

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 07/08 a 13/08/2021 houve precipitação apenas nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai e Iguaçu e em pontos isolados do Paranapanema. As demais bacias hidrográficas de interesse do SIN apresentaram período de estiagem.

Na semana operativa de 14/08 a 20/08/2021 deve ocorrer chuva fraca a moderada apenas nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai.

Para a semana operativa de 14/08 a 20/08/2021, houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai e da República da Argentina. 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.

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\$ 2.901,00/MWh para R\$ 3.044,45/MWh
- Sul: de R\$ 2.901,00/MWh para R\$ 3.044,45/MWh
- Nordeste: de R\$ 2.901,00/MWh para R\$ 3.044,45/MWh
- Norte: de R\$ 2.901,00/MWh para R\$ 3.044,45/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 26 e 27 de agosto será realizada a reunião de elaboração do PMO de Setembro de 2021, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

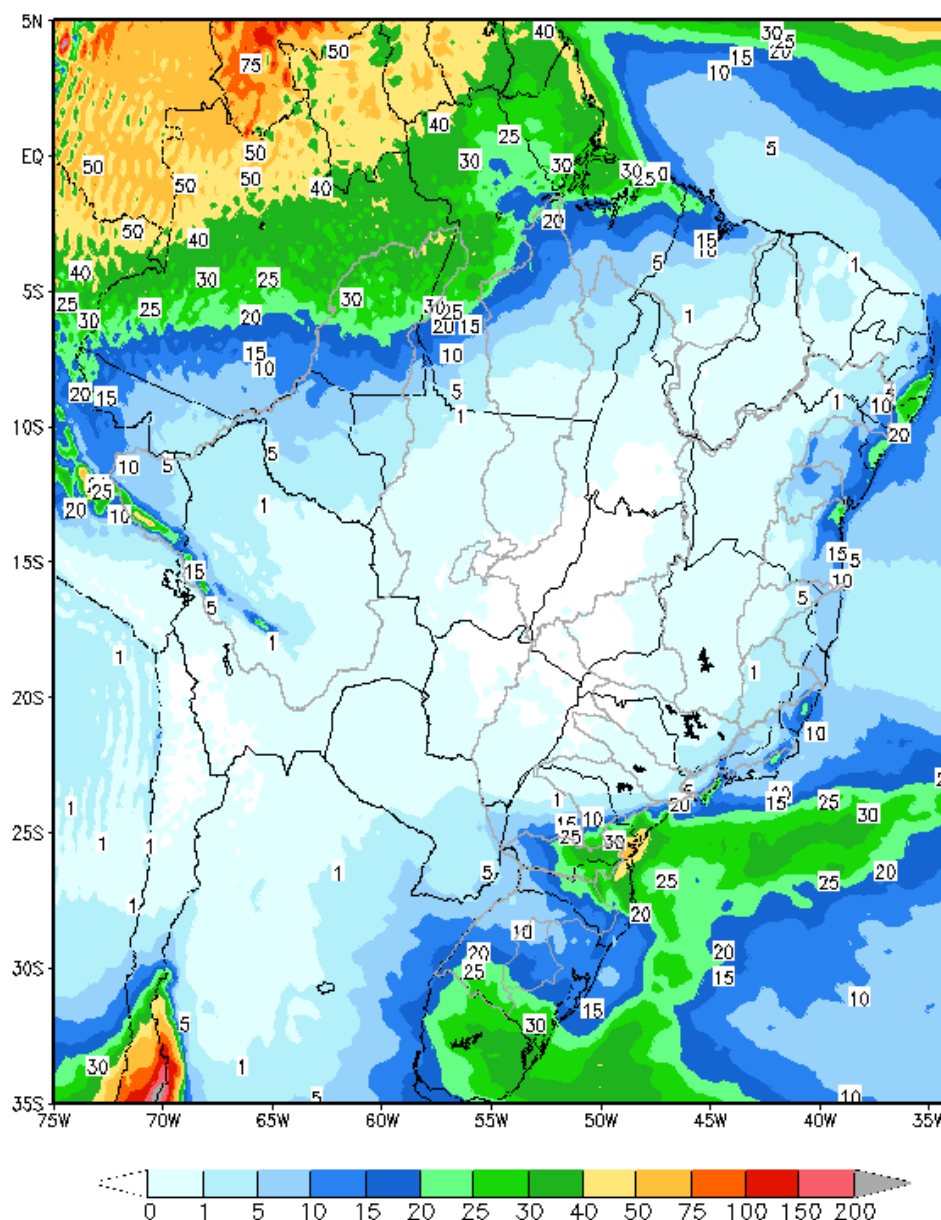
Como medida adicional de prevenção ao Coronavírus, o ONS informa que está suspensa, temporariamente, a participação presencial nas reuniões.

3. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

3.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

Na próxima semana operativa, as bacias dos rios Jacuí e Uruguai apresentam chuva fraca a moderada no fim da semana devido ao avanço de uma frente fria pelo Rio Grande do Sul (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF (ECMWF) para o período de 14/08/2021 a 20/08/2021.



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

Tabela 1 – Previsão de ENAs da Revisão 2 de agosto/2021

Revisão 2 do PMO de Agosto/2021 - ENAs previstas				
Subsistema	14/08 a 20/08/2021		Mês de agosto	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	11.348	55	11.722	57
S	3.490	35	3.326	33
NE	1.381	42	1.408	42
N	2.519	78	2.608	81

4. PREVISÃO DE CARGA

A diminuição das restrições locais provocadas pelo avanço na vacinação tem provocado uma melhora nas condições de demanda com impacto mais forte, que a esperada no início do ano, na recuperação da economia brasileira. O aumento recorde das vendas internacionais tem estimulado a criação de empregos e o setor industrial tem se mantido em patamares elevados principalmente daquelas indústrias voltadas para exportação. Além disso, também tem contribuído para a recuperação, a melhora das atividades do setor de serviços, onde se concentra cerca de 70% do emprego gerado no país.

Para a próxima semana operativa as sinalizações meteorológicas indicam a ocorrência de temperaturas superiores às observadas na semana em curso, nas capitais dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, exceto no Rio de Janeiro onde as previsões indicam temperaturas, em média, semelhantes às observadas na semana vigente.

Nos subsistemas Norte e Nordeste as previsões sinalizam temperaturas e condições do tempo sem variações em relação às últimas semanas, seguindo o comportamento típico para essa época do ano. Destaca-se a sinalização de ocorrência de precipitação, de baixa intensidade no início do dia, em Salvador e Recife durante todo o período de análise e a manutenção de temperaturas elevadas em Manaus e Belém.

As taxas de crescimento previstas para o mês de agosto em relação ao mesmo mês do ano anterior, são de 1,4% para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, 5,2% para o subsistema Sul, 7,1% no Nordeste e 3,7% no subsistema do Norte.

Tabela 2 – Evolução da carga do PMO de Agosto 2021

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	ago/21	Var. (%) ago/21 -> ago/20
SE/CO	36.537	37.532	38.366	38.705	38.918	37.971	1,4%
Sul	11.567	11.646	11.602	11.555	11.531	11.585	5,2%
Nordeste	10.898	10.987	11.108	11.157	11.166	11.059	7,1%
Norte	5.933	6.038	6.086	6.101	6.131	6.055	3,7%
SIN	64.935	66.203	67.162	67.518	67.746	66.670	3,2%

5. PRINCIPAIS RESULTADOS

5.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

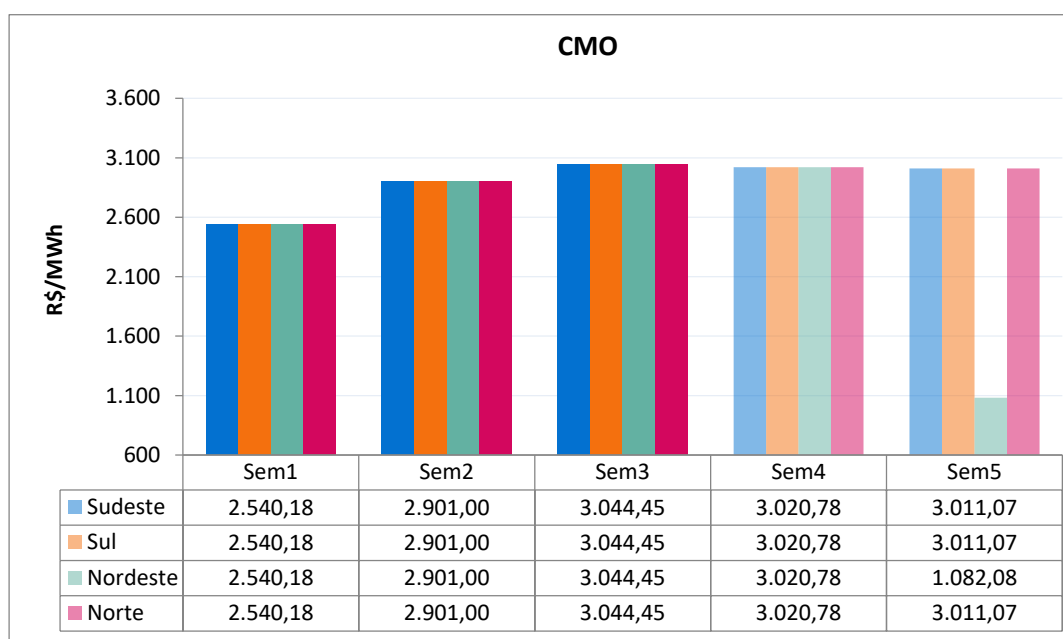
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 3 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	3.091,73	3.091,73	3.091,73	3.091,73
Média	3.069,18	3.069,18	3.069,18	3.069,18
Leve	2.995,74	2.995,74	2.995,74	2.995,74
Média Semanal	3.044,45	3.044,45	3.044,45	3.044,45

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 minimizada de acordo com os condicionantes hidráulicos.

Região Sul → Geração dimensionada para fechamento do balanço energético do SIN.

Região NE → Aumento da geração eólica e exportação de energia, modulando em função de seus recursos energéticos, respeitando-se os limites elétricos vigentes.

Região Norte → Redução da 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.

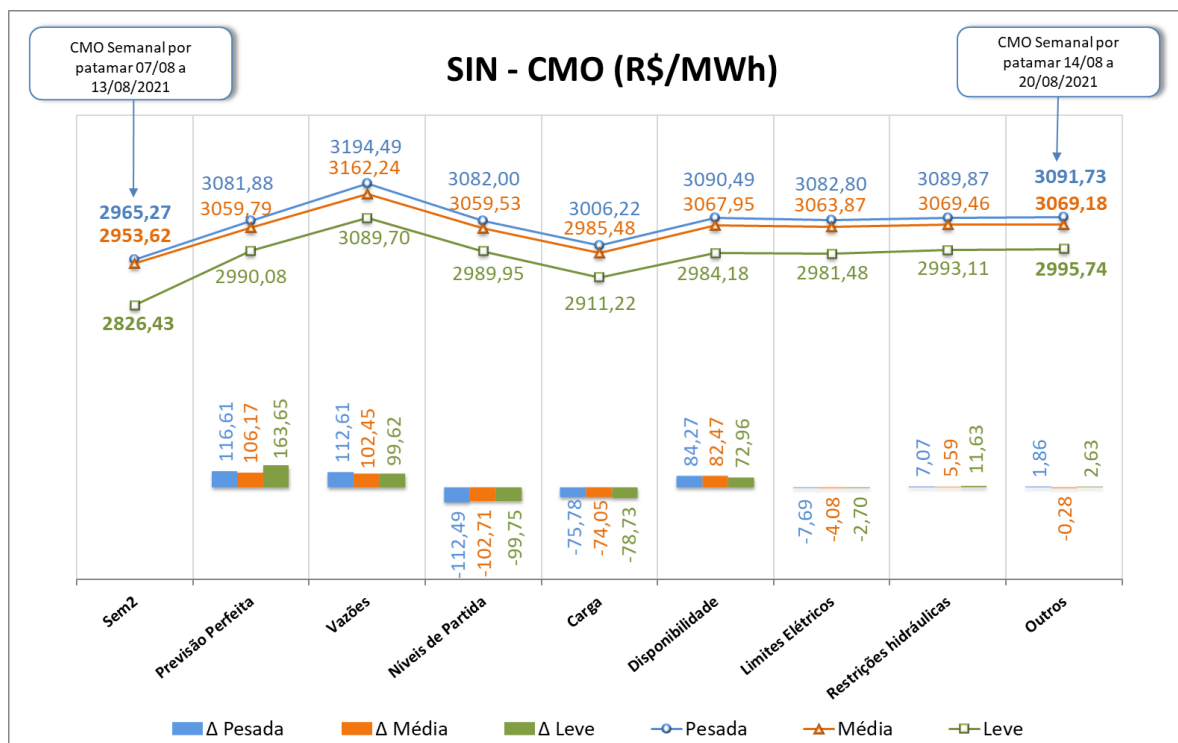
A partir do conjunto de dados do segundo estudo foram elaborados os demais casos em que foram atualizadas, sequencialmente, as seguintes informações: níveis de partida dos reservatórios, previsão de carga, disponibilidade das usinas térmicas e hidráulicas, restrições de limites de intercâmbio, restrições hidráulicas e, por fim, os demais dados que compõem toda informação referente a atual revisão.

Os custos marginais de operação dos quatro subsistemas que compõem o SIN estão acoplados e são apresentados na Figura 3.

Como pode ser observado no estudo “previsão perfeita”, já era esperado o aumento do CMO em todos os subsistemas para essa semana operativa. Esta elevação também foi influenciada principalmente pela atualização da previsão de vazões e alterações nas disponibilidades das usinas térmicas e hidráulicas.

A atualização dos níveis de partida e da previsão de carga contribuíram no sentido contrário, reduzindo parcialmente a tendência de elevação do CMO.

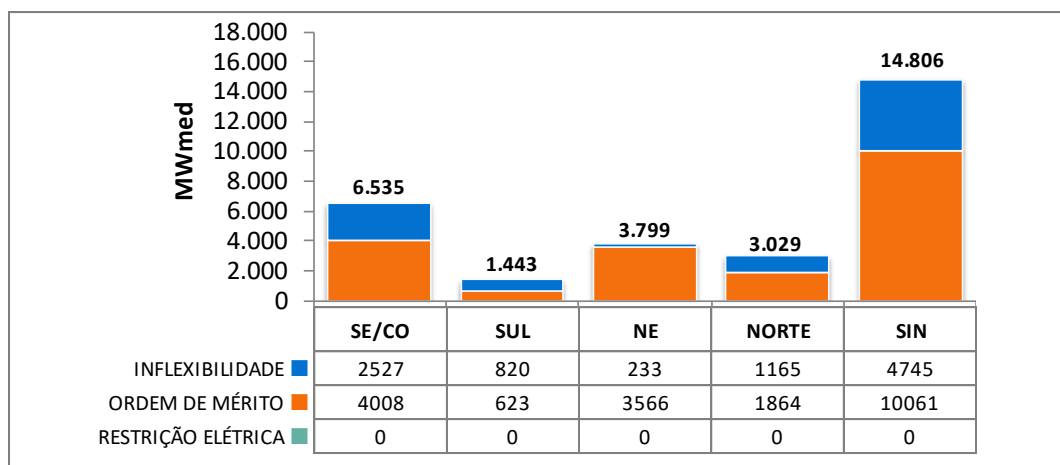
Figura 3 – Análise da variação do CMO nos subsistemas SE/CO, S, NE e N



7. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 4 apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom 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 16/10/2021 a 22/10/2021.

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	259,44	1706,40 (1)	1706,40 (1)	1704,11 (1)
LUIZORMELO	15	399,11	1706,40 (1)	1706,40 (1)	1704,11 (1)
PSENGIPE I	224	321,29	338,18 (1)	338,13 (1)	338,13 (1)

- (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, 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 16/10 a 22/10/2021.

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 14/08 a 20/08 (MWmed)				
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	100	50	85	50	285
Carga Média	100	50	85	50	285
Carga Leve	100	50	85	50	285
CVU (R\$/MWh)	1.088,12	1.360,21	1.719,01	1.908,06	

- 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 14/08 a 20/08 (MWmed)				
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	100	50	85	50	285
Carga Média	100	50	85	50	285
Carga Leve	100	50	85	50	285
CVU (R\$/MWh)	1.090,42	1.361,72	1.722,70	1.912,69	

8.2. República da Argentina

- Enel**

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

Tabela 7 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 14/08 a 20/08 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	200	400	600	600	400	2.200
Carga Média	200	400	600	600	400	2.200
Carga Leve	200	400	600	600	400	2.200
CVU (R\$/MWh)	1.312,09	1.373,74	1.499,94	1.563,33	1.817,46	

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>

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.

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 afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

Além dos resultados associados ao valor esperado das previsões de afluições, as simulações operativas também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluições. Apresentamos a seguir os resultados obtidos com a aplicação dos diferentes cenários de afluição.

Tabela 8 – Previsão de ENA dos cenários de sensibilidade

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES					
	Previsão Mensal					
	LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	10.885	53	11.722	57	12.556	61
Sul	2.112	21	3.326	33	4.581	46
Nordeste	1.321	40	1.408	42	1.495	45
Norte	2.459	76	2.608	81	2.756	86

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

Subsistema	% EARMáx 13/08	% EARMáx - 31/08			
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO			
	VE	LI	VE	LS	
SE/CO	24,4	20,4	21,2	22,0	
Sul	37,5	21,8	24,2	27,0	
Nordeste	52,6	48,7	48,9	49,1	
Norte	76,6	72,7	73,5	73,6	

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 agosto, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO.

Tabela 10 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	14/08/2021 a 20/08/2021		ago/21	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.427	58	1.491	61
Madeira	1.602	67	1.709	71
Teles Pires	563	73	575	74
Itaipu	1.710	65	1.753	67
Paraná	5.284	50	5.416	52
Paranapanema	741	40	759	41
Sul	1.855	31	2.054	35
Iguaçu	1.635	40	1.272	31
Nordeste	1.381	42	1.408	42
Norte	1.148	62	1.181	64
Belo Monte	324	48	366	54
Manaus	1.077	153	1.102	157

Tabela 11 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	20/ago	31/ago
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	32,0	29,5
Madeira	49,7	35,2
Teles Pires	57,5	47,4
Itaipu	47,7	80,6
Paraná	18,6	16,6
Paranapanema	35,7	35,3
Sul	37,4	30,2
Iguaçu	27,9	18,7
Nordeste	51,2	48,9
Norte	74,7	72,9
Belo Monte	93,4	82,2
Manaus	91,5	85,0

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 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	181,0	181,0	181,0				181,0	181,0	181,0				181,0	181,0	181,0
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0	0,0	0,0	0,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0	0,0	0,0	0,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	80,11	118,0	118,0	118,0	0,0	0,0	0,0	118,0	118,0	118,0				118,0	118,0	118,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	92,32				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	112,47	5,0	5,0	5,0	45,0	45,0	45,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	121,49	13,0	13,0	13,0	28,4	28,4	28,4	41,4	41,4	41,4				41,4	41,4	41,4
PREDILECTA (5)	Biomassa	158,95	1,0	1,0	1,0	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
NORTEFLU 3 (200)	Gás	174,85				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	204,31	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
BAIXADA FL (530)	Gás	255,86				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	259,44				35,0	68,9	126,0	35,0	68,9	126,0				35,0	68,9	126,0
T.LAGOAS (350)	Gás	262,77				270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0				270,0	270,0	270,0
JUIZ DE FO (87)	Gás	283,74				84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8				84,8	84,8	84,8
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (1036)	Gás	330,06				350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0
CUBATAO (216)	Gás	353,47				29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9				29,9	29,9	29,9
LUIZORMELO (204)	GNL	399,11				29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0				29,0	29,0	29,0
SEROPEDICA (386)	Gás	410,96				353,5	353,5	353,5	353,5	353,5	353,5				353,5	353,5	353,5
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
NPIRATINGA (572)	Gás	548,04				280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0
NORTEFLU 4 (127)	Gás	604,34				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
CUIABA CC (529)	Gás	701,88				490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
T.MACAE (929)	Gás	739,19				837,0	837,0	837,0	837,0	837,0	837,0				837,0	837,0	837,0
PALMEIR_GO (176)	Diesel	763,38				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
IBIRITE (226)	Gás	781,76				222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0				222,0	222,0	222,0
TNORTE 2 (340)	Óleo	910,86				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
VIANA (175)	Óleo	960,28				174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6				174,6	174,6	174,6
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
DAIA (44)	Diesel	1019,93				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1066,64				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
XAVANTES (54)	Diesel	1465,79				53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5				53,5	53,5	53,5
W.ARJONA (177)	Gás	2075,36				144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1				144,1	144,1	144,1
TOTAL SE/CO (10735)			2526,7	2526,7	2526,7	3960,8	3994,7	4051,8	6487,5	6521,4	6578,5	0,0	0,0	0,0	6487,5	6521,4	6578,5
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	69,75				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	87,75	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	91,59	310,0	310,0	310,0	0,0	0,0	0,0	310,0	310,0	310,0				310,0	310,0	310,0
J.LACER. C (363)	Carvão	229,27	200,0	200,0	200,0	130,0	130,0	130,0	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
J.LACER. B (262)	Carvão	271,21	160,0	160,0	160,0	60,0	60,0	60,0	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (132)	Carvão	278,38	70,0	70,0	70,0	40,0	40,0	40,0	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	304,61	70,0	70,0	70,0	10,0	10,0	10,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
MADEIRA (4)	Biomassa	325,32	2,0	2,0	2,0	1,0	1,0	1,0	3,0	3,0	3,0				3,0	3,0	3,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	475,68				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
CANOAS (249)	Diesel	698,14				243,1	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1				243,1	243,1	243,1
ARAUCARIA (484)	Gás	1083,21				195,0	147,0	91,0	195,0	147,0	91,0				195,0	147,0	91,0
TOTAL SUL (2957)			820,0	820,0	820,0	679,1	631,1	575,1	1499,1	1451,1	1395,1	0,0	0,0	0,0	1499,1	1451,1	1395,1

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	87,81	4,5	4,5	4,5	6,5	6,5	6,5	11,0	11,0	11,0				11,0	11,0	11,0
PROSPERIDA (28)	Gás	165,61				28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0
TERMOPE (533)	Gás	168,43	228,3	228,3	228,3	0,0	0,0	0,0	228,3	228,3	228,3				228,3	228,3	228,3
FORTALEZA (327)	Gás	245,46				326,6	326,6	326,6	326,6	326,6	326,6				326,6	326,6	326,6
PSERGIPE I (1516)	GNL	321,29															
P.PECM2 (365)	Carvão	395,03				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0				365,0	365,0	365,0
P.PECM1 (720)	Carvão	396,09				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0				720,0	720,0	720,0
TERMOCEARA (223)	Gás	431,81				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
BAHIA_1 (31)	Óleo	819,14				26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0				26,0	26,0	26,0
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	828,69				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
VALE ACU (368)	Gás	829,28				110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
T.BAHIA (186)	Gás	854,01				158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9				158,9	158,9	158,9
MARACANAÚ (168)	Óleo	934,51				109,0	107,0	105,4	109,0	107,0	105,4				109,0	107,0	105,4
TERMOCAPO (50)	Óleo	948,48				23,2	25,6	28,5	23,2	25,6	28,5				23,2	25,6	28,5
TERMONE (171)	Óleo	951,70				160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0				160,0	160,0	160,0
TERMOPB (171)	Óleo	951,70				152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0				152,0	152,0	152,0
CAMPINA GR (169)	Óleo	960,30				135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0				135,0	135,0	135,0
SUAPE II (381)	Óleo	982,95				358,4	339,4	329,5	358,4	339,4	329,5				358,4	339,4	329,5
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1003,13				30,8	21,1	12,0	30,8	21,1	12,0				30,8	21,1	12,0
POTIGUAR (53)	Diesel	1003,14				31,5	21,6	12,3	31,5	21,6	12,3				31,5	21,6	12,3
AREMBEPE (150)	Óleo	1022,13				125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0				125,0	125,0	125,0
MURICY (147)	Óleo	1022,13				108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0				108,0	108,0	108,0
GLOBAL I (149)	Óleo	1087,89				130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0				130,0	130,0	130,0
GLOBAL II (149)	Óleo	1087,89				130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0				130,0	130,0	130,0
PETROLINA (136)	Óleo	1121,42				132,0	132,0	132,0	132,0	132,0	132,0				132,0	132,0	132,0
PAU FERRO (94)	Diesel	1135,63				94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0				94,0	94,0	94,0
TERMOMANAU (143)	Diesel	1135,63				143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0				143,0	143,0	143,0
TOTAL NE (6889)			232,8	232,8	232,8	3602,9	3564,7	3537,7	3835,7	3797,5	3770,5	0,0	0,0	0,0	3835,7	3797,5	3770,5

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	64,5	64,5	64,5				64,5	64,5	64,5				64,5	64,5	64,5
PONTA NEGR (66)	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	85,72	494,8	515,3	512,7	0,0	0,0	0,0	494,8	515,3	512,7				494,8	515,3	512,7
APARECIDA (166)	Gás	118,96	75,0	75,0	75,0	64,2	53,9	43,7	139,2	128,9	118,7				139,2	128,9	118,7
UTE MAUA 3 (591)	Gás	118,96	264,0	264,0	264,0	326,8	250,5	158,9	590,8	514,5	422,9				590,8	514,5	422,9
PARNAIB IV (56)	Gás	151,69				56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3				56,3	56,3	56,3
N.VEN2_L22 (27)	Gás	232,27				27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0				27,0	27,0	27,0
N.VEN2_L7 (151)	Gás	232,27				144,4	150,2	149,4	144,4	150,2	149,4				144,4	150,2	149,4
MARAN_VL_7 (336)	Gás	238,24				326,0	334,9	333,8	326,0	334,9	333,8				326,0	334,9	333,8
MARANIVL_7 (336)	Gás	238,24				325,9	334,9	333,7	325,9	334,9	333,7				325,9	334,9	333,7
MARAN_VL22 (1)	Gás	238,25				1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1				1,1	1,1	1,1
MARANIVL22 (1)	Gás	238,25				1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1				1,1	1,1	1,1
P. ITAQUI (360)	Carvão	388,25				360,1	360,1	360,1	360,1	360,1	360,1				360,1	360,1	360,1
GERAMAR1 (166)	Óleo	960,26				159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2				159,2	159,2	159,2
GERAMAR2 (166)	Óleo	960,26				159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2				159,2	159,2	159,2
TOTAL NORTE (3264)			1153,3	1173,8	1171,2	1951,3	1888,4	1783,5	3104,6	3062,2	2954,7	0,0	0,0	0,0	3104,6	3062,2	2954,7