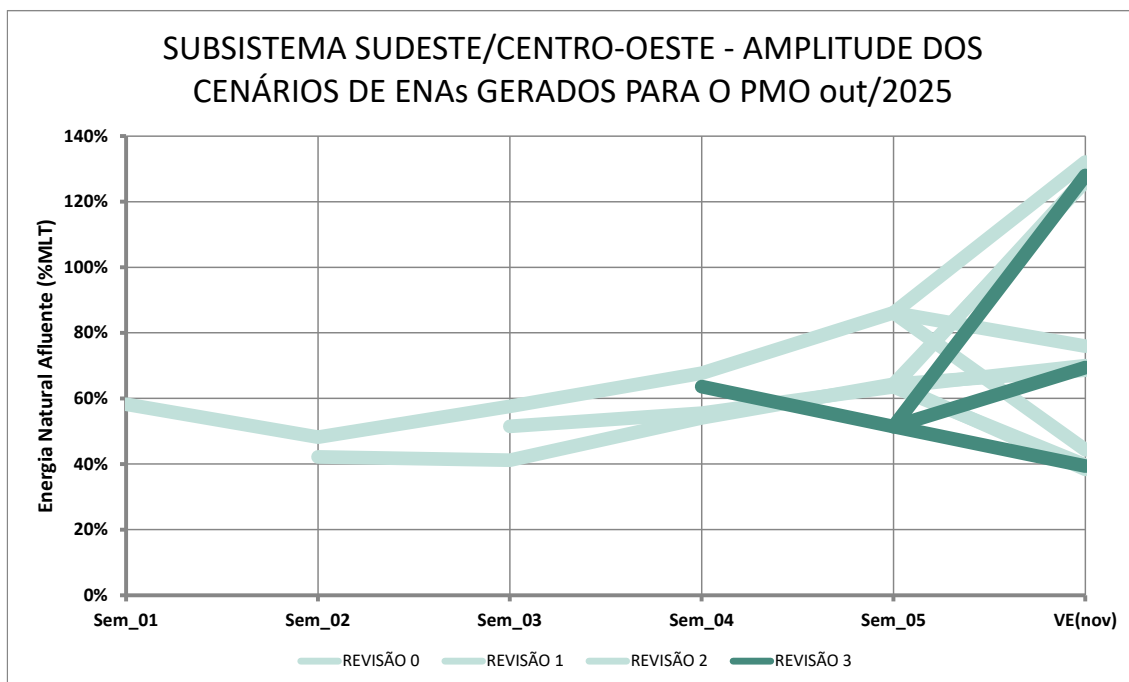


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Outubro/2025

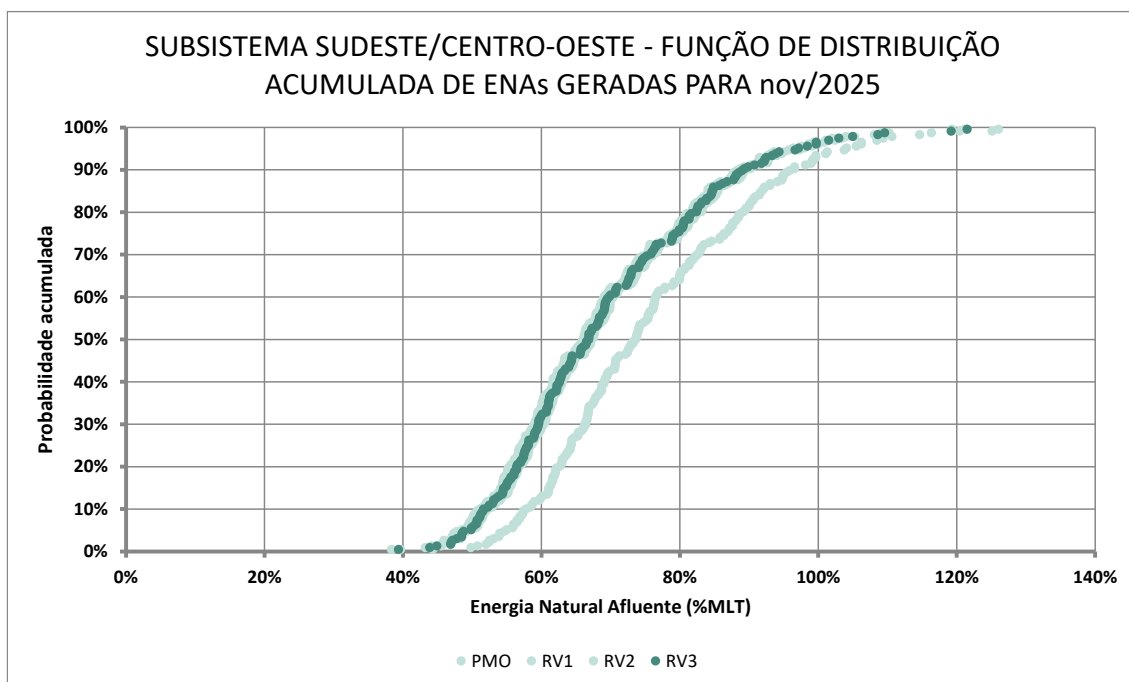


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Outubro/2025

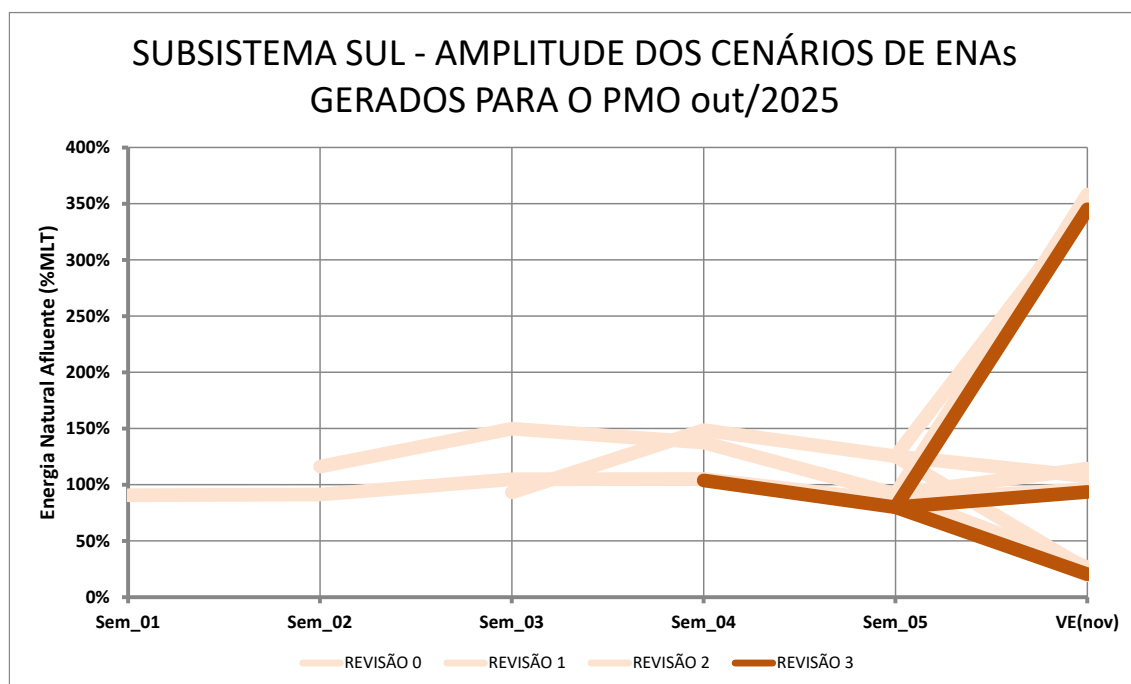


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Sul para a Revisão 3 de Outubro/2025

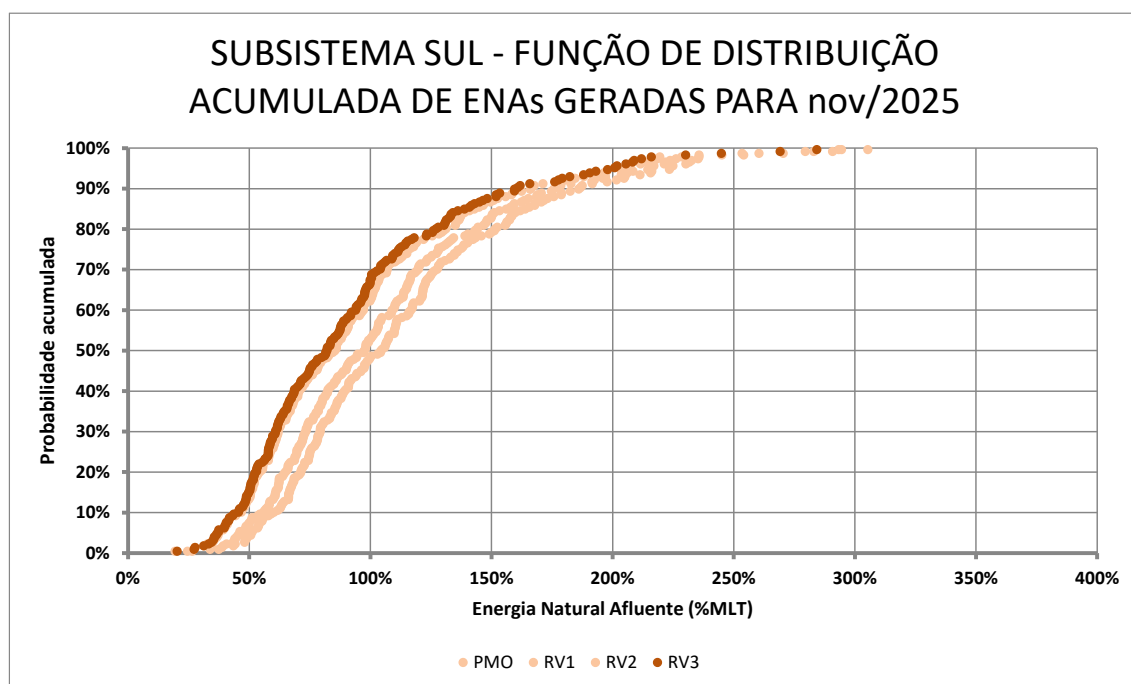


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Outubro/2025

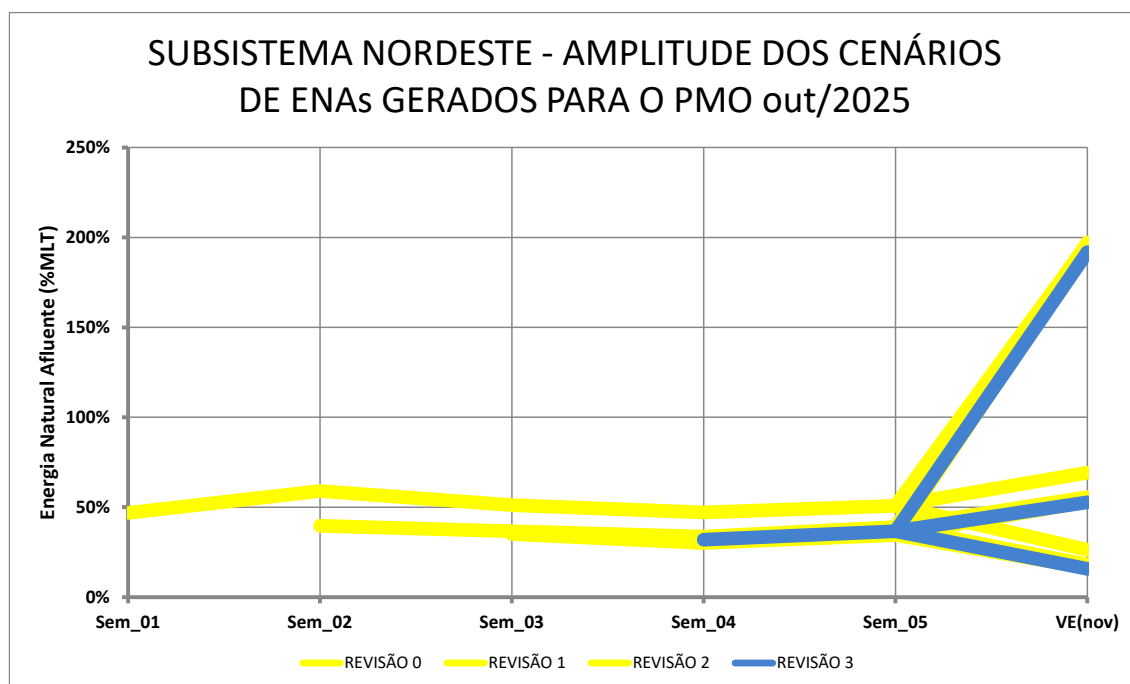


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 3 de Outubro/2025

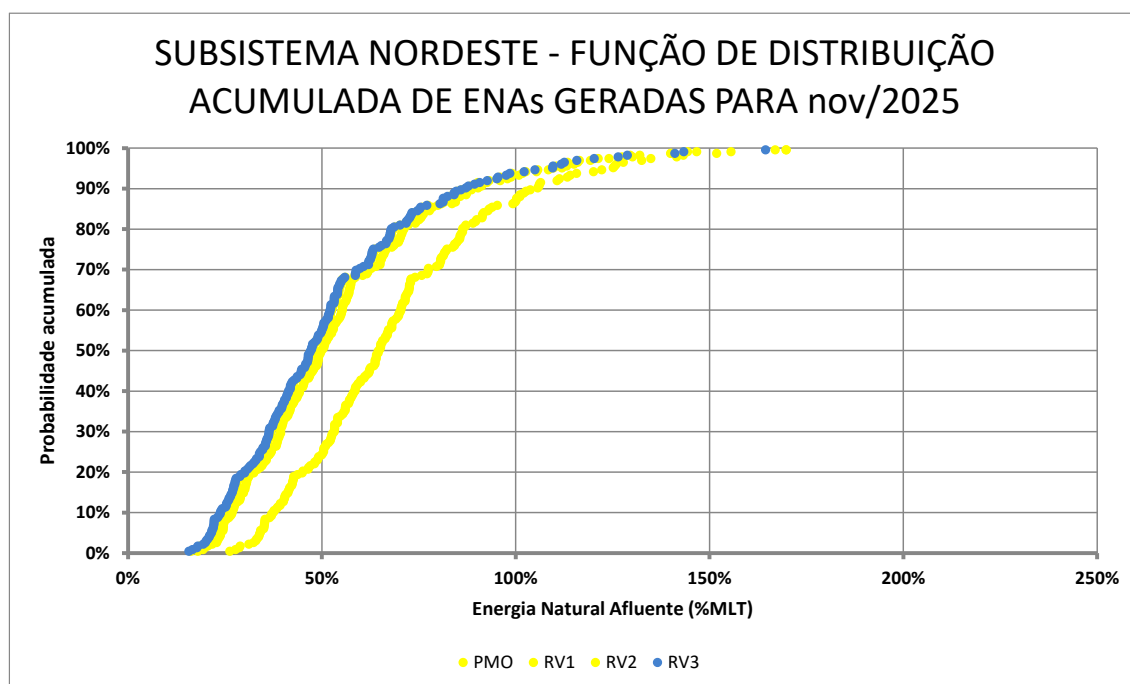


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Outubro/2025

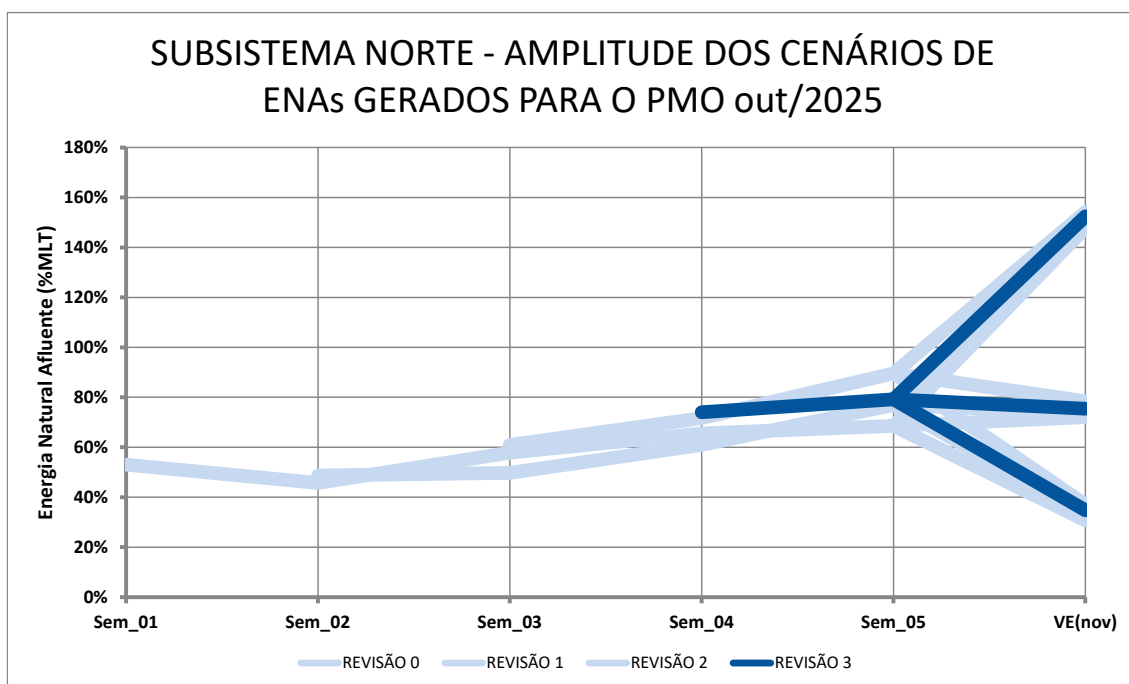
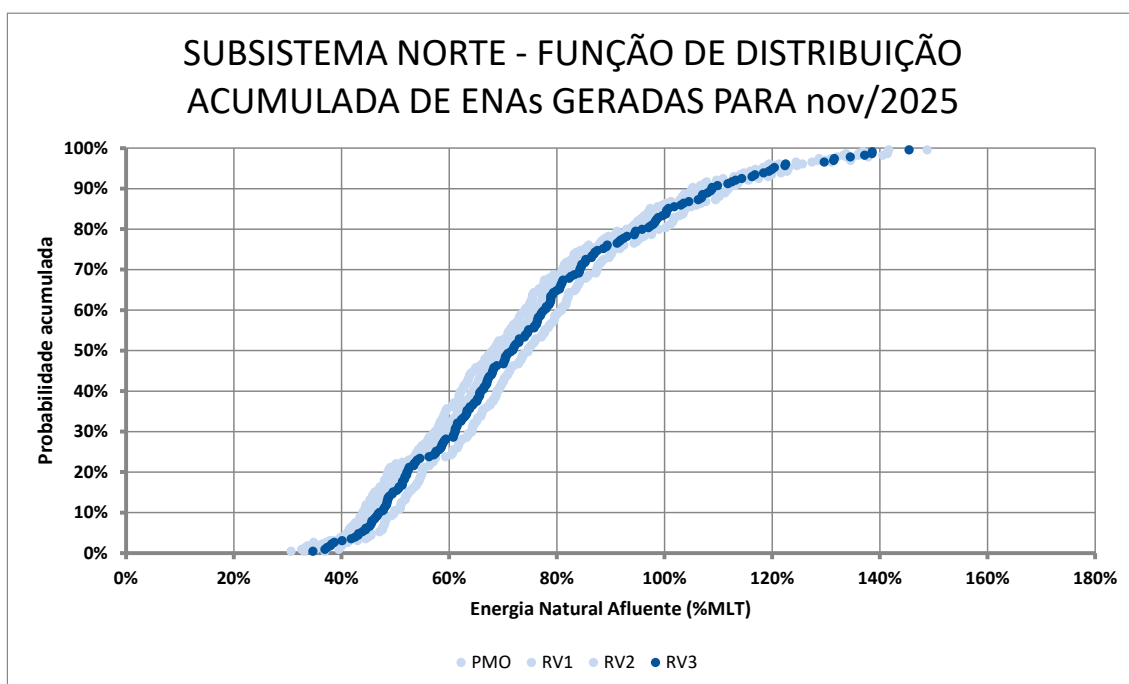


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Outubro/2025



Os valores da MLT (Média de Longo Termo) das energias naturais afluentes para os meses de outubro/2025 e novembro/2025 são apresentados na tabela a seguir.

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de outubro/2025 e novembro/2025

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	23.676	31.412
S	13.704	9.715
NE	3.172	5.246
N	2.372	4.035

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

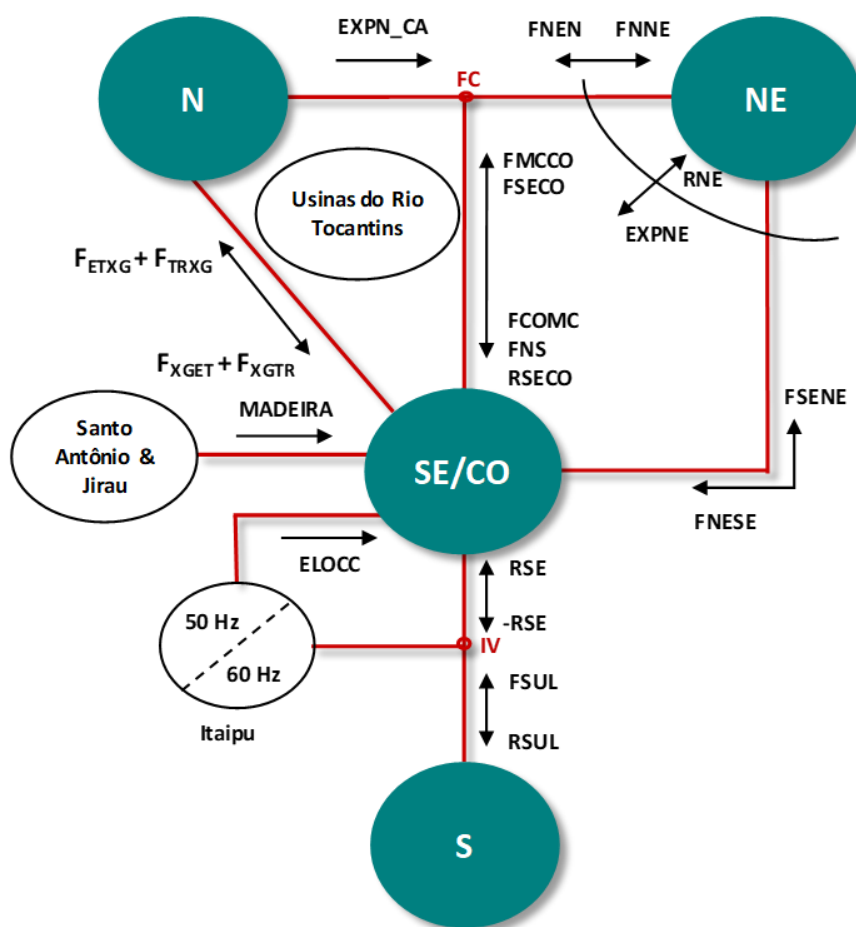


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	18/10 a 24/10/2025	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	3.200	5.200
	Média	3.083 (A) (B) (C)	5.200
	Leve	3.028	5.000
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.800	7.800
	Leve	7.800	7.800
EXPORT. NE	Pesada	13.800	13.800
	Média	13.800	13.800
	Leve	13.800	13.800
FMCCO	Pesada	5.000	5.000
	Média	5.000	5.000
	Leve	5.000	5.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	11.200	11.200
	Média	10.267 (B)	10.408
	Leve	10.930	11.200
RSE	Pesada	9.771	10.200
	Média	9.841 (D) (E)	10.200
	Leve	10.677	10.880
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	18/10 a 24/10/2025	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	7.000	9.700
	Média	5.898 (D) (E) (F)	6.150
	Leve	7.000	10.500
ELO CC 50 Hz	Pesada	3.000	3.132
	Média	3.000 (F)	3.132
	Leve	3.000	3.132
ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.200	7.200
	Média	7.200	7.200
	Leve	7.200	7.200
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	1.000	1.000
	Leve	1.000	1.000
FXGET + FXGTR	Pesada	3.000	3.000
	Média	3.000	3.000
	Leve	3.000	3.000
FNESE	Pesada	8.500	8.500
	Média	8.214 (G) (H) (I)	8.360
	Leve	7.780	8.500
FNEN	Pesada	6.200	6.200
	Média	6.200 (J)	6.200
	Leve	6.055	6.200
Ger_MADEIRA	Pesada	2.909	7.209
	Média	2.937 (F)	7.237
	Leve	2.974	7.274

- (A) SGI 59.067-25
(B) SGI 59.075-25
(C) SGI 59.077-25
(D) SGI 60.603-25
(E) SGI 44.750-25
(F) SGI 58.375-25
(G) SGI 58.167-25
(H) SGI 52.704-25
(I) SGI 62.445-25
(J) SGI 60.792-25

3.3. Previsão de carga

A partir do fechamento da 3ª Revisão Semanal do PMO de Outubro, as projeções de carga indicam variações de -1,7% no Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, -2,8% no Sul, 0,4% no Nordeste e 6,6% no Norte, em comparação ao mesmo mês do ano anterior.

A estimativa de fechamento da carga global na semana operativa atual (11/10 a 17/10) aponta, no Sistema Interligado Nacional (SIN), resultado 0,6% inferior ao da semana anterior (04/10 a 10/10), com expectativa de 81.394 MW médios. Essa relativa estabilidade decorre, principalmente, da manutenção das temperaturas em quase todas as capitais, impactando de forma marginal a carga do SIN.

No Sudeste/Centro-Oeste, a carga manteve relativa estabilidade, com expectativa de fechamento de 45.726 MW médios, correspondendo a uma variação de -1,3%. Esse comportamento reflete temperaturas médias e precipitação semelhantes às da semana anterior nas principais capitais, resultando em impacto direto sobre a carga. De forma semelhante, o Sul apresentou variação de 0,6%, influenciada por temperaturas acima do previsto em Curitiba. Para esses dois subsistemas, os desvios permaneceram em níveis satisfatórios, de -1,8% e -1,7%, respectivamente, demonstrando boa aderência das previsões.

Nos Subsistemas Nordeste e Norte, as previsões também apresentaram boa acurácia, com desvios de -0,7% e 2,1%, respectivamente. O Norte manteve valores de carga próximos aos das últimas três semanas operativas, enquanto o Nordeste segue uma tendência gradual de crescimento desde o início do mês.

Para a próxima semana operativa (18/10 a 24/10), projeta-se redução de 1,2% na carga do SIN em relação à semana atual, totalizando 80.451 MW médios. Esse decréscimo está associado, principalmente, aos Subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, cujas cargas devem ser 5,4% e 3,0% menores, respectivamente. As principais capitais do Sudeste devem registrar declínio de temperatura, como São Paulo (de 28 °C para 22 °C), Rio de Janeiro (de 32 °C para 26 °C) e Belo Horizonte (de 30 °C para 25 °C). No Sul, Curitiba deve apresentar redução nas máximas (de 25 °C para 19 °C), reforçando o impacto direto da temperatura sobre a carga. Por fim, os Subsistemas Nordeste e Norte tendem a apresentar menor variabilidade (-0,7% e 0,5%, respectivamente), dado que as condições de temperatura e precipitação permanecem praticamente estáveis — como em Salvador (de 30 °C para 29 °C), Recife (de 29 °C para 30 °C), Manaus (manutenção em 32 °C) e Belém (manutenção em 34 °C).

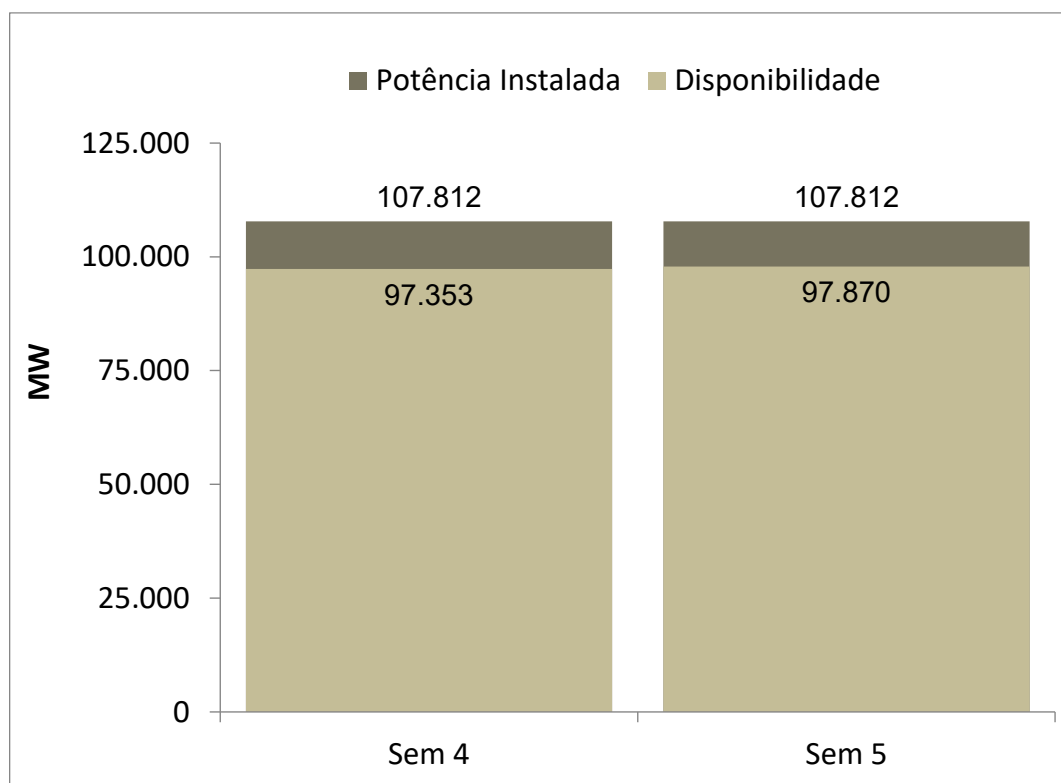
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Outubro de 2025

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	out/25	Var. (%) out/25 -> out/24
SE/CO	44.422	46.314	45.726	44.701	45.736	45.503	-1,7%
Sul	12.975	12.943	13.017	13.150	13.422	13.118	-2,8%
Nordeste	13.155	13.719	13.908	13.814	13.834	13.754	0,4%
Norte	8.910	8.893	8.742	8.787	8.807	8.817	6,6%
SIN	79.462	81.869	81.394	80.451	81.799	81.193	-0,7%

3.4. Potência Hidráulica Total Disponível no SIN

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

Figura 16 – Potência hidráulica disponível no SIN



3.5. Armazenamentos Iniciais por Subsistema

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

Armazenamento (%EAR _{máx}) - 0:00 h do dia 18/10/2025		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Out/2025	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Out/2025
SE/CO	47,0	46,7
S	87,1	92,3
NE	51,2	51,2
N	78,1	78,2

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Outubro de 2025, para a 0:00 h do dia 18/10/2025. 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 à ponta de carga e controle de nível dos reservatórios.

Região Sul:

- Geração para controle do nível dos reservatórios em função das aflúências, conforme possibilidade de alocação na carga do SIN.

Região NE:

- Operação minimizada, com redução de geração na cascata do Rio São Francisco, considerando o reservatório de Sobradinho na faixa de atenção.

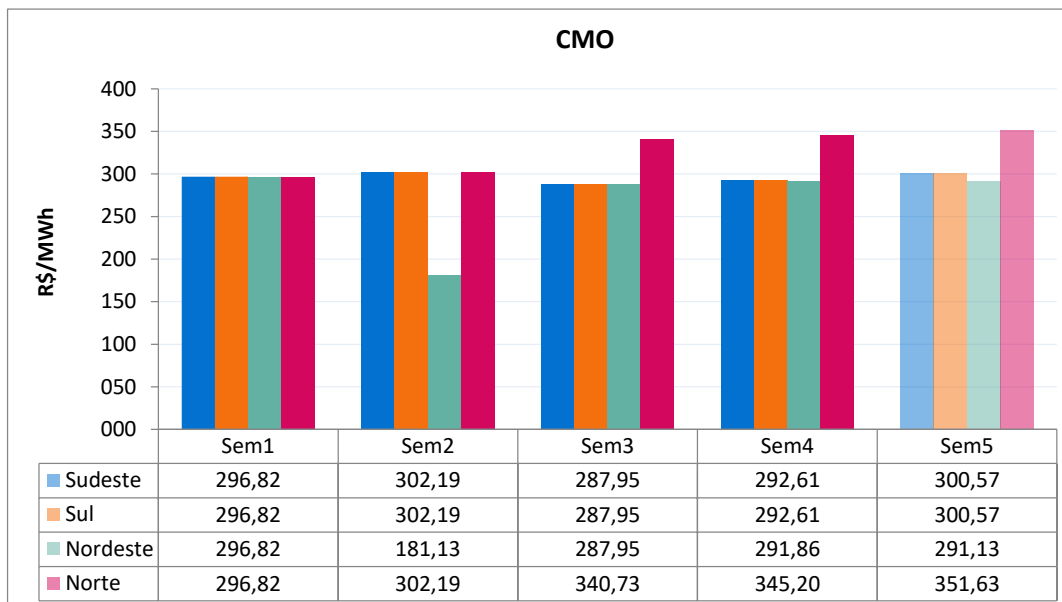
Região Norte:

- Geração dimensionada para atendimento à ponta de carga;
- UHE Tucuruí buscando seguir a curva de referência.

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.

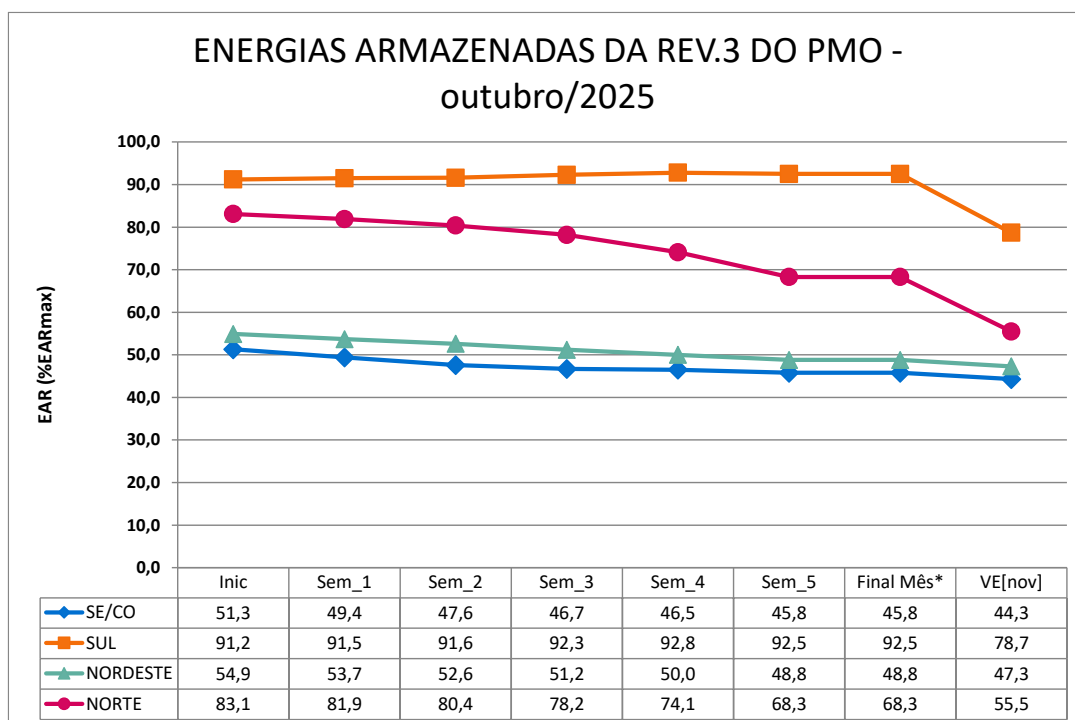
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	303,27	303,27	299,67	555,69
Média	295,60	295,60	295,60	295,60
Leve	284,43	284,43	284,43	284,43
Média Semanal	292,61	292,61	291,86	345,20

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 outubro/2025.

Figura 18 – Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de outubro/2025



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

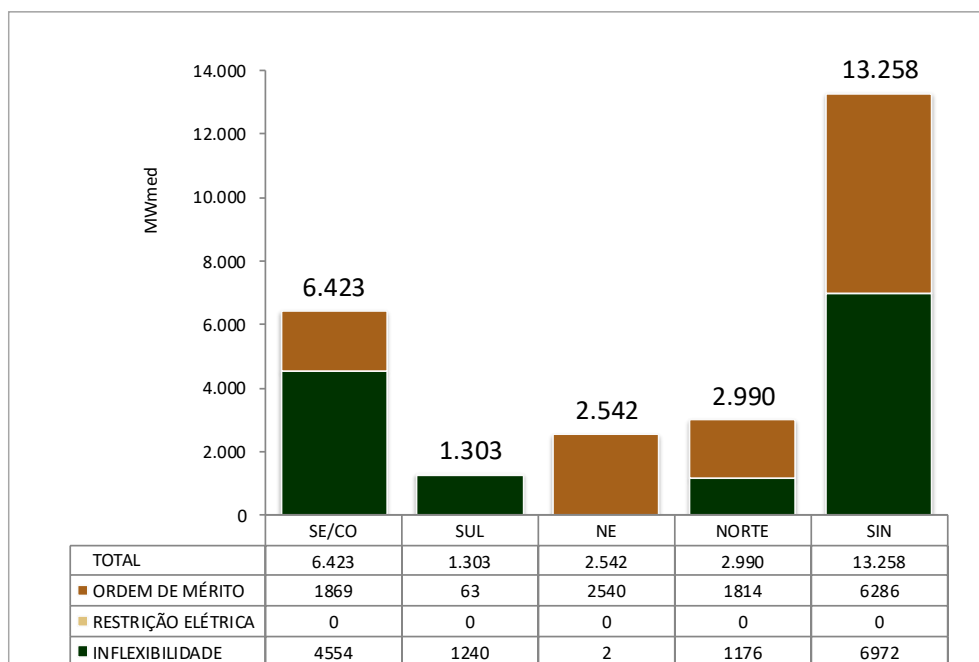
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Outubro/2025

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	205.569	205.569
S	19.371	19.371
NE	51.718	51.718
N	15.885	15.842

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 20/12/2025 a 26/12/2025.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	195,86	330,02	326,54	323,71	Sim	Sim	Sim
LUIZORMELO	15	293,49	330,02	326,54	323,71	Sim	Sim	Sim
PSENGIPE I	224	315,46	329,78	326,38	323,67	Sim	Sim	Sim

Assim sendo, 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 20/12/2025 a 26/12/2025.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 3 de Outubro/2025, 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 novembro/2025.

Figura 20 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

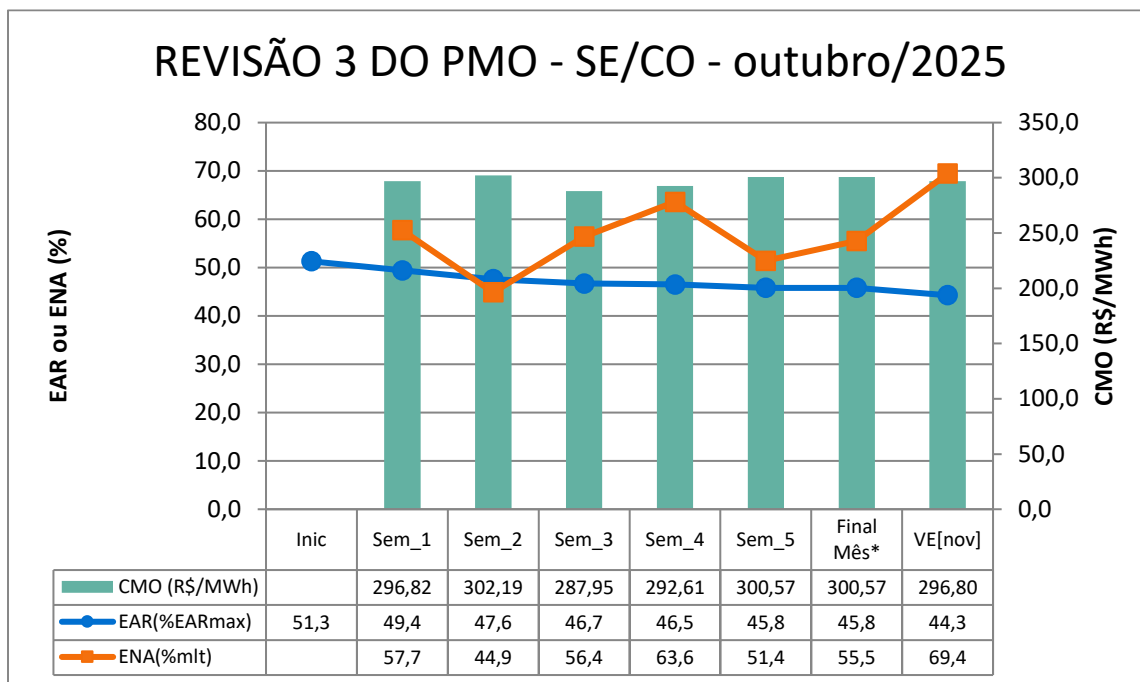


Figura 21 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Sul

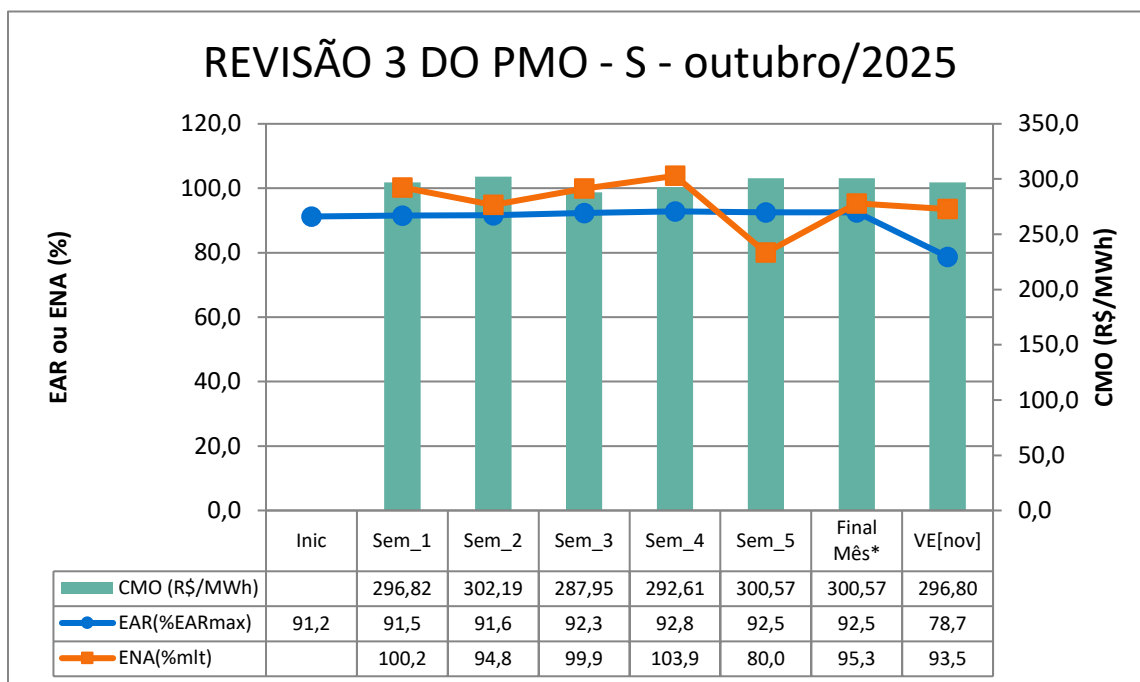


Figura 22 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Nordeste

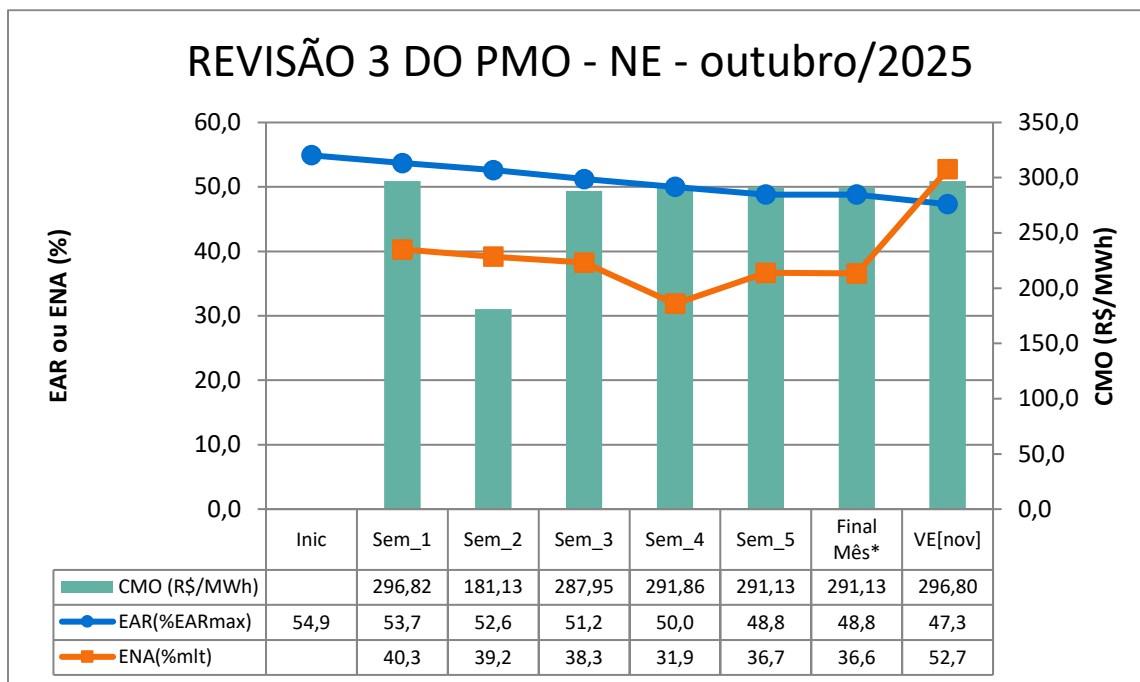
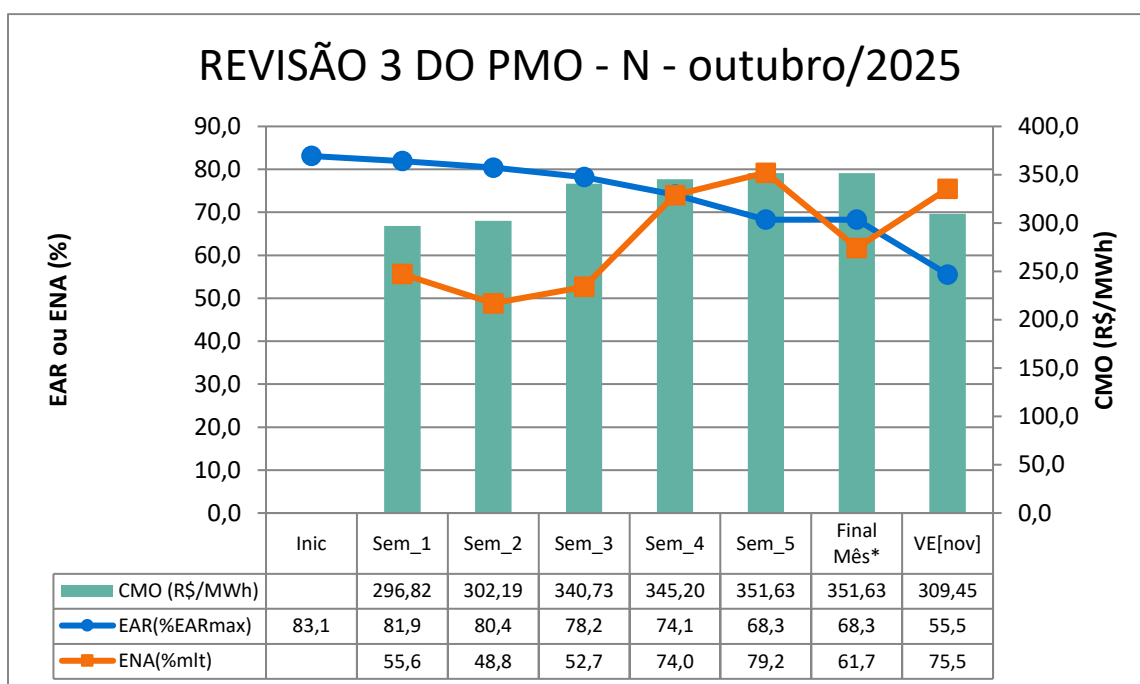


Figura 23 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Norte



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 as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

Tabela 10 – 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	15.435	65	13.165	56
Sul	14.635	107	13.059	95
Nordeste	1.011	32	1.160	37
Norte	1.715	72	1.463	62

Tabela 11 – Previsão de %EAR_{máx} para o final do mês

Subsistema	% EAR _{máx} 17/10	% EAR _{máx} - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	46,7	45,8
Sul	92,3	92,5
Nordeste	51,2	48,8
Norte	78,2	68,3

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 outubro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Outubro de 2025.

Tabela 12 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	18/10/2025 a 24/10/2025		out/25	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.944	61	1.513	48
Madeira	1.498	71	1.437	68
Teles Pires	803	88	802	88
Itaipu	2.923	88	2.355	71
Paraná	6.737	58	5.742	49
Paranapanema	1.152	45	964	38
Sul	7.676	105	7.106	97
Iguaçu	6.557	103	5.613	88
Nordeste	1.011	32	1.160	37
Norte	1.338	80	1.042	62
Belo Monte	179	42	191	45
Manaus	239	90	261	98

Tabela 13 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	24-out	31-out
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	54,4	53,9
Madeira	9,8	9,2
Teles Pires	42,0	54,1
Itaipu	92,8	100,0
Paraná	43,4	42,5
Paranapanema	47,8	47,7
Sul	86,3	87,9
Iguaçu	98,6	96,5
Nordeste	50,0	48,8
Norte	74,4	68,3
Belo Monte	67,5	80,7
Manaus	68,2	66,7

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
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	133,5	133,5	133,5				133,5	133,5	133,5				133,5	133,5	133,5
DAIA (44)	Diesel	---															
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
M.AZUL (566)	Gás	136,90				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
O.PINTADA (50)	Biomassa	145,52	5,0	6,0	1,0	45,0	44,0	49,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	157,20	18,0	18,0	18,0	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
BAIXADA FL (530)	Gás	192,44				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	195,86				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	262,77	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LUIZORMELO (204)	GNL	293,49				204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0				204,0	204,0	204,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	370,67															
CUBATAO (216)	Gás	384,92	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
UTE GNA II (1673)	Gás	501,11	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
KARKEY 013 (259)	Gás	786,45	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	786,45															
T.LAGOAS (350)	Gás	846,18															
PORSUD I (116)	Gás	923,96															
PORSUD II (78)	Gás	924,36															
CUIABA CC (529)	Gás	933,00															
W.ARJONA (177)	Gás	942,32															
IBIRITE (235)	Gás	942,64	109,8	77,7	45,9				109,8	77,7	45,9				109,8	77,7	45,9
TERMORIO (989)	Gás	945,14	290,0	290,0	290,0				290,0	290,0	290,0				290,0	290,0	290,0
T.MACAE (922)	Gás	958,78															
NORTEFLU (826)	Gás	976,02															
VIANA (175)	Óleo	1089,24															
PAULINIA (16)	Gás	1119,54	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1135,90															
POVOACAO I (75)	Gás	1135,90															
VIANA I (37)	Gás	1135,90															
SEROPEDICA (360)	Gás	1161,35															
J.FORA (87)	Gás	1171,19															
NPIRATINGA (572)	Gás	1409,64															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1439,45															
TOTAL SE/CO (14789)			4593,7	4562,6	4525,8	1867,5	1866,5	1871,5	6461,2	6429,1	6397,3	0,0	0,0	0,0	6461,2	6429,1	6397,3
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	101,20	290,0	290,0	290,0	55,0	55,0	55,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	113,53				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. C (330)	Carvão	341,04	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
J.LACER. B (220)	Carvão	397,24	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	406,63	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	475,13															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	519,98	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
URUGUAIANA (640)	Gás	776,36															
B.BONITA I (10)	Gás	778,35															
ARAUCARIA (484)	Gás	780,00															
CANOAS (249)	Gás	1371,46															
TOTAL SUL (2846)			1240,0	1240,0	1240,0	63,0	63,0	63,0	1303,0	1303,0	1303,0	0,0	0,0	0,0	1303,0	1303,0	1303,0

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	
MARACANAU (168)	Óleo	---																
PETROLINA (136)	Óleo	---																
ERB CANDEI (17)	Biomassa	113,61	2,8		1,4	6,8	5,3	3,5	9,6	7,5	4,9					9,6	7,5	4,9
PROSP_I (28)	Gás	214,28				18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7					18,7	18,7	18,7
PROSP_III (56)	Gás	218,33				56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0					56,0	56,0	56,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	284,43				720,0	720,0	555,3	720,0	720,0	555,3					720,0	720,0	555,3
P.PECEM2 (365)	Carvão	295,22				365,0	365,0		365,0	365,0						365,0	365,0	0,0
PROSP_II (37)	Gás	297,75				0,0												
PSERGIPE I (1593)	GNL	315,46				1593,0	1593,0	1593,0	1593,0	1593,0	1593,0					1593,0	1593,0	1593,0
VALE ACU (110)	Gás	450,86																
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	831,38																
TERMOPE (550)	Gás	858,48																
SUAPE II (381)	Óleo	984,08																
T.BAHIA (186)	Gás	1038,59																
GLOBAL I (149)	Óleo	1220,09																
GLOBAL II (149)	Óleo	1220,09																
TERMOCABO (50)	Óleo	1393,68																
TERMONE (171)	Óleo	1753,30																
TERMOPB (171)	Óleo	1753,30																
POTIGUAR (53)	Diesel	1963,91																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1963,91																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2001,08																
TERMOCEARA (223)	Óleo	2214,27																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2491,74																
PECEM 2 (144)	Óleo	2517,79																
TOTAL NE (5749)			2,8	2,2	1,4	2759,5	2758,0	2226,5	2762,3	2760,2	2227,9	0,0	0,0	0,0	2762,3	2760,2	2227,9	

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	
APARECIDA (166)	Gás	100,84	75,0	75,0	75,0	65,8	69,1	77,7	140,8	144,1	152,7				140,8	144,1	152,7	
JARAQUI (75)	Gás	100,84	29,0	29,0	29,0	34,0	34,0	34,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
PIRARUCU (73)	Gás	100,84	35,0	35,0	35,0	32,0	32,0	32,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0	
PORAQUE (85)	Gás	100,84	28,0	28,0	28,0	52,0	52,0	52,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0	
TAMBAQUI (93)	Gás	100,84	33,0	33,0	33,0	30,0	30,0	30,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
TUCUNARE (73)	Gás	100,84	35,0	35,0	35,0	30,0	30,0	30,0	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	100,84	264,0	264,0	264,0	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8	
MARANHAO3 (519)	Gás	110,91	490,0	485,2	449,6	8,2	0,0	0,0	498,2	485,2	449,6				498,2	485,2	449,6	
MARANHAO V (338)	Gás	182,15				328,6	331,5	335,0	328,6	331,5	335,0				328,6	331,5	335,0	
MARANHAOIV (338)	Gás	182,15				328,6	331,5	335,0	328,6	331,5	335,0				328,6	331,5	335,0	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	221,18				239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0				239,0	239,0	239,0	
JAGUATI II (141)	Gas	276,32				69,5	71,3	69,5	69,5	71,3	69,5				69,5	71,3	69,5	
P. ITAQUI (360)	Carvão	287,51				360,1	360,1		360,1	360,1					360,1	360,1	0,0	
N.VENECIA2 (270)	Gás	294,56	180,0	180,0	180,0	79,5	81,4		259,5	261,4	180,0				259,5	261,4	180,0	
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	0,0			5,0	5,0	5,0				5,0	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	3,9			8,9	5,0	5,0				8,9	5,0	5,0	
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	5,0			10,0	5,0	5,0				10,0	5,0	5,0	
PARNAIBA_IV (56)	Gás	845,17																
BBF BALIZA (18)	Biomassa	876,44	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
GERAMAR1 (166)	Óleo	998,68																
GERAMAR2 (166)	Óleo	998,68																
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	1712,90																
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1760,58																
TOTAL NORTE (4303)			1194,0	1189,2	1153,6	1993,0	1988,7	1561,0	3187,0	3177,9	2714,6	0,0	0,0	0,0	3187,0	3177,9	2714,6	