

## IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março- 18/03/2017 a 24/03/2017

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de março/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 Março- 18/03/2017 a 24/03/2017

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	206,18	206,18	432,80	0,00
Média	206,18	206,18	432,80	0,00
Leve	200,52	200,52	246,26	0,00
<b>Média Semanal</b>	<b>204,12</b>	<b>204,12</b>	<b>365,07</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	47.203	70	43.205	64	47.760	71	52.221	78
SUL	7.402	105	6.004	85	7.359	104	8.778	124
NORDESTE	2.810	19	3.224	22	3.476	24	3.812	26
NORTE	14.989	89	13.680	81	14.477	86	15.273	91

Subsistema	% EAR <sub>máx</sub> - 31/3			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
	VE	LI	VE	LS
SUDESTE	42,7	40,7	42,7	44,7
SUL	47,6	43,7	47,6	52,8
NORDESTE	21,3	20,8	21,3	21,8
NORTE	63,9	63,5	63,9	64,5

IV. Previsão da Carga

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	mar/17	Var. (%) mar/17 -> mar/16
SE/CO	38.959	42.138	42.279	40.214	40.157	40.981	3,1%
SUL	12.336	12.547	11.757	11.871	11.865	12.042	6,3%
NE	10.426	11.068	11.125	11.081	11.050	11.018	2,1%
NORTE	5.203	5.651	5.509	5.622	5.640	5.567	3,4%
<b>SIN</b>	<b>66.924</b>	<b>71.404</b>	<b>70.670</b>	<b>68.788</b>	<b>68.712</b>	<b>69.606</b>	<b>3,5%</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 Março- 18/03/2017 a 24/03/2017

### 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	151,30	151,30	151,30				151,3	151,3	151,3				151,3	151,3	151,3
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
BAIXADA FL (530)	94,73				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	107,06															
NORTEFLU 3 (200)	111,11				200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
LUIZORMELO (204)	158,01										102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
ATLANTICO (235)	169,68	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)	181,79				134,3	134,3	134,3	134,3	134,3	134,3				134,3	134,3	134,3
JUIZ DE FO (87)	213,84															
GLBRIZ_L1 (770)	215,21															
NORTEFLU 4 (127)	232,56										21,0	27,0	68,0	21,0	27,0	68,0
EUZEBI_L13 (59)	244,71	20,00	20,00	20,00				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
LCPRES_L13 (216)	247,10															
AUR.CHAVES (226)	250,09										33,0	31,0	56,0	33,0	31,0	56,0
GLBRIZ_L13 (266)	251,76	28,00	28,00	28,00				28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0
BLSOBR_L13 (65)	254,14															
BLSOBR_L1 (321)	281,47															
EROCHA_L1 (157)	293,98															
W.ARJONA (206)	297,27															
ST.CRUZ 34 (436)	310,41															
FGASPARIAN (572)	399,02															
VIANA (175)	432,03															
PIRAT.12 O (200)	470,34															
M.LAGO (929)	503,22										12,0	16,0	40,0	12,0	16,0	40,0
CUIABA CC (529)	511,77	475,00	475,00	475,00				475,0	475,0	475,0				475,0	475,0	475,0
PALMEIR_GO (176)	591,79															
CAMPOS (25)	595,99															
IGARAPE (131)	653,43															
TNORTE 2 (340)	678,04															
DAIA (44)	750,30															
GOIANIA 2 (140)	777,62															
CARIOBA (36)	937,00															
UTE BRASIL (10)	1047,38															
XAVANTES (54)	1075,54															
<b>TOTAL SE/CO (10844)</b>		<b>2993,00</b>	<b>2993,00</b>	<b>2993,00</b>	<b>1254,3</b>	<b>1254,3</b>	<b>1254,3</b>	<b>4247,3</b>	<b>4247,3</b>	<b>4247,3</b>	<b>168,0</b>	<b>176,0</b>	<b>266,0</b>	<b>4415,3</b>	<b>4423,3</b>	<b>4513,3</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)	76,17	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	30,00	30,00	30,00	10,0	10,0	10,0	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	180,00	180,00	180,00	183,0	183,0	183,0	363,0	363,0	363,0				363,0	363,0	363,0
J.LACER. B (262)	186,33	80,00	80,00	80,00	51,0	51,0	51,0	131,0	131,0	131,0				131,0	131,0	131,0
J.LAC. A2 (132)	195,49	33,00	33,00	33,00	99,0	99,0	99,0	132,0	132,0	132,0				132,0	132,0	132,0
S.JERONIMO (20)	248,31															
J.LAC. A1 (100)	258,42															
MADEIRA (4)	272,34															
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															
<b>TOTAL SUL (3094)</b>		<b>546,00</b>	<b>546,00</b>	<b>546,00</b>	<b>423,0</b>	<b>423,0</b>	<b>423,0</b>	<b>969,0</b>	<b>969,0</b>	<b>969,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>969,0</b>	<b>969,0</b>	<b>969,0</b>

## IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

### PMO Março- 18/03/2017 a 24/03/2017

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)	94,61				0,0	0,0	0,0									
FORTALEZA (327)	139,88				326,6	326,6	326,6	326,6	326,6	326,6				326,6	326,6	326,6
P.PECEM1 (720)	148,02				720,0	480,0	480,0	720,0	480,0	480,0				720,0	480,0	480,0
P.PECEM2 (365)	157,67				365,0	257,1	242,9	365,0	257,1	242,9				365,0	257,1	242,9
R.ALMEIDA (138)	246,26				25,0	25,0	17,2	25,0	25,0	17,2				25,0	25,0	17,2
C.FURTADO (186)	279,04				158,9	158,9		158,9	158,9					158,9	158,9	0,0
JS_PEREIRA (368)	314,63				258,4	258,4		258,4	258,4					258,4	258,4	0,0
TERMOCEARA (223)	316,84				95,0	95,0		95,0	95,0					95,0	95,0	0,0
PERNAMBUCO_3 (201)	362,51				26,0	26,0		26,0	26,0					26,0	26,0	0,0
MARACANAU (168)	414,09				60,0	60,0		60,0	60,0					60,0	60,0	0,0
SUAPE II (381)	426,89				377,8	377,8		377,8	377,8					377,8	377,8	0,0
TERMOCABO (50)	426,99				33,1	33,1		33,1	33,1					33,1	33,1	0,0
CAMPINA_GR (169)	432,03				59,0	59,0		59,0	59,0					59,0	59,0	0,0
TERMONE (171)	432,80				0,0	78,8			78,8					0,0	78,8	0,0
TERMOPB (171)	432,80				0,0	0,0										
GLOBAL I (149)	491,07															
GLOBAL II (149)	491,07															
SYKUE I (30)	510,12															
BAHIA_1 (31)	511,89															
AREMBEPE (150)	597,85															
MURICY (147)	597,85															
ALTOS (13)	644,75															
ARACATI (11)	644,75															
BATURITE (11)	644,75															
C.MAIOR (13)	644,75															
CAUCAIA (15)	644,75															
CRATO (13)	644,75															
IGUATU (15)	644,75															
JUAZEIRO N (15)	644,75															
MARAMBAIA (13)	644,75															
NAZARIA (13)	644,75															
PECEM (15)	644,75															
PETROLINA (136)	655,93															
POTIGUAR (53)	756,42															
POTIGUAR_3 (66)	756,42															
PAU FERRO (94)	838,62															
TERMOMANAU (143)	838,62															
MACAIBA (6)	896,88															
CAMACARI (347)	943,88															
<b>TOTAL NE (5819)</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2504,8</b>	<b>2235,7</b>	<b>1066,7</b>	<b>2504,8</b>	<b>2235,7</b>	<b>1066,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2504,8</b>	<b>2235,7</b>	<b>1066,7</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
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
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	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)	100,28															
MARANHAOIV (338)	100,28															
P. ITAQUI (360)	152,67															
N.VENECIA2 (178)	203,00															
APARECIDA (166)	302,19															
MAUA B3 (110)	411,92	37,10	37,10	37,10				37,1	37,1	37,1				37,1	37,1	37,1
GERAMAR1 (166)	432,02															
GERAMAR2 (166)	432,02															
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															
APARECD OC (36)	905,99															
<b>TOTAL NORTE (3514)</b>		<b>485,60</b>	<b>485,60</b>	<b>485,60</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>485,6</b>	<b>485,6</b>	<b>485,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>485,6</b>	<b>485,6</b>	<b>485,6</b>