

## IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril- 15/04/2017 a 21/04/2017

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

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

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

#### 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- 15/04/2017 a 21/04/2017

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	349,40	349,40	349,40	0,00
Média	349,40	349,40	349,40	0,00
Leve	337,34	337,34	337,34	0,00
<b>Média Semanal</b>	<b>344,16</b>	<b>344,16</b>	<b>344,16</b>	<b>0,00</b>

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	36.832	69	34.971	66	37.528	71	40.268	76
SUL	5.761	87	4.076	62	5.570	84	7.179	109
NORDESTE	2.795	23	2.487	21	2.863	24	3.240	27
NORTE	13.610	78	10.953	63	13.526	78	14.344	82

Subsistema	% EARmáx - 30/4			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
		VE	LI	VE
SUDESTE	41,0	39,9	41,0	42,3
SUL	40,8	38,1	40,8	43,7
NORDESTE	21,7	21,1	21,7	22,2
NORTE	65,8	61,9	65,8	66,3

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	39.021	38.807	38.000	39.000	39.487	38.759	-4,4%
SUL	11.234	10.960	11.032	11.213	11.003	11.103	-4,5%
NE	10.835	10.937	10.950	11.250	10.900	10.987	4,9%
NORTE	5.427	5.530	5.528	5.650	5.515	5.533	-0,5%
<b>SIN</b>	<b>66.517</b>	<b>66.234</b>	<b>65.510</b>	<b>67.113</b>	<b>66.905</b>	<b>66.382</b>	<b>-2,7%</b>

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- 15/04/2017 a 21/04/2017

### 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	142,70	142,70	142,70				142,7	142,7	142,7				142,7	142,7	142,7
ANGRA 2 (1350)	20,12	1080,00	1080,00	1080,00	270,0	270,0	270,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	29,13	520,00	520,00	520,00	120,0	120,0	120,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
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										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	85,00	85,00	85,00	648,8	648,8	648,8	733,8	733,8	733,8				733,8	733,8	733,8
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				0,0	0,0	0,0									
GLBRIZ_L13 (266)	238,73	25,00	25,00	25,00	0,0	0,0	0,0	25,0	25,0	25,0				25,0	25,0	25,0
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				181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4				181,4	181,4	181,4
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															
<b>TOTAL SE/CO (10844)</b>		<b>3324,40</b>	<b>3324,40</b>	<b>3324,40</b>	<b>2414,3</b>	<b>2414,3</b>	<b>2414,3</b>	<b>5738,7</b>	<b>5738,7</b>	<b>5738,7</b>	<b>102,0</b>	<b>102,0</b>	<b>102,0</b>	<b>5840,7</b>	<b>5840,7</b>	<b>5840,7</b>
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	80,0	80,0	80,0	290,0	290,0	290,0				290,0	290,0	290,0
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				60,0	61,9	67,8	60,0	61,9	67,8				60,0	61,9	67,8
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															
NUTEPA (24)	780,00															
<b>TOTAL SUL (3094)</b>		<b>464,00</b>	<b>464,00</b>	<b>464,00</b>	<b>698,0</b>	<b>699,9</b>	<b>705,8</b>	<b>1162,0</b>	<b>1163,9</b>	<b>1169,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1162,0</b>	<b>1163,9</b>	<b>1169,8</b>

## IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

### PMO Abril- 15/04/2017 a 21/04/2017

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				25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5				25,5	25,5	25,5
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				96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8				96,8	96,8	96,8
PERNAMBUCO_3 (201)	328,31				52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0				52,0	52,0	52,0
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															
<b>TOTAL NE (5819)</b>		<b>348,80</b>	<b>348,80</b>	<b>348,80</b>	<b>2238,8</b>	<b>2238,8</b>	<b>2238,8</b>	<b>2587,6</b>	<b>2587,6</b>	<b>2587,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2587,6</b>	<b>2587,6</b>	<b>2587,6</b>
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															
<b>TOTAL NORTE (3514)</b>		<b>500,50</b>	<b>500,50</b>	<b>500,50</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>500,5</b>	<b>500,5</b>	<b>500,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>500,5</b>	<b>500,5</b>	<b>500,5</b>