

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Julho de 2026, 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 Relatório do Programa Mensal de Operação, que será disponibilizado ao longo do dia no site do ONS.

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.

1. PRINCIPAIS RESULTADOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados deste PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

2. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO – CMO (VALOR ESPERADO DA PREVISÃO DE AFLUÊNCIAS)

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	0,00	0,00	0,00	289,25
Média	0,00	0,00	0,00	289,25
Leve	0,00	0,00	0,00	289,25
Média Semanal	0,00	0,00	0,00	289,25

3. ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA E ARMAZENAMENTO PARA O FINAL DO MÊS

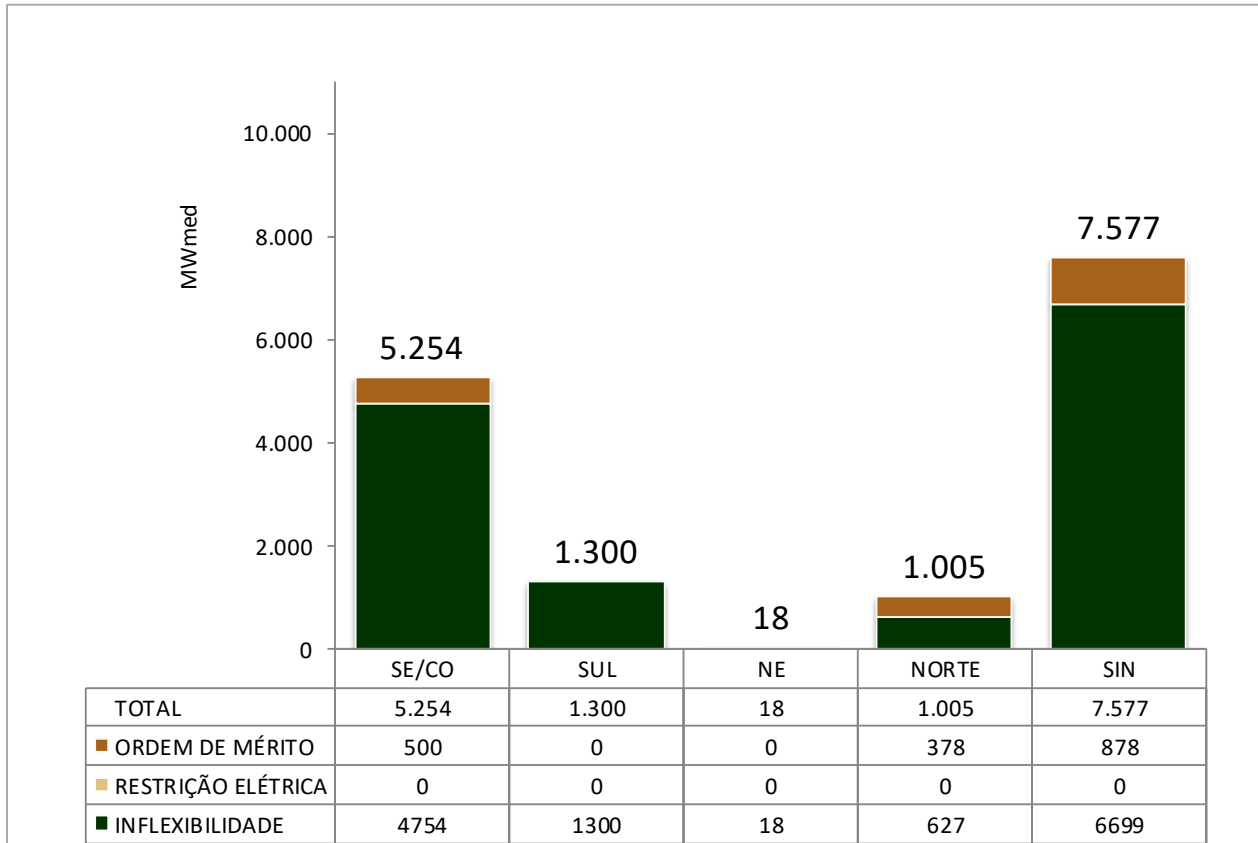
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	25.517	100	24.795	97
Sul	25.741	232	17.238	155
Nordeste	2.225	60	2.309	62
Norte	3.793	73	3.312	64

Subsistema	% EAR _{máx} 03/07	% EAR _{máx} - 31/07
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	65,5	65,6
Sul	71,9	86,9
Nordeste	88,9	83,6
Norte	93,8	94,3

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jul/26	Var. (%) jul/26 -> jul/25
SE/CO	42.338	41.897	42.319	42.272	42.278	42.206	0,2%
Sul	13.528	13.541	13.544	13.490	13.357	13.487	-1,2%
Nordeste	13.184	13.158	13.375	13.350	13.353	13.297	6,8%
Norte	8.466	8.568	8.563	8.572	8.537	8.551	6,2%
SIN	77.516	77.164	77.801	77.684	77.525	77.541	1,7%

5. DESPACHO TÉRMICO SEMANAL POR MODALIDADE E SUBSISTEMA



Com esse despacho térmico, indicado pelo modelo Decomp na etapa de programação semanal, o custo de operação esperado para a semana operativa atual é de 466,6 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 330,9 milhões de reais por semana. Esse custo tem caráter apenas informativo, podendo sofrer alterações devido aos resultados do DESSEM e às alterações nas condições de operação ao longo da semana.

6. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas a seguir, 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 o PMO/Revisões. 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
ATLANTICO (490)	Resíduos	0,00	332,9	332,9	332,9				332,9	332,9	332,9				332,9	332,9	332,9
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
PAULINIA (16)	Gás	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
XAVANTES (54)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33															
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	192,28	50,0	93,8	126,4				50,0	93,8	126,4				50,0	93,8	126,4
SANTA CRUZ (500)	GNL	195,77				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
M.AZUL (566)	Gás	201,01															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	369,51															
CUBATAO (216)	Gás	568,35															
UTE GNA II (1673)	Gás	739,83	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
POVOACAO I (75)	Gás	1082,60															
T.LAGOAS (350)	Gás	1138,94	36,0	67,5	91,0				36,0	67,5	91,0				36,0	67,5	91,0
VIANA I (37)	Gás	1152,98															
NORTEFLU (826)	Gás	1291,10															
T.MACAE (922)	Gás	1383,39	144,0	213,8	32,4				144,0	213,8	32,4				144,0	213,8	32,4
W.ARJONA (177)	Gás	1384,29															
IBIRITE (226)	Gás	1384,84	45,2	84,8	114,3				45,2	84,8	114,3				45,2	84,8	114,3
CUIABA CC (529)	Gás	1391,89															
TERMORIO (989)	Gás	1392,04	122,0	228,8	308,4				122,0	228,8	308,4				122,0	228,8	308,4
LUIZORMELO (204)	Gás	1397,24															
J.FORA (87)	Gás	1454,98	16,8	24,9	4,7				16,8	24,9	4,7				16,8	24,9	4,7
SEROPEDICA (360)	Gás	1472,87	54,0	80,2	15,2				54,0	80,2	15,2				54,0	80,2	15,2
VIANA (175)	Óleo	1502,94															
NPIRATINGA (572)	Gás	1756,39	38,0	56,4	10,7				38,0	56,4	10,7				38,0	56,4	10,7
KARKEY 019 (116)	Gás	2308,27															
PORSUD I (116)	Gás	2314,54															
KARKEY 013 (259)	Gás	2330,30															
PORSUD II (78)	Gás	2351,87															
TOTAL SE/CO (14744)			4518,9	4863,1	4716,0	500,0	500,0	500,0	5018,9	5363,1	5216,0	0,0	0,0	0,0	5018,9	5363,1	5216,0

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
B.BONITA I (10)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	105,94	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84															
J.LACER. C (330)	Carvão	347,20	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. B (220)	Carvão	406,71	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	416,39	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
ARAUCARIA (484)	Gás	930,00															
CANOAS (249)	Diesel	1496,64															
URUGUAIANA (640)	Gás	2044,55															
TOTAL SUL (2826)			1300,0	1300,0	1300,0	0,0	0,0	0,0	1300,0	1300,0	1300,0	0,0	0,0	0,0	1300,0	1300,0	1300,0

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
MARACANAU (168)	Óleo	---															
PETROLINA (136)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93															
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	327,78															
P.PECEM2 (365)	Carvão	337,48															
PROSP_II (37)	Gás	422,68															
PSERGIPE I (1593)	GNL	444,03															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	22,0	32,7	6,2				22,0	32,7	6,2				22,0	32,7	6,2
T.BAHIA (186)	Gás	939,66															
TERMOPE (550)	Gás	1144,53															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1154,53															
SUAPE II (381)	Óleo	1369,71															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1599,27															
TERMOCABO (50)	Óleo	1618,72															
GLOBAL I (136)	Óleo	1656,46															
GLOBAL II (136)	Óleo	1656,46															
TERMONE (171)	Óleo	1666,56															
TERMOPB (171)	Óleo	1666,56															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2280,51															
POTIGUAR (53)	Diesel	2884,75															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2884,75															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3799,08															
PECEM 2 (144)	Óleo	3839,26															
TOTAL NE (5725)			22,0	32,7	6,2	0,0	0,0	0,0	22,0	32,7	6,2	0,0	0,0	0,0	22,0	32,7	6,2

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
BARCARENA (605)	Gás	---															
APARECIDA (166)	Gás	102,05	75,0	75,0	75,0	0,0	0,0	0,0	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
JARAQUI (75)	Gás	102,05	14,5	14,5	14,5	48,5	48,5	48,5	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	102,05	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
PORAQUE (85)	Gás	102,05	17,0	17,0	17,0	63,0	63,0	63,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
TAMBAQUI (93)	Gás	102,05	17,4	17,4	17,4	45,6	45,6	45,6	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	102,05	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	102,05	264,0	264,0	264,0	131,3	107,1	46,2	395,3	371,1	310,2				395,3	371,1	310,2
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				0,0	0,0	0,0									
MARANHAO V (338)	Gás	182,34				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	182,34				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	211,32				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				48,4	46,5	41,0	48,4	46,5	41,0				48,4	46,5	41,0
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	329,26															
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
BBF BALIZA (18)	Biomassa	876,44	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1228,31															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1365,39															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1365,39															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1528,68															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2016,16															
TOTAL NORTE (4908)			626,9	626,9	626,9	436,8	410,7	344,3	1063,7	1037,6	971,2	0,0	0,0	0,0	1063,7	1037,6	971,2