

1. APRESENTAÇÃO

No mês de dezembro registrou-se totais elevados de precipitação nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai, com valores superiores à média histórica. As bacias hidrográficas da região Sudeste apresentaram precipitação com valores abaixo da média mensal. Nas demais bacias hidrográficas de interesse do SIN a precipitação ocorreu em forma de pancadas e atingiu pontos isolados das bacias hidrográficas, com totais inferiores à média mensal.

Na semana de 23/12 a 29/12/2023 ocorreu chuva fraca nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu, além de precipitação nas bacias dos rios Tietê, Grande, Paranaíba e no alto São Francisco. A condição de pancadas de chuva em pontos isolados permaneceu nas bacias dos rios Tocantins, Xingu e Madeira.

Na semana de 30/12/2023 a 05/01/2024 deve ocorrer chuva fraca nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e na incremental à UHE Itaipu, além de pancadas de chuva nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco, Tocantins, Madeira e Xingu, e chuva fraca na bacia do rio Tietê.

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: manteve-se em R\$ 0,00/MWh
- Sul: manteve-se em R\$ 0,00/MWh
- Nordeste: manteve-se em R\$ 0,00/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 0,00/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.

ATENÇÃO: Este documento será descontinuado a partir do PMO Fevereiro/2024. Todo seu conteúdo será acrescido ao [Relatório Executivo do PMO](#).

2. NOTÍCIAS

Nos dias 25 e 26 de janeiro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Fevereiro de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. INFORMAÇÕES PARA ESTUDOS ENERGÉTICOS DE MÉDIO PRAZO - CONSTRUÇÃO DA FUNÇÃO DE CUSTO FUTURO

Neste PMO ocorreu, conforme preconizado no Módulo 3 dos Procedimentos de Rede, a atualização quadrimestral de dados para os estudos energéticos de médio prazo. Esta atualização tem por base informações fornecidas pela ANEEL, MME, EPE, CCEE e Agentes, além de diversas áreas do ONS.

3.1. Atualização das Informações Estruturais

3.1.1. Previsão de Carga 2024/2028

A projeção de carga do SIN, realizada pelo ONS, EPE e CCEE para o período 2024-2028 indica um aumento médio, no horizonte de planejamento de 5 anos, de 3.946 MWmed em relação à previsão de setembro/2023. A taxa de crescimento média anual associada a essa nova projeção é de 3,2%.

3.2. Limites de Transmissão

Informações detalhadas das atualizações de premissas que impactam o cálculo de limites de intercâmbio entre subsistemas estão descritos e disponíveis no Relatório ONS DPL-REL-0653/2023.

3.2.1. Oferta

Nas Figura 1, Figura 2 e Figura 3, a seguir, são apresentadas as evoluções da oferta hidroelétrica, termoeétrica e da disponibilidade das usinas não simuladas individualmente, respectivamente, em comparação ao PMO de Dezembro/2023, identificando eventuais atrasos ou antecipações de cronograma feitos na reunião de acompanhamento do Departamento de Monitoramento do Setor Elétrico – DMSE/MME, realizada em 14/12/2023.

Figura 1 - Evolução da potência instalada das UHEs

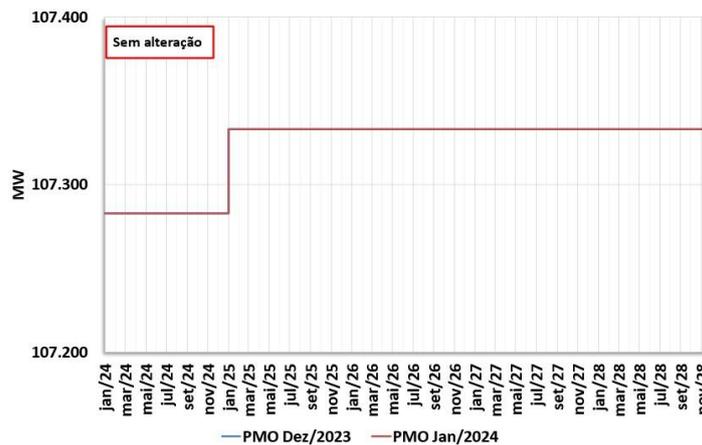


Figura 2 - Evolução da potência instalada das UTEs

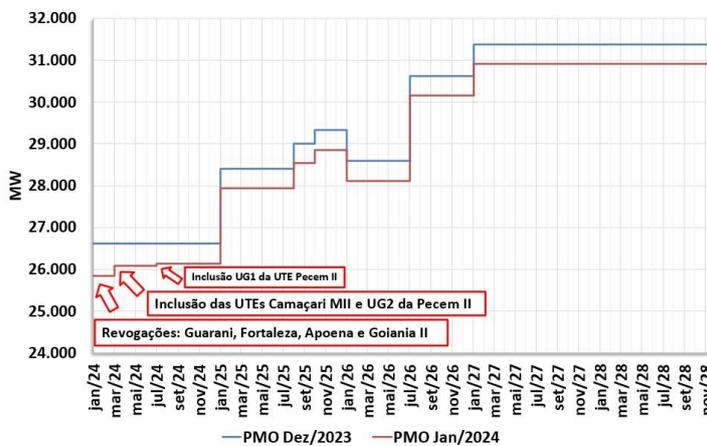
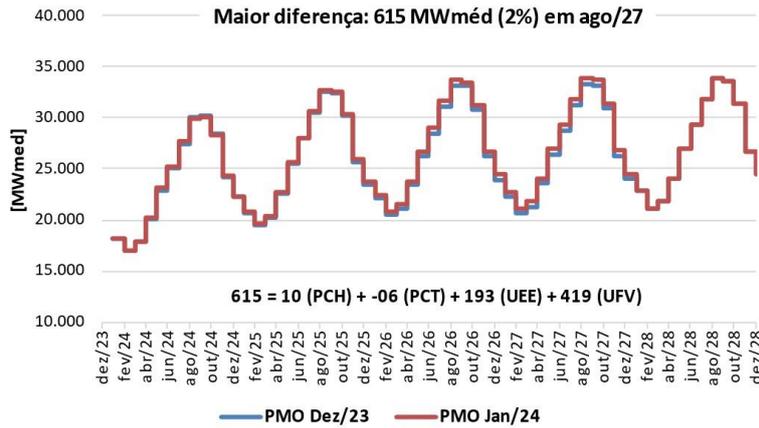


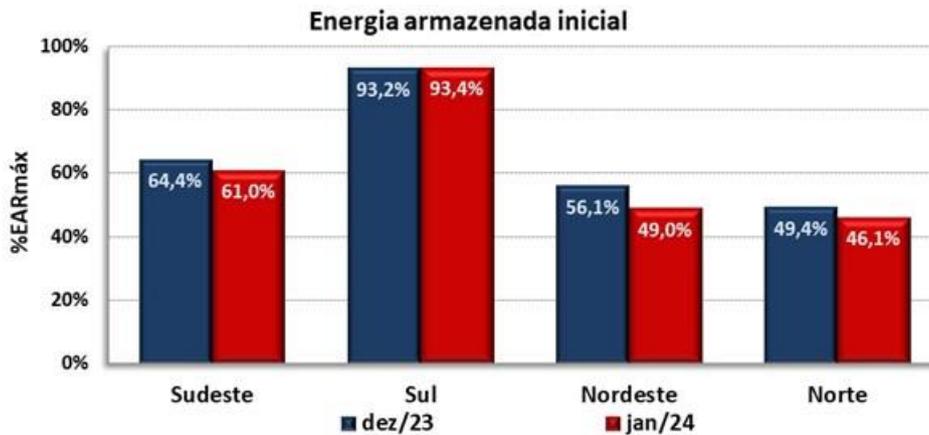
Figura 3 - Evolução da disponibilidade das usinas não simuladas



3.2.2. Armazenamentos Iniciais

Na Figura 4, a seguir, são apresentados os armazenamentos iniciais equivalentes por subsistema, considerados nos modelos de otimização para a elaboração do PMO de Janeiro/2024, comparados com os do PMO de Dezembro/2023.

Figura 4 - Energia armazenada inicial em dezembro/23 e janeiro/24 – [% EARM_{máx}]



3.2.3. Tendência Hidrológica

Na tabela 1, a seguir, são apresentadas as tendências hidrológicas consideradas pelo modelo NEWAVE para o PMO de Janeiro/2024, comparadas com o PMO de Dezembro/2023.

Tabela 1 – Tendência hidrológica para o PMO de janeiro/2024 – NEWAVE [%MLT]

MÊS	PMO dezembro/2023				PMO janeiro/2024			
	SE/CO	S	NE	N	SE/CO	S	NE	N
Jun/22	96	79	51	76				
Jul/22	90	148	58	77	91	148	59	77
Ago/22	91	82	65	67	92	81	66	67
Set/23	88	139	70	72	89	139	70	72
Out/23	96	341	49	55	89	139	70	72
Nov/23	87	512	42	40	86	503	41	36
Dez/23					60	210	18	27

* ≥100% MLT < 100% MLT

3.3. DEMAIS ATUALIZAÇÕES

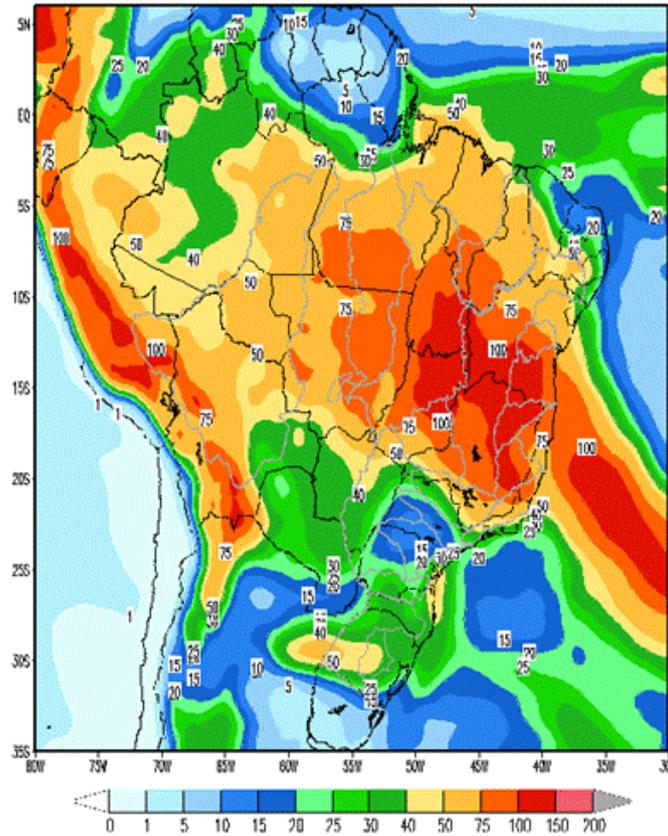
- Adicionalmente, neste PMO ocorreram os seguintes destaques:
- Horizonte de estudo: janeiro de 2024 a dezembro de 2028;
- Cronograma de Obras – Reunião DPME de 14/12/2023 com inclusão na configuração das UTEs Camaçari Muricy II e Pecém II em substituição às UTEs Pau Ferro e Termomanaus, respectivamente;
- Antecipação do término do prazo de vigência da outorga das UTEs Muricy (Apoema), Arembepe (Guarani), Fortaleza e Goiânia II, conforme Resoluções Autorizativas ANEEL nº 10.845, 10.846, 14.992 e 15.023/2023;
- CVUs das UTEs vendedoras em leilão;
- CVU das UTEs NorteFluminense 1, 2, 3, 4 e Termopernambuco, conforme Despachos SRG/ANEEL nº 4.868/2023 e 4.928/2023;
- CVU das UTEs Canoas, Ibitité, Juiz de Fora, Nova Piratininga, Seropédica, Termobahia, Três Lagoas e W. Arjona conforme Despachos ANEEL nº 2.495/2023, nº 2.359/2023, nº 2.605/2023, nº 2.484/2023, nº 4.861/2023, nº 2.246/2023, nº 4.780/2023 e nº 4.780/2023, com atualização pela CCEE;
- Autorização do uso da versão 29 do modelo computacional Newave, para fins de planejamento e programação da operação do SIN e formação do PLD, conforme despacho nº 4.539/2023;
- Atualização de geração térmica máxima, inflexibilidade e manutenção das UTEs conforme dados encaminhados pelos Agentes para o ciclo 2024 de Planejamento Anual da Operação Energética;
- Atualização do consumo interno da UHE Itaipu e suprimento para o sistema da ANDE conforme informação do agente;

- Atualização da carga (Boletim Técnico ONS-EPE-CCEE - 2024-2028) e limite de intercâmbio e geração térmica devido a razões elétricas (RT-ONS DPL 0653/2023);
- Proposta de alteração dos valores de inflexibilidade e geração térmica máxima encaminhados à ANEEL, conforme Cartas ONS/DPL/PE nº 2.334/2023 e nº 2.333/2023;
- Modelagem das UTEs com Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado finalizados, ou que perderam subsídios do Programa Prioritário de Termelétricas ou que já tiveram vida útil finalizada, conforme Carta ONS/DPL/PE nº 2.330/2023;
- Inclusão dos valores de volumes de espera (“Plano Anual de Prevenção de Cheias – setembro/2023”), desvios de água para fins de usos consuntivos, vazões remanescentes e transposições do ano de 2028;
- Atualização do arquivo de vazões – histórico de 1931 a 2022;
- Atualização dos valores e Inclusão das evoluções determinadas pela Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico (CPAMP) para 2024 (Atualização do VMinOp, Manutenção do CVAR, Representação da expansão do MMSGD e Expansão das usinas do ACL sem obras iniciadas);
- Atualização da Curva de Custo de Déficit, em patamar único de déficit para 7.810,62 R\$/MWh, conforme Carta CT-CCEE-17592/2023, com atualização das penalidades associadas;
- Manutenção da Taxa de desconto em 12% a.a., conforme Ofício SRG/ANEEL nº 072/2021;
- Alteração de restrição operativa para as UHEs Três Marias e Xingó de acordo com os FSAR-H enviados pelo Agentes responsáveis;
- Atualização dos limites de intercâmbio estruturais segundo Relatório de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0653/2023 e dos limites conjunturais segundo Relatório Mensal de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0692/2023;
- Compatibilização da disponibilidade e inflexibilidade das usinas termoelétrica para os dois primeiros meses de acordo com informação da programação mensal;
- Compatibilização dos valores dos 2 primeiros meses da geração hidráulica mínima das UHEs Itaipu e Tucuruí de acordo com os utilizados na programação mensal;
- Previsões de carga consolidada para os 2 primeiros meses para os 2 primeiros meses.

4. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

A passagem de uma frente fria pela Região Sul no início da semana ocasiona chuva fraca nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu, Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu (Figura 5). A atuação dessa frente fria nas Regiões Sudeste e Nordeste favorece a ocorrência de pancadas de chuva nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco, Tocantins, Madeira e Xingu, e chuva fraca na bacia do rio Tietê.

Figura 5 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo GEFS - período de 30/12 a 05/01/2024



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

Tabela 2 – Previsão de ENAs do PMO de janeiro/2024

PMO de janeiro/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	30/12 a 05/01/2024		Mês de janeiro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	39.165	65	44.732	68
S	6.887	92	6.097	81
NE	2.421	19	6.907	51
N	5.632	41	11.050	70

5. PREVISÃO DE CARGA

O Índice de Confiança de Serviços (ICS) do FGV IBRE caiu 0,9 ponto em novembro, atingindo 94,4 pontos após a quarta queda consecutiva, totalizando perdas de 3,6 pontos no período. Segundo a FGV, a confiança no setor de serviços foi impactada por avaliações desfavoráveis da demanda e situação atual dos negócios, afetando diversos segmentos. Apesar da tendência de queda nas taxas de juros e do endividamento das famílias, uma reaceleração no setor depende da melhoria da confiança dos consumidores e da manutenção do bom momento no mercado de trabalho.

Para a próxima semana operativa, há expectativa de aumento dos totais de precipitação em todas as regiões do país, com exceção dos estados do Rio Grande do Sul, onde não há previsão de chuva para o período, e do Amazonas que deve apresentar estabilidade nos totais de precipitação em relação à semana em curso.

Para os estados que compõem os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, são esperadas para a semana prevista, reduções nas temperaturas médias em relação às observadas na semana em curso. Nesse mesmo período, Florianópolis e Curitiba deverão apresentar as maiores quedas em suas temperaturas médias em comparação com a semana atual.

Para os estados das regiões Nordeste e Norte, não há sinalização de variação nas condições meteorológicas observadas nas últimas semanas, as temperaturas deverão permanecer elevadas, acompanhadas apenas de pancadas de chuva em algumas capitais.

Para o mês de janeiro/2024, os valores de carga previstos indicam taxas de crescimento de 12,9% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 4,4% no subsistema Sul, 11,0% no subsistema Nordeste e 13,3% para o subsistema Norte. Vale destacar que as taxas de crescimento apresentadas no subsistema Norte ainda seguem influenciadas pela retomada gradativa da carga de um CL da rede básica do setor de alumínio.

Tabela 3 – Evolução da carga do PMO de Janeiro/2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jan/24	Var. (%) jan/24 -> jan/23
SE/CO	44.374	46.412	48.311	49.242	48.332	47.461	12,9%
Sul	13.559	14.271	14.953	14.986	14.763	14.551	4,4%
Nordeste	13.155	13.497	13.558	13.597	13.520	13.482	11,0%
Norte	7.305	7.387	7.312	7.406	7.450	7.371	13,3%
SIN	78.393	81.567	84.134	85.231	84.065	82.865	11,1%

6. PRINCIPAIS RESULTADOS

6.1. Custo Marginal de Operação (CMO)

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

Tabela 4 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	0,00	0,00	0,00	0,00
Média	0,00	0,00	0,00	0,00
Leve	0,00	0,00	0,00	0,00
Média Semanal	0,00	0,00	0,00	0,00

O CMO médio semanal permanece nulo em todos os subsistemas ao longo das semanas deste PMO.

6.2. Política de Operação Energética

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO:

- Geração para atendimento a carga média e pesada e Folga de Potência Monitorada nas usinas do Grande, Paranaíba e Ilha Solteira;

Região Sul:

- Geração maximizada para controle de nível e atendimento a carga;

Região NE:

- Geração dimensionada considerando a disponibilidade de geração renovável e atendimento a ponta de carga;

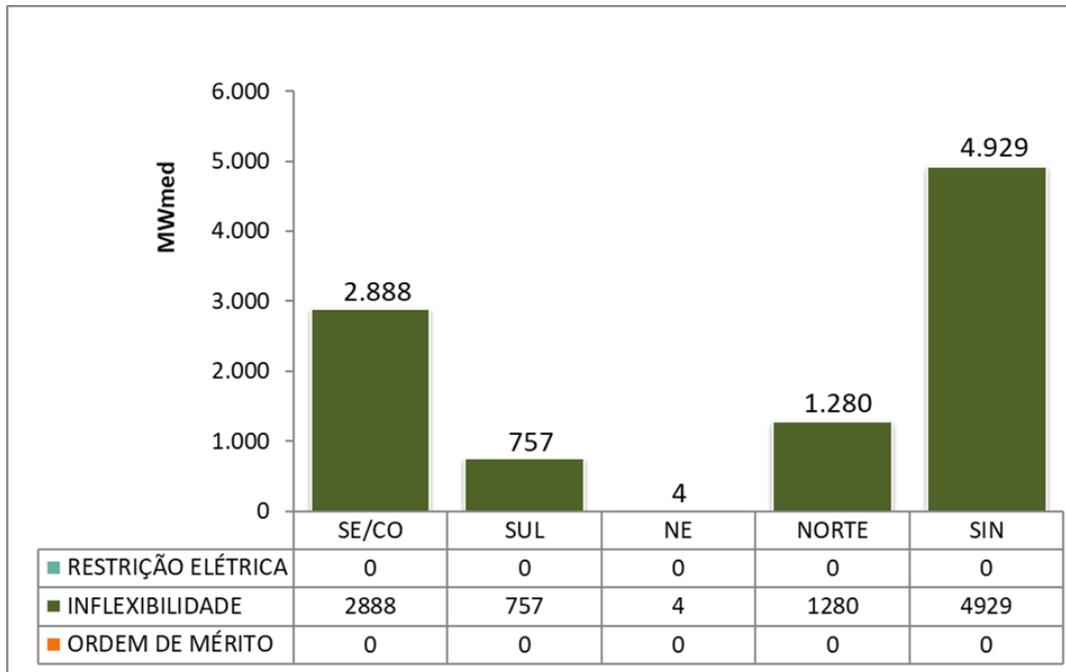
Região Norte:

- Alocação da geração disponível e monitoração das aflúncias.

7. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 6 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decomp para a próxima semana operativa.

Figura 6 – 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 02/03/2024 a 08/03/2024.

Tabela 5 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)		
Nome	Cod	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	171,87	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (2)
LUIZORMELO	15	256,08	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (2)
PSESGIPE I	224	344,73	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (2)

- (1) Comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar
- (2) **NÃO** foi comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

Assim sendo, não 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 02/03/2024 a 08/03/2024.

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

8.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através da conversora de Melo (500 MW).

- **BTG Pactual**

Tabela 6 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 30/12 a 05/01 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	100	100	100	100	100	500
Carga Média	100	100	100	100	100	500
Carga Leve	100	100	100	100	100	500
CVU (R\$/MWh)	504,29	771,40	1.359,04	1.887,32	2.083,20	

8.2. República da Argentina

- **Enel**

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o SIN através das conversoras de Garabi 1 (1.100 MW) e Garabi 2 (1.100 MW).

Tabela 7 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 30/12 a 05/01 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	900	500	300	500	2200
Carga Média	900	500	300	500	2200
Carga Leve	900	500	300	500	2200
CVU (R\$/MWh)	452,14	511,58	571,33	1.334,95	

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Normativa Nº 60/GM/MME, de 29 de dezembro de 2022 disponível em: <https://www.in.gov.br/en/web/dou/-/portaria-normativa-n-60/gm/mme-de-29-de-dezembro-de-2022-454963353>

9. 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 deste PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, 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 8 – 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	39.165	65	44.732	68
Sul	6.887	92	6.097	81
Nordeste	2.421	19	6.907	51
Norte	5.632	41	11.050	70

Tabela 9 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 29/12	% EARmáx - 31/01
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	60,9	62,7
Sul	93,4	64,2
Nordeste	49,0	56,5
Norte	46,1	64,0

10. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de janeiro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, deste PMO.

Tabela 10 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	30/12/2023 a 05/01/2024		jan-23	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	7.358	75	7.905	76
Madeira	7.183	97	8.980	110
Teles Pires	1.371	45	2.722	82
Itaipu	3.630	111	3.408	101
Paraná	17.032	50	18.560	50
Paranapanema	1.373	41	1.697	47
Sul	3.950	114	3.702	108
Iguaçu	2.937	72	2.395	58
Nordeste	2.421	19	6.907	51
Norte	4.224	50	7.610	80
Belo Monte	1.034	21	3.223	56
Manaus	461	106	517	103

Tabela 11 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	05-jan	31-jan
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	62,8	68,9
Madeira	4,5	37,1
Teles Pires	8,6	13,9
Itaipu	100,0	28,6
Paraná	59,9	61,0
Paranapanema	70,8	62,5
Sul	86,3	66,9
Iguaçu	91,0	61,7
Nordeste	48,9	56,5
Norte	47,1	65,7
Belo Monte	21,0	35,5
Manaus	25,0	30,8

11. 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 o 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	139,7	139,7	139,7				139,7	139,7	139,7				139,7	139,7	139,7
CUIABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	---															
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	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	101,20															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	118,40															
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91															
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06															
M.AZUL (566)	Gás	152,79	493,0	493,0	493,0				493,0	493,0	493,0				493,0	493,0	493,0
BAIXADA FL (530)	Gás	168,73															
SANTA CRUZ (500)	GNL	171,87															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	225,44															
ATLANTICO (235)	Resíduos	240,71	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LUIZORMELO (204)	GNL	256,08															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	323,62															
TERMORIO (989)	Gás	389,17															
CUBATAO (216)	Gás	417,74															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	677,30															
IBIRITE (235)	Gás	744,34															
T.LAGOAS (350)	Gás	858,41															
T.MACAE (929)	Gás	909,05															
NPIRATINGA (572)	Gás	957,44															
KARKEY 013 (259)	Gás	1010,63	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	1010,63															
VIANA (175)	Óleo	1020,43															
SEROPEDICA (360)	Gás	1040,72															
J.FORA (87)	Gás	1067,95															
PORSUD II (78)	Gás	1157,28															
PORSUD I (116)	Gás	1161,33															
W.ARJONA (177)	Gás	1413,22															
PAULINIA (16)	Gás	1440,32	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1483,65															
POVOACAO I (75)	Gás	1483,65															
VIANA I (37)	Gás	1483,65															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1729,19															
TNORTE 2 (349)	Óleo	2997,89															
XAVANTES (54)	Diesel	3681,59															
TOTAL SE/CO (13287)			2888,1	2888,1	2888,1	0,0	0,0	0,0	2888,1	2888,1	2888,1	0,0	0,0	0,0	2888,1	2888,1	2888,1

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.

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
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	86,15	86,0		86,0				86,0		86,0				86,0	0,0	86,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	108,24	137,0	137,0	137,0				137,0	137,0	137,0				137,0	137,0	137,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38	4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0
J.LACER. C (363)	Carvão	311,53	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64	2,5	2,5	2,5				2,5	2,5	2,5				2,5	2,5	2,5
J.LACER. B (262)	Carvão	362,67	110,0	150,9	190,3				110,0	150,9	190,3				110,0	150,9	190,3
J.LAC. A2 (132)	Carvão	372,62	27,5	56,3	80,3				27,5	56,3	80,3				27,5	56,3	80,3
MADEIRA (4)	Biomassa	387,30		0,5	0,9					0,5	0,9				0,0	0,5	0,9
J.LAC. A1 (100)	Carvão	434,59															
B.BONITA I (10)	Gás	742,99	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
CANOAS (249)	Diesel	1221,27															
ARAUUCARIA (484)	Gás	2305,34															
TOTAL SUL (2967)			690,7	674,9	824,7	0,0	0,0	0,0	690,7	674,9	824,7	0,0	0,0	0,0	690,7	674,9	824,7
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
ERB CANDEI (17)	Biomassa	108,45	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	204,55															
PROSP_III (56)	Gás	208,41															
TERMOPE (550)	Gás	233,52															
PSERGIPE I (1593)	GNL	344,73															
P.PECEM1 (720)	Carvão	346,06															
P.PECEM2 (365)	Carvão	352,39															
PROSP_II (37)	Gás	371,90															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
TERMOCEARA (223)	Gás	567,83															
T.BAHIA (186)	Gás	778,11															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	876,41															
APOENA (147)	Óleo	989,46															
CURUMIM (31)	Óleo	989,66															
GUARANI (150)	Óleo	989,96															
MARACANAU (168)	Óleo	990,46															
TERMOCABO (50)	Óleo	1008,00															
TERMONE (171)	Óleo	1013,19															
TERMOPB (171)	Óleo	1013,19															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1020,44															
SUAPE II (381)	Óleo	1038,29															
GLOBAL I (149)	Óleo	1156,69															
GLOBAL II (149)	Óleo	1156,69															
PETROLINA (136)	Óleo	1888,33															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2313,25															
POTIGUAR (53)	Diesel	2313,27															
PAU FERRO (94)	Diesel	2752,20															
TERMOMANAU (143)	Diesel	2752,20															
TOTAL NE (6603)			3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5
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
C. ROCHA (85)	Gás	0,00	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MANAUARA (73)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
APARECIDA (166)	Gás	90,53	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	90,53	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	490,0	430,0	335,0				490,0	430,0	335,0				490,0	430,0	335,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	20,0	16,0	11,0				20,0	16,0	11,0				20,0	16,0	11,0
MARANHAO V (338)	Gás	160,27	76,0	60,0	43,0				76,0	60,0	43,0				76,0	60,0	43,0
MARANHAOIV (338)	Gás	160,27	76,0	60,0	44,0				76,0	60,0	44,0				76,0	60,0	44,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	196,74	109,0	86,0	63,0				109,0	86,0	63,0				109,0	86,0	63,0
N.VENEZIA2 (270)	Gás	286,88	42,0	33,0	24,0				42,0	33,0	24,0				42,0	33,0	24,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	344,68															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1020,40															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1020,40															
TOTAL NORTE (3756)			1471,0	1343,0	1178,0	0,0	0,0	0,0	1471,0	1343,0	1178,0	0,0	0,0	0,0	1471,0	1343,0	1178,0

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.