

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 12/02 a 18/02/2022 ocorreu precipitação fraca à moderada nas bacias dos rios Paraíba do Sul, Doce, Paranaíba, São Francisco, Tocantins, Madeira e Xingu.

Na semana de 19/02 a 25/02/2022 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Grande, Paraíba do Sul, São Francisco, Doce, Jequitinhonha, Paranaíba, Tocantins, Xingu e Madeira. Os totais de precipitação previstos são superiores à média semanal para as bacias dos rios Doce, Paranaíba e para o alto e médio São Francisco. As bacias hidrográficas da região Sul apresentam valores previstos abaixo da média semanal.

Para a semana operativa de 19/02 a 25/02/2022, 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: de R\$ 10,19/MWh para R\$ 11,59/MWh
- Sul: de R\$ 10,19/MWh para R\$ 11,59/MWh
- Nordeste: manteve-se em R\$ 0,00/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 0,00/MWh

A partir do dia 14/09/2021, o reservatório da UHE Ilha Solteira passou a operar com cotas inferiores à sua cota mínima operativa oficial, assim como o reservatório da UHE Três Irmãos, em 15/09/2021. Cabe destacar que, para fins de acompanhamento dos dados verificados e sua compatibilização com o histórico, não haverá alteração da Energia Armazenada Máxima (EAR_{máx}). No entanto, para fins da programação da operação, serão considerados os níveis mínimos flexibilizados dos reservatórios, conforme declaração dos agentes. Dessa forma, o percentual do EAR verificado a partir de 14/09/2021 não serão comparáveis com os resultados obtidos pelos modelos DESSEM e DECOMP.

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 fevereiro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Março de 2022, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

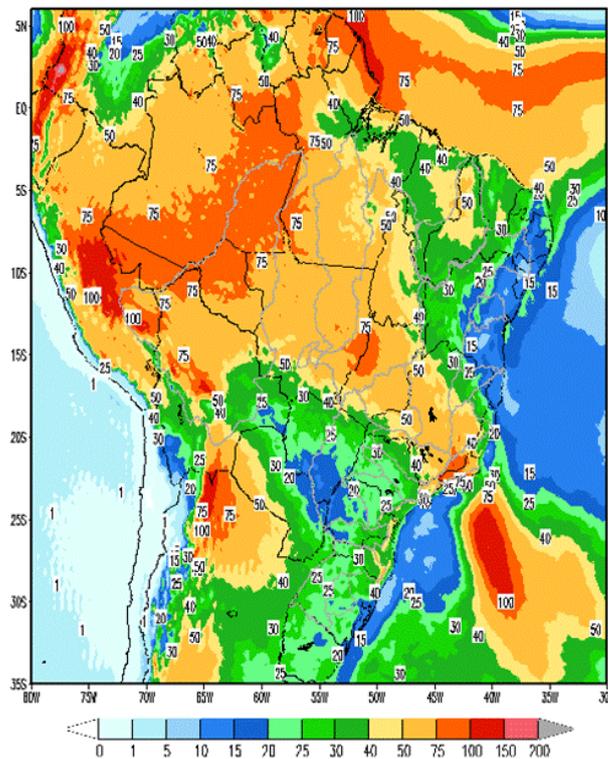
Como medida adicional de prevenção ao Coronavírus, o ONS informa que está suspensa, temporariamente, a participação presencial nas reuniões.

3. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

3.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

No início da próxima semana operativa a ZCAS mantém a condição de precipitação nas bacias dos rios Grande, Paraíba do Sul, São Francisco, Doce, Jequitinhonha, Paranaíba, Tocantins, Xingu e Madeira (Figura 1). No início da próxima semana operativa a ZCAS mantém a condição de precipitação nas bacias dos rios Grande, Paraíba do Sul, São Francisco, Doce, Jequitinhonha, Paranaíba, Tocantins, Xingu e Madeira.

Figura 1 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - 19 a 25/02/2022



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas aflúências do subsistema norte e recessão nas aflúências dos subsistemas sudeste, sul e nordeste. A previsão mensal para fevereiro indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para o subsistema Sul e acima da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-oeste, Nordeste e Norte.

Tabela 1 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Fevereiro/2022

Revisão 3 do PMO de Fevereiro/2022 - ENAs previstas				
Subsistema	19/02 a 25/02/2022		Mês de fevereiro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	70.318	99	74.113	105
S	1.505	18	2.602	32
NE	17.706	124	22.261	156
N	33.173	147	30.070	133

4. PREVISÃO DE CARGA

O desempenho da carga do SIN nesse início do ano vem sendo impactado pela queda observada em vários segmentos da economia. Essa queda, que se iniciou na Indústria no final do ano de 2021, e aos poucos foi atingindo todos os segmentos. Sob a influência da piora do quadro pandêmico com a chegada da variante Ômicron ao Brasil, a confiança do setor de Serviços e o Indicador Antecedente de Emprego (IAEmp) apresentaram queda de 4,3% e 5,3% respectivamente no mês de janeiro/22. Por outro lado, o maior número de indivíduos em suas residências devido ao período de férias e ao home office, que voltou a se intensificar com o avanço da variante da COVID, levaram a uma elevação significativa da carga voltada para refrigeração.

Para a próxima semana operativa há previsão de estabilidade das condições meteorológicas em todas as regiões do país com relação à semana vigente, quando foram registradas temperaturas elevadas, típicas para essa época do ano. As capitais das regiões Sudeste/Centro-Oeste e Sul devem apresentar temperaturas elevadas e ocorrência de pancadas de chuva durante o período. As sinalizações meteorológicas também indicam para a região Sul, uma rápida passagem de frente fria que provocará suave declínio das temperaturas nas capitais, mas que logo em seguida deverão voltar para níveis mais elevados do início da semana operativa.

Para os subsistemas Nordeste e Norte as sinalizações meteorológicas indicam temperaturas elevadas com previsão de pancadas de chuva nas capitais durante toda a semana.

Para o mês de fevereiro/22 estão sendo previstas em relação ao mesmo mês do ano anterior, taxas de crescimento de 2,4% para o subsistema Sul, 0,8% para o Nordeste, 3,3% para o Norte e um decréscimo de 1,0% para o subsistema Sudeste/ Centro-Oeste.

Tabela 2 – Evolução da carga do PMO de Fevereiro 2022

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	fev/22	Var. (%) fev/22 -> fev/21
SE/CO	41.554	41.533	42.376	42.827	40.096	41.916	-1,0%
Sul	13.557	13.168	13.703	13.702	13.372	13.513	2,4%
Nordeste	11.445	11.961	11.865	11.927	11.569	11.813	0,8%
Norte	5.706	5.936	5.947	6.000	5.858	5.914	3,3%
SIN	72.262	72.598	73.891	74.456	70.895	73.156	0,2%

5. PRINCIPAIS RESULTADOS

5.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

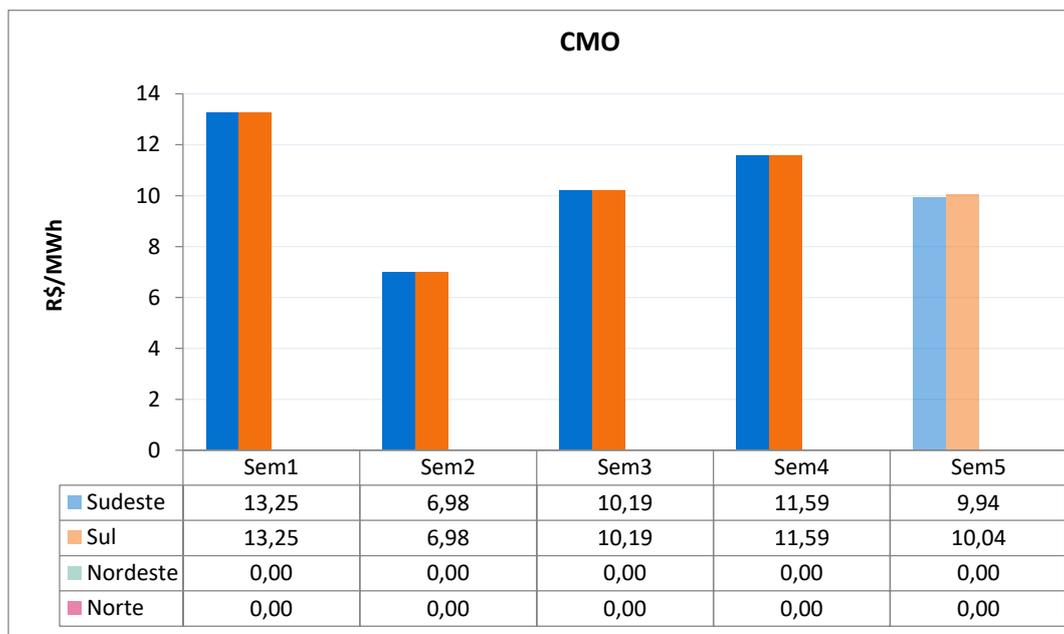
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 3 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	12,79	12,79	0,00	0,00
Média	12,52	12,52	0,00	0,00
Leve	10,43	10,43	0,00	0,00
Média Semanal	11,59	11,59	0,00	0,00

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

Figura 2 – Evolução semanal do CMO



5.2. 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.

Região Sul → Utilização das disponibilidades energéticas para fechamento do balanço energético do SIN.

Região NE → Redução da geração eólica e 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.

6. ANÁLISE DA VARIAÇÃO SEMANAL DO CMO

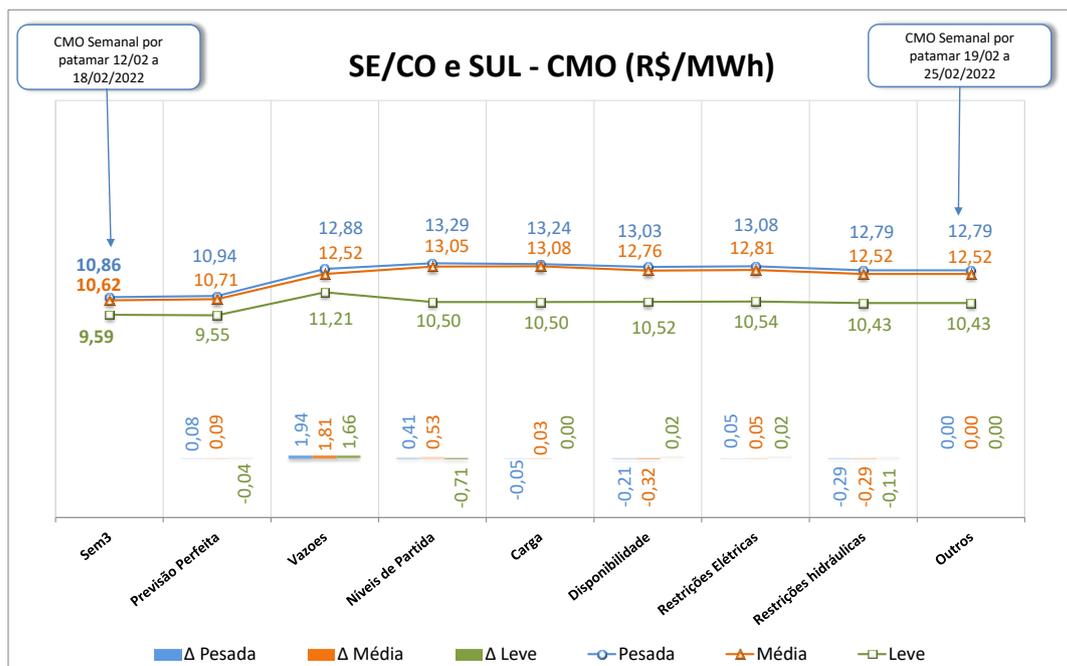
Esta análise visa identificar os principais parâmetros cujas atualizações impactaram os CMO deste PMO, em comparação com os valores obtidos na última revisão.

Foram realizados 8 estudos, onde o caso inicial foi construído com base nos dados oficiais da última revisão deste PMO. Neste primeiro estudo, denominado de “previsão perfeita”, a partida dos reservatórios foi estimada conforme indicado para esta semana na última revisão

O segundo estudo foi realizado com os dados do caso inicial sendo substituída a previsão de vazões. A partir do conjunto de dados do segundo estudo foram elaborados os demais casos em que foram atualizadas, sequencialmente, as seguintes informações: níveis de partida dos reservatórios, previsão de carga, disponibilidade das usinas térmicas e hidráulicas, restrições de limites de intercâmbio, 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 estão acoplados e são apresentados na Figura 3. Os valores do CMO desta revisão estão estáveis em relação aos da semana anterior.

Figura 3 – Análise da variação do CMO nos subsistemas SE/CO

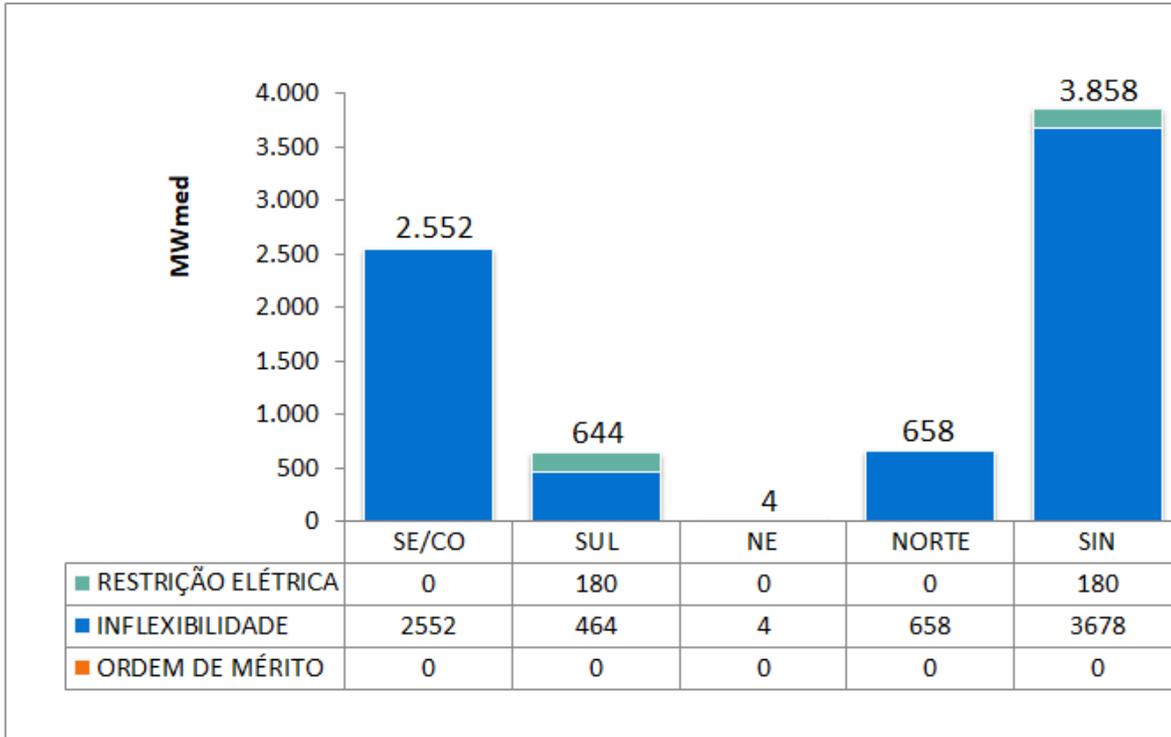


Os custos marginais dos subsistemas Nordeste e Norte estão acoplados entre si e desacoplados com os demais subsistemas do SIN devido ao atingimento dos limites de transmissão de exportação de energia. Observa-se a manutenção do CMO desses subsistemas em relação aos resultados da revisão anterior.

7. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 4 apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decomp para a próxima semana operativa.

Figura 4 – 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 23/04/2022 a 29/04/2022.

Tabela 4 – 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	9,85 (2)	9,85 (2)	9,82 (2)
LUIZORMELO	15	661,34	9,85 (2)	9,85 (2)	9,82 (2)
PSERGIPE I	224	395,88	0,35 (2)	0,35 (2)	0,35 (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 23/04 a 29/04/2022.

Ressalta-se que, embora a UTE Santa Cruz não esteja despachada antecipadamente por ordem de mérito de custo, o ONS comanda seu despacho antecipado, para a semana de 23/04 a 29/04/2022, por garantia energética.

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA DA REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

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

- **Eletrobras**

Tabela 5 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 19/02 a 25/02 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	100	50	50	50	35	285
Carga Média	100	50	50	50	35	285
Carga Leve	100	50	50	50	35	285
CVU (R\$/MWh)	514,07	1.157,51	1.307,05	1.762,49	2.057,86	

- **Enel**

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

Tabela 6 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 19/02 a 25/02 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	100	50	50	50	35	285
Carga Média	100	50	50	50	35	285
Carga Leve	100	50	50	50	35	285
CVU (R\$/MWh)	514,75	1.158,70	1.308,99	1.766,10	2.060,41	

8.2. 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>

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 desta Revisão do 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	69.005	97	74.113	105	79.176	112
Sul	2.368	29	2.602	32	2.941	36
Nordeste	20.797	146	22.261	156	23.720	166
Norte	28.671	127	30.070	133	31.480	139

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

Subsistema	% EARmáx 18/02	% EARmáx - 28/02		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	54,4	56,5	58,1	59,7
Sul	31,6	29,7	30,7	32,1
Nordeste	79,2	82,2	83,0	80,3
Norte	95,2	97,8	98,2	83,0

10. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluente para a próxima semana operativa e para o mês de fevereiro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta Revisão do PMO.

Tabela 9 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	19/02/2022 a 25/02/2022		fev/22	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	14.870	142	13.978	134
Madeira	8.490	80	7.593	72
Teles Pires	4.600	118	4.102	105
Itaipu	1.912	48	1.682	42
Paraná	36.819	96	42.427	111
Paranapanema	1.293	34	2.252	60
Sul	618	16	971	25
Iguaçu	887	20	1.631	37
Nordeste	17.705	124	22.261	156
Norte	18.035	141	15.354	120
Belo Monte	12.130	135	11.998	133
Manaus	1.292	154	1.236	147

Tabela 10 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	25-fev	28-fev
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	56,5	57,2
Madeira	41,2	46,6
Teles Pires	69,0	71,0
Itaipu	0,0	17,1
Paraná	59,0	59,9
Paranapanema	41,7	42,1
Sul	26,8	26,2
Iguaçu	34,7	34,9
Nordeste	83,6	83,0
Norte	99,9	99,9
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	68,0	69,9

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 esta Revisão do PMO. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	97,7	97,7	97,7				97,7	97,7	97,7				97,7	97,7	97,7	
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	102,38																
NORTEFLU 2 (100)	Gás	116,16																
O.PINTADA (50)	Biomassa	124,48																
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	208,70	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7	
NORTEFLU 3 (200)	Gás	224,95																
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
T.LAGOAS (350)	Gás	315,43																
CUBATAO (216)	Gás	362,21	90,0	90,0	90,0				90,0	90,0	90,0				90,0	90,0	90,0	
TERMORIO (1036)	Gás	375,45	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																
SEROPEDICA (386)	Gás	463,59																
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34																
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96																
LUIZORMELO (204)	GNL	661,34																
NORTEFLU 4 (127)	Gás	677,65																
UTE GNA I (1338)	Gás	831,99																
T.MACAE (929)	Gás	879,04																
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86																
CAMPOS (25)	Gás	978,10																
VIANA (175)	Óleo	1224,06																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1491,94																
IBIRITE (226)	Gás	1532,84																
CUIABA CC (529)	Gás	1700,00																
DAIA (44)	Diesel	1826,06																
W.ARJONA* (177)	Gás	1922,00																
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1925,67																
NPIRATINGA (572)	Gás	2196,59																
W.ARJONA O* (177)	Diesel	2462,31																
XAVANTES (54)	Diesel	2629,58																
TOTAL SE/CO (12082)			2552,4	2552,4	2552,4	0,0	0,0	0,0	2552,4	2552,4	2552,4	0,0	0,0	0,0	2552,4	2552,4	2552,4	
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	252,0	252,0	252,0				252,0	252,0	252,0				252,0	252,0	252,0	
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	93,85	210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0	
SAO SEPE (8)	Biomassa	97,11																
J.LACER. C (363)	Carvão	229,27										180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	
J.LACER. B (262)	Carvão	271,21																
J.LAC. A2 (132)	Carvão	278,38																
J.LAC. A1 (100)	Carvão	304,61																
MADEIRA (4)	Biomassa	336,12	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	1664,72																
URUGUAIANA (640)	Gás	1951,73																
TOTAL SUL (2957)			464,0	464,0	464,0	0,0	0,0	0,0	464,0	464,0	464,0	180,0	180,0	180,0	644,0	644,0	644,0	

*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	201,57															
FORTALEZA (327)	Gás	254,96															
T.BAHIA (186)	Gás	374,87															
PSERGIPE I (1516)	GNL	395,88															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
TERMOCEARA (223)	Gás	472,65															
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	1488,95															
APOENA (147)	Óleo	1834,29															
GUARANI (150)	Óleo	1834,29															
PETROLINA (136)	Óleo	2012,47															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2030,28															
POTIGUAR (53)	Diesel	2030,30															
PAU FERRO (94)	Diesel	2274,39															
TERMOMANAU (143)	Diesel	2274,39															
TOTAL NE (6889)			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	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															
TOTAL NORTE (3271)			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

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.