

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril- 08/04/2017 a 14/04/2017

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de abril/2017, 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 no 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.

I.1. Despacho GT por Garantia Energética

Na sua 169ª reunião, o CMSE deliberou pelo desligamento das usinas térmicas fora da ordem de mérito, nas regiões SE/CO e Sul, a partir de 4 de junho de 2016.

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril- 08/04/2017 a 14/04/2017

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	356,74	356,74	356,74	0,00
Média	356,74	356,74	356,74	0,00
Leve	344,17	344,17	328,31	0,00
Média Semanal	351,28	351,28	344,39	0,00

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

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES							
	Previsão Semanal		Previsão Mensal					
	VE		LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SUDESTE	38.317	72	32.884	62	37.129	70	41.392	78
SUL	6.054	92	3.226	49	5.623	85	8.176	124
NORDESTE	3.319	28	2.439	20	3.073	26	3.706	31
NORTE	13.574	78	7.646	44	13.161	76	17.930	103

Subsistema	% EAR _{máx} - 30/4			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
		VE	LI	VE
SUDESTE	40,5	39,0	40,5	42,5
SUL	42,1	37,3	42,1	46,1
NORDESTE	21,9	20,9	21,9	22,8
NORTE	66,1	53,2	66,1	67,0

IV. Previsão da Carga

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/17	Var. (%) abr/17 -> abr/16
SE/CO	39.074	39.097	39.481	40.389	39.487	39.509	-2,6%
SUL	11.281	10.934	11.032	11.213	11.003	11.108	-4,4%
NE	10.746	10.635	10.706	11.080	10.720	10.787	3,0%
NORTE	5.399	5.513	5.528	5.650	5.515	5.522	-0,7%
SIN	66.500	66.179	66.747	68.332	66.725	66.926	-1,9%

Este informativo é publicado após a etapa de consolidação dos dados e resultados do PMO e suas Revisões.

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril- 08/04/2017 a 14/04/2017

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

REGIÃO SE/CO																
TÉRMICAS Potência (MW)	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)	0,00	148,40	148,40	148,40				148,4	148,4	148,4				148,4	148,4	148,4
ANGRA 2 (1350)	20,12	1080,00	1080,00	1080,00	54,0	68,0	96,0	1134,0	1148,0	1176,0				1134,0	1148,0	1176,0
ANGRA 1 (640)	29,13	520,00	520,00	520,00	24,0	29,0	43,0	544,0	549,0	563,0				544,0	549,0	563,0
NORTEFLU 1 (400)	49,66	400,00	400,00	400,00	0,0	0,0	0,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	58,66	100,00	100,00	100,00	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
NORTEFLU 3 (200)	111,11	200,00	200,00	200,00	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
BAIXADA FL (530)	113,42				522,1	522,1	522,1	522,1	522,1	522,1				522,1	522,1	522,1
SANTA CRUZ (500)	128,17															
ATLANTICO (235)	170,54	218,70	218,70	218,70	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LCPRES_L1 (134)	182,04				134,3	134,3	134,3	134,3	134,3	134,3				134,3	134,3	134,3
LUIZORMELO (204)	191,66							0,0	0,0	0,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
JUIZ DE FO (87)	213,84				84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8				84,8	84,8	84,8
GLBRIZ_L1 (770)	215,48	75,00	75,00	75,00	695,3	695,3	695,3	770,3	770,3	770,3				770,3	770,3	770,3
EUZEBI_L13 (59)	230,90	23,00	23,00	23,00	35,8	35,8	35,8	58,8	58,8	58,8				58,8	58,8	58,8
NORTEFLU 4 (127)	232,56				126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0				126,0	126,0	126,0
LCPRES_L13 (216)	233,56				125,6	125,6	125,6	125,6	125,6	125,6				125,6	125,6	125,6
AUR.CHAVES (226)	236,96				210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0
GLBRIZ_L13 (266)	238,73	25,00	25,00	25,00	38,7	38,7	38,7	63,7	63,7	63,7				63,7	63,7	63,7
BLSOBR_L13 (65)	241,37				65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3				65,3	65,3	65,3
BLSOBR_L1 (321)	281,83				197,1	197,1	197,1	197,1	197,1	197,1				197,1	197,1	197,1
EROCHA_L1 (157)	295,54	50,00	50,00	50,00	100,2	100,2	100,2	150,2	150,2	150,2				150,2	150,2	150,2
W.ARJONA (206)	297,27				0,0	0,0	0,0									
ST.CRUZ 34 (436)	310,41				0,0	0,0	0,0									
VIANA (175)	393,53															
FGASPARIAN (572)	399,02															
PIRAT.12 O (200)	470,34															
M.LAGO (929)	503,54															
CUIABA CC (529)	511,77	480,00	480,00	480,00				480,0	480,0	480,0				480,0	480,0	480,0
PALMEIR_GO (176)	591,98															
CAMPOS (25)	595,99															
IGARAPE (131)	653,43															
TNORTE 2 (340)	678,04															
DAIA (44)	750,69															
GOIANIA 2 (140)	778,08															
CARIOBA (36)	937,00															
UTE BRASIL (10)	1047,38															
XAVANTES (54)	1076,15															
TOTAL SE/CO (10844)		3320,10	3320,10	3320,10	2413,2	2432,2	2474,2	5733,3	5752,3	5794,3	102,0	102,0	102,0	5835,3	5854,3	5896,3
REGIÃO SUL																
TÉRMICAS Potência (MW)	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
CANDIOTA_3 (350)	76,58	210,00	210,00	210,00	52,0	52,0	52,0	262,0	262,0	262,0				262,0	262,0	262,0
P.MEDICI A (126)	115,90	15,00	15,00	15,00	25,0	25,0	25,0	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0
P.MEDICI B (320)	115,90				0,0	0,0	0,0									
J.LACER. C (363)	155,85				363,0	363,0	363,0	363,0	363,0	363,0				363,0	363,0	363,0
J.LACER. B (262)	186,33	160,00	160,00	160,00	102,0	102,0	102,0	262,0	262,0	262,0				262,0	262,0	262,0
J.LAC. A2 (132)	195,49	66,00	66,00	66,00	66,0	66,0	66,0	132,0	132,0	132,0				132,0	132,0	132,0
S.JERONIMO (20)	248,31				0,0	0,0	0,0									
J.LAC. A1 (100)	258,42				100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
MADEIRA (4)	274,63				2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0
URUGUAIANA (640)	486,20															
FIGUEIRA (20)	486,49	13,00	13,00	13,00				13,0	13,0	13,0				13,0	13,0	13,0
S.TIARAJU (249)	698,14															
ARAUCARIA (484)	710,65															
NUTEPÁ (24)	780,00															
TOTAL SUL (3094)		464,00	464,00	464,00	710,0	710,0	710,0	1174,0	1174,0	1174,0	0,0	0,0	0,0	1174,0	1174,0	1174,0

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril- 08/04/2017 a 14/04/2017

REGIÃO NORDESTE																
TÉRMICAS Potência (MW)	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
TERMOPE (533)	95,26	348,80	348,80	348,80	183,9	183,9	183,9	532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7
P.PECEM1 (720)	133,73				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0				720,0	720,0	720,0
FORTALEZA (327)	139,88				326,6	326,6	326,6	326,6	326,6	326,6				326,6	326,6	326,6
P.PECEM2 (365)	144,14				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0				365,0	365,0	365,0
R.ALMEIDA (138)	232,65				25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3				25,3	25,3	25,3
C.FURTADO (186)	279,04				158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9				158,9	158,9	158,9
JS_PEREIRA (368)	314,63				310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1				310,1	310,1	310,1
TERMOCEARA (223)	317,28				97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8				97,8	97,8	97,8
PERNAMBUCO_3 (201)	328,31				52,0	52,0	41,6	52,0	52,0	41,6				52,0	52,0	41,6
MARACANAU (168)	376,02															
SUAPE II (381)	386,03															
TERMOCEARA (50)	388,99															
CAMPINA_GR (169)	393,54															
TERMONE (171)	395,08															
TERMOPE (171)	395,08															
GLOBAL I (149)	447,61															
GLOBAL II (149)	447,61															
SYKUE I (30)	510,12															
BAHIA_1 (31)	512,22															
MURICY (147)	598,38															
AREMBEPE (150)	598,38															
ALTOS (13)	645,12															
ARACATI (11)	645,12															
BATURITE (11)	645,12															
C.MAIOR (13)	645,12															
CAUCAIA (15)	645,12															
CRATO (13)	645,12															
PECEM (15)	645,12															
IGUATU (15)	645,12															
JUAZEIRO N (15)	645,12															
MARAMBAIA (13)	645,12															
NAZARIA (13)	645,12															
PETROLINA (136)	656,51															
POTIGUAR (53)	756,81															
POTIGUAR_3 (66)	756,81															
TERMOCEARA (143)	839,05															
PAU FERRO (94)	839,05															
MACAIBA (6)	896,88															
CAMACARI (347)	943,88															
TOTAL NE (5819)		348,80	348,80	348,80	2239,6	2239,6	2229,2	2588,4	2588,4	2578,0	0,0	0,0	0,0	2588,4	2588,4	2578,0
REGIÃO NORTE																
TÉRMICAS Potência (MW)	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
SUZANO MA (255)	0,00	140,00	140,00	140,00				140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0
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	55,00	55,00	55,00				55,0	55,0	55,0				55,0	55,0	55,0
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
TAMBAQUI (93)	0,00	60,00	60,00	60,00				60,0	60,0	60,0				60,0	60,0	60,0
MARANHAO3 (519)	74,91															
PARNAIB_IV (56)	88,97															
MARANHAO V (338)	119,32															
MARANHAOIV (338)	119,32															
P. ITAQUI (360)	139,21															
N.VENECIA2 (178)	203,00															
APARECIDA (166)	302,19															
GERAMAR2 (166)	393,52															
GERAMAR1 (166)	393,52															
MAUA B3 (110)	411,92	52,00	52,00	52,00				52,0	52,0	52,0				52,0	52,0	52,0
MAUA B4 (150)	575,00															
SANTANA I (58)	640,96															
MAUA B1 (20)	711,77															
IRANDUBA (25)	784,21															
FLORES LT1 (40)	794,72															
FLORES LT2 (40)	808,99															
SAO JOSE (42)	815,43															
ELECTRON (15)	872,84															
SANTANA II (50)	898,56															
APARECDO OC (36)	905,99															
TOTAL NORTE (3514)		500,50	500,50	500,50	0,0	0,0	0,0	500,5	500,5	500,5	0,0	0,0	0,0	500,5	500,5	500,5