

## 1. APRESENTAÇÃO

No mês de fevereiro as bacias dos rios São Francisco e Paranaíba apresentaram totais de precipitação superiores à média histórica. Nas demais bacias hidrográficas de interesse do SIN a precipitação foi inferior à média mensal.

Na semana de 26/02 a 04/03/2022 deve ocorrer chuva fraca à moderada nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu e precipitação de intensidade fraca no Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu. Os totais de precipitação previstos para próxima semana são superiores à média semanal na bacia do rio Jacuí. As bacias hidrográficas da região Norte apresentam pancadas de chuva, com valores previstos inferiores à média semanal.

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\$ 11,59/MWh para R\$ 10,03/MWh
- Sul: de R\$ 11,59/MWh para R\$ 10,71/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 24 e 25 de março será realizada a reunião de elaboração do PMO de Abril de 2022, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

Como medida adicional de prevenção ao Coronavírus, o ONS informa que está suspensa, temporariamente, a participação presencial nas reuniões.

## 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/2022, identificando eventuais atrasos ou antecipações de cronograma feitos na reunião de acompanhamento do Departamento de Monitoramento do Setor Elétrico – DMSE/MME, realizada em 17/02/2022.

Figura 1 - Evolução da potência instalada das UHEs

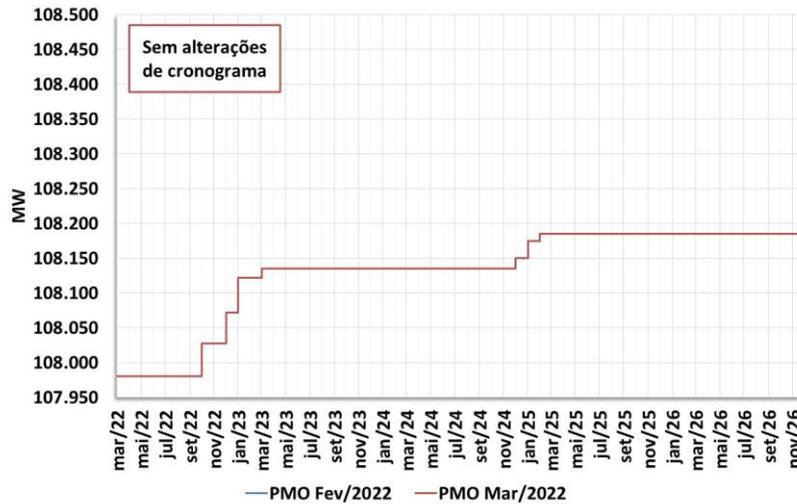


Figura 2 - Evolução da potência instalada das UTEs

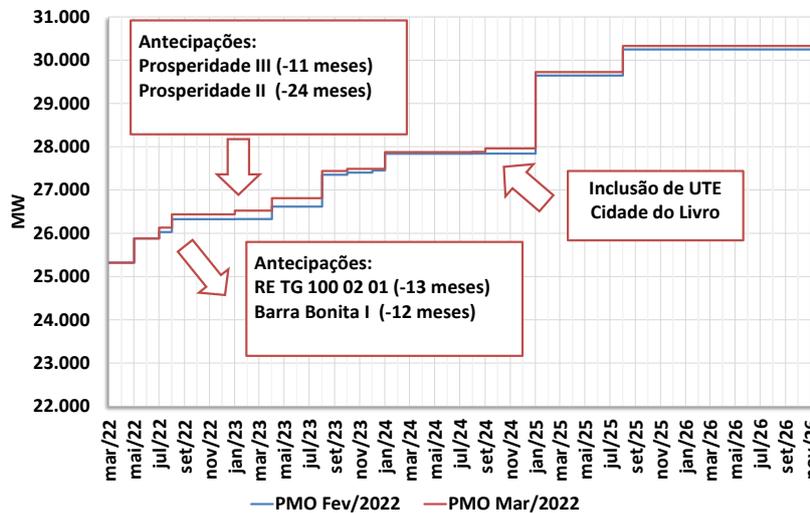
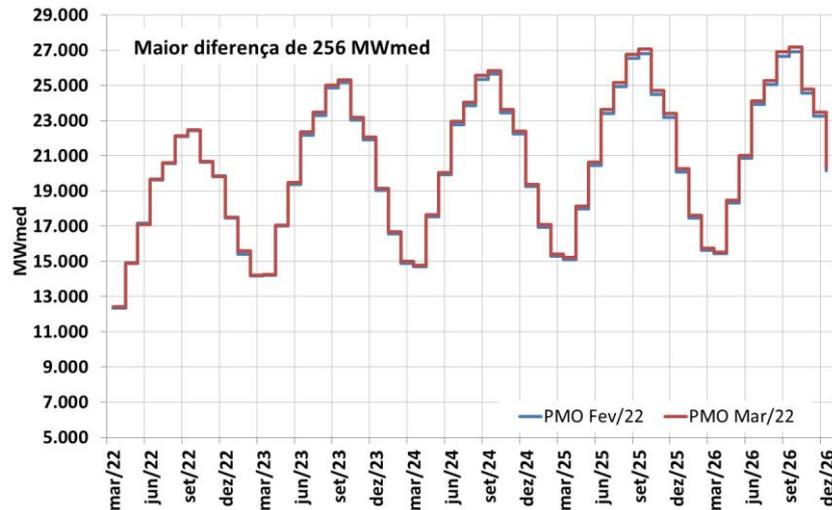


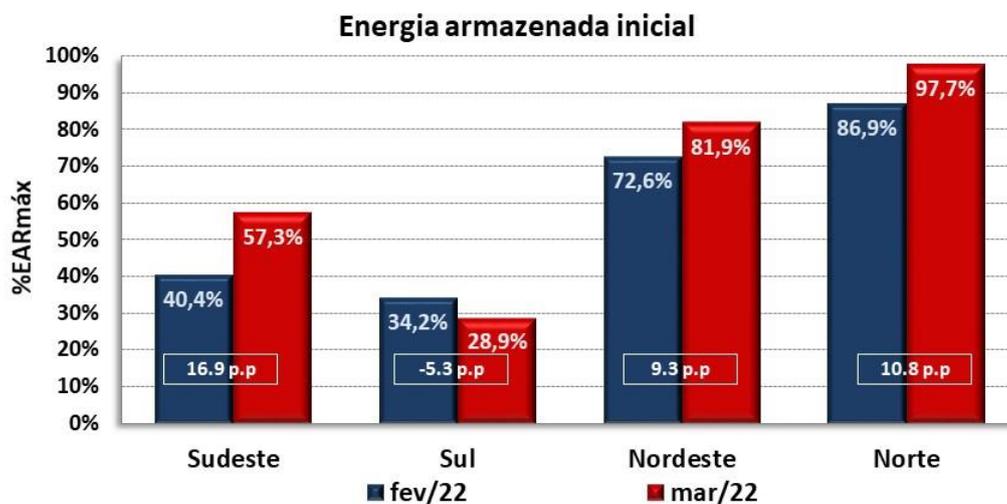
Figura 3 - Evolução da disponibilidade das usinas não simuladas



### 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/2022, comparados com os do PMO de Fevereiro/2022.

Figura 4 – Energia armazenada inicial em fevereiro/22 e março/22



### 3.1.3. Tendência Hidrológica

Na **Tabela 1**, a seguir, são apresentadas as tendências hidrológicas consideradas pelo modelo NEWAVE para o PMO de Março/2022, comparadas com o PMO de Fevereiro/2022.

**Tabela 1 – Tendência hidrológica para o PMO de Março/2022 – NEWAVE [%MLT]**

MÊS	PMO fevereiro/2022				PMO março/2022			
	SE/CO	S	NE	N	SE/CO	S	NE	N
ago/21	61	33	43	84				
set/21	57	66	45	85	58	66	45	85
out/21	96	93	44	91	97	93	44	92
nov/21	96	56	82	158	97	56	82	159
dez/21	92	29	101	198	92	29	101	199
jan/22	111	35	143	234	113	38	142	237
fev/22					112	32	157	141

\* ≥100% MLT < 100% MLT

### 3.2. DEMAIS ATUALIZAÇÕES

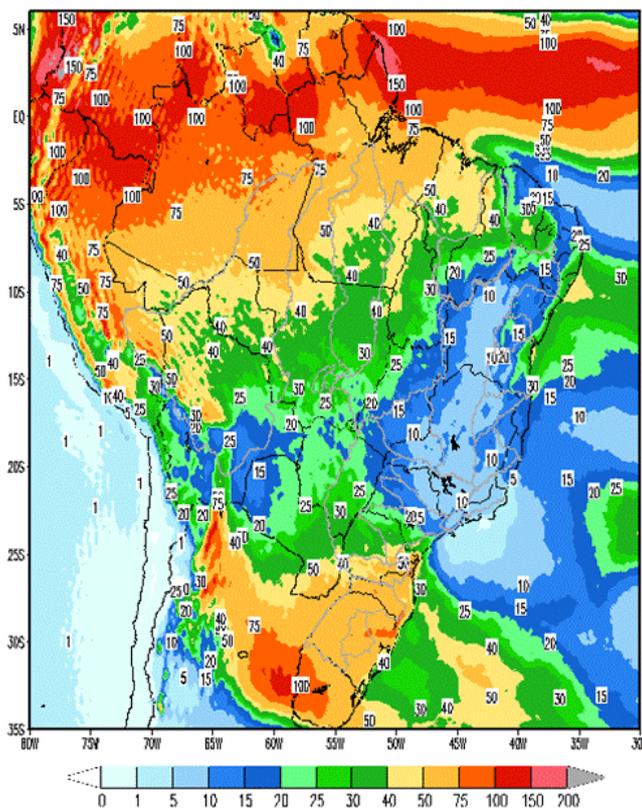
Adicionalmente, neste PMO ocorreram os seguintes destaques:

- Horizonte de estudo: março de 2022 a dezembro de 2026;
- Cronograma de Obras – Reunião DMSE-G de 17/02/2022, com destaque para reconsideração da disponibilidade das UTEs do 1º PCS: B. BONITA I e RE TG1000201 que tiveram data de tendência revista para 2022 conforme informe da 2ª Reunião do DMSE de 2022;
- Alteração da versão do modelo NEWAVE (versão 28), conforme Despacho SRG/ANEEL nº 503/2022;
- CVUs de UTEs vendedoras em leilão;
- Reclassificação da UTE Cidade do Livro vendedora no 35º LEN de não simulada individualmente para simulada individualmente;
- CVU das UTEs NorteFluminense 1, 2, 3, 4 e Termopernambuco, conforme Despachos SRG/ANEEL nº 525/2022 e 526/2022;
- Limites de Intercâmbio com valores preliminares segundo Relatório Mensal de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0080/2022;
- Alterações de restrições operativas para as UHEs Furnas, M. Moraes, Manso, Machadinho e Porto Primavera de acordo com os FSAR-H enviados pelos Agentes responsáveis;
- Revisão dos volumes de espera da UHE Sobradinho conforme CTA-ONS DOP-PR 0232/2022;
- Restrições de defluências das usinas do Rio São Francisco conforme “Informe Sobre o Planejamento e a Programação da Operação dos Aproveitamentos Hidroelétricos da Bacia do Rio São Francisco no PMO de fevereiro de 2022”;
- Restrições de defluência da UHE Serra da Mesa conforme “Informe Sobre o Planejamento e a Programação da Operação da Bacia do Rio Tocantins no PMO de fevereiro de 2022”;
- Compatibilização da disponibilidade térmica 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 consolidadas para os 2 primeiros meses.

#### 4. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

A próxima semana operativa apresentará um padrão sinótico diferente ao observado no mês de fevereiro, com a ocorrência de precipitação na região Sul e a redução dos totais na região Sudeste (Figura 5). O avanço e a atuação de uma frente fria na região Sul na próxima semana operativa ocasionam chuva fraca à moderada nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu e precipitação de intensidade fraca no Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu. Os totais de precipitação previstos para próxima semana são superiores à média semanal na bacia do rio Jacuí. As bacias hidrográficas da região Norte apresentam pancadas de chuva, com valores previstos inferiores à média semanal.

Figura 5 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 26/02 a 04/03/2022



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 Nordeste e recessão nas aflúências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Norte. A previsão mensal para março indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul e acima da média histórica para os subsistemas Nordeste e Norte.

Tabela 2 – Previsão de ENAs do PMO de março/2022

PMO de Março/2022 - ENAs previstas				
Subsistema	26/02 a 04/03/2022		Mês de março	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	59.892	86	54.566	79
S	2.157	29	2.575	37
NE	19.677	139	17.533	124
N	29.632	119	30.303	114

## 5. PREVISÃO DE CARGA

O desempenho da carga ao longo dos primeiros meses do ano tem sido influenciado pela elevada incerteza na economia. Publicações recentes da Fundação Getúlio Vargas – FGV mostram uma desaceleração da demanda na indústria e uma persistência dos gargalos produtivos que pressionam os custos, fato esse que vem se refletindo no Índice de Confiança da Indústria que apresentou sua maior sequência de quedas desde 2014, ao recuar 1,7 ponto em fevereiro/2022. Em contrapartida, o Índice de Confiança do Consumidor subiu 3,8 pontos no mês de fevereiro, ao registrar 77,9. Contudo, esse índice segue em níveis baixos, em termos históricos, que associado ao comportamento volátil dos consumidores nos últimos meses mostra que ainda é preciso ter cautela.

As sinalizações meteorológicas indicam para a próxima semana operativa uma suave redução das temperaturas médias nas capitais do subsistema Sul, quando comparada a semana em curso, onde foram observadas temperaturas elevadas. Além disso, as previsões sinalizam a ocorrência de precipitação do dia 28/02 até o final do período em análise. No subsistema Sudeste/Centro-Oeste as previsões indicam a manutenção das temperaturas elevadas nas capitais da região, com destaque para o Rio de Janeiro onde ainda há a sinalização de aumento das temperaturas.

Os subsistemas Nordeste e Norte seguem sem variações em suas temperaturas médias, seguindo o comportamento típico para essa época do ano. Ressalta-se a redução do total de precipitação esperado para a próxima semana nas capitais do subsistema Nordeste, e em São Luís.

Por fim, torna-se válido destacar a ocorrência do feriado de Carnaval na próxima semana operativa em algumas regiões do país.

As taxas de crescimento previstas para o mês de março/2022 são de 1,8%, 3,8% e 1,8% para os subsistemas Sul, Nordeste e Norte, respectivamente. Para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste é esperado uma variação negativa de 0,9%.

Tabela 3 – Evolução da carga do PMO de Março 2022

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	mar/22	Var. (%) mar/22 -> mar/21
SE/CO	40.889	42.689	42.446	42.186	41.690	42.095	-0,9%
Sul	13.351	13.654	13.402	13.079	12.720	13.247	1,8%
Nordeste	11.373	11.950	11.938	11.900	11.832	11.839	3,8%
Norte	5.712	5.926	5.929	6.012	6.045	5.942	1,8%
<b>SIN</b>	<b>71.325</b>	<b>74.219</b>	<b>73.715</b>	<b>73.177</b>	<b>72.287</b>	<b>73.123</b>	<b>0,5%</b>

## 6. PRINCIPAIS RESULTADOS

### 6.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

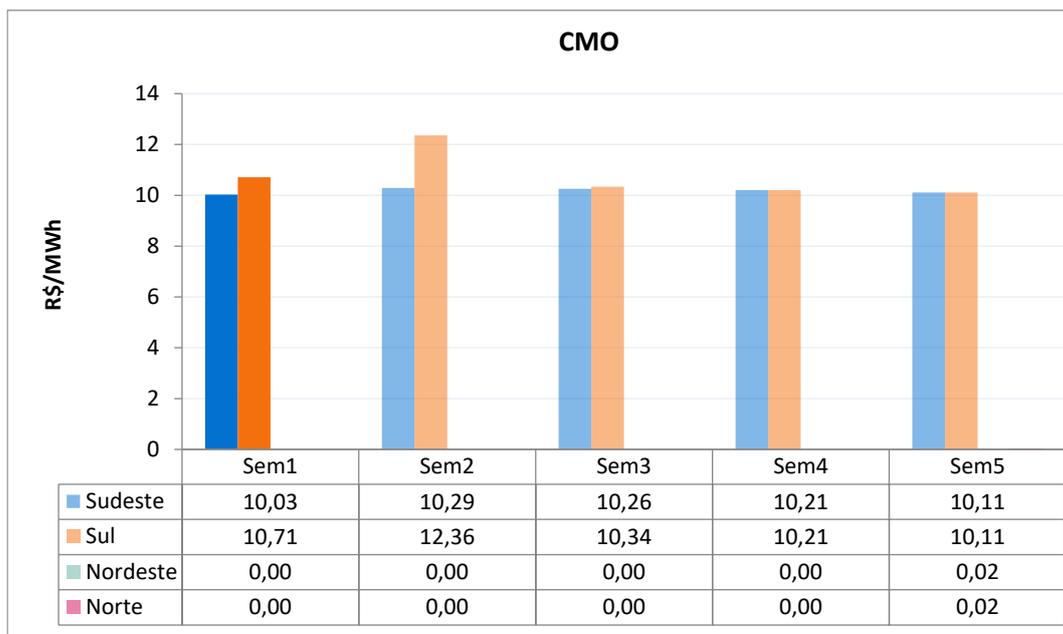
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 4 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
<b>Pesada</b>	<b>10,53</b>	<b>12,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Média</b>	<b>10,35</b>	<b>11,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Leve</b>	<b>9,70</b>	<b>9,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Média Semanal</b>	<b>10,03</b>	<b>10,71</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Na figura a seguir é apresentada a evolução do CMO médio semanal ao longo deste PMO.

Figura 6 – Evolução semanal do CMO



### 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 de acordo com os condicionantes hidráulicos e a maximização de exportação para Sul.

Região Sul → Geração hidráulica visando a preservação dos armazenamentos.

Região NE → Manutenção da exploração das disponibilidades energéticas, respeitando-se as restrições hidráulicas e os limites elétricos vigentes.

Região Norte → Exploração das disponibilidades energéticas, respeitando-se os limites elétricos vigentes.

## 7. ANÁLISE DA VARIAÇÃO SEMANAL DO CMO

Esta análise visa identificar os principais parâmetros cujas atualizações impactaram os CMO deste PMO, em comparação com os valores obtidos na última revisão.

Foram realizados 8 estudos, onde o caso inicial foi construído com base nos dados oficiais da última revisão do PMO anterior. Neste primeiro estudo, denominado de “previsão perfeita”, a partida dos reservatórios foi estimada conforme indicado para esta semana na última revisão. O segundo caso, denominado “acoplamento com a FCF”, foi construído com base nos dados preliminares para este PMO, utilizando a Função de Custo Futuro e previsão de vazões elaboradas para este PMO.

A partir do conjunto de dados do primeiro estudo foram elaborados os demais casos em que foram atualizados, sequencialmente, com as seguintes informações: níveis de partida dos reservatórios, previsão de carga, disponibilidades das usinas, restrições elétricas, restrições hidráulicas e, por fim, os demais dados que compõem toda informação referente a atual revisão.

Os custos marginais de operação dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul são apresentados nas Figuras 7 e 8. Neste PMO foram atingidos os limites de recebimento de energia pelo subsistema Sul nos patamares de carga pesada e média e, conseqüentemente, os CMOs destes patamares ficaram desacoplados entre os subsistemas SE/CO e S. Os valores do CMO desta revisão estão estáveis em relação aos da semana anterior.

Figura 7 – Análise da variação do CMO no subsistema SE/CO

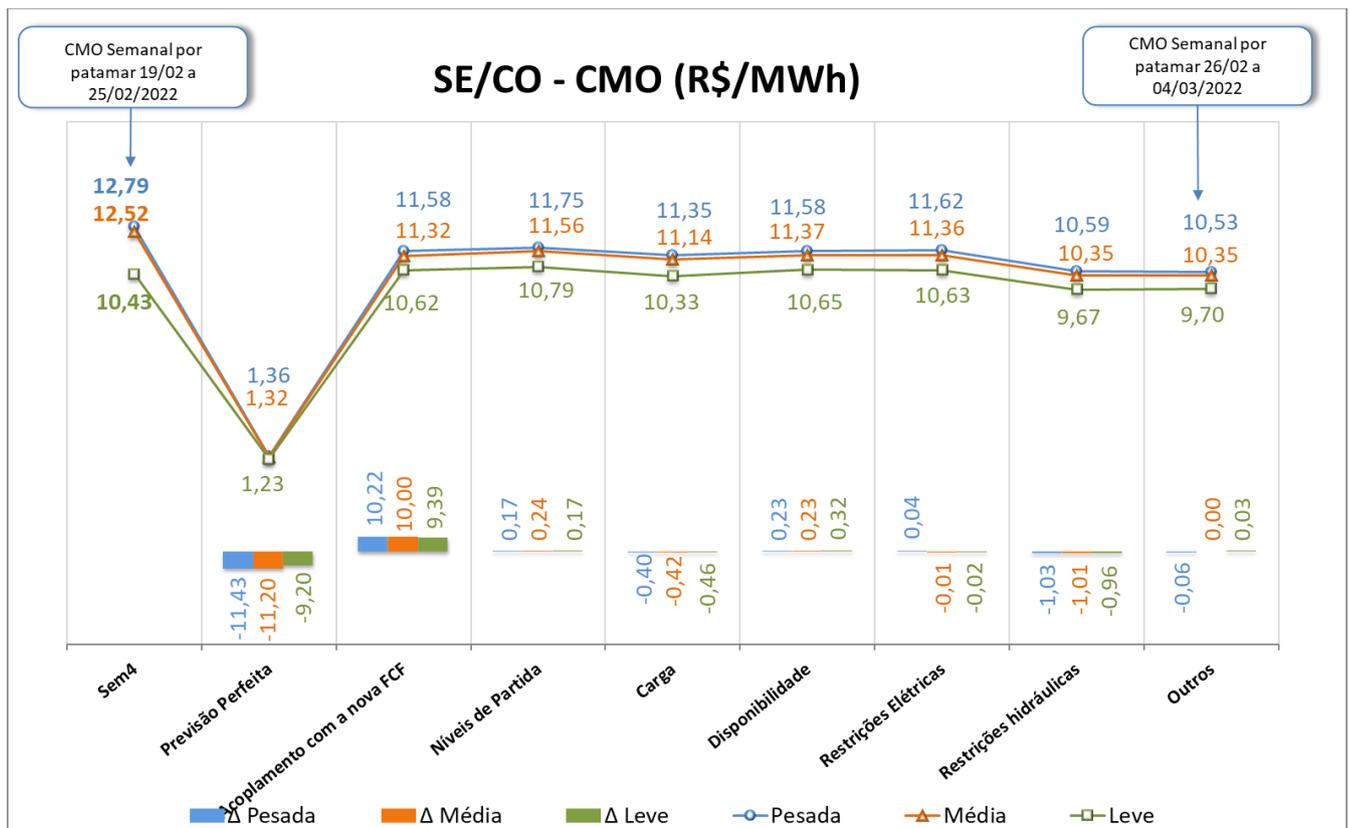
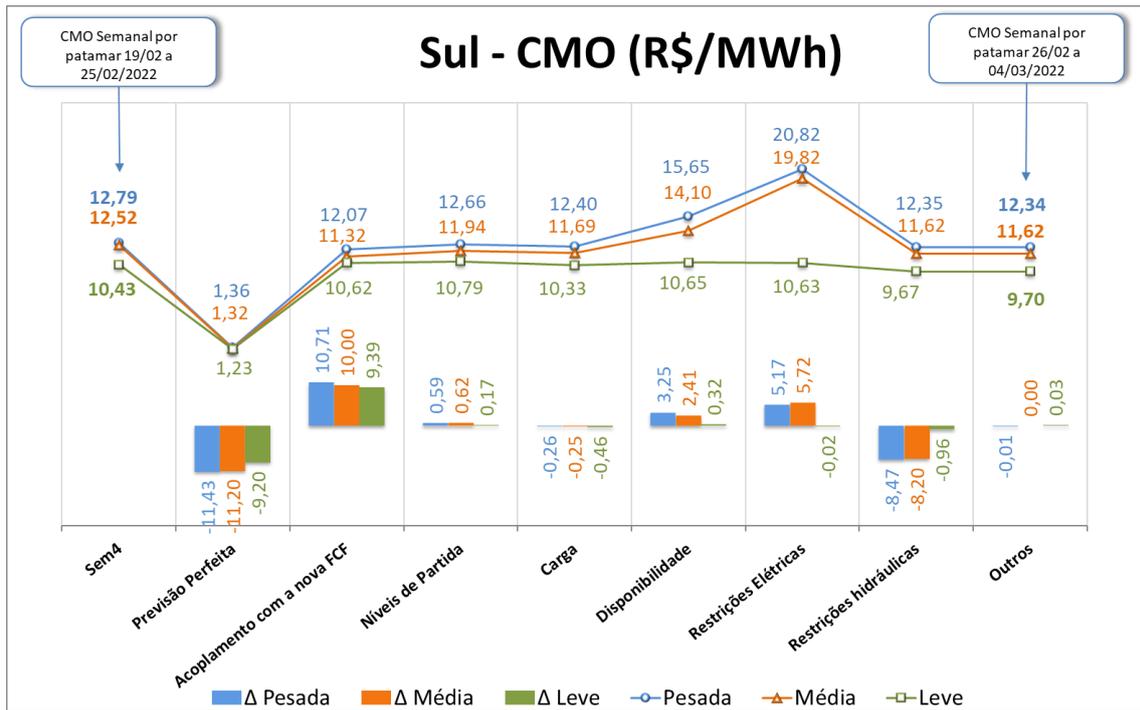


Figura 8 – Análise da variação do CMO no subsistema Sul

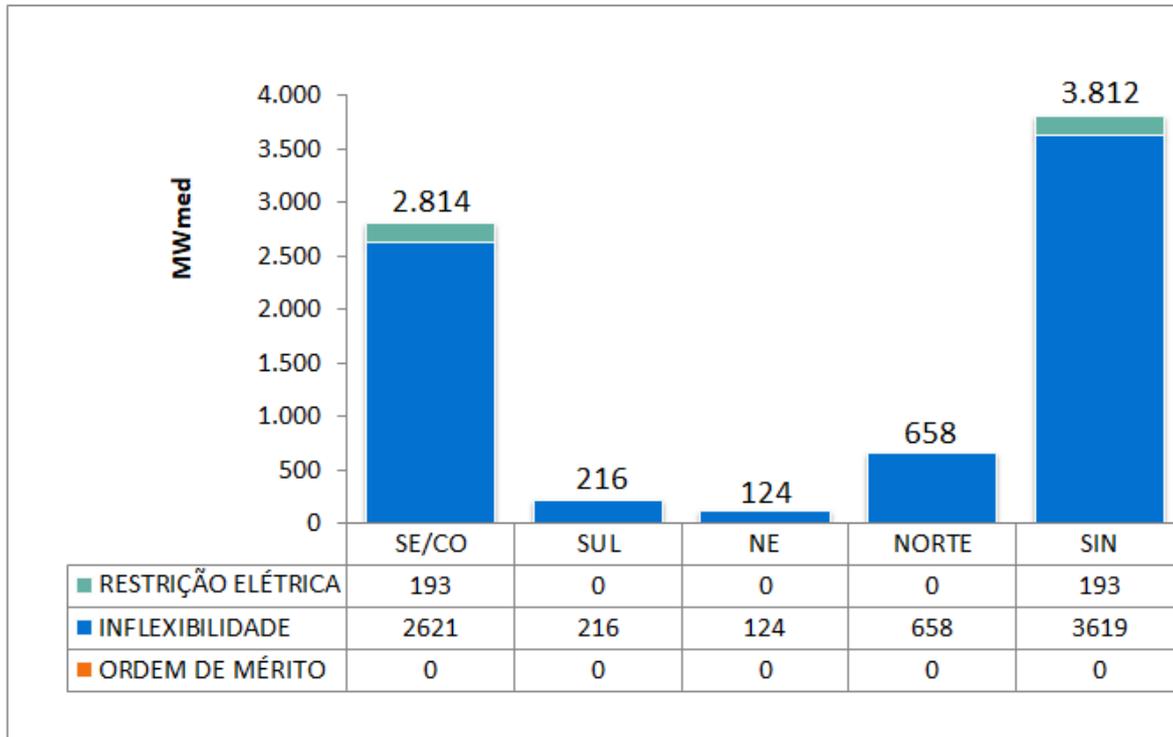


Os custos marginais dos subsistemas Nordeste e Norte estão acoplados entre si e desacoplados com os demais subsistemas do SIN devido ao atingimento dos limites de transmissão de exportação de energia. Observa-se a manutenção do CMO desses subsistemas em relação aos resultados da revisão anterior.

## 8. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 9 apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom para a próxima semana operativa.

Figura 9 – 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 30/04/2022 a 06/05/2022.

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	424,87	10,16 (2)	10,16 (2)	10,15 (2)
LUIZORMELO	15	661,34	10,16 (2)	10,16 (2)	10,15 (2)
PSERGIPE I	224	395,88	2,19 (2)	2,19 (2)	2,19 (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 30/04 a 06/05/2022.

## 9. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA DA REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

### 9.1. 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 das conversoras de Rivera (70 MW) e Melo (500 MW).

- **Eletrobras**

Tabela 6 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 26/02 a 04/03 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
<b>Carga Pesada</b>	100	50	50	50	35	<b>285</b>
<b>Carga Média</b>	100	50	50	50	35	<b>285</b>
<b>Carga Leve</b>	100	50	50	50	35	<b>285</b>
<b>CVU (R\$/MWh)</b>	499,72	1.124,81	1.270,06	1.712,46	1.999,43	

- **Enel**

Conforme declaração do agente, esta importação poderá ser realizada exclusivamente pela conversora Melo.

Tabela 7 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 26/02 a 04/03 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
<b>Carga Pesada</b>	100	50	50	50	35	<b>285</b>
<b>Carga Média</b>	100	50	50	50	35	<b>285</b>
<b>Carga Leve</b>	100	50	50	50	35	<b>285</b>
<b>CVU (R\$/MWh)</b>	500,32	1.125,70	1.271,65	1.715,60	2.001,43	

### 9.2. República da Argentina

- **Enel**

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>

## 10. 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	44.320	<b>64</b>	54.566	<b>79</b>	64.866	<b>94</b>
Sul	1.605	<b>23</b>	2.575	<b>37</b>	4.130	<b>59</b>
Nordeste	14.750	<b>104</b>	17.533	<b>124</b>	20.337	<b>144</b>
Norte	27.739	<b>104</b>	30.303	<b>114</b>	32.867	<b>123</b>

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

Subsistema	% EARmáx 25/02	% EARmáx - 31/03		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	<b>57,1</b>	<b>61,3</b>	<b>66,1</b>	<b>70,7</b>
Sul	<b>28,9</b>	<b>25,9</b>	<b>30,4</b>	<b>36,7</b>
Nordeste	<b>81,9</b>	<b>92,5</b>	<b>93,5</b>	<b>91,8</b>
Norte	<b>97,7</b>	<b>97,7</b>	<b>79,8</b>	<b>94,3</b>

## 11. 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 8 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	26/02/2022 a 04/03/2022		mar-22	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	10.804	106	9.211	93
Madeira	7.722	67	7.692	63
Teles Pires	4.895	122	4.349	107
Itaipu	1.886	49	1.894	50
Paraná	30.666	83	27.328	76
Paranapanema	1.062	31	1.215	39
Sul	1.115	32	1.183	38
Iguaçu	1.042	25	1.393	36
Nordeste	19.677	139	17.533	124
Norte	14.192	101	14.452	97
Belo Monte	12.400	125	12.550	118
Manaus	1.562	151	1.778	150

Tabela 9 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	04-mar	31-mar
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	58,8	64,6
Madeira	67,2	93,4
Teles Pires	86,0	100,0
Itaipu	11,3	80,9
Paraná	61,2	68,1
Paranapanema	41,7	44,8
Sul	25,4	22,9
Iguaçu	32,1	37,1
Nordeste	86,0	93,5
Norte	100,0	79,4
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	75,1	83,8

## 12. 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	160,7	160,7	160,7				160,7	160,7	160,7				160,7	160,7	160,7	
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	100,10																
NORTEFLU 2 (100)	Gás	113,89																
O.PINTADA (50)	Biomassa	124,48	6,0	6,0	6,0				6,0	6,0	6,0				6,0	6,0	6,0	
UTE STA VI (41)	Biomassa	134,46																
PREDILECTA (5)	Biomassa	175,91	1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0	
ATLANTICO (235)	Resíduos	209,96	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7	
NORTEFLU 3 (200)	Gás	219,42																
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
T.LAGOAS (350)	Gás	315,58																
CUBATAO (216)	Gás	363,65	90,0	90,0	90,0				90,0	90,0	90,0				90,0	90,0	90,0	
TERMORIO (1036)	Gás	375,66	155,0	155,0	155,0				155,0	155,0	155,0				155,0	155,0	155,0	
BAIXADA FL (530)	Gás	419,71																
SANTA CRUZ (500)	GNL	424,87										46,9	75,0	123,9	46,9	75,0	123,9	
SEROPEDICA (360)	Gás	463,81																
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34																
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96																
LUIZORMELO (204)	GNL	661,34										46,9	75,0	123,9	46,9	75,0	123,9	
NORTEFLU 4 (127)	Gás	762,70																
UTE GNA I (1338)	Gás	831,99																
T.MACAE (929)	Gás	879,48																
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86																
CAMPOS (25)	Gás	978,10																
VIANA (175)	Óleo	1224,06																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1492,21																
IBIRITE (226)	Gás	1532,84																
CUIABA CC (529)	Gás	1700,00																
DAIA (44)	Diesel	1826,27																
W.ARJONA* (177)	Gás	1922,00																
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1925,96																
NPIRATINGA (572)	Gás	2196,59																
W.ARJONA O* (177)	Diesel	2462,31																
XAVANTES (54)	Diesel	2629,96																
<b>TOTAL SE/CO (12056)</b>			<b>2621,4</b>	<b>2621,4</b>	<b>2621,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2621,4</b>	<b>2621,4</b>	<b>2621,4</b>	<b>93,8</b>	<b>150,0</b>	<b>247,8</b>	<b>2715,2</b>	<b>2771,4</b>	<b>2869,2</b>	
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	
PAMPA SUL (345)	Carvão	77,19																
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	94,23	210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0	
SAO SEPE (8)	Biomassa	97,11	4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0	
J.LACER. C (363)	Carvão	229,27																
J.LACER. B (262)	Carvão	271,21																
J.LAC. A2 (132)	Carvão	278,38																
J.LAC. A1 (100)	Carvão	304,61																
MADEIRA (4)	Biomassa	336,74	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0	
FIGUEIRA (20)	Carvão	475,68																
CANOAS (249)	Diesel	698,14																
ARAUCARIA (484)	Gás	706,35																
URUGUAIANA (640)	Gás	1951,73																
<b>TOTAL SUL (2957)</b>			<b>216,0</b>	<b>216,0</b>	<b>216,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>216,0</b>	<b>216,0</b>	<b>216,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>216,0</b>	<b>216,0</b>	<b>216,0</b>	

\*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
ALTOS (13)	Diesel	---															
ARACATI (11)	Diesel	---															
BATURITE (11)	Diesel	---															
C.MAIOR (13)	Diesel	---															
CAUCAIA (15)	Diesel	---															
CRATO (13)	Diesel	---															
IGUATU (15)	Diesel	---															
JUAZEIRO N (15)	Diesel	---															
MARAMBAIA (13)	Diesel	---															
NAZARIA (13)	Diesel	---															
PECEM (15)	Diesel	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	97,18	4,5	4,5	4,5				4,5	4,5	4,5				4,5	4,5	4,5
PROSPERIDA (28)	Gás	183,28															
TERMOPE (533)	Gás	202,58															
FORTALEZA (327)	Gás	254,96															
T.BAHIA (186)	Gás	374,87	120,0	120,0	120,0				120,0	120,0	120,0				120,0	120,0	120,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	395,88															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
TERMOCEARA (223)	Gás	472,99															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
P.PECEM2 (365)	Carvão	529,51															
P.PECEM1 (720)	Carvão	535,88															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1060,42															
MARACANAU (168)	Óleo	1193,73															
TERMOCABO (50)	Óleo	1208,91															
TERMONE (171)	Óleo	1211,29															
TERMOPB (171)	Óleo	1211,29															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1224,08															
SUAPE II (381)	Óleo	1259,04															
GLOBAL I (149)	Óleo	1386,09															
GLOBAL II (149)	Óleo	1386,09															
CURUMIM (31)	Óleo	1489,40															
APOENA (147)	Óleo	1834,44															
GUARANI (150)	Óleo	1834,44															
PETROLINA (136)	Óleo	2012,63															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2030,38															
POTIGUAR (53)	Diesel	2030,40															
PAU FERRO (94)	Diesel	2274,51															
TERMOMANAU (143)	Diesel	2274,51															
<b>TOTAL NE (6966)</b>			<b>124,5</b>	<b>124,5</b>	<b>124,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>124,5</b>	<b>124,5</b>	<b>124,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>124,5</b>	<b>124,5</b>	<b>124,5</b>

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	94,86															
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69															
APARECIDA (166)	Gás	183,93	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	183,93	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
N.VEN2_L22 (27)	Gás	257,06															
N.VEN2_L7 (151)	Gás	257,06															
MARAN_VL_7 (336)	Gás	387,91															
MARANIVL_7 (336)	Gás	387,91															
MARAN_VL22 (1)	Gás	387,92															
MARANIVL22 (1)	Gás	387,92															
P. ITAQUI (360)	Carvão	521,53															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1224,04															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1224,04															
<b>TOTAL NORTE (3271)</b>			<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>

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.