1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 10/10 a 16/10 houve precipitação acima da média nas bacias dos rios Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, na incremental a UHE Itaipu, e entre a média e inferior à média nas demais bacias de interesse do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Na semana de 17/10 a 23/10 deve ocorrer precipitação próxima da média nas 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$ 25,20/MWh para R$ 15,09/MWh
- Sul: de R$ 13,10/MWh para R$ 1,58/MWh
- Nordeste: de R$ 25,20/MWh para R$ 15,09/MWh
- Norte: de R$ 289,25/MWh para R$ 461,46/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 29 e 30 de outubro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Novembro de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

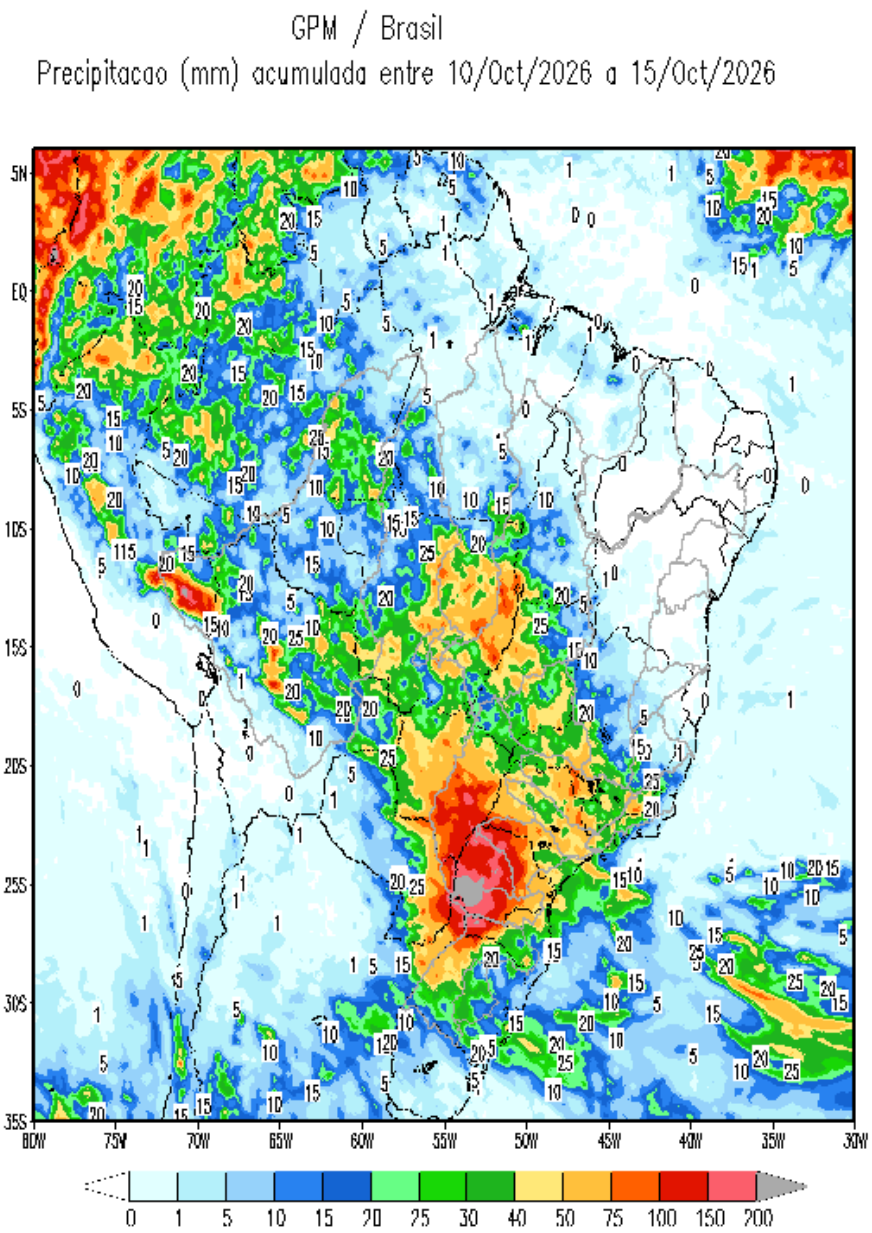
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de duas frentes frias pelas Regiões Sul e Sudeste e a atuação de áreas de instabilidade nas Regiões Sul, Sudeste, Centro-Oeste e Norte ocasionaram precipitação acima da média nas bacias dos rios Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu, e entre a média e inferior à média nas demais bacias de interesse do Sistema Interligado Nacional (SIN) (Figura 1).

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.

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 10 a 15/10/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 03/10/2026 a 09/10/2026 e os estimados para fechamento da semana de 10/10/2026 a 16/10/2026.

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

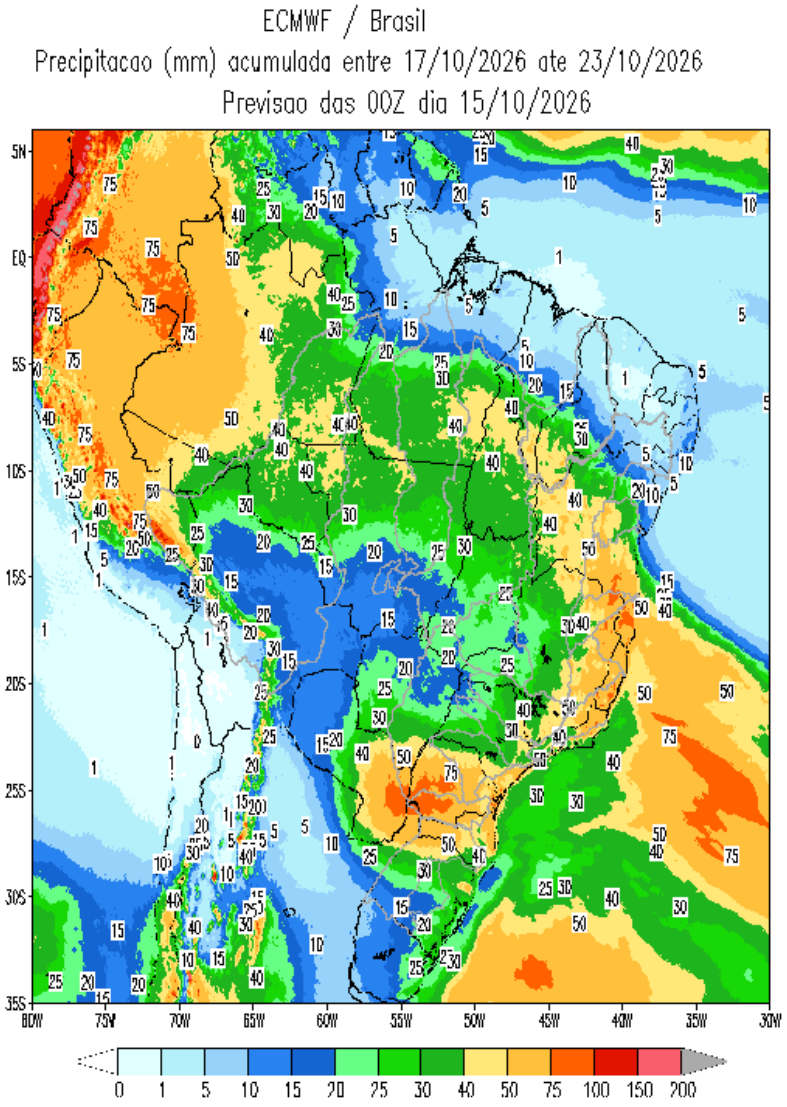
Revisão 3 do PMO de Outubro/2026 - ENAs				
Subsistema	03/10 a 09/10/2026		10/10 a 16/10/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	29.677	125	37.677	160
S	29.775	217	34.173	249
NE	2.081	66	1.685	53
N	1.095	46	1.009	43

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.

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A passagem de duas frentes frias pelas Regiões Sul e Sudeste, sendo que a primeira avança até o litoral da Bahia, e a atuação de áreas de instabilidade nas Regiões Sul, Sudeste, Centro-Oeste e Norte ocasionam precipitação próxima da média nas bacias de interesse do SIN (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 17 a 23/10/2026



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, Nordeste e Norte e recessão nas afluências do subsistema Sul. A previsão mensal para outubro indica a ocorrência de afluências abaixo da média histórica para os subsistemas Nordeste e Norte e acima da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul.

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.

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

Revisão 3 do PMO de Outubro/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	17/10 a 23/10/2026		Mês de outubro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	43.399	184	36.860	156
S	24.109	176	28.657	209
NE	1.867	59	1.916	61
N	1.351	57	1.179	50

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

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste do PMO e da Revisão 2 e 3 do PMO de Outubro/2026

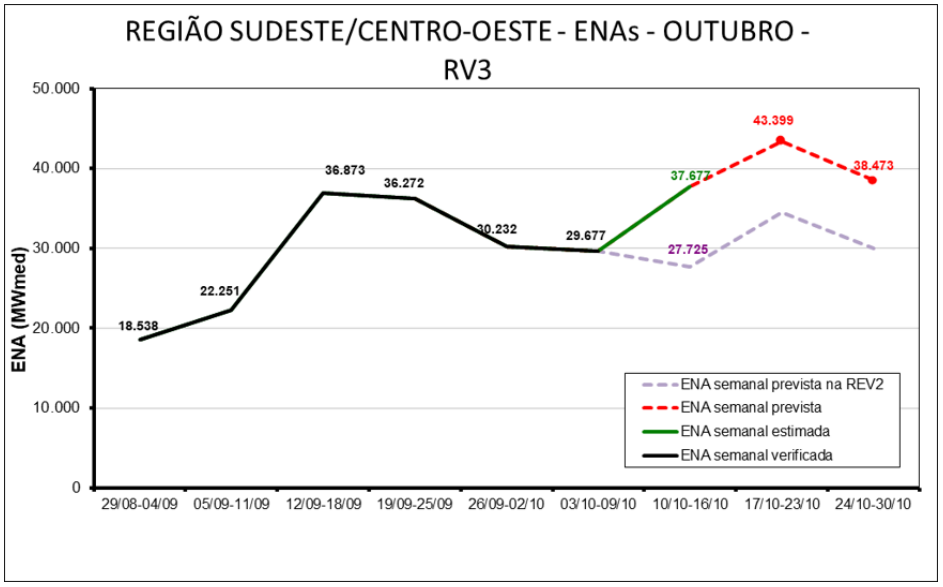
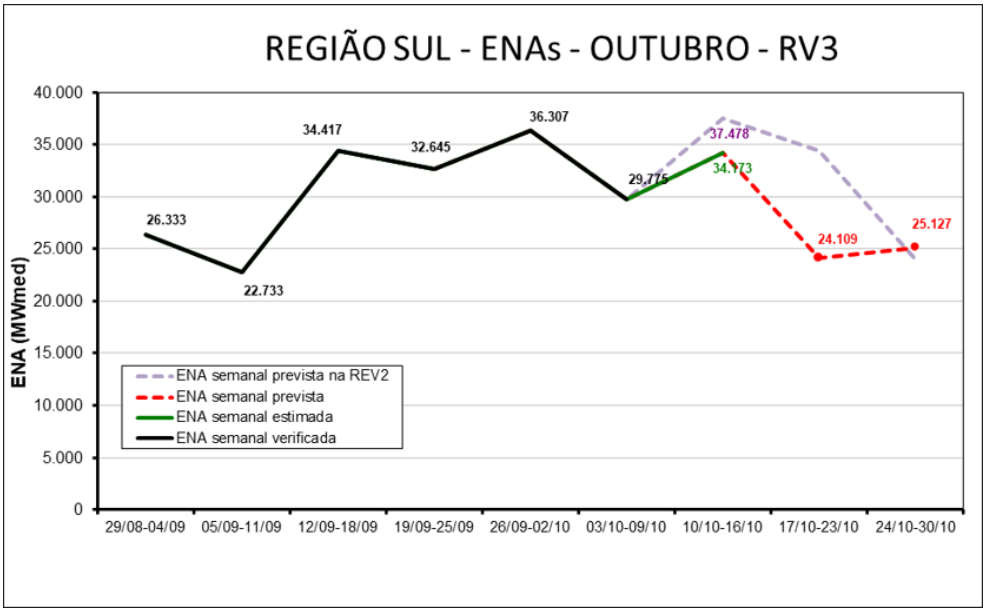


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 2 e 3 do PMO de Outubro/2026



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.

Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 2 e 3 do PMO de Outubro/2026

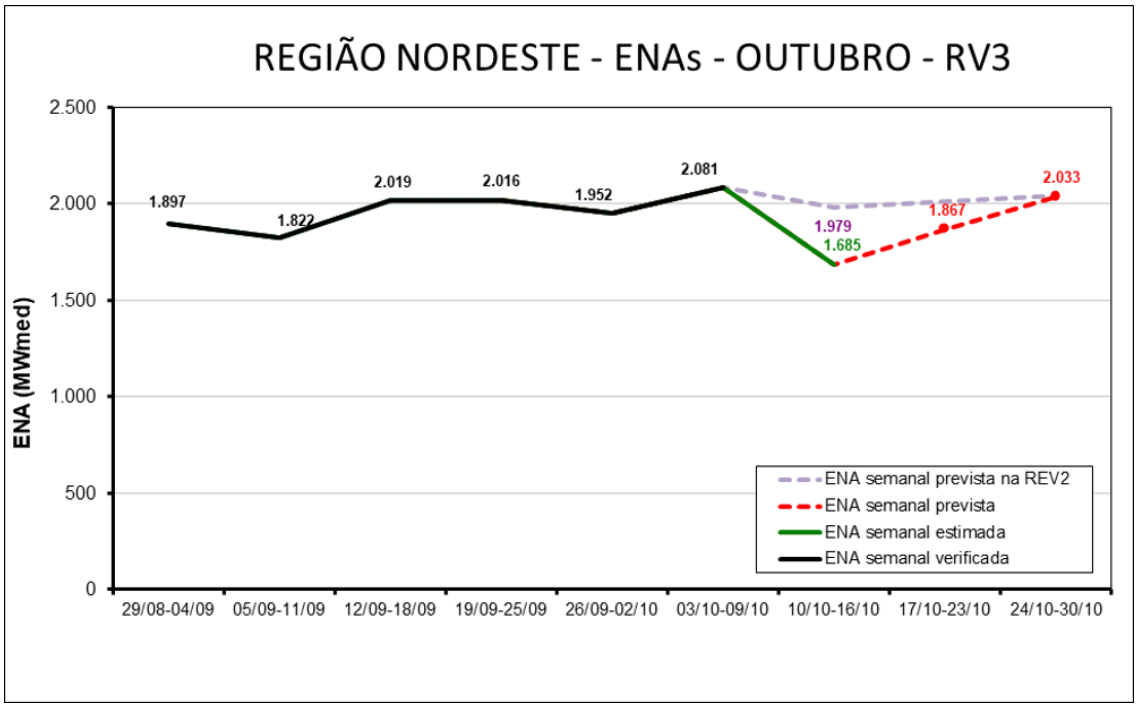
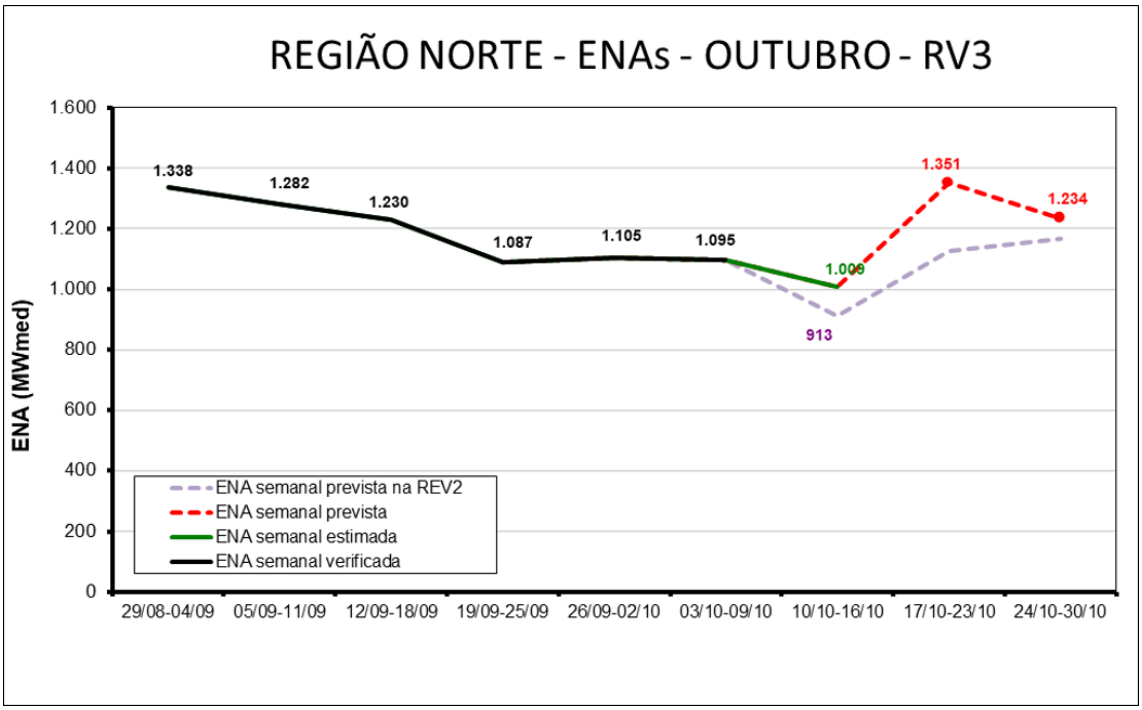


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 2 e 3 do PMO de Outubro/2026



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.

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

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na revisão 3 de outubro/2026, para acoplamento com a FCF do mês de novembro/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 Outubro/2026.

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

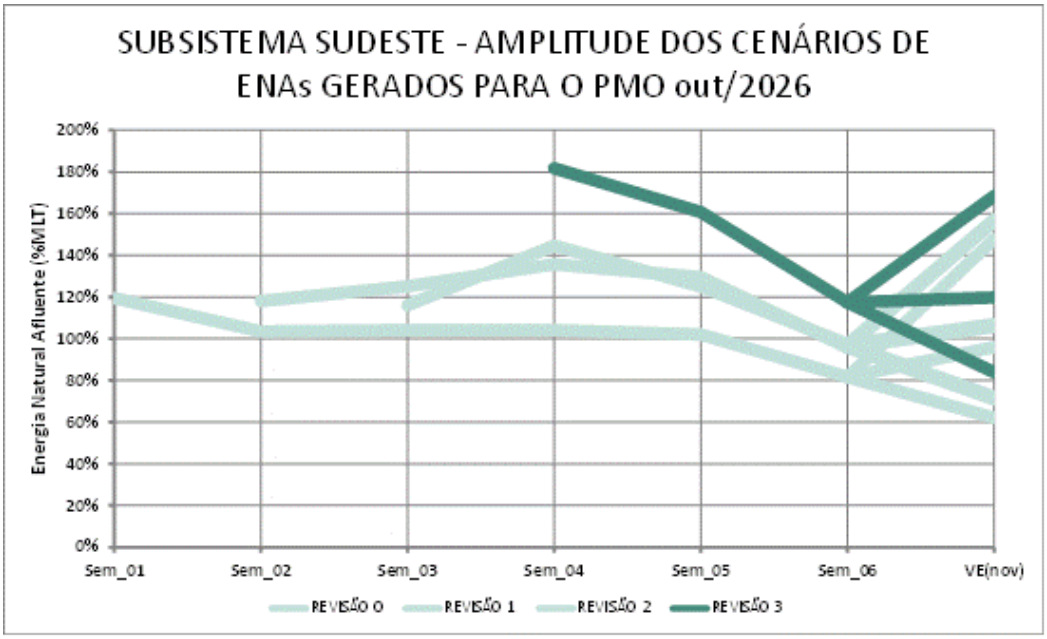
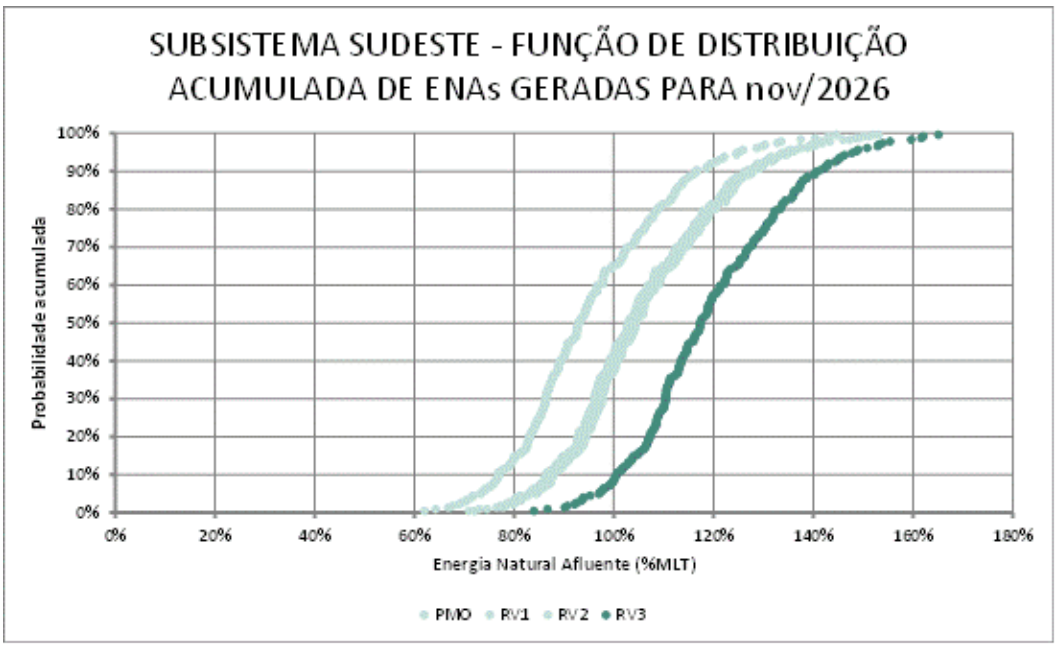


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Outubro/2026



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.

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

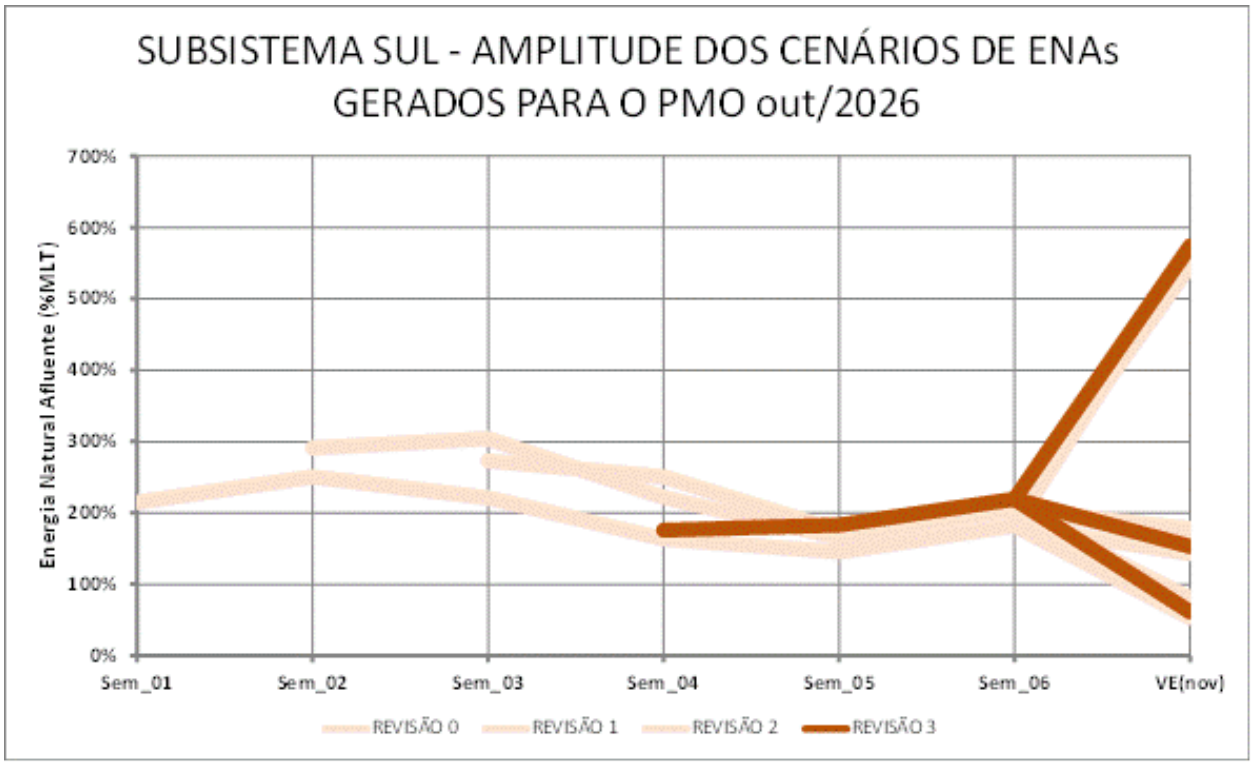
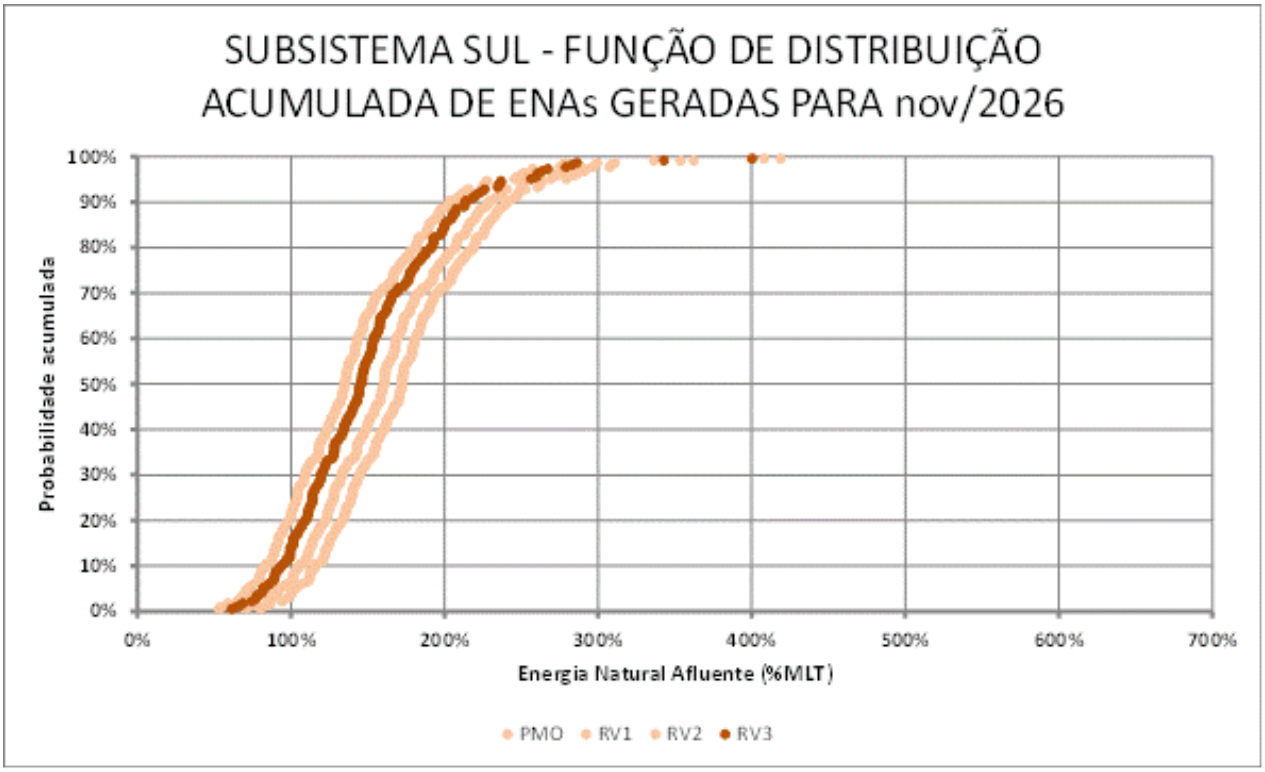


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Outubro/2026



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.

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

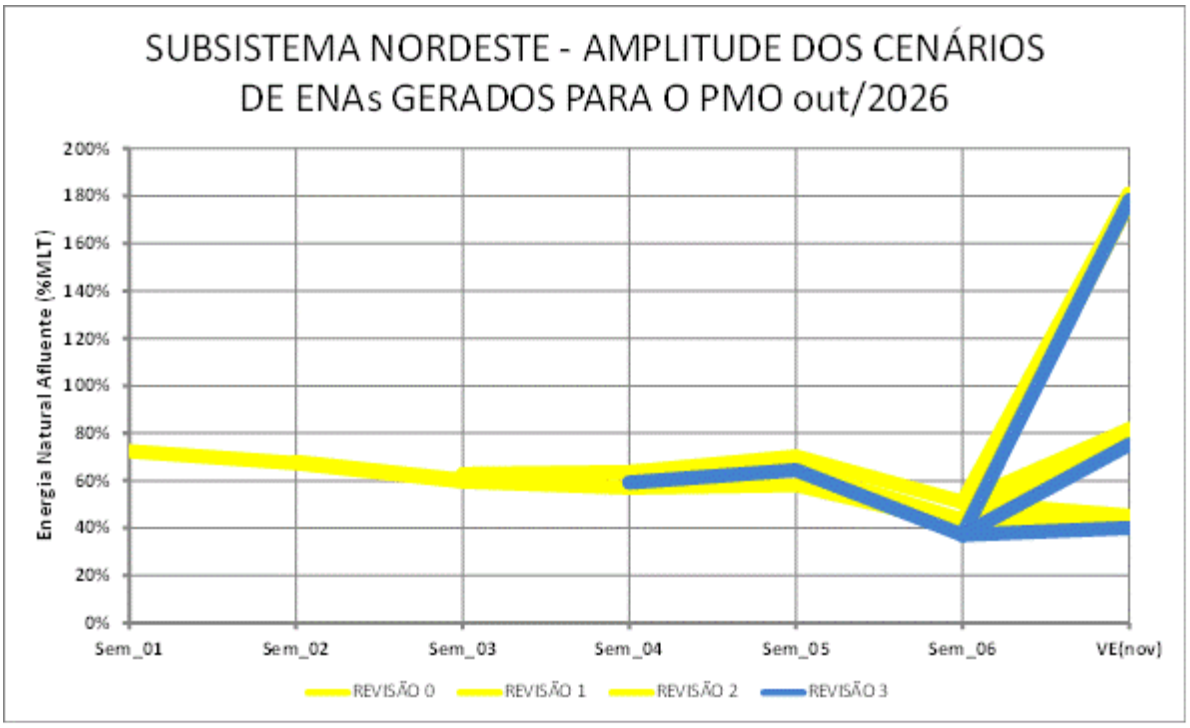
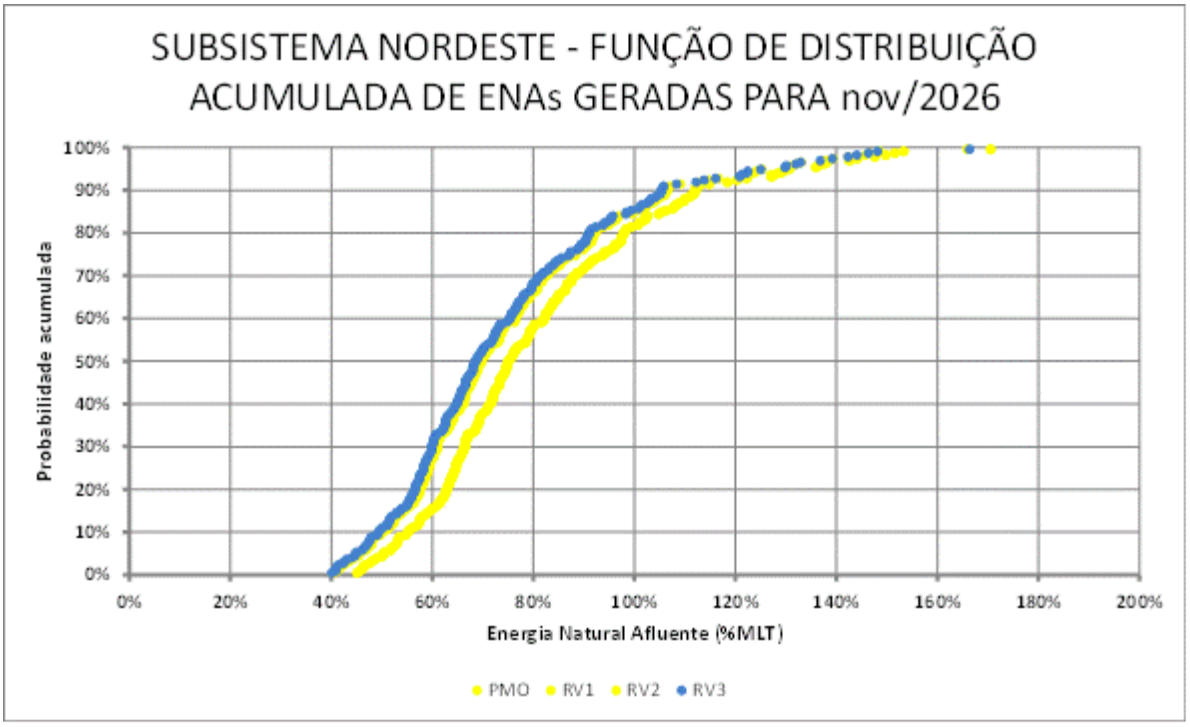


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 3 de Outubro/2026



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.

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

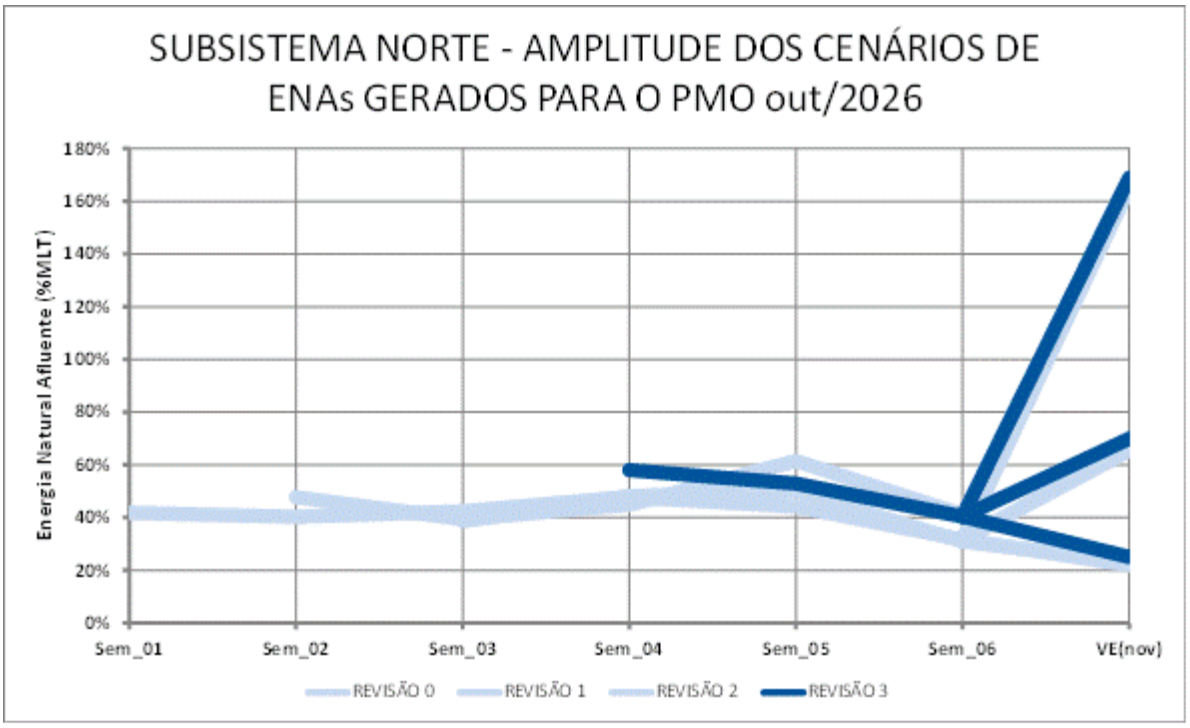
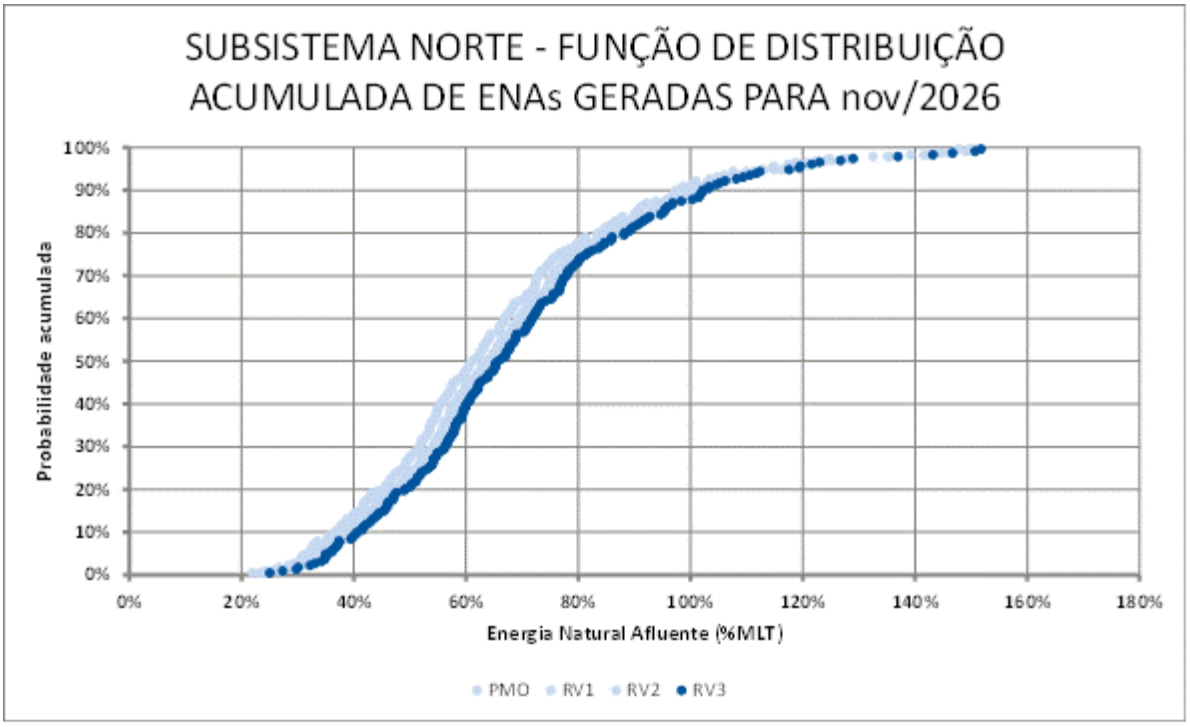


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Outubro/2026



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.

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

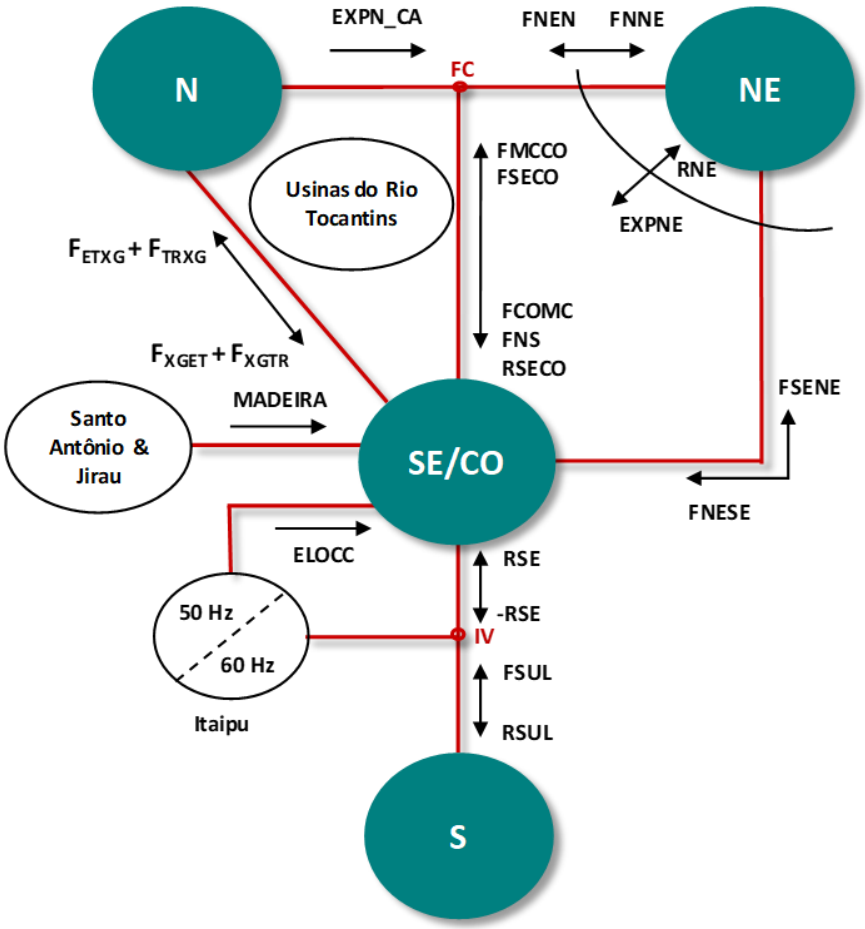
Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de outubro/2026 e novembro/2026

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	23.616	31.498
S	13.727	9.722
NE	3.152	5.230
N	2.358	4.020

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



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.

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

Limites de Intercâmbio (MWmed)				
Fluxo	Patamar	17/10 a 23/10/2026		Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000		11.000
	Média	11.000		11.000
	Leve	11.000		11.000
FNS	Pesada	5.100		5.100
	Média	5.200	(A)	5.200
	Leve	**5.371**		5.400
FNNE	Pesada	7.800		7.800
	Média	7.800		7.800
	Leve	7.800		7.800
EXPORT. NE	Pesada	16.200		16.200
	Média	16.200		16.200
	Leve	16.200		16.200
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	9.800		9.800
	Média	9.678	(A)	9.678
	Leve	**11.113**		11.200
RSE	Pesada	**9.600**	(B) (C) (D)	10.400
	Média	**9.370**		10.400
	Leve	**10.404**		11.700
FORNEC. SUL	Pesada	7.300		7.300
	Média	7.300		7.300
	Leve	8.900		8.900

Limites de Intercâmbio (MWmed)				
Fluxo	Patamar	17/10 a 23/10/2026		Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	**12.761**	(B) (C)	13.261
	Média	**8.641**		9.111
	Leve	**11.932**		12.361
ELO CC 50 Hz	Pesada	3.150		3.150
	Média	3.150		3.150
	Leve	3.150		3.150
ITAIPU 60 Hz	Pesada	**7.367**	(D) (E)	7.500
	Média	**6.735**		7.500
	Leve	**6.859**		7.500
EXP. N CA	Pesada	8.000		8.000
	Média	8.000		8.000
	Leve	8.000		8.000
FETXG + FTRXG	Pesada	4.200		4.200
	Média	1.000		1.000
	Leve	1.000		1.000
FXGET + FXGTR	Pesada	6.000		6.000
	Média	4.000		4.000
	Leve	4.000		4.000
FNESE	Pesada	**8.387**	(F) (G) (H)	8.400
	Média	**8.334**		8.378
	Leve	**8.552**		9.000
FNEN	Pesada	6.800		6.800
	Média	6.800	(G)	6.800
	Leve	**6.655**		6.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.278		7.278
	Média	**6.357**	(I) (J)	7.297
	Leve	**6.431**		7.327

(A) SGI 58.104-26
(B) SGI 51.456-26
(C) SGI 48.668-26
(D) SGI 56.864-26
(E) SGI 53.348-26
(F) SGI 58.856-26
(G) SGI 58.024-26
(H) SGI 59.306-26
(I) SGI 57.559-26
(J) SGI 59.223-26

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.

3.3. Previsão de carga

Com a consolidação da 3ª Revisão Semanal do PMO de Outubro, a previsão de carga do Sistema Interligado Nacional (SIN) foi revisada para 86.357 MW médios, representando um crescimento de 4,9% em relação ao mesmo mês do ano anterior. Em comparação com a previsão estabelecida no PMO, a estimativa atual apresenta um desvio positivo de 1,3%, refletindo os resultados projetados para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste (1,6%), Sul (-0,9%), Nordeste (2,4%) e Norte (0,9%).

Para a semana de 10 a 16 de outubro, a expectativa de fechamento da carga do SIN aponta para uma elevação de 1,1% em relação à semana anterior. Esse comportamento diverge da expectativa inicial de redução da carga, associada ao menor número de dias úteis em decorrência do feriado de Nossa Senhora Aparecida, em 12 de outubro. Entretanto, o efeito do feriado foi compensado pelo aumento da carga, impulsionado pelo maior desconforto térmico registrado ao longo da semana. Nesse contexto, foram observados desvios de 2,3% no Norte, 6,4% no Nordeste, 4,8% no Sudeste/Centro-Oeste e 0,1% no Sul.

Para a semana operativa de 17 a 23 de outubro, as premissas meteorológicas indicam estabilidade das temperaturas na maioria das capitais, com previsão de redução das temperaturas máximas em Curitiba, São Paulo, Rio de Janeiro e Belo Horizonte. Considerando essas condições e o comportamento recente da carga, as projeções para o SIN foram revisadas para 86.386 MW médios, valor que representa um aumento de 0,1% em relação à previsão elaborada na semana anterior.

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

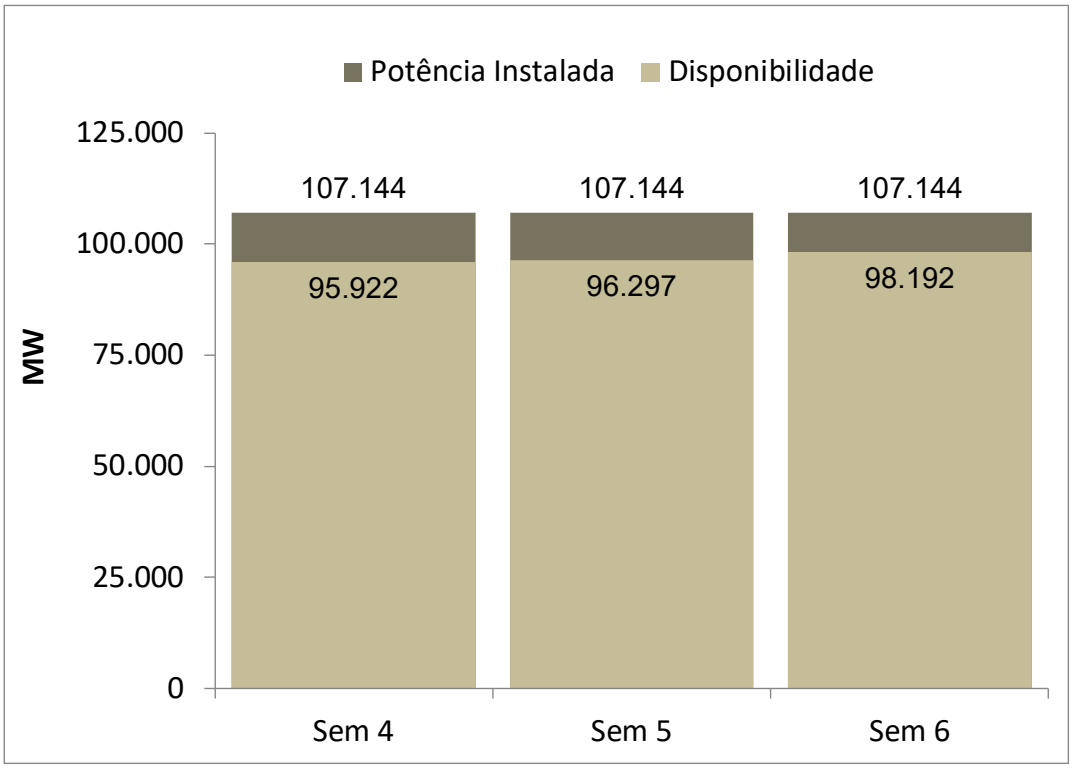
Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	out/26	Var. (%) out/26 -> out/25
SE/CO	49.214	46.812	47.981	47.222	47.036	47.248	47.388	3,5%
Sul	14.002	13.641	13.253	13.649	13.839	13.622	13.623	-0,8%
Nordeste	15.418	15.457	15.489	15.607	15.509	15.281	15.502	11,8%
Norte	9.769	9.782	9.891	9.908	9.833	9.758	9.845	10,3%
SIN	**88.403**	**85.692**	**86.614**	**86.386**	**86.217**	**85.908**	**86.358**	**4,9%**

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.

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 (%EARmáx) - 0:00 h do dia 17/10/2026		
Subsistema	**Nível previsto na Revisão 2 do PMO Out/2026**	**Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Out/2026**
SE/CO	56,1	55,4
S	91,3	80,6
NE	65,7	64,3
N	68,0	67,4

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Outubro de 2026, para a 0:00 h do dia 17/10/2026. A segunda coluna apresenta os armazenamentos obtidos a partir dos níveis de partida informados pelos Agentes de Geração para seus aproveitamentos com reservatórios.

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.

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, atendimento à ponta de carga e gestão dos níveis dos reservatórios.

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.

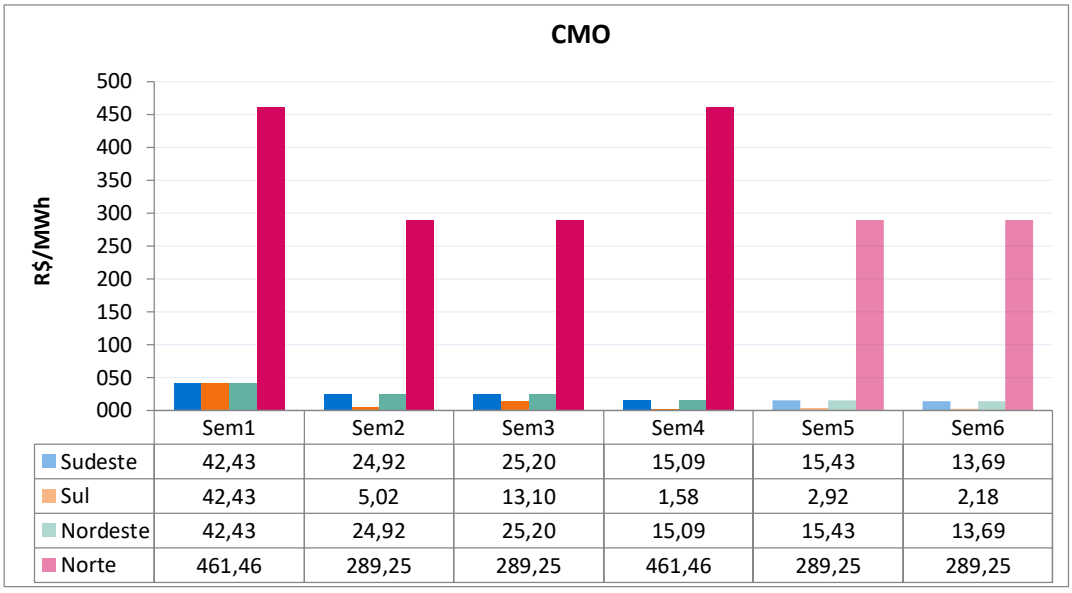
Região Norte:

Geração hidráulica dimensionada para controle de nível e atendimento da ponta de carga. Usinas do Rio Tocantins liberadas para operação normal.

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



	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6
Sudeste	42,43	24,92	25,20	15,09	15,43	13,69
Sul	42,43	5,02	13,10	1,58	2,92	2,18
Nordeste	42,43	24,92	25,20	15,09	15,43	13,69
Norte	461,46	289,25	289,25	461,46	289,25	289,25

A tabela a seguir apresenta o custo marginal de operação, por subsistema e patamar de carga, para a próxima semana operativa.

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.

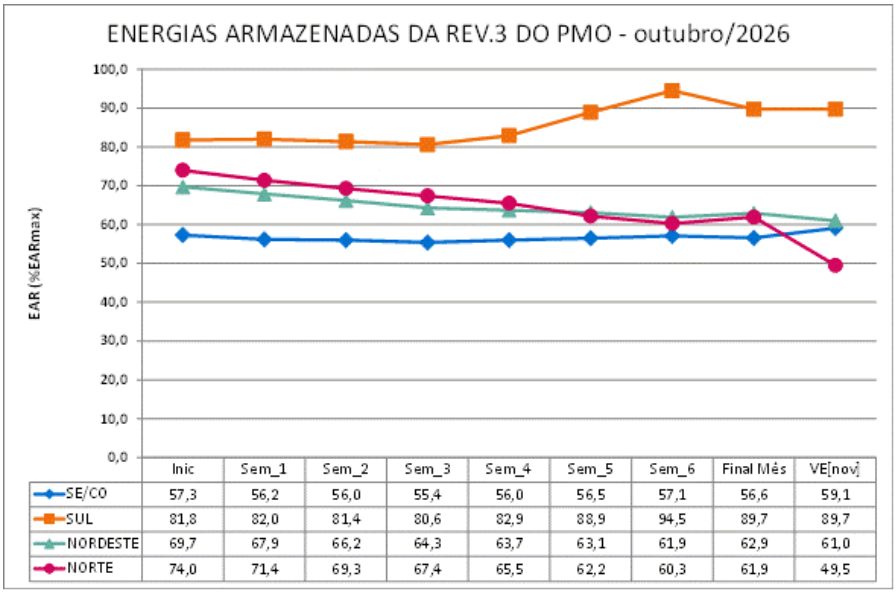
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	16,02	8,87	16,01	581,48
Média	15,43	0,00	15,43	581,48
Leve	14,34	0,00	14,34	289,25
Média Semanal	15,09	1,58	15,09	461,46

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/2026.

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Sem_6	Final Mês	VE[nov]
SE/CO	57,3	56,2	56,0	55,4	56,0	56,5	57,1	56,6	59,1
SUL	81,8	82,0	81,4	80,6	82,9	88,9	94,5	89,7	89,7
NORDESTE	69,7	67,9	66,2	64,3	63,7	63,1	61,9	62,9	61,0
NORTE	74,0	71,4	69,3	67,4	65,5	62,2	60,3	61,9	49,5

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/2026.

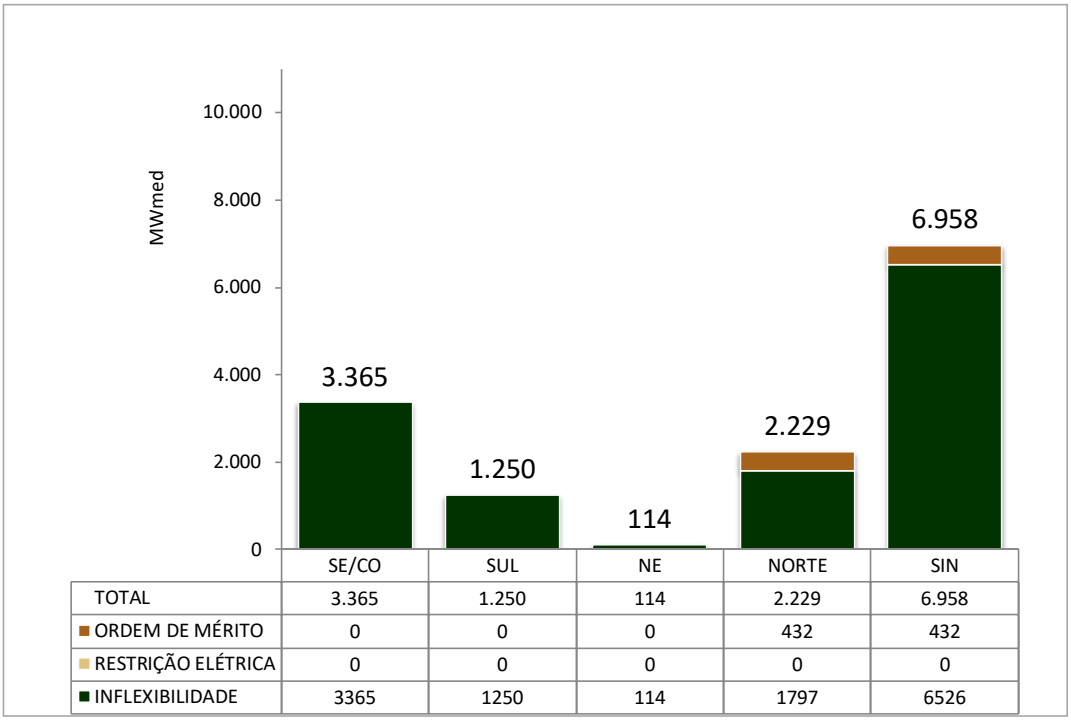
ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.569	15.279

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.

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



	SE/CO	SUL	NE	NORTE	SIN
TOTAL	3.365	1.250	114	2.229	6.958
ORDEM DE MÉRITO	0	0	0	432	432
RESTRIÇÃO ELÉTRICA	0	0	0	0	0
INFLEXIBILIDADE	3365	1250	114	1797	6526

Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 19/12/2026 a 25/12/2026.

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	199,15	12,80	12,55	12,36	0,00	0,00	0,00
PSERGIPE I	224	491,90	12,80	12,55	12,36	0,00	0,00	0,00

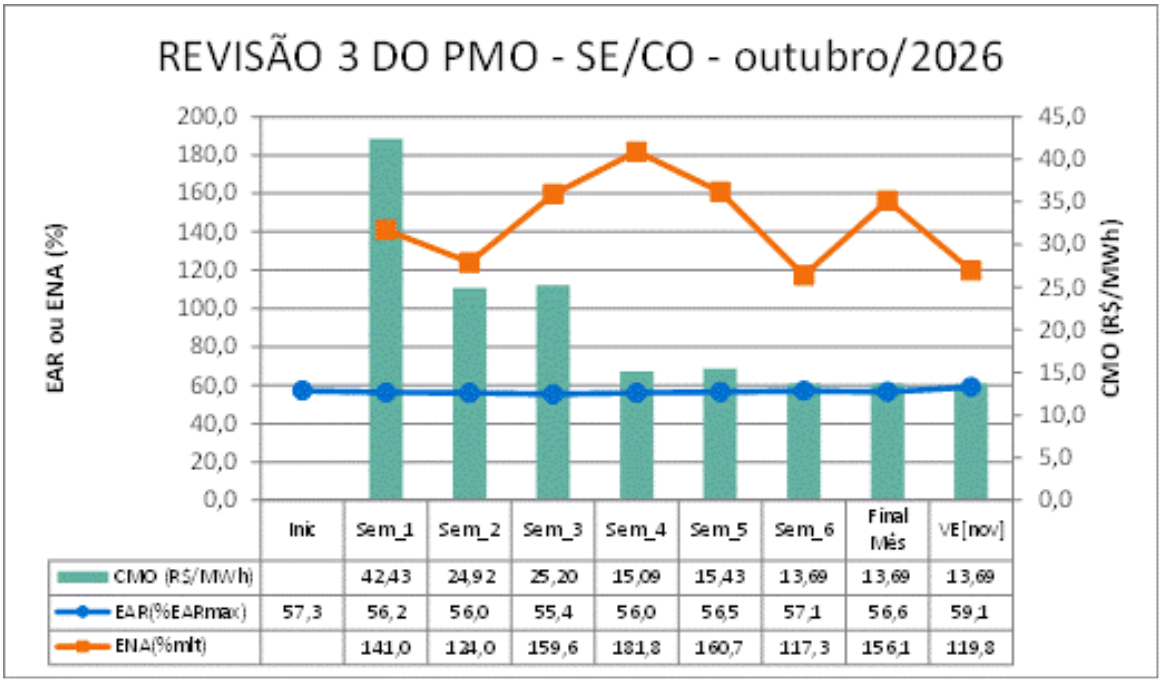
Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz e Porto Sergipe I, para a semana de 19/12/2026 a 25/12/2026.

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.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

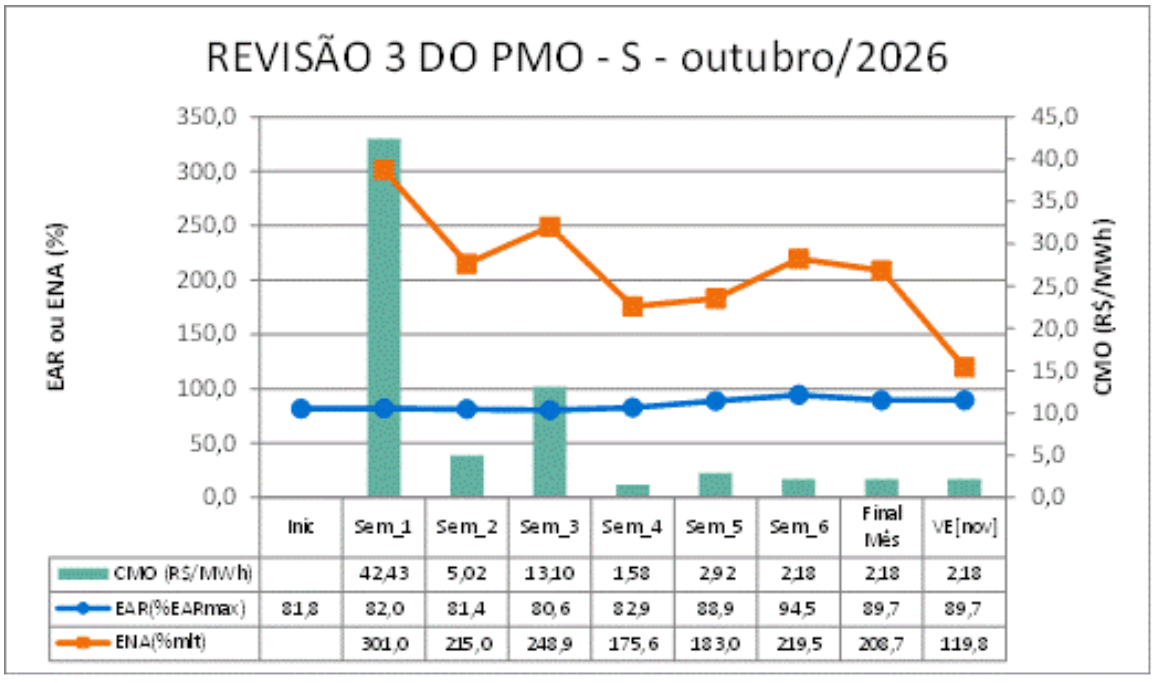
As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da revisão 3 de outubro/2026, com informações da Energia Natural Afluente (ENA), da Energia Armazenada (EAR) e do Custo Marginal de Operação (CMO) nos subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN). São apresentados os valores semanais observados e previstos e o valor esperado dos cenários gerados para o mês de novembro/2026.

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Sem_6	Final Mês	VE[nov]
CMO (R$/MWh)		42,43	24,92	25,20	15,09	15,43	13,69	13,69	13,69
EAR(%EARmax)	57,3	56,2	56,0	55,4	56,0	56,5	57,1	56,6	59,1
ENA(%mlt)		141,0	134,0	159,6	181,8	160,7	117,3	156,1	119,8

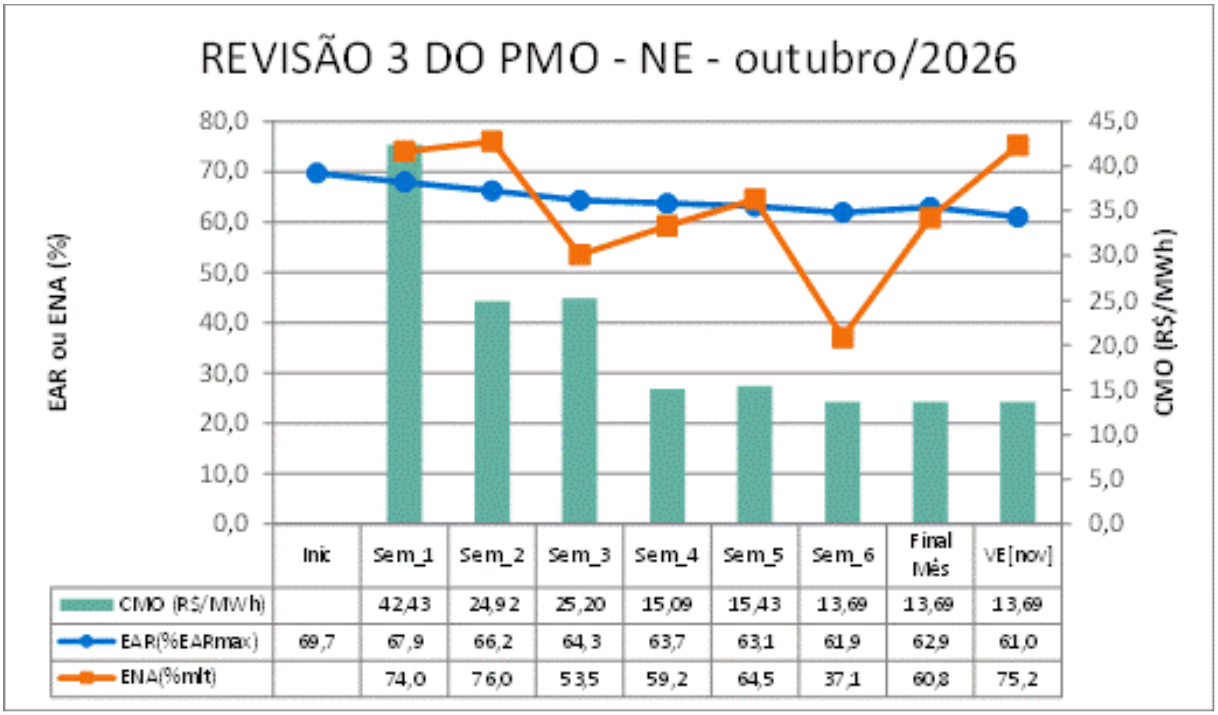
Figura 21 – Resumo de outubro/2026 para o Subsistema Sul



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Sem_6	Final Mês	VE[nov]
CMO (R$/MWh)		42,43	5,02	13,10	1,58	2,92	2,18	2,18	2,18
EAR(%EARmax)	81,8	82,0	81,4	80,6	82,9	88,9	94,5	89,7	89,7
ENA(%mlt)		301,0	215,0	248,9	175,6	183,0	219,5	208,7	119,8

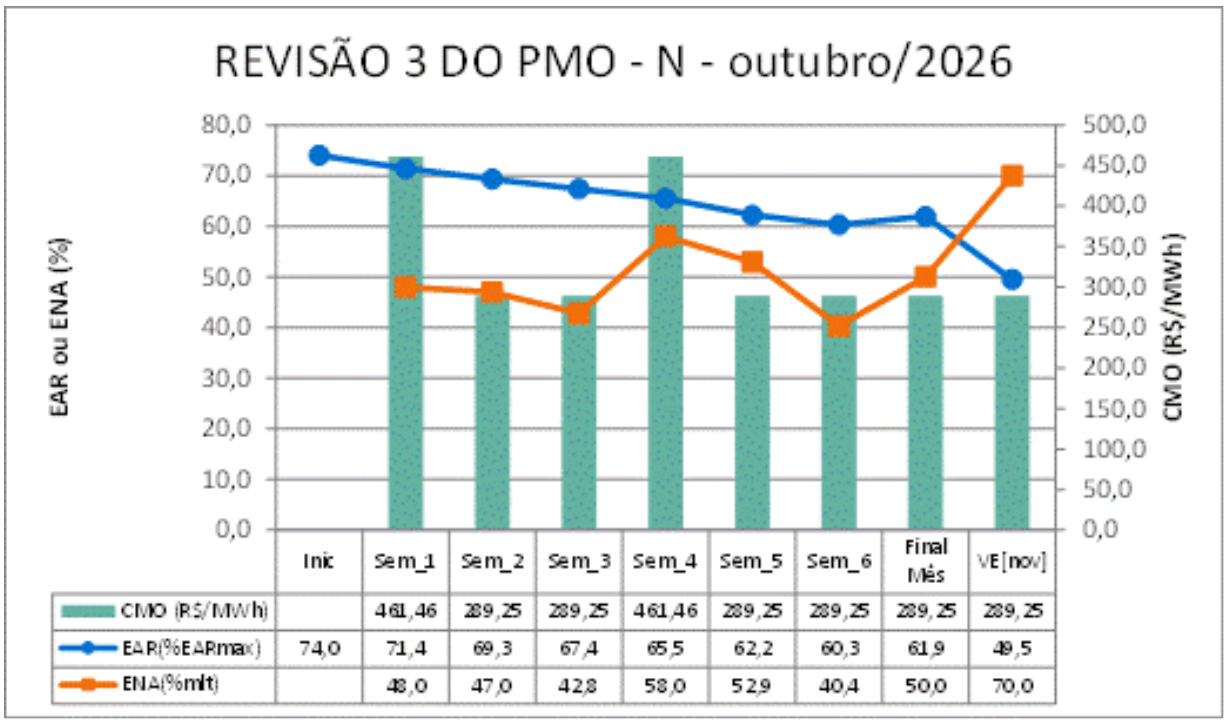
O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição 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.

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Sem_6	Final Mês	VE[nov]
CMO (R$/MWh)		42,43	24,92	25,20	15,09	15,43	13,69	13,69	13,69
EAR(%EARmax)	69,7	67,9	66,2	64,3	63,7	63,1	61,9	62,9	61,0
ENA(%mlt)		74,0	76,0	53,5	59,2	64,5	37,1	60,8	75,2

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Sem_6	Final Mês	VE[nov]
CMO (R$/MWh)		461,46	289,25	289,25	461,46	289,25	289,25	289,25	289,25
EAR(%EARmax)	74,0	71,4	69,3	67,4	65,5	62,2	60,3	61,9	49,5
ENA(%mlt)		48,0	47,0	42,8	58,0	52,9	40,4	50,0	70,0

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.

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 %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 16/10	% EARmáx - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	55,4	56,6
Sul	80,6	89,7
Nordeste	64,3	62,9
Norte	67,4	61,9

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.

8. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluente 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 2026.

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal 17/10/2026 a 23/10/2026		Previsão Mensal out/26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	3.668	116	3.488	110
Madeira	1.807	86	1.613	77
Teles Pires	659	73	640	71
Itaipu	12.628	385	9.541	291
Paraná	16.329	140	13.896	120
Paranapanema	7.836	307	7.277	285
Sul	8.276	112	11.798	160
Iguaçu	15.833	249	16.860	265
Nordeste	1.867	59	1.916	61
Norte	1.177	70	964	58
Belo Monte	79	19	98	23
Manaus	111	42	124	47

Tabela 12 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal 23-out (%EARmáx)	Previsão Mensal 31-out (%EARmáx)
Sudeste	48,3	48,3
Madeira	15,1	11,4
Teles Pires	54,3	41,8
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	56,1	56,7
Paranapanema	86,2	91,5
Sul	78,4	84,3
Iguaçu	87,3	94,9
Nordeste	63,7	62,9
Norte	66,3	62,7
Belo Monte	60,0	58,0
Manaus	51,0	46,7

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

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	332,2	332,2	332,2				332,2	332,2	332,2				332,2	332,2	332,2
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17															
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33															
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	195,62	510,0	458,3	295,7				510,0	458,3	295,7				510,0	458,3	295,7
SANTA CRUZ (500)	GNL	199,15	350,0	40,0					350,0	40,0					350,0	40,0	
M.AZUL (566)	Gás	225,27															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	376,26															
CUBATAO (216)	Gás	852,05	45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0
UTE GNA II (1673)	Gás	1109,02	440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0
VIANA (175)	Óleo	1462,32															
T.MACAE (922)	Gás	1690,47															
SEROPEDICA (360)	Gás	1705,71															
VIANA I (37)	Gás	1834,53															
T.LAGOAS (350)	Gás	1835,45															
J.FORA (87)	Gás	1837,63															
POVOACAO I (75)	Gás	1837,86															
LORM_4LC	Gás	1842,49															
NPIRATINGA (572)	Gás	1856,39															
SCRUZ_4LC	Gás	1873,01															
NORTEFLU (826)	Gás	1957,84															
W.ARJONA (177)	Gás	2066,66															
IBIRITE (226)	Gás	2067,59	226,0	180,1	114,6				226,0	180,1	114,6				226,0	180,1	114,6
TERMORIO (989)	Gás	2082,63	600,0	539,1	452,2				600,0	539,1	452,2				600,0	539,1	452,2
LUIZORMELO (204)	Gás	2098,83	7,0	5,0	2,0				7,0	5,0	2,0				7,0	5,0	2,0
CUIABA CC (529)	Gás	2104,03															
PAULINIA (16)	Gás	2394,96															
KARKEY 019 (116)	Gás	2829,68															
PORSUD I (116)	Gás	2844,29															
KARKEY 013 (259)	Gás	2855,33	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
PORSUD II (78)	Gás	2880,44															
XAVANTES (54)	Diesel	3619,22															
TOTAL SE/CO (14744)			3898,2	3427,7	3069,7	0,0	0,0	0,0	3898,2	3427,7	3069,7	0,0	0,0	0,0	3898,2	3427,7	3069,7

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	280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84															
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	105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90															
URUGUAIANA (640)	Gás	1575,52															
ARAUCARIA (484)	Gás	1850,00															
CANOAS (249)	Diesel	2209,55															
TOTAL SUL (2826)			1250,0	1250,0	1250,0	0,0	0,0	0,0	1250,0	1250,0	1250,0	0,0	0,0	0,0	1250,0	1250,0	1250,0

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	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
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
TERMOCABO (50)	Óleo	0,00															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	406,84															
P.PECEM2 (365)	Carvão	412,32															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	491,90															
PROSP_II (37)	Gás	613,04															
PERNAMBU_3 (201)	Óleo	1122,69															
SUAPE II (381)	Óleo	1331,68															
TERMOPE (550)	Gás	1577,73															
GLOBAL I (136)	Óleo	1613,98															
GLOBAL II (136)	Óleo	1613,98															
T.BAHIA (186)	Gás	1832,35															
PETROLINA (136)	Óleo	2289,70															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2527,63															
POTIGUAR (53)	Diesel	3460,77															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3460,77															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4626,52															
PECEM 2 (144)	Óleo	4675,66															
TOTAL NE (5725)			113,5	113,5	113,5	0,0	0,0	0,0	113,5	113,5	113,5	0,0	0,0	0,0	113,5	113,5	113,5

REGIÃO NORTE

Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
APARECIDA (166)	Gás	103,33	60,0	60,0	60,0	98,0	97,4	77,5	158,0	157,4	137,5				158,0	157,4	137,5
JARAQUI (75)	Gás	103,33	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	103,33	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	53,0	70,0	70,0	70,0				70,0	70,0	70,0
PORAQUE (85)	Gás	103,33	17,0	17,0	17,0	51,3	51,3	51,3	68,3	68,3	68,3				68,3	68,3	68,3
TAMBAQUI (93)	Gás	103,33	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	103,33	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	53,0	70,0	70,0	70,0				70,0	70,0	70,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	103,33	264,0	264,0	264,0	30,4	40,2	0,0	294,4	304,2	264,0				294,4	304,2	264,0
MANAUS I (163)	Gás	112,43	114,7	114,7	114,7	0,0	0,0	0,0	114,7	114,7	114,7				114,7	114,7	114,7
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10	490,0	490,0	490,0	0,0	0,0	0,0	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	185,38				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	185,38				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	218,14				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				69,5	69,5	65,5	69,5	69,5	65,5				69,5	69,5	65,5
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0	0,0	0,0		180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	403,73				0,0	0,0										
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0		5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0		5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	1,6	0,0		6,6	5,0	5,0				6,6	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	1,7		10,0	6,7	5,0				10,0	6,7	5,0
BARCARENA (605)	Gás	900,19	580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8
BBF BALIZA (18)	Biomassa	917,12	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1329,55															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1329,55															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1669,38															
PARNAIB_IV (56)	Gás	1817,58															
AZULAO (295)	Gás	1943,59															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2079,34															
TOTAL NORTE (5366)			1797,4	1797,4	1797,4	455,9	460,2	394,4	2253,3	2257,6	2191,8	0,0	0,0	0,0	2253,3	2257,6	2191,8

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.