

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril - 02/04/2016 a 08/04/2016

O Presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de abril/2016, bem como os resultados de despacho térmico, CMO e armazenamentos para o fim do mês atual. As análises dos resultados e informações complementares estarão disponíveis no Sumário Executivo e Relatório Executivo do Programa Mensal de Operação, que serão disponibilizados ao longo do dia no site do ONS.

I. Principais Resultados

De forma a permitir uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões para as regiões SE/CO e NE, os resultados deste PMO continuarão a contemplar cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Logo, além dos resultados sistemáticos associados ao valor esperado das previsões de afluências, as simulações operativas também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluências.

Para pronta referência, apresentamos os resultados obtidos com a aplicação dos referidos cenários de afluência.

Para a avaliação do nível operativo, considera-se além da geração térmica despachada por ordem de mérito, o adicional de geração térmica despachada com CVU inferior a 211 R\$/MWh a partir de 1º de abril, para garantia energética, conforme decisão do CMSE.

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril - 02/04/2016 a 08/04/2016

II. Custo Marginal de Operação – CMO (Valor Esperado da Previsão de Afluências)

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	34,21	34,21	303,49	34,21
Média	33,32	33,32	303,49	33,32
Leve	31,71	31,71	269,52	31,71
Média Semanal	32,83	32,83	291,16	32,83

III. Energia Natural Afluente - ENA e armazenamento para o final do mês

	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES							
	Previsão Semanal		Previsão Mensal					
	VE		LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SUDESTE	47.472	92	36.855	72	43.216	84	49.202	96
SUL	10.734	163	5.601	85	9.307	141	13.140	199
NORDESTE	3.388	28	2.620	22	3.317	28	4.049	34
NORTE	9.782	61	9.031	57	10.083	63	11.133	70

Subsistema	% EARmáx - 30/4			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
	VE	LI	VE	LS
SUDESTE	60,6	58,1	61,9	63,4
SUL	84,7	82,2	89,7	93,4
NORDESTE	34,9	33,7	34,9	36,1
NORTE	68,8	70,7	71,3	71,0

IV. Previsão da Carga

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	abr/16	Var. (%) abr/16 -> abr/15
SE/CO	40.737	40.379	40.060	38.390	39.355	39.257	39.576	4,7%
SUL	11.152	11.158	10.922	10.475	10.812	10.759	10.849	-3,2%
NE	10.542	10.679	10.735	10.582	10.690	10.530	10.663	2,3%
NORTE	5.428	5.460	5.580	5.377	5.462	5.472	5.469	4,4%
SIN	67.859	67.676	67.297	64.824	64.824	66.018	66.556	2,9%

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril - 02/04/2016 a 08/04/2016

V. Despacho térmico por modalidade e patamar de carga e por usina

TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	REGIÃO SE/CO																		
		INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
ATLAN_CSA (255)	0,00	129,80	129,80	129,80				129,8	129,8	129,8								129,8	129,8	129,8
SOL (197)	0,00	113,00	113,00	113,00				113,0	113,0	113,0								113,0	113,0	113,0
ANGRA 2 (1350)	20,12	1350,00	1342,00	1345,00	0,0	0,0	0,0	1350,0	1342,0	1345,0								1350,0	1342,0	1345,0
ANGRA 1 (640)	25,38	640,00	637,00	612,00	0,0	0,0	0,0	640,0	637,0	612,0								640,0	637,0	612,0
NORTEFLU 1 (400)	37,80																			
NORTEFLU 2 (100)	58,89																			
BAIXADA FL (530)	79,81																			
STAVITORIA (41)	90,00																			
SANTA CRUZ (500)	90,21																			
NORTEFLU 3 (200)	102,84																			
LUIZORMELO (204)	132,06																			
ATLANTICO (235)	157,53	235,20	235,20	235,20				235,2	235,2	235,2								235,2	235,2	235,2
EUZEBI_L13 (59)	185,20	25,00	25,00	25,00				25,0	25,0	25,0								25,0	25,0	25,0
LCPRES_L13 (216)	188,21																			
AUR.CHAVES (226)	192,23																			
LCPRES_L1 (134)	194,05																			
GLBRIZ_L13 (266)	194,08	26,00	26,00	26,00				26,0	26,0	26,0								26,0	26,0	26,0
BLSOBR_L13 (65)	197,08																			
JUIZ DE FO (87)	213,84																			
GLBRIZ_L15	228,37	3,00	3,00	3,00				3,0	3,0	3,0								3,0	3,0	3,0
NORTEFLU 4 (127)	232,56																			
GLBRIZ_L1 (770)	232,90	24,00	24,00	24,00				24,0	24,0	24,0								24,0	24,0	24,0
VIANA (175)	266,08																			
EROCHA_L1 (157)	274,25	25,00	25,00	25,00				25,0	25,0	25,0								25,0	25,0	25,0
W.ARJONA (206)	297,27																			
BLSOBR_L1 (321)	306,89																			
ST.CRUIZ 34 (436)	310,41																			
FGASPARIAN (572)	399,02																			
CAMPOS (30)	421,52																			
PIRAT.12 O (200)	470,34																			
CUIABA CC (529)	511,77																			
M.LAGO (929)	529,51																			
IGARAPE (131)	653,43																			
TNORTE 2 (340)	678,04																			
PALMEIR_GO (176)	702,35																			
DAIA (44)	791,67																			
GOIANIA 2 (140)	817,24																			
CARIOBA (36)	937,00																			
UTE BRASIL (10)	1047,38																			
XAVANTES (54)	1069,54																			
TOTAL SE/CO (11087)		2571,00	2560,00	2538,00	0,0	0,0	0,0	2571,0	2560,0	2538,0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	2571,0	2560,0	2538,0	
REGIÃO SUL																				
TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
CANDIOTA_3 (350)	71,06	210,00	210,00	210,00				210,0	210,0	210,0								210,0	210,0	210,0
P.MEDICI A (126)	115,90																			
P.MEDICI B (320)	115,90	80,00	80,00	80,00				80,0	80,0	80,0								80,0	80,0	80,0
J.LACER. C (363)	155,85													180,0	180,0	180,0		180,0	180,0	180,0
J.LACER. B (262)	186,33																			
J.LAC. A2 (132)	195,49													18,3	13,6	12,6		18,3	13,6	12,6
CHARQUEADA (36)	205,48																			
S.JERONIMO (20)	248,31																			
MADEIRA (4)	255,00																			
J.LAC. A1 (100)	258,42																			
FIGUEIRA (20)	459,92	13,00	13,00	13,00				13,0	13,0	13,0								13,0	13,0	13,0
URUGUAIANA (640)	486,20																			
S.TIARAJU (249)	698,14																			
ARAUCARIA (484)	710,65																			
NUTEPA (24)	780,00																			
TOTAL SUL (3130)		303,00	303,00	303,00	0,0	0,0	0,0	303,0	303,0	303,0	0	0	0	198,3	193,6	192,6	501,3	496,6	495,6	

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril - 02/04/2016 a 08/04/2016

TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	REGIÃO NORDESTE																		
		INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
TERMOPE (533)	70,16	348,80	348,80	348,80	183,2	183,2	183,2	532,0	532,0	532,0								532,0	532,0	532,0
ERB CANDEI (17)	71,14	9,00	9,00	9,00	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	9,0								9,0	9,0	9,0
P.PECEM1 (720)	105,04				360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0								360,0	360,0	360,0
P.PECEM2 (365)	115,69				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0								365,0	365,0	365,0
FORTALEZA (327)	139,88				326,6	326,6	326,6	326,6	326,6	326,6								326,6	326,6	326,6
R.ALMEIDA (138)	187,26				115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0								115,0	115,0	115,0
PERNAMBUCO_3 (201)	216,64				17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0								17,0	17,0	17,0
C.FURTADO (186)	230,37				158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9								158,9	158,9	158,9
MARACANAU (168)	250,96				80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0								80,0	80,0	80,0
SUAPE II (381)	253,08				336,0	336,0	336,0	336,0	336,0	336,0								336,0	336,0	336,0
TERMOCEBO (50)	263,16				33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0								33,0	33,0	33,0
CAMPINA_GR (169)	266,09				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0								50,0	50,0	50,0
TERMONE (171)	269,52				162,3	162,3	62,2	162,3	162,3	62,2								162,3	162,3	62,2
TERMOPEB (171)	269,52				162,3	162,3	0,0	162,3	162,3									162,3	162,3	0,0
TERMOCEARA (223)	296,30				96,0	96,0		96,0	96,0									96,0	96,0	0,0
GLOBAL I (149)	303,49				0,0	115,0			115,0									0,0	115,0	0,0
GLOBAL II (149)	303,49				0,0	9,6			9,6									0,0	9,6	0,0
JS_PEREIRA (368)	314,63																			
SYKUE I (30)	510,12																			
BAHIA_1 (31)	556,99																			
AREMBEPE (150)	605,46																			
MURICY (147)	605,46																			
PETROLINA (136)	664,27																			
ALTOS (13)	677,46																			
ARACATI (11)	677,46																			
BATURITE (11)	677,46																			
C.MAIOR (13)	677,46																			
CAUCAIA (15)	677,46																			
CRATO (13)	677,46																			
IGUATU (15)	677,46																			
JUAZEIRO N (15)	677,46																			
MARAMBAIA (13)	677,46																			
NAZARIA (13)	677,46																			
PECEM (15)	677,46																			
MACAIBA (6)	896,88																			
POTIGUAR_3 (66)	898,49																			
POTIGUAR (53)	898,50																			
CAMACARI (347)	943,88																			
PAU FERRO (94)	996,13																			
TERMOMANAU (143)	996,13																			
TOTAL NE (5835)		357,80	357,80	357,80	2445,3	2569,9	2086,9	2803,1	2927,7	2444,7	0	0	0	0,0	0,0	0,0	2803,1	2927,7	2444,7	

TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	REGIÃO NORTE																		
		INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
C. ROCHA (85)	0,00	65,00	65,00	65,00				65,0	65,0	65,0								65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	0,00	63,00	63,00	63,00				63,0	63,0	63,0								63,0	63,0	63,0
MANAUARA (67)	0,00	64,50	64,50	64,50				64,5	64,5	64,5								64,5	64,5	64,5
PONTA NEGR (66)	0,00	64,00	64,00	64,00				64,0	64,0	64,0								64,0	64,0	64,0
SUZANO MA (255)	0,00	140,00	140,00	140,00				140,0	140,0	140,0								140,0	140,0	140,0
TAMBAQUI (93)	0,00	63,00	63,00	63,00				63,0	63,0	63,0								63,0	63,0	63,0
PARNAIB_IV (56)	69,00																			
MARANHAO V (338)	84,81																			
MARANHAOIV (338)	84,81																			
P. ITAQUI (360)	109,99																			
N.VENECIA2 (176)	188,18																			
GERAMAR1 (166)	266,08																			
GERAMAR2 (166)	266,08																			
APARECIDA (166)	302,19	123,00	123,00	123,00				123,0	123,0	123,0								123,0	123,0	123,0
MAUA B3 (110)	411,92	85,70	85,70	85,70				85,7	85,7	85,7								85,7	85,7	85,7
MAUA B4 (150)	575,00																			
SANTANA I (58)	640,96																			
MAUA B1 (20)	711,77																			
FLORES (80)	841,64																			
IRANDUBA (25)	867,33																			
ELECTRON (15)	872,84																			
SAO JOSE (50)	873,18																			
SANTANA II (50)	898,56																			
APARECDO (36)	905,99																			
TOTAL NORTE (3001)		668,20	668,20	668,20	0,0	0,0	0,0	668,2	668,2	668,2	0	0	0	0,0	0,0	0,0	668,2	668,2	668,2	

As usinas térmicas com CVU inferior a R\$ 211,00/MWh não despachadas por ordem de mérito de custo ou inflexibilidade, serão despachadas na etapa de programação diária da operação por garantia energética, conforme deliberação do CMSE.