

1. APRESENTAÇÃO

Na primeira quinzena do mês de março houve precipitação nas bacias dessas regiões Sul e Sudeste. Já na segunda quinzena, o padrão de precipitação mudou e os maiores totais de precipitação ficaram restritos às bacias hidrográficas da região Norte. As condições sinóticas observadas no decorrer do mês de março favoreceram a ocorrência de totais de precipitação acima da média histórica na bacia do rio Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu, e próximo a média na bacia do rio Tocantins. As demais bacias de interesse do SIN apresentaram precipitação abaixo da média histórica.

Na semana de 25/03 a 31/03/2023 ocorreu os maiores totais de precipitação nos trechos baixos das bacias dos rios Madeira, Xingu e Tocantins, além de chuva fraca em pontos isolados das bacias das regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste.

Na semana de 01/04 a 07/04/2023 deve ocorrer chuva fraca em pontos isolados das bacias dessas regiões. A condição de pancadas de chuva permanece nos trechos baixos das bacias dos rios Xingu, Tocantins e Madeira.

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 R\$ 0,00/MWh
- Sul: manteve-se R\$ 0,00/MWh
- Nordeste: manteve-se R\$ 0,00/MWh
- Norte: manteve-se 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 27 e 28 de abril será realizada a reunião de elaboração do PMO Maio 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 março/2023, identificando eventuais atrasos ou antecipações de cronograma feitos na reunião de acompanhamento do Departamento de Monitoramento do Setor Elétrico – DMSE/MME, realizada em 22/03/2023.

Figura 1 - Evolução da potência instalada das UHEs

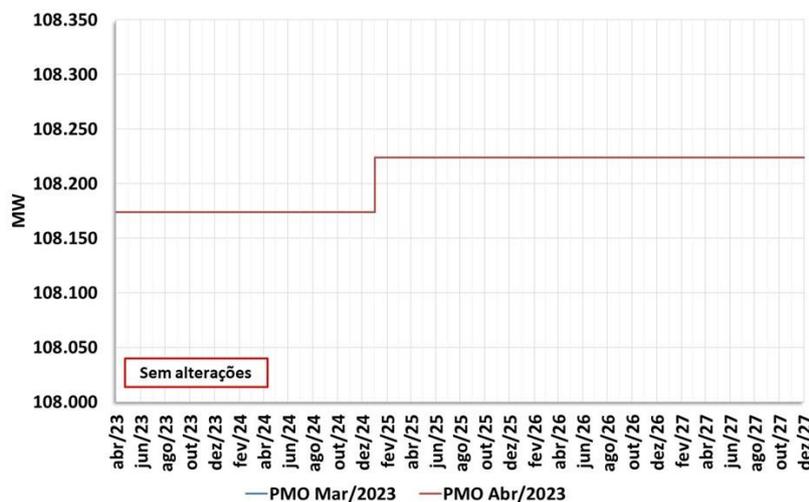


Figura 2 - Evolução da potência instalada das UTEs

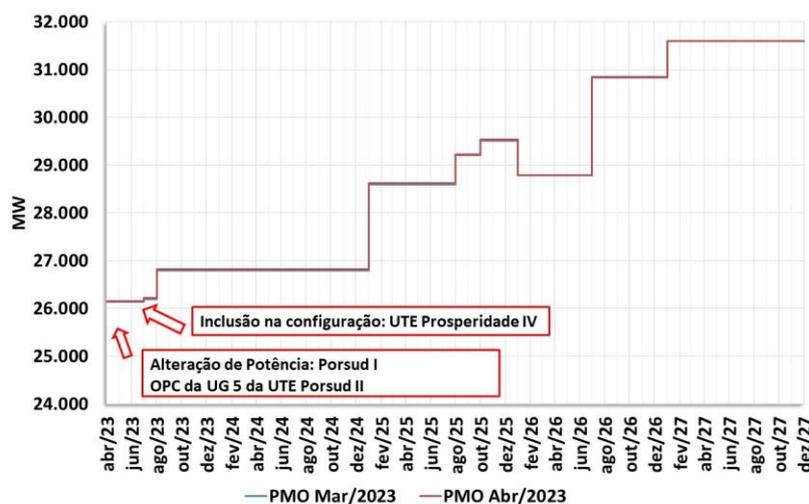
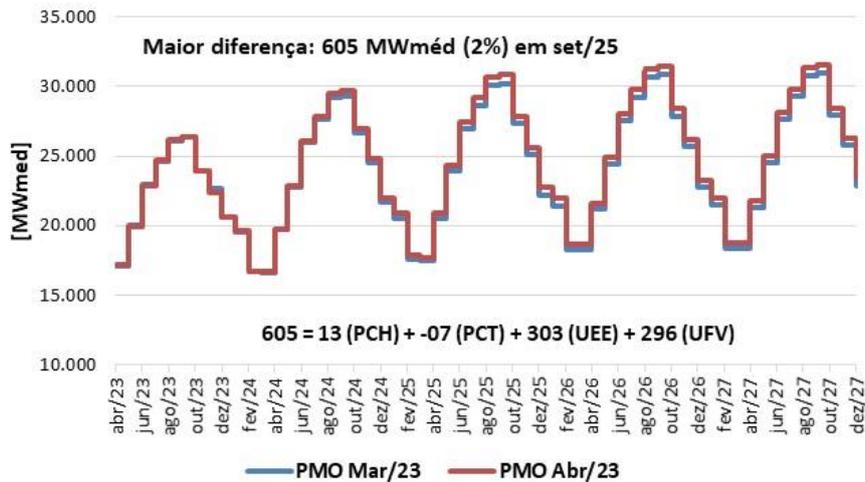


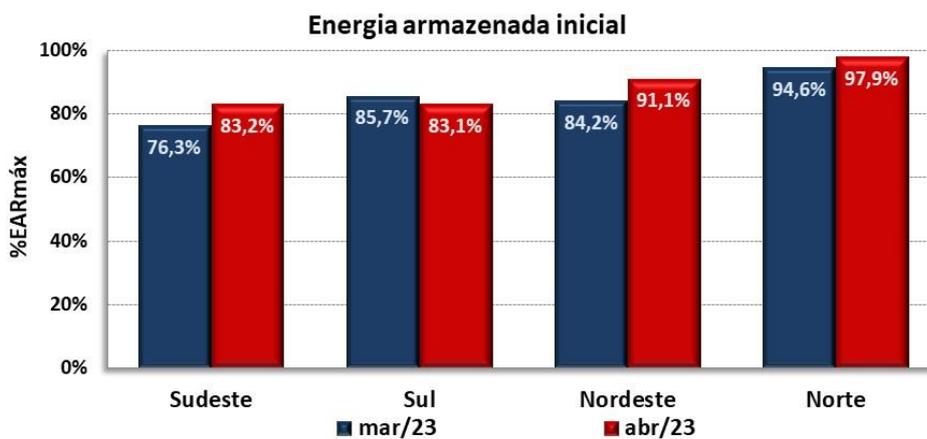
Figura 3 - Evolução da disponibilidade das usinas não simuladas



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 abril/2023, comparados com os do PMO de março/2023.

Figura 4 - Energia armazenada inicial em março/23 e abril/23



3.1.3. Tendência Hidrológica

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

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

MÊS	PMO março/2023				PMO abril/2023			
	SE/CO	S	NE	N	SE/CO	S	NE	N
Set/22	85	84	68	82				
Out/22	107	159	61	73	107	159	61	73
Nov/22	81	84	76	97	81	84	76	97
Dez/22	93	110	96	126	92	110	96	126
Jan/23	123	94	108	134	123	94	108	135
Fev/23	109	90	96	105	108	87	98	102
Mar/23					108	116	56	109

* ≥100% MLT < 100% MLT

3.2. DEMAIS ATUALIZAÇÕES

Adicionalmente, neste PMO ocorreram os seguintes destaques:

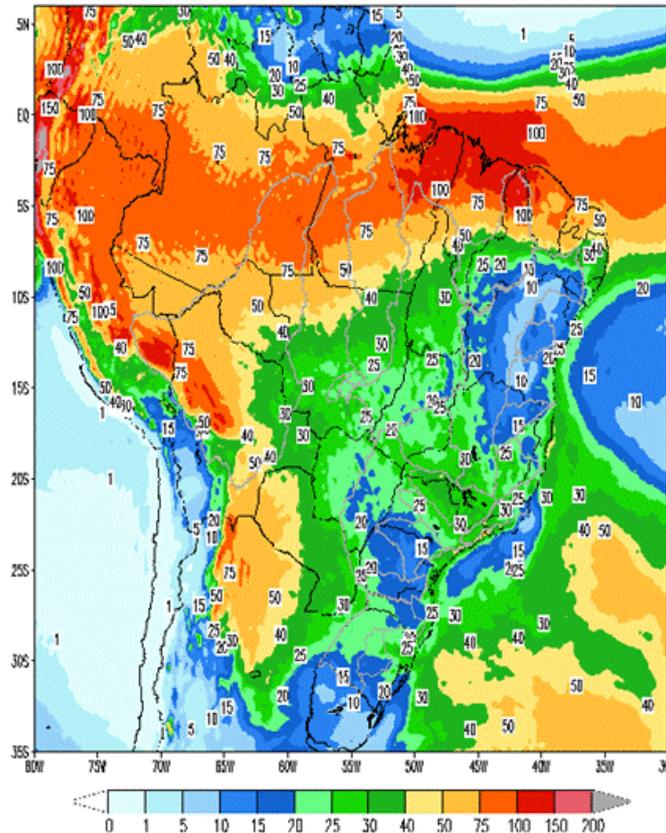
- Horizonte de estudo: abril de 2023 a dezembro de 2027;
- Cronograma de Obras – Reuniões DMSE-G de 22/3/2023;
- Entrada em operação comercial da UG5 da UTE Porsud II conforme Despacho SFG/ANEEL nº 523/2023;
- Alteração na modalidade de operação da UTE Prosperidade IV de não simulada individualmente para simulada individualmente, com disponibilidade nula em todo horizonte por ausência de CVU válido;
- CVUs das UTEs vendedoras em leilão;
- CVU da UTE Juiz de Fora, conforme Despacho SRG/ANEEL nº 482/2023 com atualização pela CCEE e das UTEs NorteFluminense 1, 2, 3, 4, Termopernambuco e Araucária, conforme Despachos SRG/ANEEL nºs 757/2023, 758/2023 e 831/2023;
- Alteração das características técnicas da UTE Porsud I, conforme Resolução Autorizativa nº 13.678;
- Limites de Intercâmbio segundo Relatório Mensal de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0173/2023;
- Alteração de restrição operativa para as UHEs Xingó, Três Marias e Emborcação, de acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis;
- Reconsideração das limitações de defluências máximas das usinas do Rio São Francisco estabelecidas pela resolução ANA nº 2.081/2017 conforme “Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos” devido ao encerramento da condição de cheia na bacia do rio São Francisco;
- Alteração de dados cadastrais da UHE Candonga conforme Despacho SCG/ANEEL nº 558/2023;

- Transferência de titularidade da concessão da Usina Hidrelétrica de Machadinho e Usina Termelétrica de Fortaleza, conforme Resoluções Autorizativas nº 13.443/2023 e nº 13.910/2023;
- 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 duas frentes frias, a primeira no início e a segunda no final da semana operativa, pelo litoral das regiões Sul e Sudeste ocasiona chuva fraca em pontos isolados das bacias dessas regiões. A condição de pancadas de chuva permanece nos trechos baixos das bacias dos rios Xingu, Tocantins e Madeira (Figura 5).

Figura 5 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 01/04 a 07/04/2023



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

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

PMO de Abril/2023 - ENAs previstas				
Subsistema	01/04 a 07/04/2023		Mês de abril	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	53.955	99	50.294	92
S	4.633	71	4.212	65
NE	4.789	42	4.105	36
N	31.265	116	31.390	116

5. PREVISÃO DE CARGA

A confiança da indústria voltou a subir, em março, após dois meses em queda. O Índice de Confiança da Indústria (ICI) do FGV IBRE subiu 2,4 pontos em março, atingindo o maior nível desde outubro de 2022. Em médias móveis trimestrais, após cinco meses de queda consecutiva e um de estabilidade, esse é o primeiro resultado positivo variando 0,4 ponto alcançando 93,2 pontos. De acordo com a FGV, essa subida foi influenciada pela melhora das expectativas em relação aos próximos meses. Apesar da sinalização positiva, é necessário cautela considerando o cenário ainda de alta incerteza econômica. Na mesma direção, os Índices de Confiança de Serviços (ICS) e Comércio (ICOM) do FGV IBRE também subiram em março/23. Após cinco meses de quedas consecutivas e com crescimento de 2,6 pontos, o ICS alcançou o maior nível desde dezembro do ano passado e o ICOM, depois de uma virada de ano negativa, subiu 1,1 ponto.

Para a próxima semana operativa, as sinalizações meteorológicas indicam temperaturas mais amenas e ocorrência de precipitação em alguns dias nas capitais dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, em relação ao cenário observado na semana em curso. Com isso é esperada a diminuição do desconforto térmico verificado nas últimas semanas em função da ocorrência das elevadas temperaturas.

As capitais dos subsistemas Norte e Nordeste não deverão apresentar variações significativas no cenário meteorológico da semana atual. As temperaturas previstas mostram valores estáveis em torno de 30°C e ocorrência de chuvas ao longo do período. Dentre, as capitais dessas regiões, os maiores destaques em relação à chuva são para Fortaleza, São Luís e Belém.

Para o mês de abril/2023, os valores de carga previstos indicam taxas de crescimento de 0,3% para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 12,7% para o subsistema Sul, 1,0% para o subsistema Nordeste e 15,0% para o subsistema Norte, 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. A elevada taxa de crescimento esperada para o subsistema Sul está associada à ocorrência de temperaturas amenas e chuva durante o mês de abril/2022.

Tabela 3 – Evolução da carga do PMO de abril 2023

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/23	Var. (%) abr/23 -> abr/22
SE/CO	40.985	42.677	41.465	42.438	40.499	41.798	0,3%
Sul	12.420	13.500	12.842	13.485	12.602	13.031	12,7%
Nordeste	11.291	11.764	11.586	11.782	11.549	11.602	1,0%
Norte	6.648	6.806	6.738	6.819	6.715	6.750	15,0%
SIN	71.344	74.747	72.631	74.524	71.365	73.181	3,6%

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, expectativa de redução do vertimento e geração minimizada nas bacias que possuem condição de armazenamento;

Região Sul → Exploração das disponibilidades energéticas, expectativa de redução do vertimento e geração minimizada nas bacias que possuem condição de armazenamento;

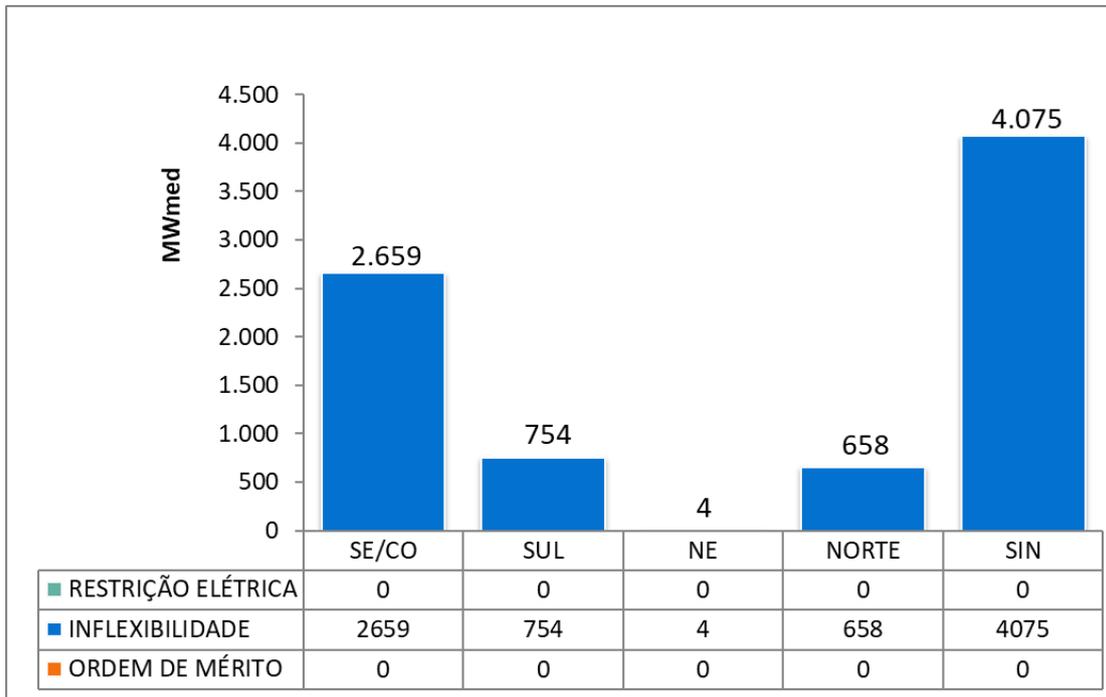
Região NE → Minimização da utilização do recurso com vistas a manter a ocupação dos reservatórios próximos do volume de espera;

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 03/06/2023 a 09/06/2023.

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	164,33	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (2)
LUIZORMELO	15	244,89	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (2)
PSESGIPE I	224	356,91	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

Apesar 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 03/06/2023 a 09/06/2023.

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

8.1. República Oriental do Uruguai

Para a semana operativa de 01/04/2023 a 07/04/2023, não foi declarada oferta de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através da conversora de Melo (500 MW).

8.2. República da Argentina

- **Enel**

Para a semana operativa de 01/04/2023 a 07/04/2023, não foi declarada oferta de importação de energia da República da Argentina para o Sistema Interligado Nacional - SIN através das conversoras de Garabi I (1.100 MW) e Garabi II (1.100 MW).

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.

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 6 – Previsão de ENA dos cenários de sensibilidade

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES					
	Previsão Mensal					
	LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	42.964	78	50.294	92	57.582	105
Sul	2.022	31	4.212	65	6.879	106
Nordeste	2.301	20	4.105	36	5.920	52
Norte	29.019	108	31.390	116	33.759	125

Tabela 7 – Previsão de %EARMáx para o final do mês

Subsistema	% EARMáx 31/03	% EARMáx - 30/04		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	83,2	84,1	85,7	87,1
Sul	83,1	76,9	77,3	71,2
Nordeste	91,1	87,4	89,9	92,8
Norte	97,9	76,4	82,3	69,8

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

Tabela 8 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	01/04/2023 a 07/04/2023		abr/23	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	5.956	81	5.350	73
Madeira	10.524	90	10.924	94
Teles Pires	4.770	145	4.471	136
Itaipu	3.946	111	3.664	103
Paraná	22.865	86	20.151	76
Paranapanema	2.666	114	2.353	100
Sul	2.182	67	1.981	61
Iguaçu	2.451	75	2.231	68
Nordeste	4.789	42	4.105	36
Norte	16.131	111	15.807	109
Belo Monte	12.903	119	13.203	121
Manaus	1.421	93	1.579	104

Tabela 9 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	07-abr	30-abr
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	79,7	81,7
Madeira	98,4	93,4
Teles Pires	76,3	100,0
Itaipu	100,0	36,6
Paraná	85,3	87,4
Paranapanema	91,0	83,2
Sul	68,7	66,9
Iguaçu	98,2	87,6
Nordeste	90,8	89,9
Norte	100,0	81,3
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	89,6	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	148,0	148,0	148,0				148,0	148,0	148,0				148,0	148,0	148,0
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	108,30															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	125,50															
O.PINTADA (50)	Biomassa	132,53	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	143,16	16,0	16,0	16,0				16,0	16,0	16,0				16,0	16,0	16,0
BAIXADA FL (530)	Gás	161,33															
SANTA CRUZ (500)	GNL	164,33	76,0	76,0	76,0				76,0	76,0	76,0				76,0	76,0	76,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	232,84	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
NORTEFLU 3 (200)	Gás	241,60															
LUIZORMELO (204)	GNL	244,89	8,5	8,5	8,5				8,5	8,5	8,5				8,5	8,5	8,5
UTE GNA I (1338)	Gás	309,46															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
T.LAGOAS (350)	Gás	319,76															
IBIRITE (235)	Gás	346,37															
TERMORIO (989)	Gás	386,81															
CUBATAO (216)	Gás	403,39															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
SEROPEDICA (360)	Gás	513,32															
NPIRATINGA (572)	Gás	654,42															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	703,33															
T.MACAE (929)	Gás	906,22															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
VIANA (175)	Óleo	1010,63															
KARKEY 013 (259)	Gás	1028,53															
KARKEY 019 (116)	Gás	1028,53	15,0	15,0	15,0				15,0	15,0	15,0				15,0	15,0	15,0
PORSUD II (78)	Gás	1181,41															
PORSUD I (116)	Gás	1185,54															
J.FORA (87)	Gás	1286,34															
PAULINIA (16)	Gás	1470,19	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1514,32	34,6	34,6	34,6				34,6	34,6	34,6				34,6	34,6	34,6
POVOACAO I (75)	Gás	1514,32	72,0	70,9	70,6				72,0	70,9	70,6				72,0	70,9	70,6
VIANA I (37)	Gás	1514,32	35,5	35,2	35,7				35,5	35,2	35,7				35,5	35,2	35,7
PALMEIR_GO (176)	Diesel	2250,95															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	2699,87															
XAVANTES (54)	Diesel	3678,12															
TOTAL SE/CO (12727)			2660,0	2658,6	2658,8	0,0	0,0	0,0	2660,0	2658,6	2658,8	0,0	0,0	0,0	2660,0	2658,6	2658,8
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	82,18															
SAO SEPE (8)	Biomassa	103,39															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	104,53	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	374,16	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															
ARAUCARIA (484)	Gás	1257,66															
TOTAL SUL (2967)			753,7	753,7	753,7	0,0	0,0	0,0	753,7	753,7	753,7	0,0	0,0	0,0	753,7	753,7	753,7

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.

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

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	235,66															
FORTALEZA (327)	Gás	277,36															
PSENGIPE I (1593)	GNL	356,91															
T.BAHIA (186)	Gás	374,87															
P.PECEM1 (720)	Carvão	412,77															
P.PECEM2 (365)	Carvão	414,40															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
TERMOCEARA (223)	Gás	564,48															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	869,08															
MARACANAU (168)	Óleo	981,62															
TERMOCAPO (50)	Óleo	998,29															
TERMONE (171)	Óleo	1002,97															
TERMOPB (171)	Óleo	1002,97															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1010,65															
SUAPE II (381)	Óleo	1029,94															
GLOBAL I (149)	Óleo	1145,42															
GLOBAL II (149)	Óleo	1145,42															
CURUMIM (31)	Óleo	1259,29															
APOENA (147)	Óleo	1850,49															
GUARANI (150)	Óleo	1850,49															
PETROLINA (136)	Óleo	2030,24															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3021,30															
POTIGUAR (53)	Diesel	3021,34															
PAU FERRO (94)	Diesel	3373,11															
TERMOMANAU (143)	Diesel	3373,11															
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
APARECIDA (166)	Gás	86,50	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	86,50	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
MARANHAO3 (519)	Gás	101,00															
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69															
MARANHAO V (338)	Gás	153,22															
MARANHAOIV (338)	Gás	153,22															
PARNAIBA_V (386)	Vapor	201,20															
N.VENEZIAZ (270)	Gás	273,69															
P. ITAQUI (360)	Carvão	406,65															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1010,61															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1010,61															
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