

1. APRESENTAÇÃO

No mês de fevereiro, houve precipitação acima da média histórica nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Paraíba do Sul e no trecho incremental à UHE Itaipu. A bacia do rio Iguaçu apresentou precipitação próximo a média histórica, enquanto as demais bacias hidrográficas do SIN permaneceram com precipitação abaixo da média.

Na semana de 18/02 a 24/02/2023, foram observados os maiores totais de precipitação nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, na incremental à UHE Itaipu e na calha principal do Paraná. As bacias dos rios Tocantins, Xingu e Madeira permaneceram com a ocorrência de pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana operativa.

Na semana de 25/02 a 03/03/2023, deverão ocorrer os maiores totais de precipitação nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, na calha principal do Paraná e no trecho incremental à UHE Itaipu. As bacias da região Norte permanecem com a condição de pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana operativa.

Para a semana operativa de 25/02 a 03/03/2023, houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai. De acordo com o Art. 2º da Portaria MME nº 339, de 15 de agosto de 2018, as ofertas para importação de energia não foram consideradas na elaboração do PMO. Para a referida semana, não houve oferta de energia da República da Argentina.

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.

2. NOTÍCIAS

Nos dias 30 e 31 de março será realizada a reunião de elaboração do PMO de Abril de 2023, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

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

A atualização de dados para os estudos energéticos de médio prazo é realizada mensalmente quando da elaboração do PMO, tendo por base as informações fornecidas pela ANEEL, MME, EPE, CCEE e Agentes, além de diversas áreas do ONS.

3.1. ATUALIZAÇÃO DAS INFORMAÇÕES ESTRUTURAIS

3.1.1. Oferta

Nas Figura 1, Figura 2 e Figura 3, a seguir, são apresentadas as evoluções da oferta hidroelétrica, termoelétrica e da disponibilidade das usinas não simuladas individualmente, respectivamente, em comparação ao PMO de Fevereiro/2023, identificando eventuais atrasos ou antecipações de cronograma feitos na reunião de acompanhamento do Departamento de Monitoramento do Setor Elétrico – DMSE/MME, realizada em 16/02/2023.

Figura 1 - Evolução da potência instalada das UHEs

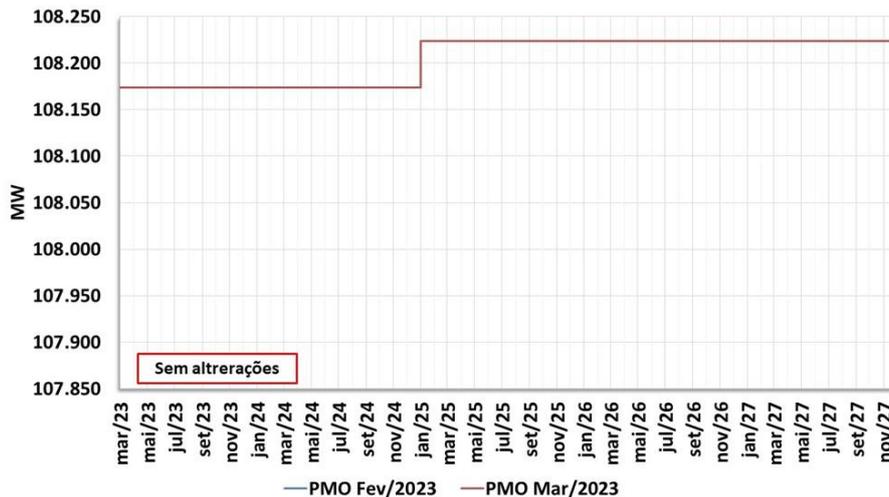


Figura 2 - Evolução da potência instalada das UTEs

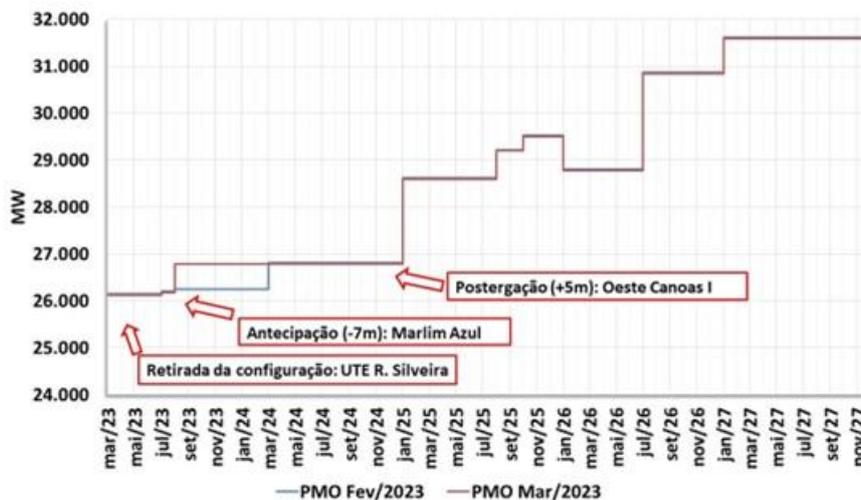
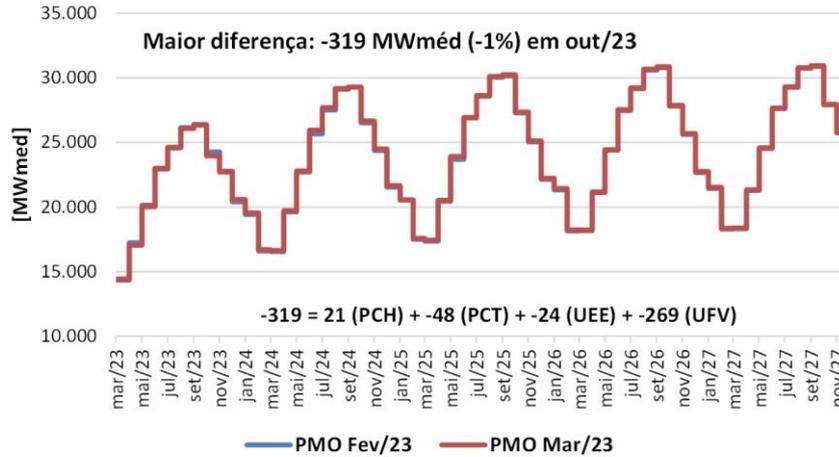


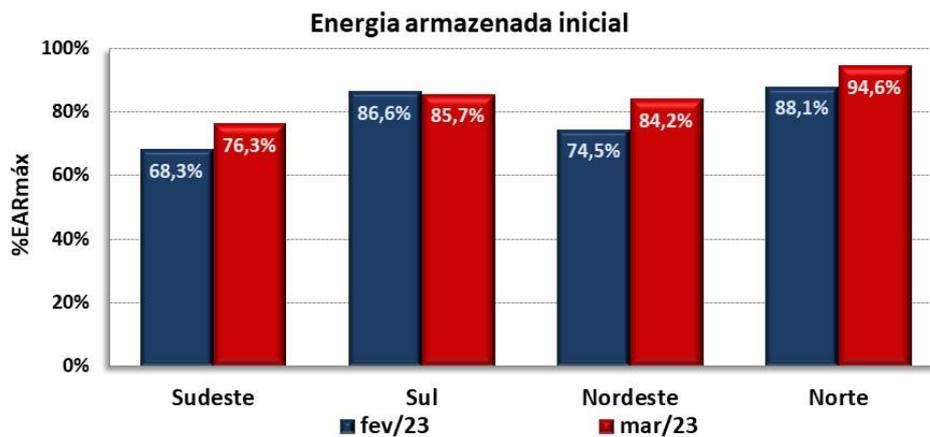
Figura 3 - Evolução da disponibilidade das usinas não simuladas



3.1.2. 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 Março/2023, comparados com os do PMO de Fevereiro/2023.

Figura 4 – Energia armazenada inicial em fevereiro/23 e março/23



3.1.3. Tendência Hidrológica

Na Tabela 1, a seguir, são apresentadas as tendências hidrológicas consideradas pelo modelo NEWAVE para o PMO de Fevereiro/2023, comparadas com o PMO de Março/2023.

Tabela 1 – Tendência hidrológica para o PMO de Março/2023 – NEWAVE [%MLT]

MÊS	PMO Fevereiro/2023				PMO Março/2023			
	SE/CO	S	NE	N	SE/CO	S	NE	N
Ago/22	80	128	64	85				
Set/22	84	84	68	81	85	84	68	82
Out/22	107	159	61	72	107	159	61	73
Nov/22	81	84	76	96	81	84	76	97
Dez/22	92	110	96	124	93	110	96	126
Jan/23	123	93	108	138	123	94	108	134
Fev/23					109	90	96	105

* ≥100% MLT < 100% MLT

3.2. DEMAIS ATUALIZAÇÕES

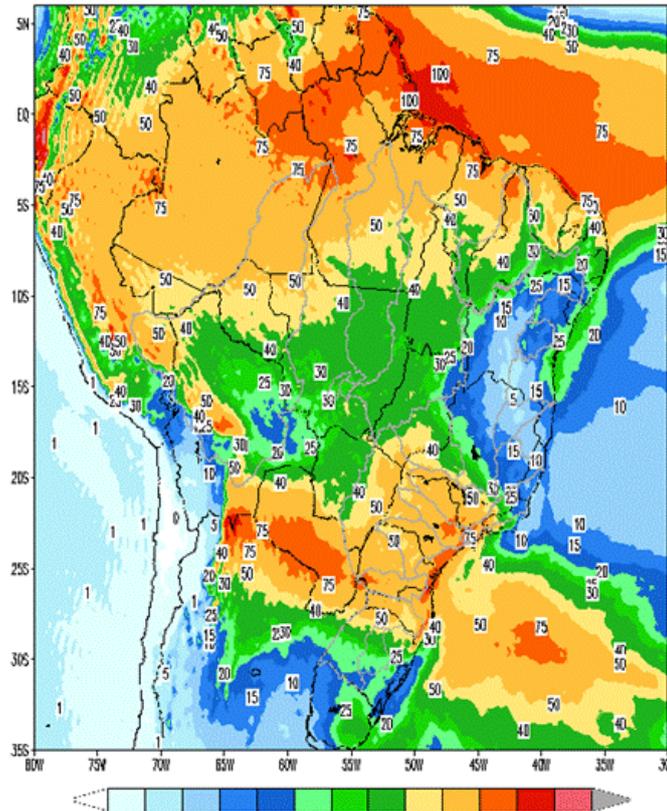
Adicionalmente, neste PMO ocorreram os seguintes destaques:

- Horizonte de estudo: março de 2023 a dezembro de 2027;
- Cronograma de Obras – Reuniões DMSE-G de 16/02/2023, com destaque para antecipação da UTE Marlim Azul para agosto/2023;
- Retirada da configuração térmica da UTE R. Silveira devido ao Despacho ANEEL nº 260/2023 que extingue a concessão;
- CVUs das UTEs vendedoras em leilão;
- CVU das UTEs NorteFluminense 1, 2, 3, 4 e Termopernambuco, conforme Despachos SRG/ANEEL nº 422/2023 e 424/2023;
- Limites de Intercâmbio com valores segundo Relatório Mensal de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0101/2023;
- Alteração de restrição operativa para as UHEs São José, Passo São Joao, Picada, Salto Grande, Candonga, Guilman Amorim, Sá Carvalho, Cachoeira Caldeirão, Salto, Ponte Pedra, Ferreira Gomes, Jirau, Itiquira II, Machadinho e Três Marias, de acordo com os FSAR-H enviados pelos Agentes responsáveis;
- Revisão dos valores de volume de espera para 2023 de acordo com o Plano Anual de Prevenção de Cheias - Ciclo 2022/2023 – Revisão 1;
- Atualização dos valores da Transposição da UHE Itaparica em 2023 conforme Res. ANA nº 0145/2023;
- Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca conforme Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM/INEA 1.382/2015;
- 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.

4. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

A passagem de uma frente fria pelo litoral da região Sul, São Paulo e sul do estado do Rio de Janeiro ocasiona os maiores totais de precipitação nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, na calha principal do Paraná e no trecho incremental à UHE Itaipu (Figura 5). As bacias da região Norte permanecem com a condição de pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana operativa.

Figura 5 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 25/02 a 03/03/2023



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

Tabela 2 – Previsão de ENAs do PMO de Março/2023

PMO de Março/2023 - ENAs previstas				
Subsistema	25/02 a 03/03/2023		Mês de março	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	75.511	108	69.121	100
S	11.884	153	7.748	110
NE	8.391	59	9.079	64
N	27.104	111	29.796	112

5. PREVISÃO DE CARGA

Apesar das elevadas temperaturas observadas em fevereiro/23, a ocorrência do feriado de Carnaval e a continuidade da trajetória negativa das atividades econômicas contribuíram negativamente sobre o comportamento da carga no mês. A desaceleração da atividade econômica é percebida pelo arrefecimento da demanda, principalmente no setor do Comércio e Serviços, pelo aumento dos estoques e ainda pela falta de insumos em alguns segmentos. A trajetória negativa iniciada ao final do ano passado, disseminada entre os setores e segmentos se refletem nos primeiros Índices de Confiança do FGV IBRE em 2023.

Segundo análises da FGV, a elevada incerteza reduz investimentos, contratações e consumo, podendo dificultar a condução da política monetária nos próximos meses. Em um momento em que as famílias estão muito endividadas e a taxa de juros real encontra-se elevada, o mercado de trabalho parece indicar desaceleração, essa combinação afeta as projeções para o ímpeto de compras nos meses seguintes. Após dar algum sinal de recuperação no mês de dezembro/22, a confiança dos consumidores (ICC) e empresarial (ICE), voltaram a recuar em janeiro/23 com queda 2,2 e 2,1 pontos respectivamente, confirmando a continuidade da tendência de desaceleração da atividade econômica nos setores mais cíclicos da economia, responsáveis por cerca de 60% do PIB nacional. Uma prévia das sondagens feita exclusivamente para o Boletim Macro do FGV IBRE, com dados até o dia 13 de fevereiro, indica que a confiança prossegue em trajetória negativa este mês. Na prévia, o ICE cede 1,0 ponto e o ICC, 2,3 pontos.

Além das considerações do cenário econômico atual, as previsões de carga para a próxima semana operativa consideram também como premissas, as sinalizações meteorológicas para o período, que indicam para as capitais dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, ocorrência de temperaturas elevadas. Apesar dos suaves declínios de temperaturas previstos para o início da semana operativa, em decorrência da passagem de uma frente fria, o desconforto térmico prevalecerá nesses dias e o uso dos aparelhos de refrigeração deverão permanecer em alta. Cabe ressaltar, que a semana em análise segue com previsão de pancadas de chuva todos os dias.

As capitais dos subsistemas Nordeste e Norte, não deverão apresentar mudanças significativas em relação à semana atual, relacionados à temperatura e chuva. Porém, para Fortaleza, Manaus e Belém são esperados maiores totais de precipitação em relação às demais capitais dessas regiões.

Para o mês de março/23, os valores de carga previstos indicam variação negativa de 2,8% para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste e crescimentos de 2,9%, 3,7% e 13,6% para os subsistemas Sul, Nordeste e Norte, respectivamente, em relação ao mesmo mês do ano anterior. Cabe ressaltar que a carga do Subsistema Norte está influenciada pela retomada de um CL da rede básica do setor de alumínio, que vem ocorrendo de forma gradativa ao longo dos últimos meses.

Tabela 3 – Evolução da carga do PMO de Março 2023

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	mar/23	Var. (%) mar/23 -> mar/22
SE/CO	42.695	43.768	43.981	43.375	42.978	43.445	-2,8%
Sul	14.305	13.943	13.540	13.176	12.896	13.477	2,9%
Nordeste	12.203	12.156	12.041	11.959	11.749	11.998	3,7%
Norte	6.615	6.594	6.501	6.451	6.408	6.501	13,6%
SIN	75.818	76.461	76.063	74.961	74.031	75.421	0,5%

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 → Exploração das disponibilidades energéticas considerando o rateio de vertimento turbinável e operação para controle de cheias e geração minimizada nas bacias que possuem condição de armazenamento.

Região Sul → Exploração das disponibilidades energéticas considerando o rateio de vertimento turbinável e geração minimizada nas bacias que possuem condição de armazenamento.

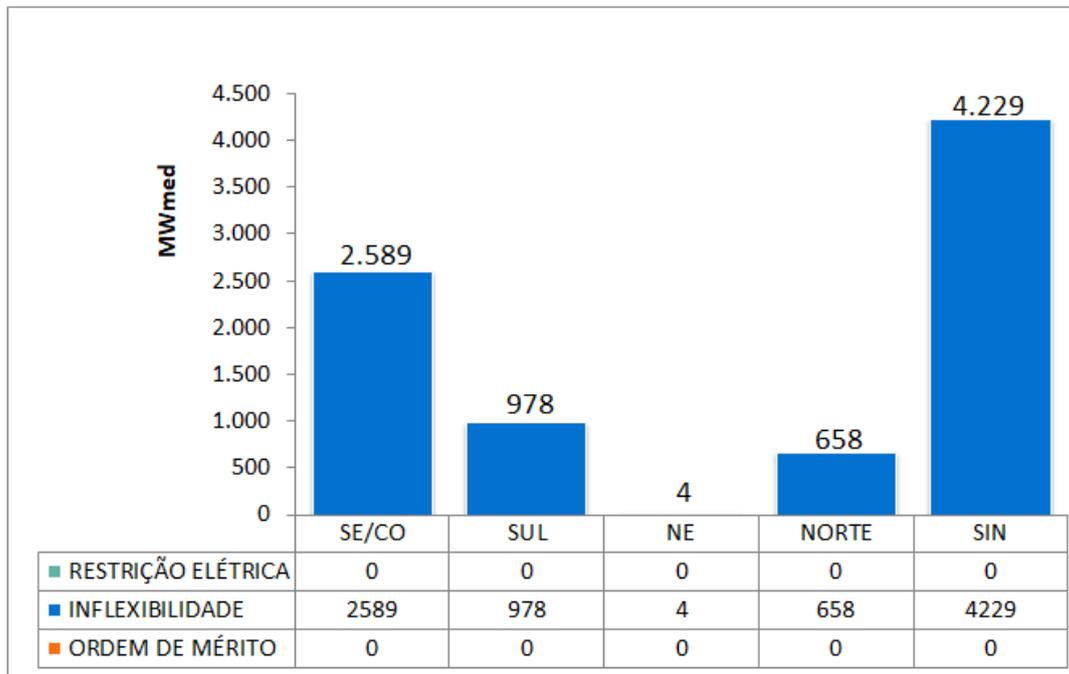
Região NE → Minimização da utilização do recurso com vistas a manter a ocupação dos reservatórios próximos do volume de espera.

Região Norte → Exploração das disponibilidades energéticas considerando o rateio de vertimento turbinável.

7. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 6 apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom 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 29/04/2023 a 05/05/2023.

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	205,84	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (2)
LUIZORMELO	15	311,07	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (2)
PSEGIPE I	224	359,80	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 29/04/2023 a 05/05/2023.

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

8.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, foram declaradas as seguintes ofertas 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 25/02 a 03/03 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	50	50	50	50	25	25	250
Carga Média	50	50	50	50	25	25	250
Carga Leve	50	50	50	50	25	25	250
CVU (R\$/MWh)	523,77	1.294,74	1.520,39	1.645,75	2.303,90	2.542,09	

8.2. República da Argentina

Para esta semana operativa, não houve oferta de importação de energia da República da Argentina.

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Nº 339, de 15 de agosto de 2018 disponível em: <http://pesquisa.in.gov.br/imprensa/jsp/visualiza/index.jsp?data=17/08/2018&jornal=515&pagina=60&totalArquivos=136>

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.

Além dos resultados associados ao valor esperado das previsões de afluências, as simulações operativas também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluências. Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação dos diferentes cenários de afluência.

Tabela 7 – Previsão de ENA dos cenários de sensibilidade

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES					
	Previsão Mensal					
	LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	55.810	81	69.121	100	82.411	119
Sul	5.151	73	7.748	110	10.531	149
Nordeste	6.895	49	9.079	64	11.278	80
Norte	27.120	101	29.796	112	32.467	121

Tabela 8 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 24/02	% EARmáx - 31/03			
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO			
	VE	LI	VE	LS	
SE/CO	76,4	83,5	85,0	86,1	
Sul	85,7	82,8	83,4	85,8	
Nordeste	84,2	89,2	86,4	89,2	
Norte	94,6	100,0	63,6	100,0	

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 março, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, deste PMO.

Tabela 9 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	25/02/2023 a 03/03/2023		mar-23	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	7.922	78	8.999	91
Madeira	8.140	72	8.615	71
Teles Pires	4.433	112	4.457	109
Itaipu	6.663	170	4.772	125
Paraná	38.267	103	34.627	96
Paranapanema	6.837	196	4.256	136
Sul	4.004	110	2.558	80
Iguaçu	7.880	189	5.190	134
Nordeste	8.391	59	9.079	64
Norte	12.413	91	14.272	96
Belo Monte	11.711	121	12.345	116
Manaus	2.430	245	2.546	214

Tabela 10 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	03-mar	31-mar
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	72,8	79,3
Madeira	77,1	100,0
Teles Pires	98,2	100,0
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	79,7	85,8
Paranapanema	93,9	97,1
Sul	72,0	66,5
Iguaçu	100,0	100,0
Nordeste	84,7	86,4
Norte	99,5	61,5
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	81,3	100,0

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	161,7	161,7	161,7				161,7	161,7	161,7				161,7	161,7	161,7
CUIABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
PREDILECTA (5)	Biomassa	---															
W.ARJONA (177) *	Gás	---															
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	107,07															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	124,26															
O.PINTADA (50)	Biomassa	132,53															
UTE STA VI (41)	Biomassa	143,16															
BAIXADA FL (530)	Gás	202,48															
SANTA CRUZ (500)	GNL	205,84															
ATLANTICO (235)	Resíduos	231,37	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
NORTEFLU 3 (200)	Gás	238,62															
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41															
LUIZORMELO (204)	GNL	311,07															
T.LAGOAS (350)	Gás	319,42															
IBIRITE (235)	Gás	346,37															
TERMORIO (989)	Gás	386,46															
UTE GNA I (1338)	Gás	392,52															
CUBATAO (216)	Gás	401,26															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
SEROPEDECA (360)	Gás	512,82															
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96															
NPIRATINGA (572)	Gás	654,42															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	708,51															
T.MACAE (929)	Gás	905,69															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
VIANA (175)	Óleo	1011,51															
KARKEY 013	Gás	1359,36	49,0	49,0	49,0				49,0	49,0	49,0				49,0	49,0	49,0
KARKEY 019	Gás	1359,36	11,0	11,0	11,0				11,0	11,0	11,0				11,0	11,0	11,0
PORSUD II	Gás	1541,91															
PORSUD I	Gás	1550,72															
PAULINIA (16)	Gás	1947,88	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	2022,65	34,6	34,6	34,6				34,6	34,6	34,6				34,6	34,6	34,6
POVOACAO I (75)	Gás	2022,65	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0
VIANA I (37)	Gás	2022,65	36,0	36,0	36,0				36,0	36,0	36,0				36,0	36,0	36,0
PALMEIR_GO (176)	Diesel	2250,63															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	2699,24															
XAVANTES (54)	Diesel	3677,28															
TOTAL SE/CO (12158)			2588,7	2588,7	2588,7	0,0	0,0	0,0	2588,7	2588,7	2588,7	0,0	0,0	0,0	2588,7	2588,7	2588,7

*Conforme Resolução Autorizativa ANEEL nº 10.422/2021, a UTE William Arjona pode operar com óleo diesel, como combustível alternativo.

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
ARAUCARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	82,18	180,0	210,0	244,0				180,0	210,0	244,0				180,0	210,0	244,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	103,39	7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	103,97	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
J.LACER. C (363)	Carvão	294,20	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
J.LACER. B (262)	Carvão	342,60															
J.LAC. A2 (132)	Carvão	351,30	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
MADEIRA (4)	Biomassa	371,39	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	410,13															
B.BONITA I (10)	Gás	650,00	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
CANOAS (249)	Diesel	698,14															
TOTAL SUL (2967)			940,7	970,7	1004,7	0,0	0,0	0,0	940,7	970,7	1004,7	0,0	0,0	0,0	940,7	970,7	1004,7

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	103,47	4,5	4,5	4,5				4,5	4,5	4,5				4,5	4,5	4,5	
PROSPERIDA (28)	Gás	195,14																
TERMOPE (533)	Gás	232,87																
FORTALEZA (327)	Gás	277,36																
PSERGIPE I (1593)	GNL	359,80																
T.BAHIA (186)	Gás	374,87																
VALE ACU (368)	Gás	450,86																
P.PECEM2 (365)	Carvão	487,17																
P.PECEM1 (720)	Carvão	489,64																
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12																
TERMOCEARA (223)	Gás	563,84																
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	869,87																
MARACANAU (168)	Óleo	982,49																
TERMOCABO (50)	Óleo	999,17																
TERMONE (171)	Óleo	1003,84																
TERMOPB (171)	Óleo	1003,84																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1011,53																
SUAPE II (381)	Óleo	1030,88																
GLOBAL I (149)	Óleo	1146,42																
GLOBAL II (149)	Óleo	1146,42																
CURUMIM (31)	Óleo	1258,75																
APOENA (147)	Óleo	1849,85																
GUARANI (150)	Óleo	1849,85																
PETROLINA (136)	Óleo	2029,54																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3020,83																
POTIGUAR (53)	Diesel	3020,87																
PAU FERRO (94)	Diesel	3372,59																
TERMOMANAU (143)	Diesel	3372,59																
TOTAL NE (6819)			4,5	4,5	4,5	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	
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 (67)	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	
MARANHAO3 (519)	Gás	101,00																
APARECIDA (166)	Gás	102,25	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	102,25	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0	
PARNAIV (56)	Gás	151,69																
MARANHAO V (338)	Gás	190,66																
MARANHAOIV (338)	Gás	190,66																
PARNAIBA_V (386)	Vapor	202,33																
N.VENECIA2 (270)	Gás	273,69																
P. ITAQUI (360)	Carvão	479,05																
GERAMAR1 (166)	Óleo	1011,49																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1011,49																
TOTAL NORTE (3749)			658,0	658,0	658,0	0,0	0,0	0,0	658,0	658,0	658,0	0,0	0,0	0,0	658,0	658,0	658,0	