1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 31/10 a 06/11 ocorreu precipitação superior à média nas bacias dos rios Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e incremental a UHE Itaipu e entre a média e abaixo da média nas demais bacias de interesse do SIN.

Na semana de 07/11 a 13/11 deve ocorrer precipitação entre a média e acima da média nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco e Tocantins. Nas demais bacias de interesse do SIN, a previsão é de precipitação entre a média e abaixo da média.

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$ 24,90/MWh para R$ 22,23/MWh
- Sul: de R$ 22,30/MWh para R$ 4,25/MWh
- Nordeste: de R$ 24,90/MWh para R$ 22,23/MWh
- Norte: manteve-se em R$ 289,25/MWh

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo. Da mesma forma, desde o dia 01/01/2021, a formação de preço deixou o formato semanal/patamar de carga e passou a ser horário, de acordo também com os resultados do modelo DESSEM.

2. NOTÍCIAS

Nos dias 26 e 27 de novembro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Dezembro de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

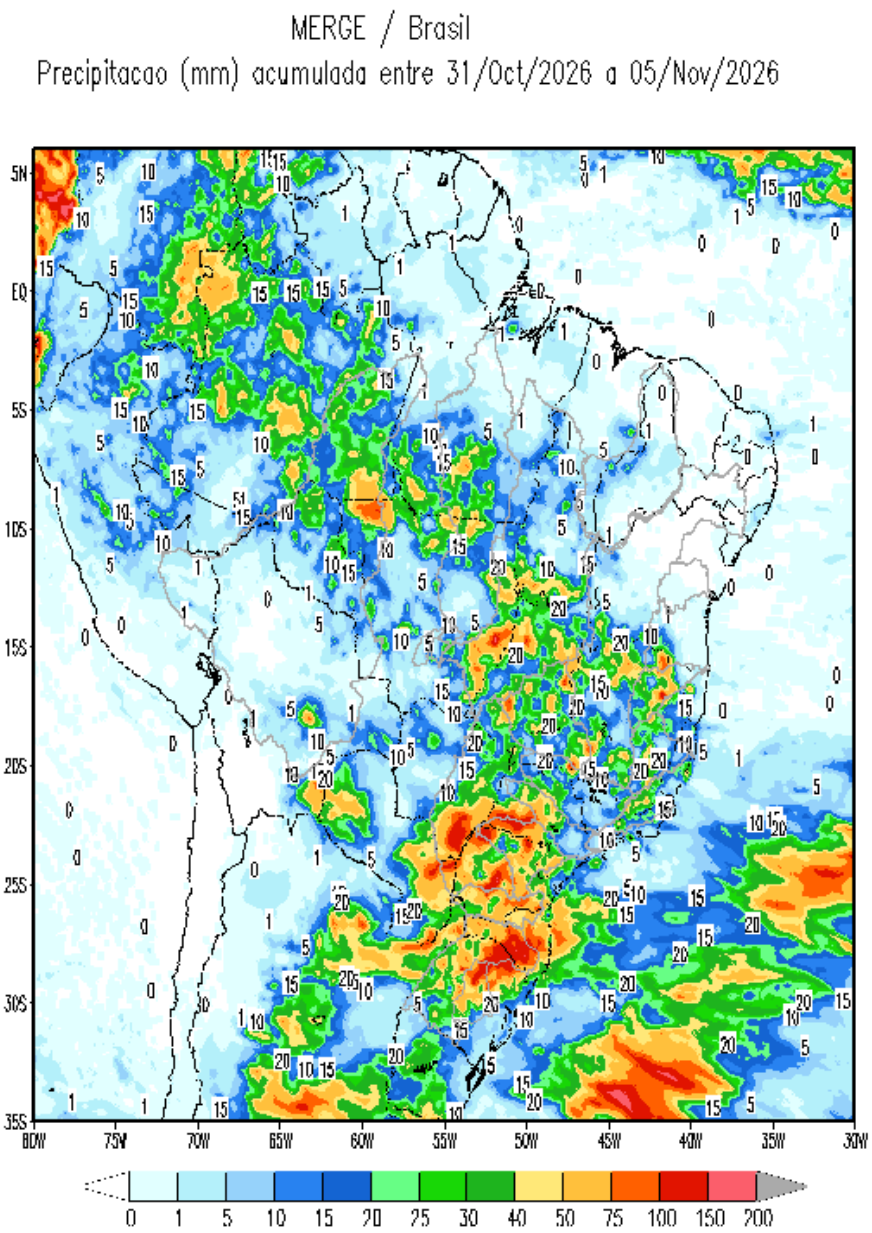
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de duas frentes frias pelas Regiões Sul e Sudeste, sendo que a primeira avançou até o litoral da Bahia, e a atuação de áreas de instabilidade nas Regiões Sul, Sudeste, Centro-Oeste e Norte ocasionaram precipitação superior à média nas bacias dos rios Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e incremental a UHE Itaipu e entre a média e abaixo da média nas demais bacias de interesse do 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 31/10 a 05/11/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 24/10/2026 a 30/10/2026 e os estimados para fechamento da semana de 31/10/2026 a 06/11/2026.

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

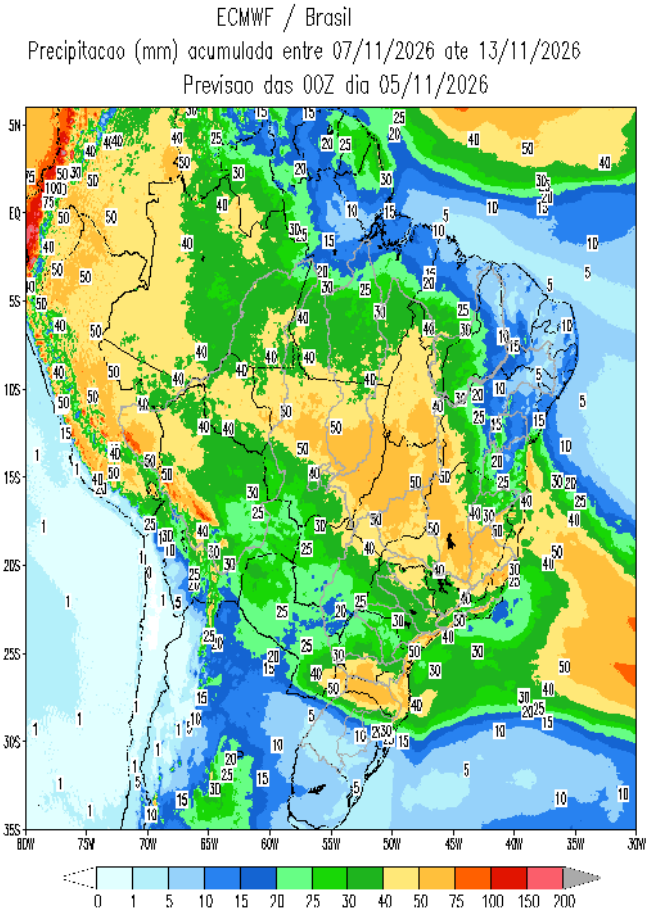
Revisão 1 do PMO de Novembro/2026 - ENAs				
Subsistema	24/10 a 30/10/2026		31/10 a 06/11/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	45.016	185	48.001	156
S	36.258	264	34.627	333
NE	2.455	78	2.870	60
N	1.348	56	1.598	42

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

O avanço de uma frente fria pelas Regiões Sul e Sudeste até chegar ao litoral da Bahia provocam precipitação entre a média e acima da média nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco e Tocantins. Nas demais bacias de interesse do SIN, a previsão é de precipitação entre a média e abaixo da média (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 07 a 13/11/2026



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa recessão nas afluências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte e estabilidade nas afluências do subsistema Sul. A previsão mensal para novembro 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.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 1 de Novembro/2026

Revisão 1 do PMO de Novembro/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	07/11 a 13/11/2026		Mês de novembro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	41.447	130	43.976	138
S	34.785	354	24.337	247
NE	2.386	47	3.014	60
N	1.521	37	2.090	51

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.

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

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

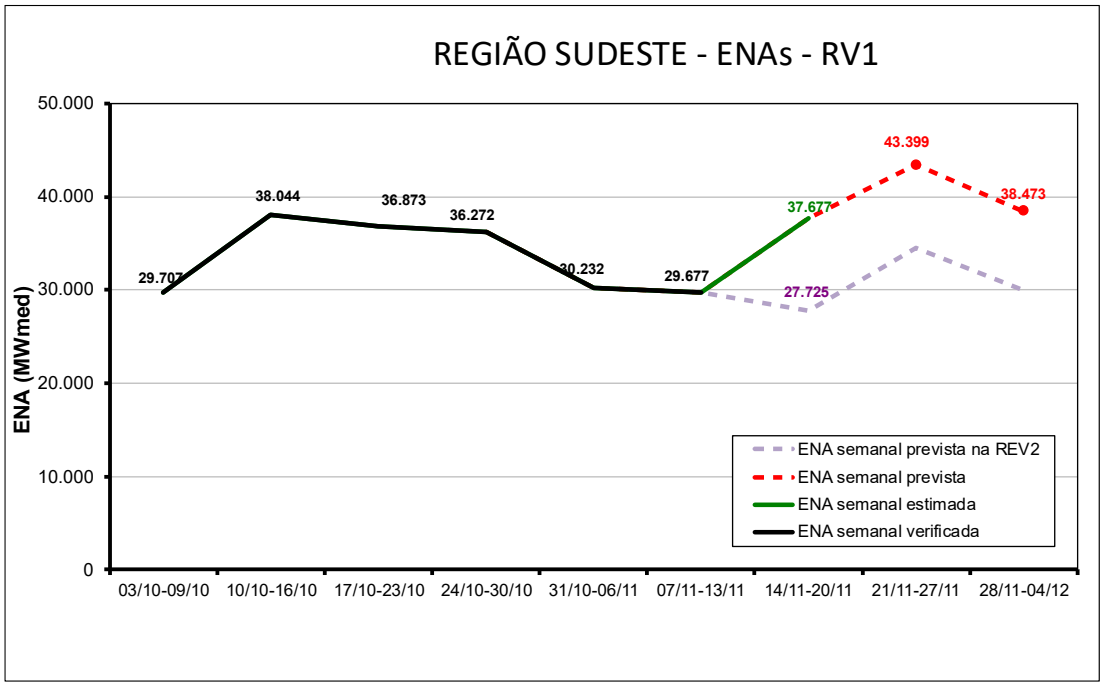
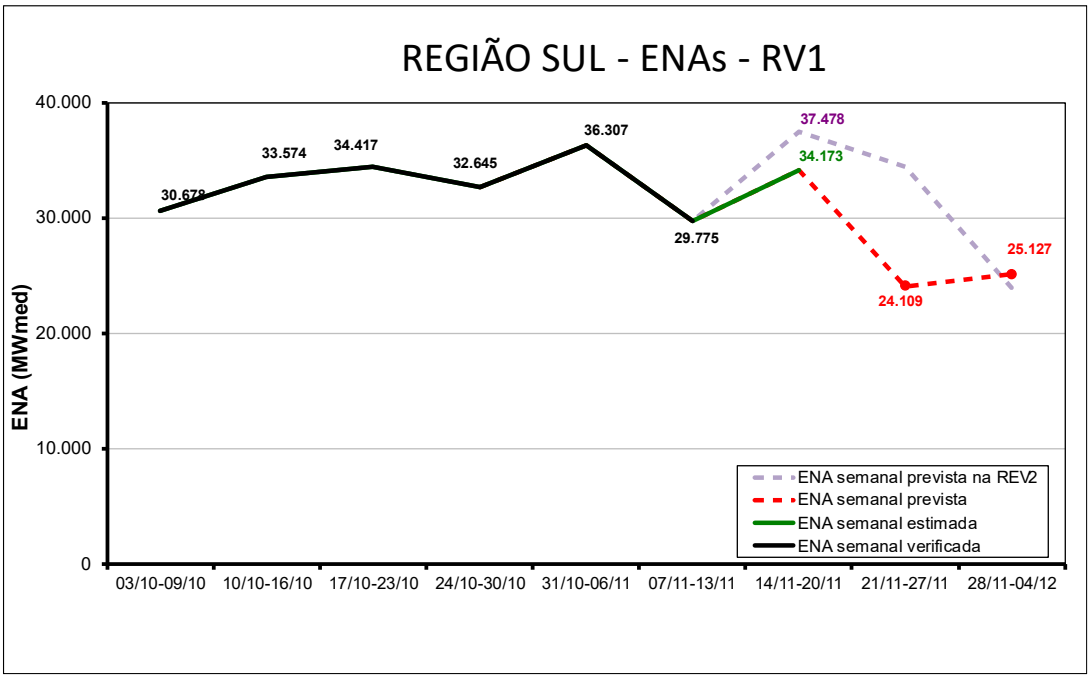


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Novembro/2026



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 1 do PMO de Novembro/2026

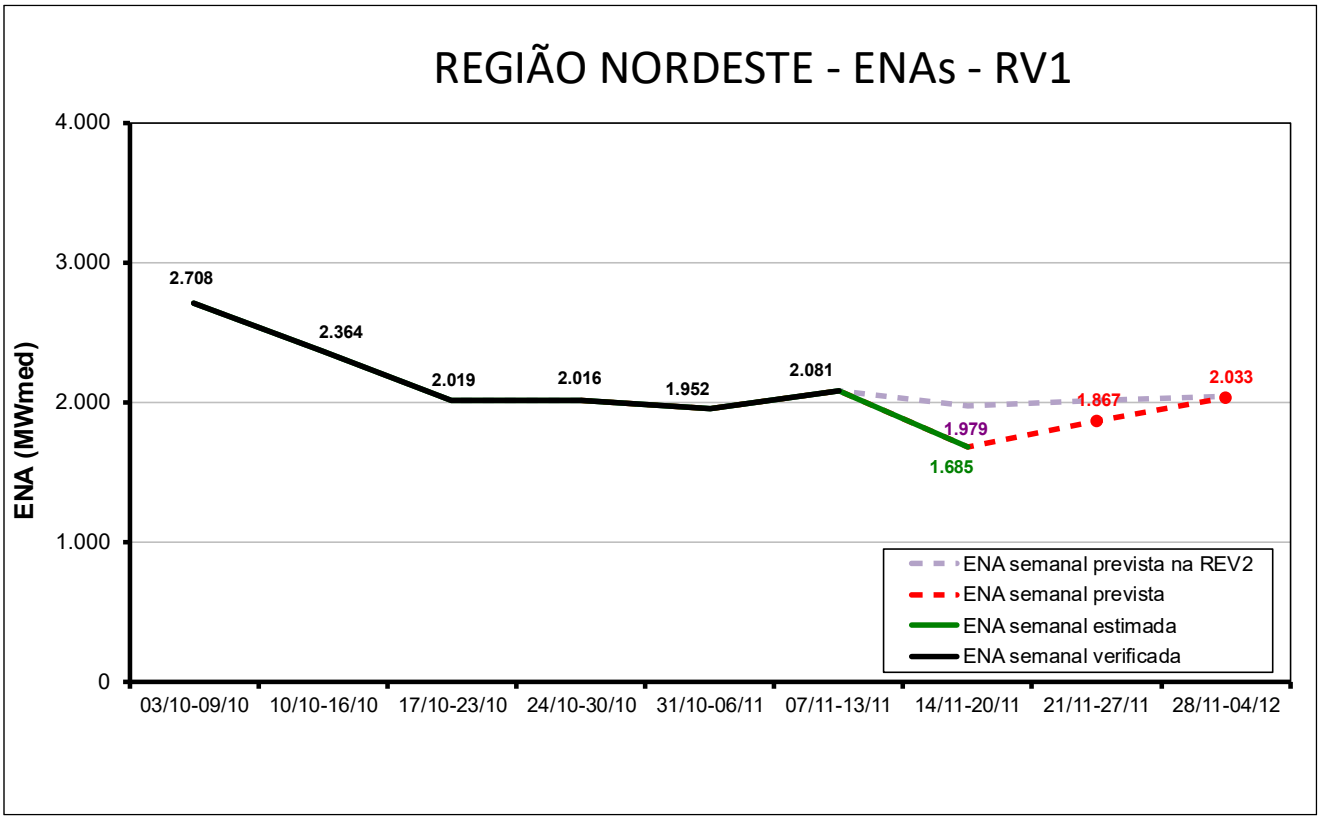
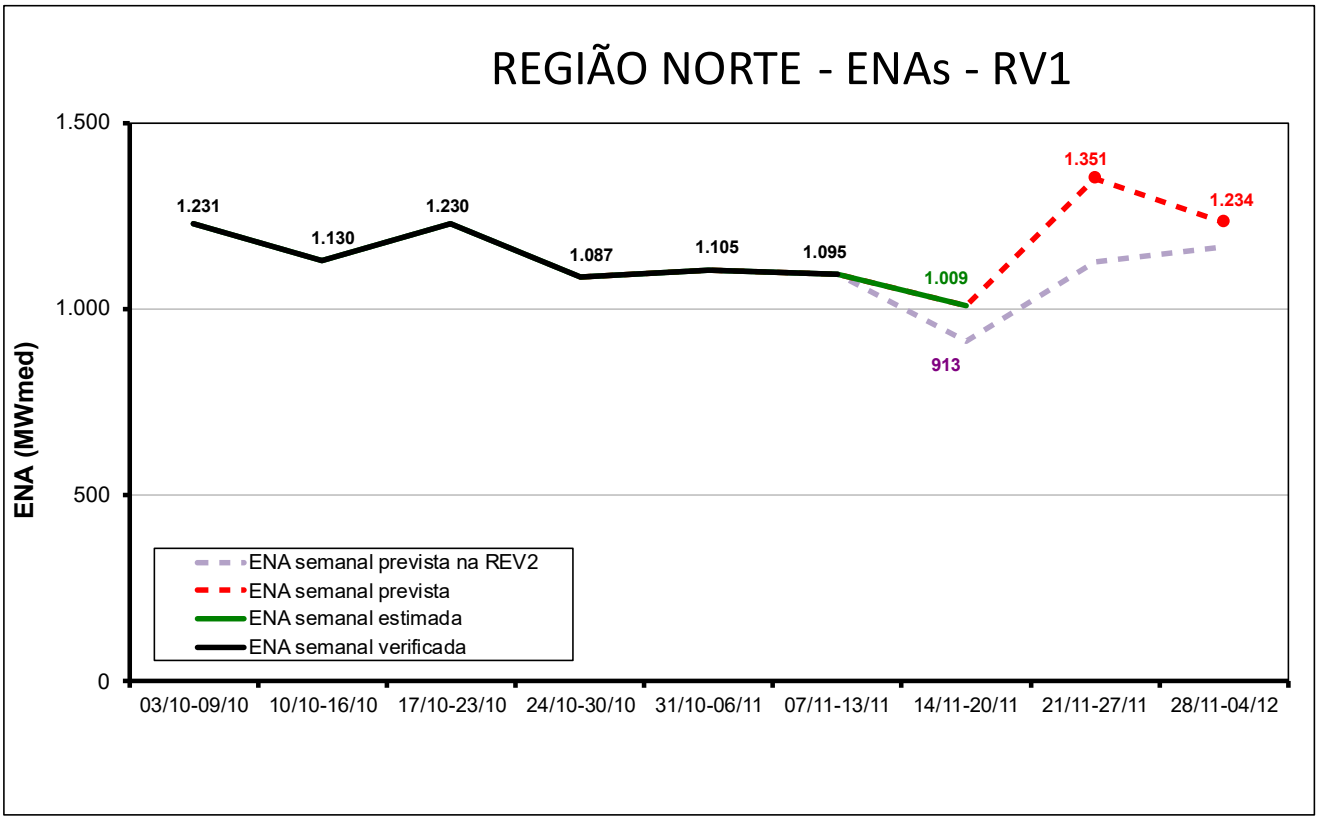


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Novembro/2026



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 1 de Novembro/2026

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 1 de Novembro/2026, para acoplamento com a FCF do mês de dezembro/2026. São mostradas, para os quatro subsistemas, as amplitudes e as Funções de Distribuição Acumulada dos cenários de ENA, comparativamente com os valores considerados para o PMO de Novembro/2026.

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

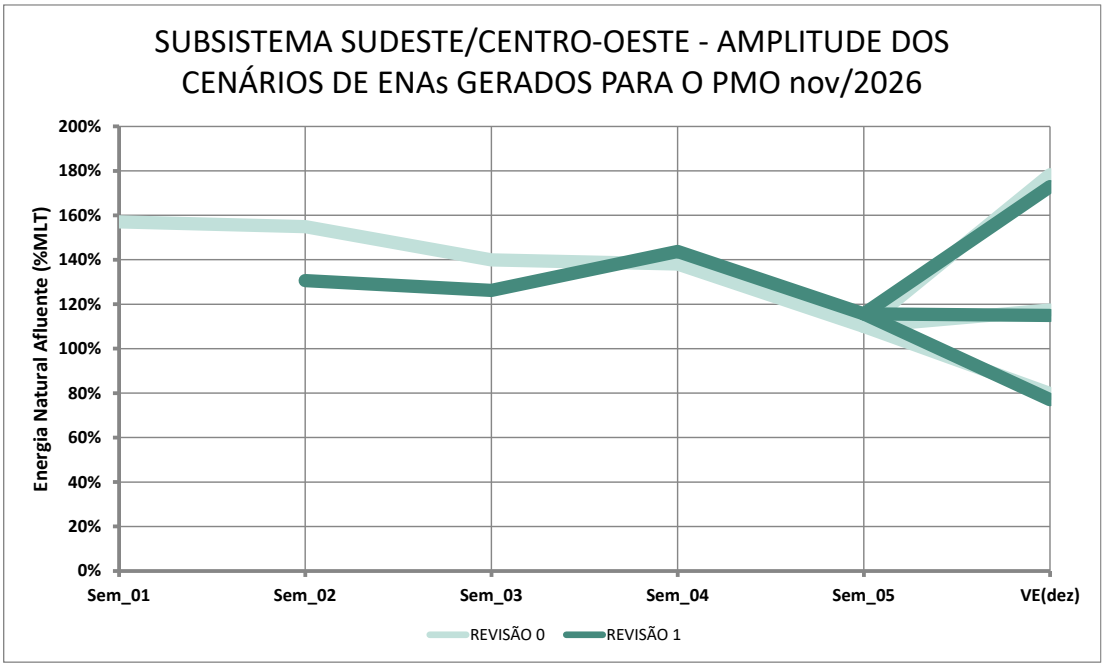
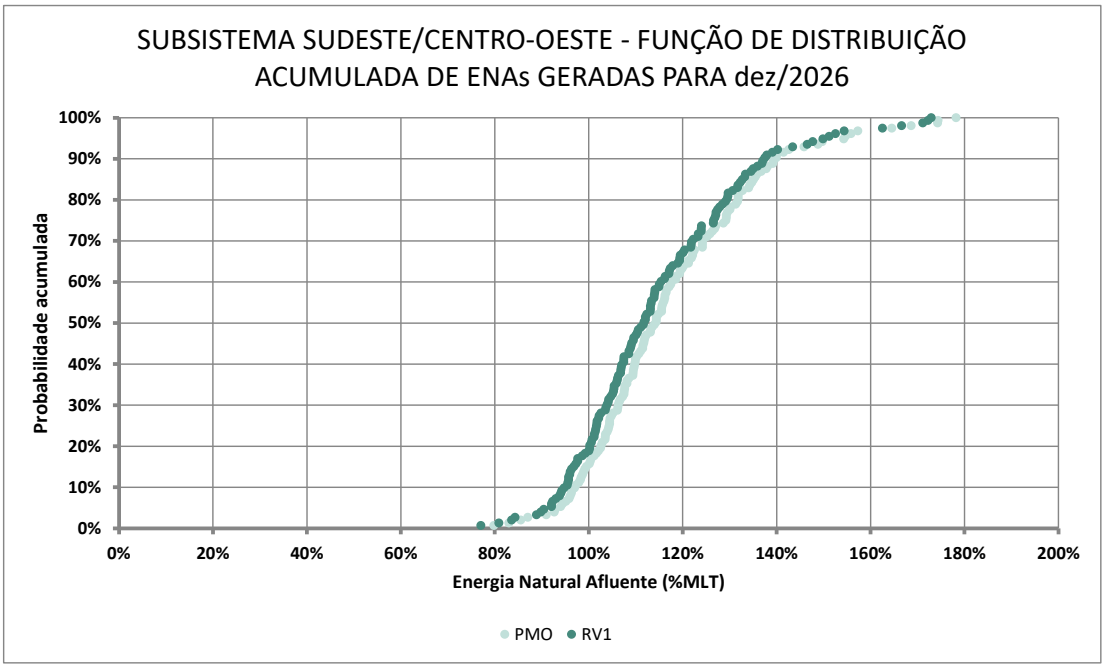


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de Novembro/2026



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 1 de Novembro/2026

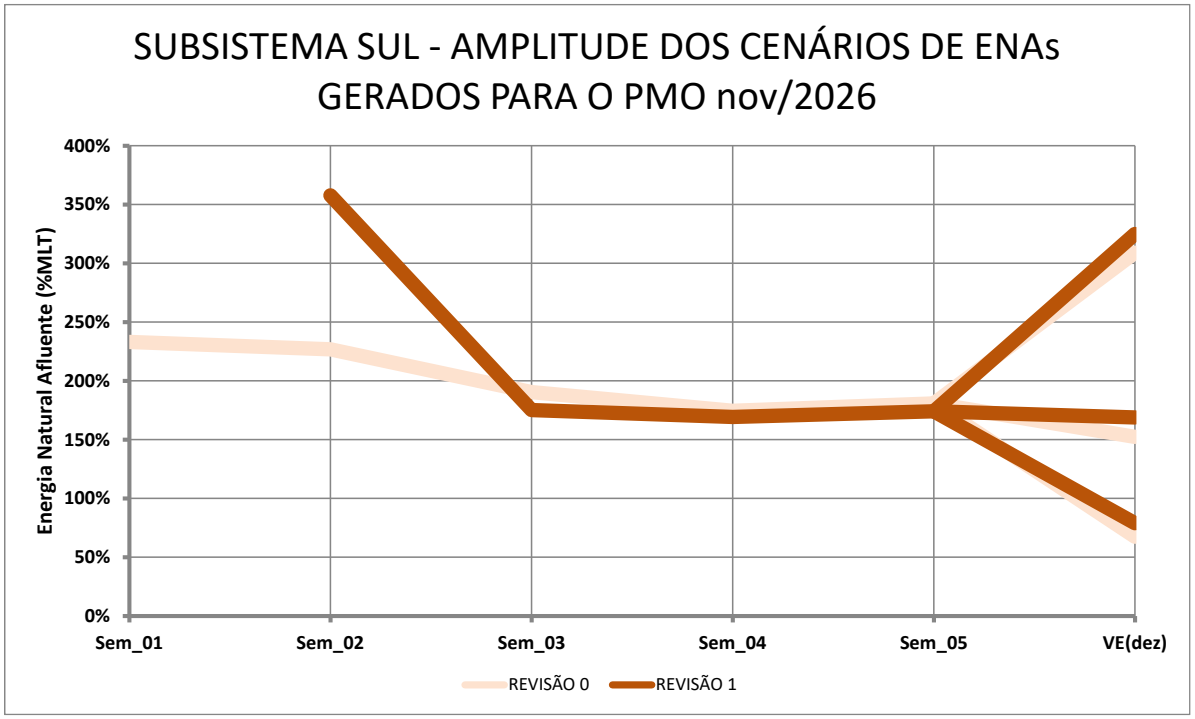
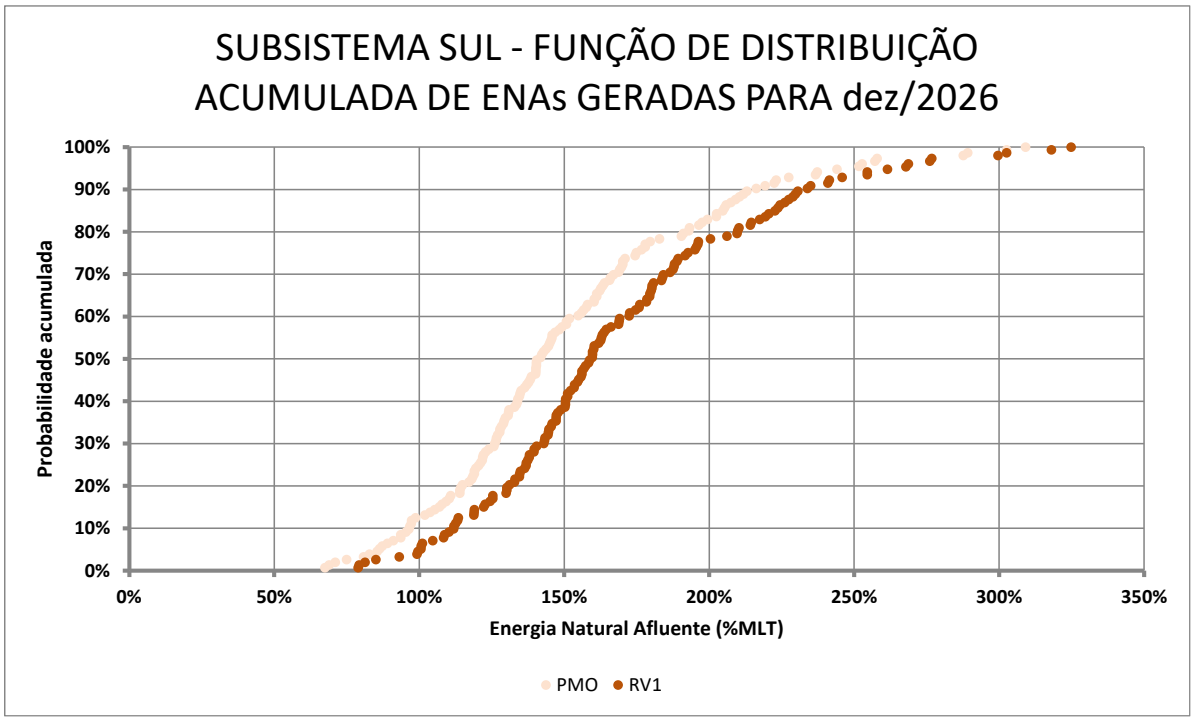


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 1 de Novembro/2026



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 1 de Novembro/2026

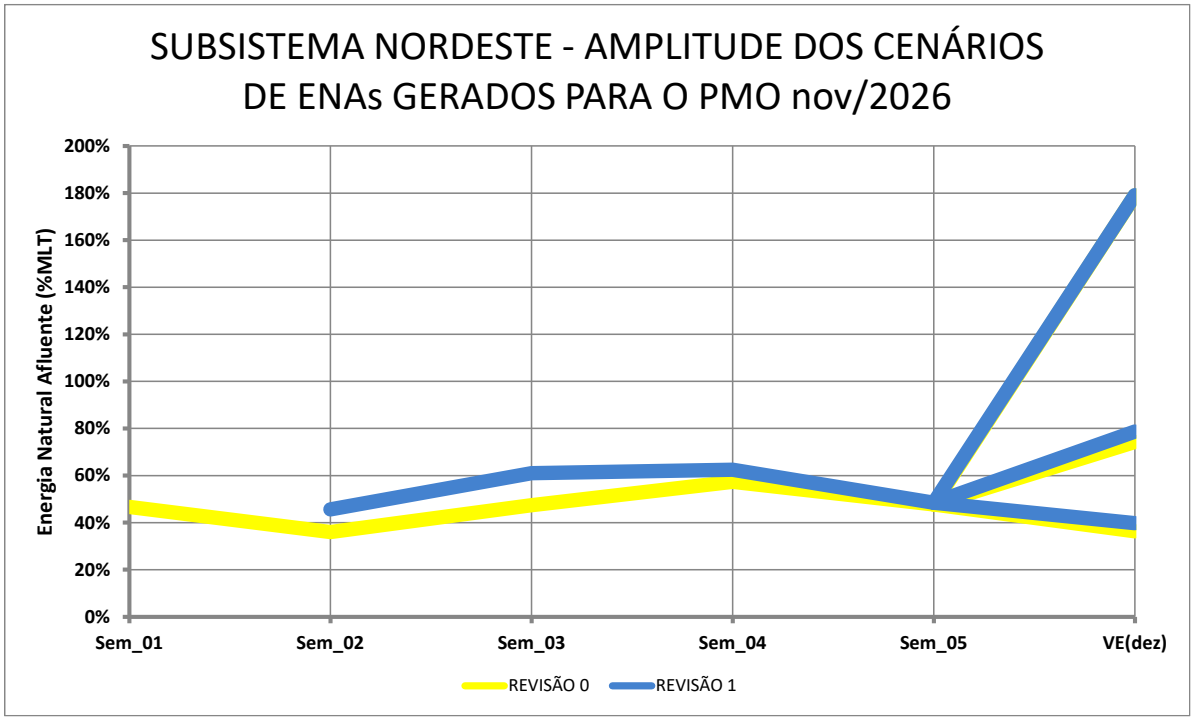
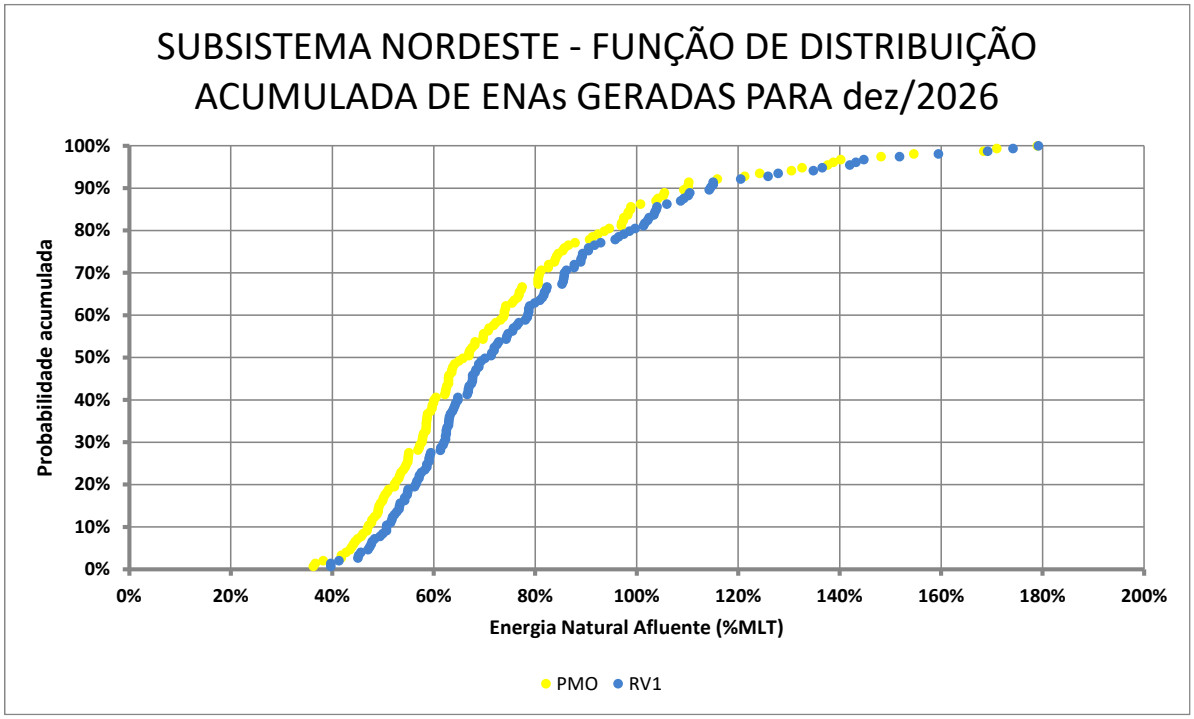


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 1 de Novembro/2026



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 1 de Novembro/2026

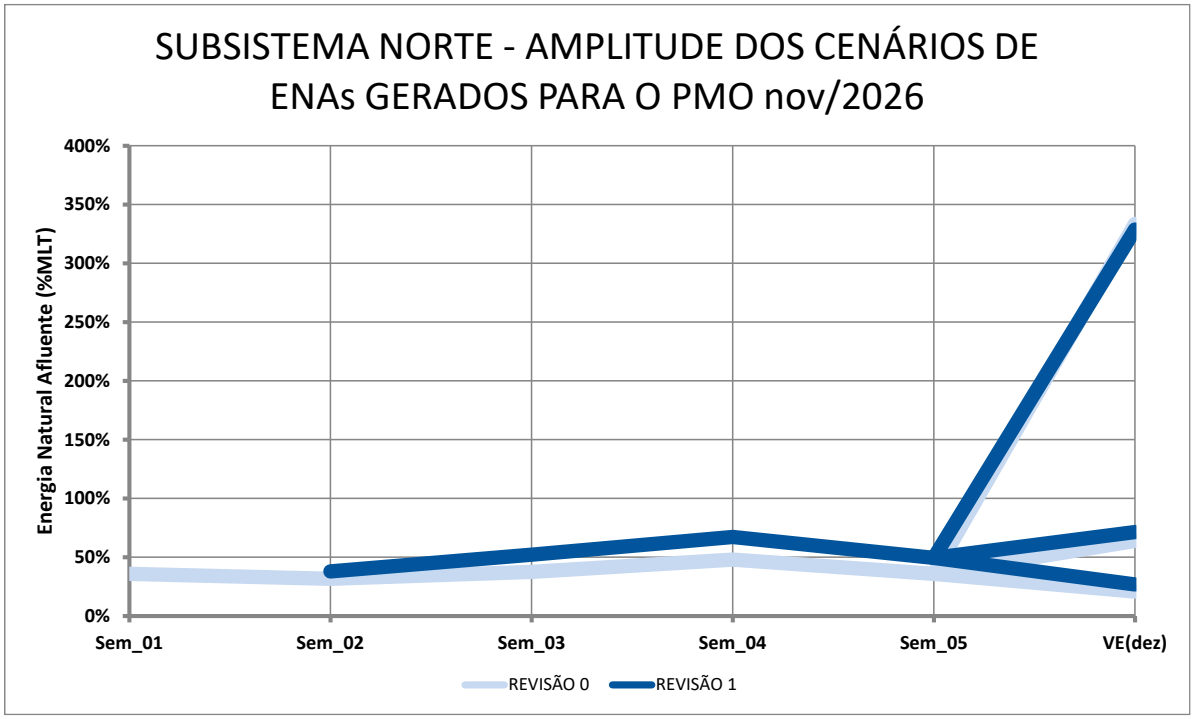
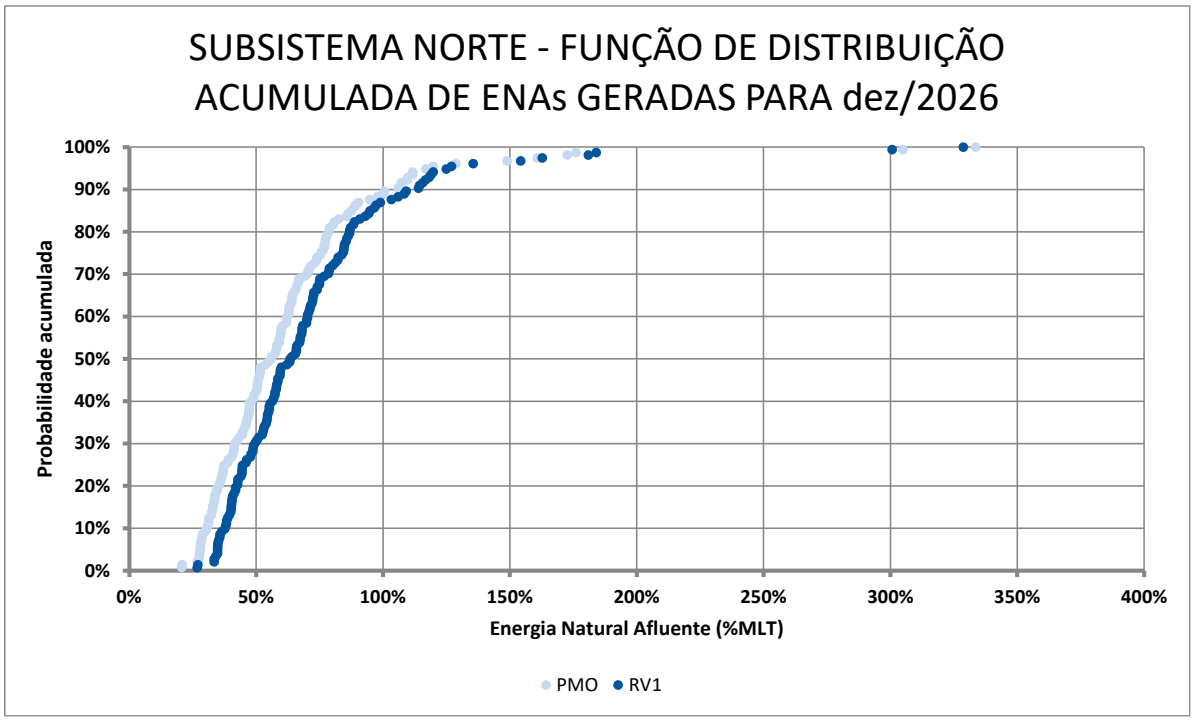


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 de Novembro/2026



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 novembro/2026 e dezembro/2026 são apresentados na tabela a seguir.

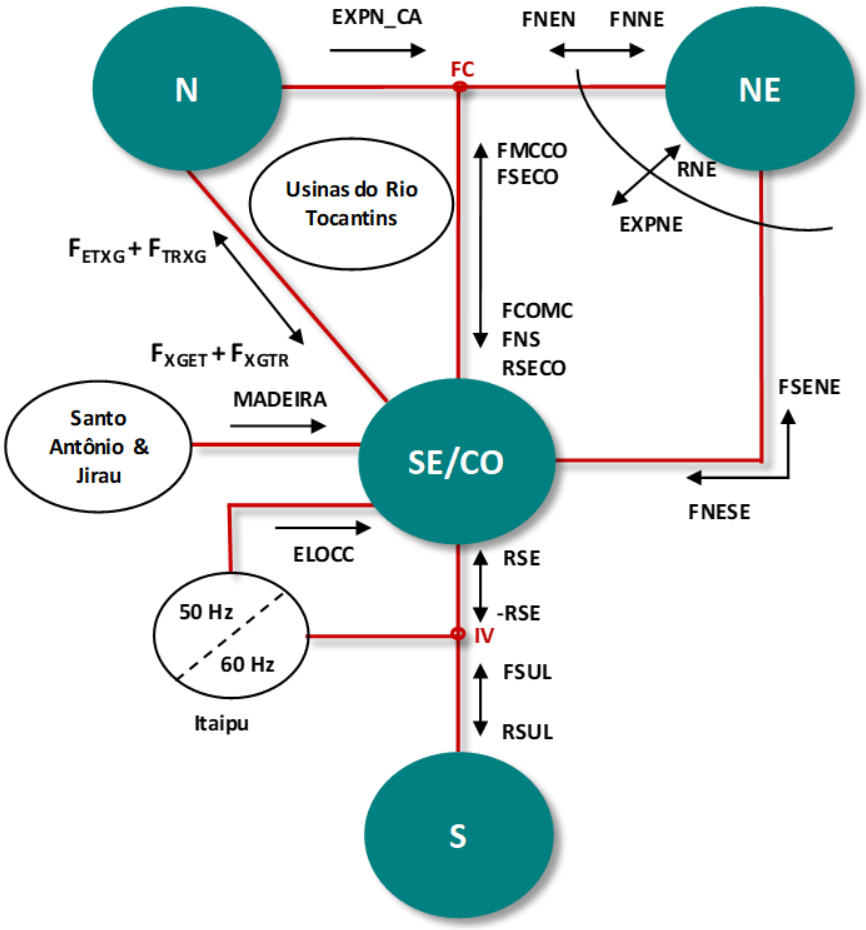
Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de novembro/2026 e dezembro/2026

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	novembro	dezembro
SE/CO	31.498	47.964
S	9.722	7.614
NE	5.230	9.702
N	4.020	8.328

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	07/11 a 13/11/2026		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	**5.369**		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	9.807	(A)	9.807
	Leve	**11.169**		11.200
RSE	Pesada	**9.900**		10.400
	Média	**9.900**	(B)	10.400
	Leve	**11.200**		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	07/11 a 13/11/2026		Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	**12.911**		13.261
	Média	**8.761**	(B)	9.111
	Leve	**12.011**		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	7.000		7.000
	Média	7.000		7.000
	Leve	7.000		7.000
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	8.400		8.400
	Média	**8.488**	(C) (D) (E)	8.507
	Leve	**8.727**		9.000
FNEN	Pesada	6.800		6.800
	Média	6.800		6.800
	Leve	6.800		6.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.348		7.348
	Média	7.348		7.348
	Leve	7.348		7.348

(A) SGI 61.467-26
(B) SGI 59.227-26
(C) SGI 57.817-26
(D) SGI 64.280-26
(E) SGI 64.045-26

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 1ª revisão semanal do PMO de Novembro, a carga prevista para o SIN foi revisada para 87.995 MW médios, correspondendo a um crescimento de 7,2% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em comparação com a previsão do PMO, essa nova estimativa apresenta um desvio de 0,7%, refletindo o desempenho dos subsistemas, cujas variações foram: Nordeste (1,7%), Sudeste/Centro-Oeste (0,6%), Sul (0,6%) e Norte (-0,1%). Comparado com novembro/2025, foram observadas as seguintes variações: Nordeste (12,7%), Norte (8,5%), Sudeste/Centro-Oeste (6,6%) e Sul (2,8%).

Para a semana em curso, de 31/10 a 06/11, a expectativa de fechamento da carga do SIN indica elevação de 2,0% em relação à semana anterior, como resposta da carga à elevação das temperaturas extremas (máximas e mínimas) em Curitiba, São Paulo, Campo Grande e Cuiabá e, das temperaturas máximas, no Rio de Janeiro e Porto Alegre. Tem-se então elevação da carga em todos os subsistemas, exceto o subsistema Norte, sendo de 3,3% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 2,3% no subsistema Sul, 0,1% no subsistema Nordeste e redução de 1,8% no subsistema Norte.

Para a próxima semana operativa, de 07/11 a 13/11, as premissas meteorológicas indicam declínio da temperatura máxima em Curitiba, São Paulo, Rio de Janeiro, Salvador e Cuiabá e, da temperatura mínima em Florianópolis, Curitiba e São Paulo. Além disso, tem-se expectativa de maior acumulado de precipitação nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte. As sinalizações meteorológicas juntamente com o comportamento recente da carga propiciaram estabilidade relativa (elevação de 0,3%) da carga prevista para o SIN em comparação à projeção anterior de 87.343 MW médios.

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

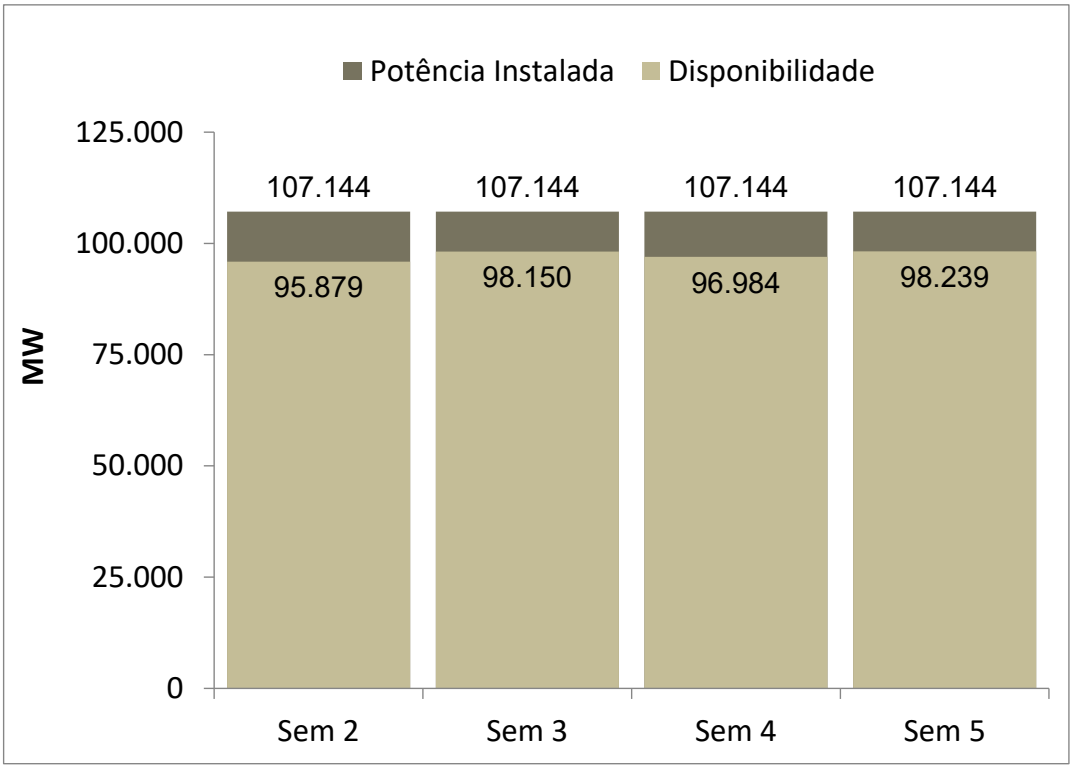
Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	nov/26	Var. (%) nov/26 -> nov/25
SE/CO	47.648	47.668	47.366	48.973	48.959	48.027	6,6%
Sul	13.991	14.302	13.893	14.912	15.200	14.377	2,8%
Nordeste	15.855	15.842	15.659	16.051	16.022	15.869	12,7%
Norte	9.666	9.798	9.652	9.769	9.717	9.723	8,5%
SIN	**87.160**	**87.610**	**86.571**	**89.705**	**89.898**	**87.995**	**7,2%**

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 07/11/2026		
Subsistema	**Nível previsto na Revisão 0 do PMO Nov/2026**	**Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Nov/2026**
SE/CO	56,2	55,1
S	77,2	81,2
NE	60,7	60,1
N	58,8	58,0

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 0 do PMO de Novembro de 2026, para a 0:00 h do dia 07/11/2026. 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:

Perfil importador de energia em todos os patamares. 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:

Perfil exportador de energia em todos os patamares. Geração hidráulica dimensionada para controle dos níveis dos armazenamentos, atendimento à carga do SIN e FPMS-R.

Região NE:

Perfil exportador de energia em todos os patamares. Geração hidráulica modulando para atendimento à carga. A UHE Sobradinho está na faixa de operação normal, com dimensionamento da geração da cascata do São Francisco para atendimento à carga do SIN.

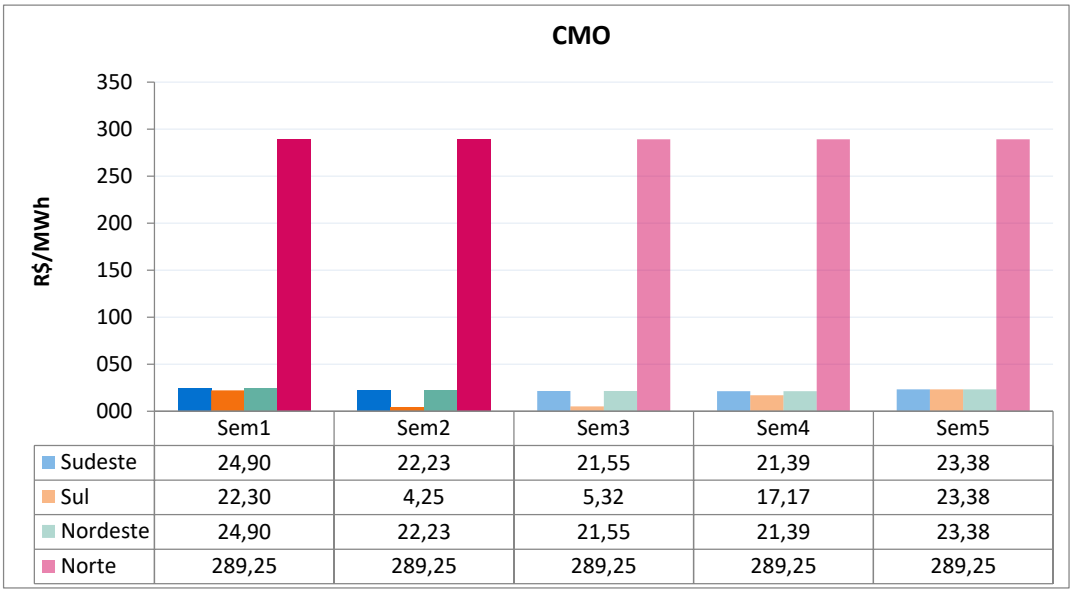
Região Norte:

Perfil importador de energia em todos os patamares. Geração hidráulica minimizada para controle de nível e elevação para atendimento da ponta de carga. UHE Balbina dimensionada para controle do armazenamento do reservatório, controle dos limites elétricos e atendimento à ponta.

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
Sudeste	24,90	22,23	21,55	21,39	23,38
Sul	22,30	4,25	5,32	17,17	23,38
Nordeste	24,90	22,23	21,55	21,39	23,38
Norte	289,25	289,25	289,25	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.

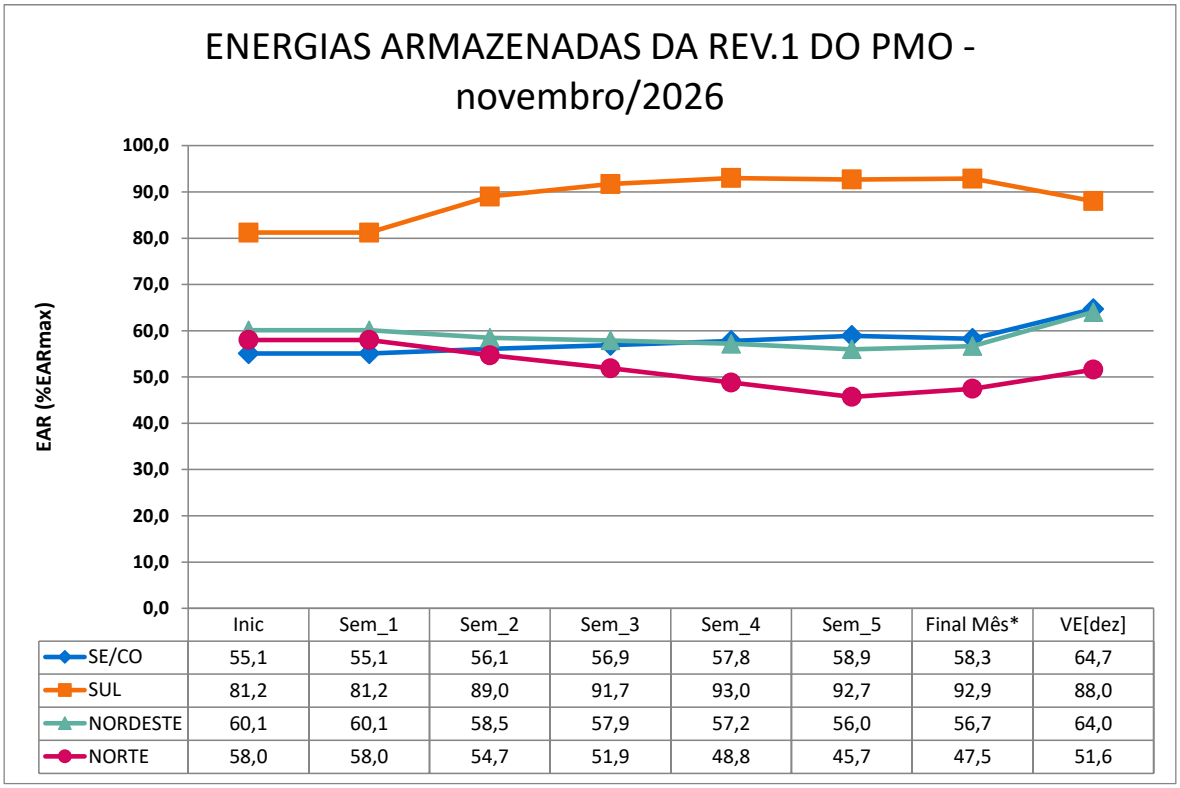
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	23,78	23,78	23,78	289,25
Média	22,72	0,00	22,72	289,25
Leve	20,94	0,00	20,94	289,25
Média Semanal	22,23	4,25	22,23	289,25

4.3. Energia Armazenada

O processo de otimização realizado pelo programa DECOMP indicou os armazenamentos mostrados na figura a seguir para as próximas semanas operativas do mês de novembro/2026.

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Final Mês*	VE[dez]
SE/CO	55,1	55,1	56,1	56,9	57,8	58,9	58,3	64,7
SUL	81,2	81,2	89,0	91,7	93,0	92,7	92,9	88,0
NORDESTE	60,1	60,1	58,5	57,9	57,2	56,0	56,7	64,0
NORTE	58,0	58,0	54,7	51,9	48,8	45,7	47,5	51,6

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 Novembro/2026.

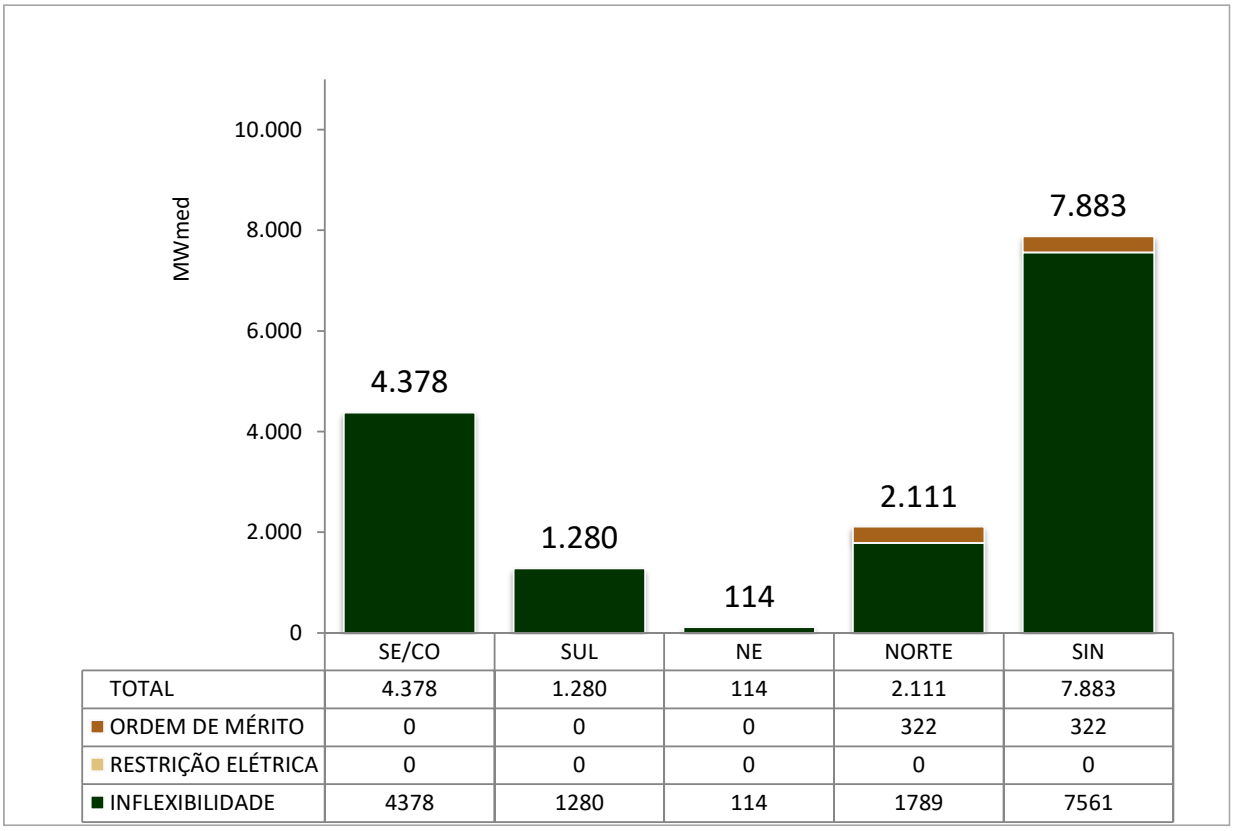
ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	novembro	dezembro
SE/CO	201.311	201.311
S	19.906	19.906
NE	51.577	51.577
N	15.914	15.896

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	4.378	1.280	114	2.111	7.883
ORDEM DE MÉRITO	0	0	0	322	322
RESTRIÇÃO ELÉTRICA	0	0	0	0	0
INFLEXIBILIDADE	4378	1280	114	1789	7561

Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 09/01/2027 a 15/01/2027.

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
PSERGIPE I	224	494,03	19,09	18,67	18,36	0,00	0,00	0,00

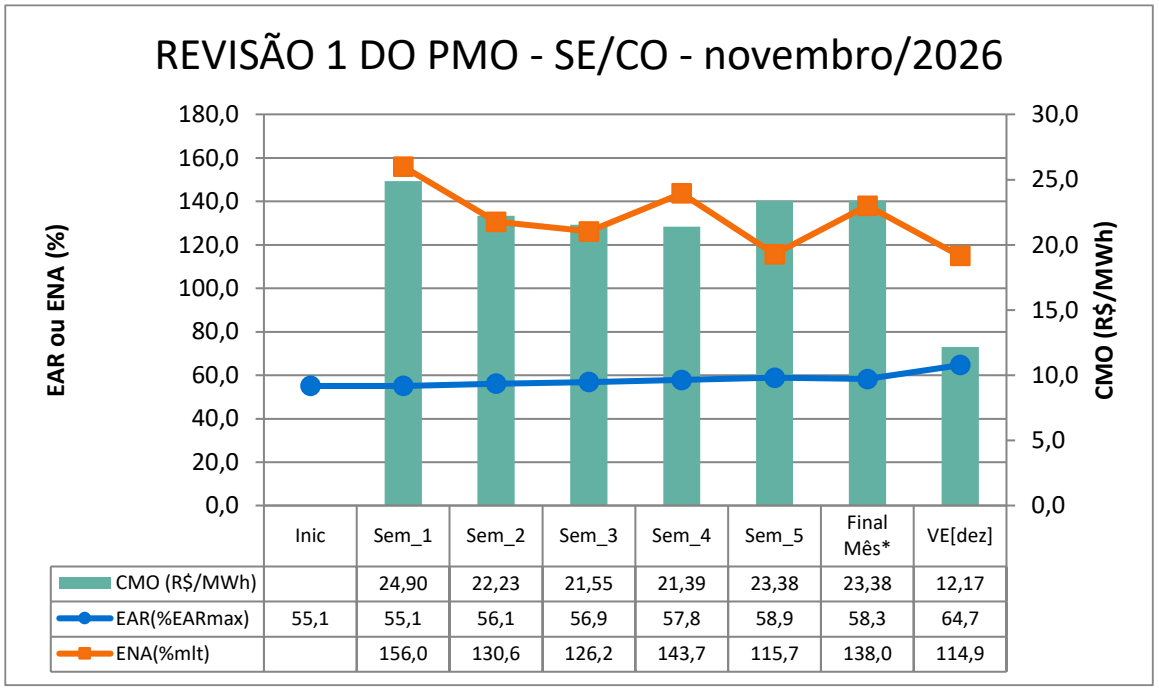
Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a UTE Porto Sergipe I, para a semana de 09/01/2027 a 15/01/2027.

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

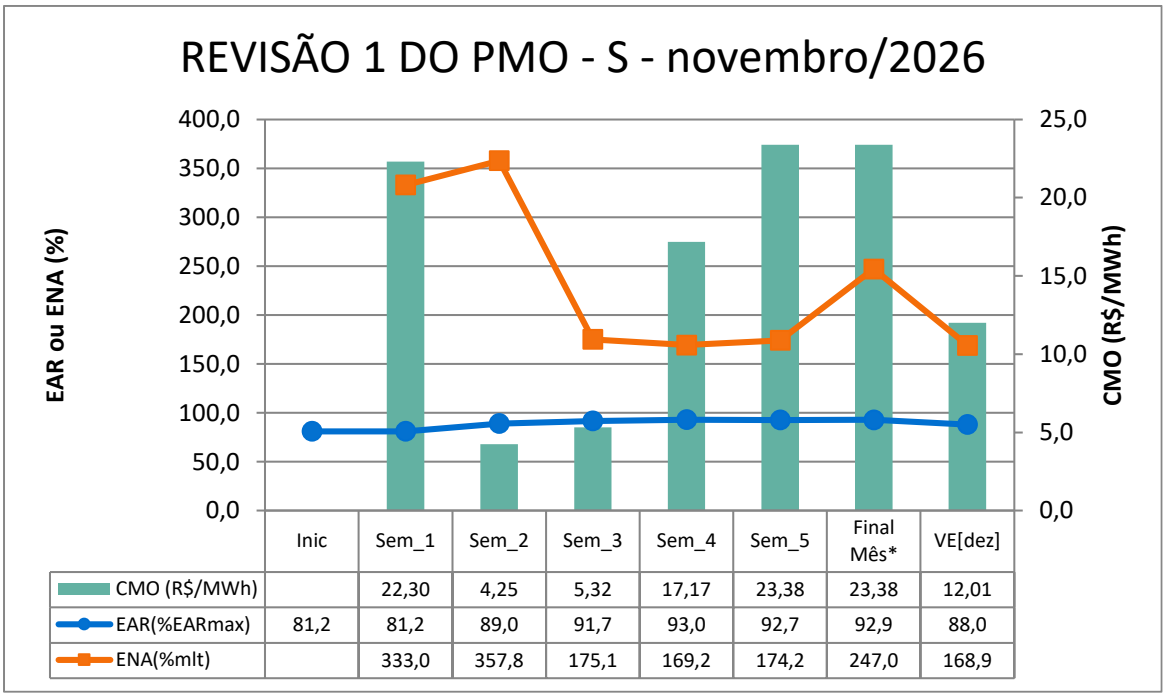
As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 1 de Novembro/2026, com informações da Energia Natural Afluente (ENA), da Energia Armazenada (EAR) e do Custo Marginal de Operação (CMO) nos subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN). São apresentados os valores semanais observados e previstos e o valor esperado dos cenários gerados para o mês de dezembro/2026.

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Final Mês*	VE[dez]
CMO (R$/MWh)		24,90	22,23	21,55	21,39	23,38	23,38	12,17
EAR(%EARmax)	55,1	55,1	56,1	56,9	57,8	58,9	58,3	64,7
ENA(%mlt)		156,0	130,6	126,2	143,7	115,7	138,0	114,9

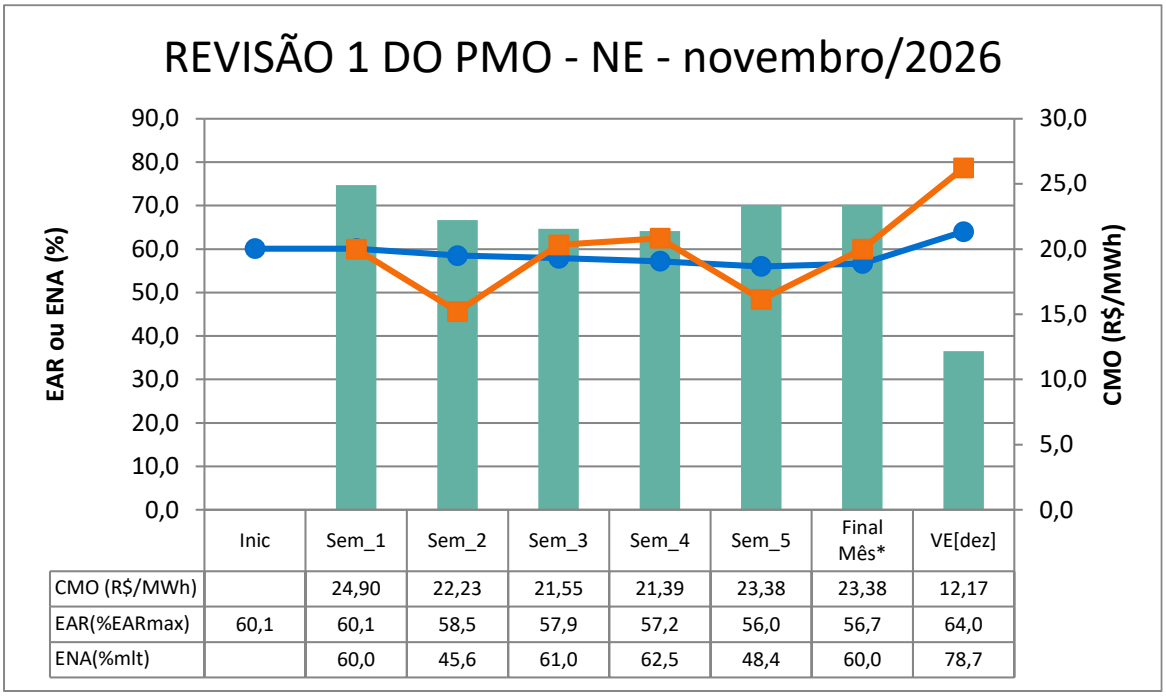
Figura 21 – Resumo de novembro/2026 para o Subsistema Sul



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Final Mês*	VE[dez]
CMO (R$/MWh)		22,30	4,25	5,32	17,17	23,38	23,38	12,01
EAR(%EARmax)	81,2	81,2	89,0	91,7	93,0	92,7	92,9	88,0
ENA(%mlt)		333,0	357,8	175,1	169,2	174,2	247,0	168,9

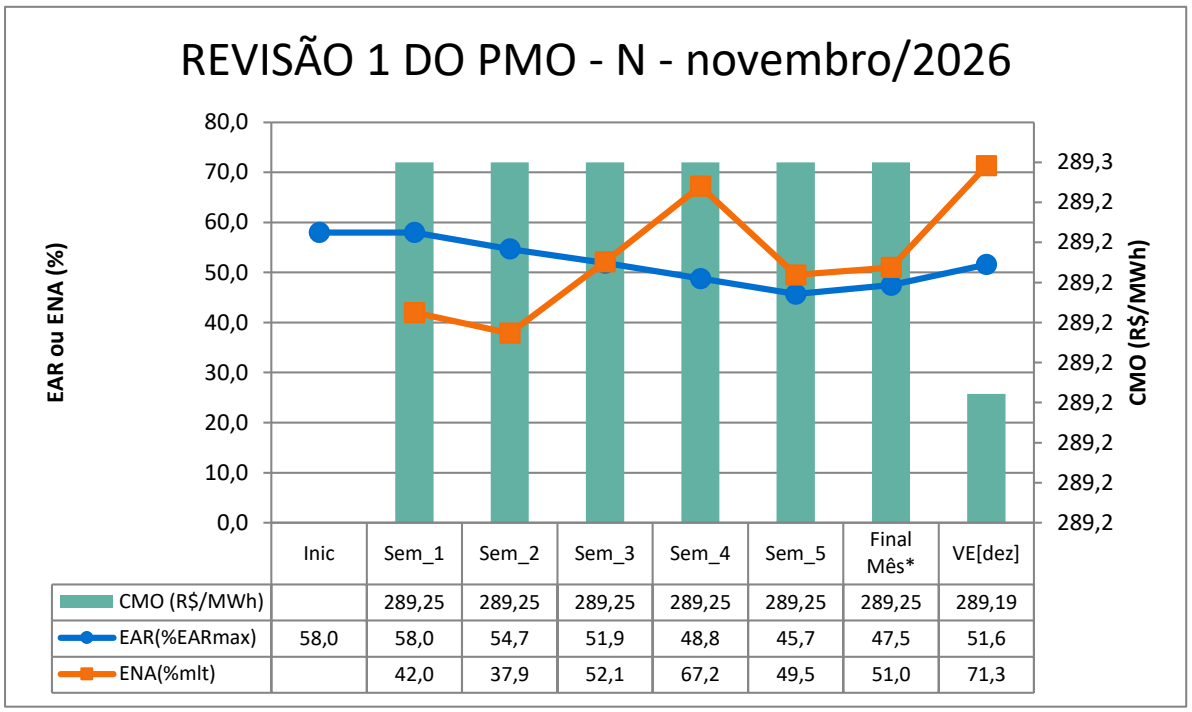
O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição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

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Final Mês*	VE[dez]
CMO (R$/MWh)		24,90	22,23	21,55	21,39	23,38	23,38	12,17
EAR(%EARmax)	60,1	60,1	58,5	57,9	57,2	56,0	56,7	64,0
ENA(%mlt)		60,0	45,6	61,0	62,5	48,4	60,0	78,7

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



	Inic	Sem_1	Sem_2	Sem_3	Sem_4	Sem_5	Final Mês*	VE[dez]
CMO (R$/MWh)		289,25	289,25	289,25	289,25	289,25	289,25	289,19
EAR(%EARmax)	58,0	58,0	54,7	51,9	48,8	45,7	47,5	51,6
ENA(%mlt)		42,0	37,9	52,1	67,2	49,5	51,0	71,3

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 06/11	% EARmáx - 30/11
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	55,1	58,3
Sul	81,2	92,9
Nordeste	60,1	56,7
Norte	58,0	47,5

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

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	07/11/2026 a 13/11/2026		nov-26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	3.626	71	4.390	86
Madeira	1.773	55	2.386	74
Teles Pires	702	50	1.063	76
Itaipu	9.580	287	8.381	251
Paraná	18.250	112	21.487	132
Paranapanema	7.217	294	5.984	244
Sul	18.347	370	11.478	232
Iguaçu	16.439	337	12.859	263
Nordeste	2.386	47	3.019	60
Norte	1.171	41	1.665	58
Belo Monte	263	26	354	35
Manaus	88	43	92	45

Tabela 12 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	13-nov	30-nov
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	46,6	46,6
Madeira	10,0	4,2
Teles Pires	32,7	32,3
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	56,7	59,8
Paranapanema	87,7	89,3
Sul	89,7	89,6
Iguaçu	88,3	96,1
Nordeste	58,5	56,7
Norte	55,7	48,7
Belo Monte	43,7	57,9
Manaus	39,0	27,3

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	354,3	354,3	354,3				354,3	354,3	354,3				354,3	354,3	354,3
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	0,0	0,0	0,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17															
O.PINTADA (50)	Biomassa	159,17															
UTE STA VI (41)	Biomassa	171,93	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	196,24	408,0	305,1	173,4				408,0	305,1	173,4				408,0	305,1	173,4
SANTA CRUZ (500)	GNL	199,86	350,0	50,0					350,0	50,0					350,0	50,0	0,0
M.AZUL (566)	Gás	225,27	480,0	480,0	480,0				480,0	480,0	480,0				480,0	480,0	480,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	376,67															
CUBATAO (216)	Gás	852,67	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
UTE GNA II (1673)	Gás	1109,84	1080,0	1080,0	1080,0				1080,0	1080,0	1080,0				1080,0	1080,0	1080,0
VIANA (175)	Óleo	1465,18															
T.MACAE (922)	Gás	1694,29															
SEROPEDICA (360)	Gás	1711,87															
PAULINIA (16)	Gás	1840,00															
T.LAGOAS (350)	Gás	1841,14															
J.FORA (87)	Gás	1841,29															
VIANA I (37)	Gás	1845,21															
POVOACAO I (75)	Gás	1848,35															
LORM_4LC	Gás	1852,72															
NPIRATINGA (572)	Gás	1858,96															
SCRUZ_4LC	Gás	1874,75															
NORTEFLU (826)	Gás	1959,57															
W.ARJONA (177)	Gás	2068,92															
IBIRITE (226)	Gás	2069,85	220,0	148,6	82,5				220,0	148,6	82,5				220,0	148,6	82,5
TERMORIO (989)	Gás	2084,52	540,0	494,6	412,5				540,0	494,6	412,5				540,0	494,6	412,5
LUIZORMELO (204)	Gás	2099,90															
CUIABA CC (529)	Gás	2104,03															
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	3623,88															
TOTAL SE/CO (14744)			4930,3	4410,6	4080,7	0,0	0,0	0,0	4930,3	4410,6	4080,7	0,0	0,0	0,0	4930,3	4410,6	4080,7

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	110,69	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	124,18															
J.LACER. C (330)	Carvão	350,34	310,0	310,0	310,0				310,0	310,0	310,0				310,0	310,0	310,0
J.LACER. B (220)	Carvão	410,40	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	419,92	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	522,87															
URUGUAIANA (640)	Gás	1575,52															
ARAUCARIA (484)	Gás	1850,00															
CANOAS (249)	Diesel	2215,51															
TOTAL SUL (2826)			1280,0	1280,0	1280,0	0,0	0,0	0,0	1280,0	1280,0	1280,0	0,0	0,0	0,0	1280,0	1280,0	1280,0

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	124,26	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	234,36															
PROSP_III (56)	Gás	238,80															
P.PECEM1 (720)	Carvão	407,51															
P.PECEM2 (365)	Carvão	414,17															
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	494,03															
PROSP_II (37)	Gás	615,31															
PERNAMBU_3 (201)	Óleo	1123,89															
SUAPE II (381)	Óleo	1332,69															
TERMOPE (550)	Gás	1590,88															
GLOBAL I (136)	Óleo	1620,78															
GLOBAL II (136)	Óleo	1620,78															
T.BAHIA (186)	Gás	1838,50															
PETROLINA (136)	Óleo	2292,10															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2536,10															
POTIGUAR (53)	Diesel	3474,37															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3474,37															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4630,60															
PECEM 2 (144)	Óleo	4679,74															
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	104,84	60,0	60,0	60,0	98,0	0,0	0,0	158,0	60,0	60,0				158,0	60,0	60,0
JARAQUI (75)	Gás	104,84	14,5	14,5	14,5	48,5	48,5	0,0	63,0	63,0	14,5				63,0	63,0	14,5
PIRARUCU (73)	Gás	104,84	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	0,0	70,0	70,0	17,0				70,0	70,0	17,0
PORAQUE (85)	Gás	104,84	17,0	17,0	17,0	51,0	33,1	0,0	68,0	50,1	17,0				68,0	50,1	17,0
TAMBAQUI (93)	Gás	104,84	17,4	17,4	17,4	45,6	45,6	0,0	63,0	63,0	17,4				63,0	63,0	17,4
TUCUNARE (73)	Gás	104,84	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	0,0	70,0	70,0	17,0				70,0	70,0	17,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	104,84	264,0	264,0	264,0	0,7	0,0	219,5	264,7	264,0	483,5				264,7	264,0	483,5
MANAUS I (163)	Gás	117,47	108,9	102,7	109,4	0,0	0,0	0,0	108,9	102,7	109,4				108,9	102,7	109,4
MARANHAO3 (519)	Gás	121,30	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	186,28				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	186,28				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	226,30				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				79,9	75,9	68,1	79,9	75,9	68,1				79,9	75,9	68,1
N.VENECIA2 (270)	Gás	322,17	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	405,28															
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
BARCARENA (605)	Gás	900,48	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	1333,85															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1333,85															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1712,95															
PARNAIB_IV (56)	Gás	1821,01															
AZULAO (295)	Gás	1944,99															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2203,03															
TOTAL NORTE (5366)			1791,6	1785,4	1792,1	429,7	309,1	287,6	2221,3	2094,5	2079,7	0,0	0,0	0,0	2221,3	2094,5	2079,7

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.