

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Abril 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	349,44	349,44	0,00	289,25
Média	336,30	345,92	0,00	289,25
Leve	331,30	331,30	0,00	289,25
Média Semanal	336,59	340,54	0,00	289,25

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

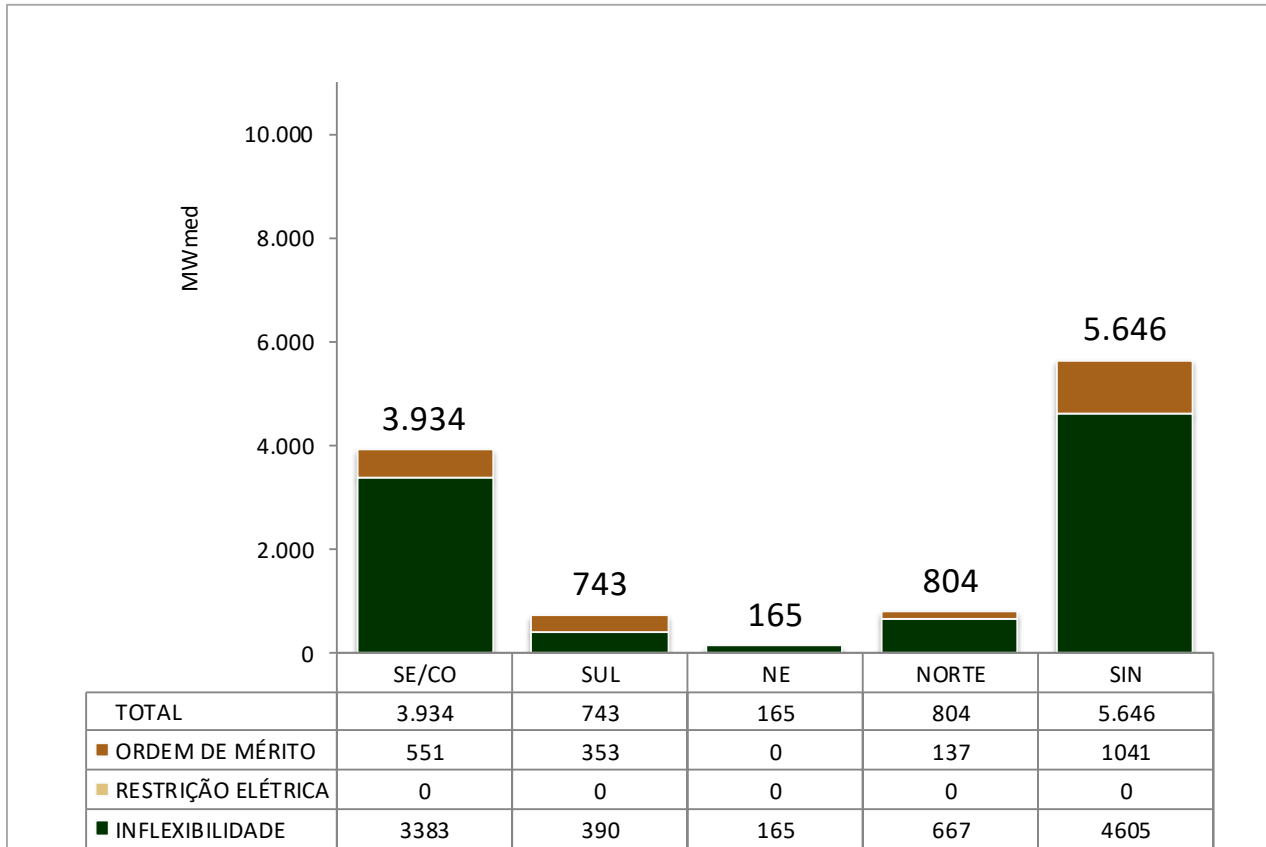
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	44.284	81	45.340	83
Sul	3.030	46	3.019	46
Nordeste	10.898	96	9.594	85
Norte	21.403	79	22.597	83

Subsistema	% EAR _{máx} 10/04	% EAR _{máx} - 30/04
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	66,4	68,7
Sul	29,7	28,1
Nordeste	92,4	95,1
Norte	95,2	95,8

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/26	Var. (%) abr/26 -> abr/25
SE/CO	46.715	47.979	47.081	45.672	45.942	46.697	0,7%
Sul	16.054	14.777	14.992	14.300	14.235	14.735	8,1%
Nordeste	13.427	13.489	13.966	13.701	13.480	13.642	0,5%
Norte	8.102	8.181	8.149	8.276	8.264	8.204	1,4%
SIN	84.298	84.426	84.188	81.949	81.920	83.279	1,9%

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 391,2 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 157,3 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	158,7	158,7	158,7				158,7	158,7	158,7				158,7	158,7	158,7
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	0,0	0,0	0,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	460,0	460,0	460,0	0,0	0,0	0,0	460,0	460,0	460,0				460,0	460,0	460,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0	23,4	23,4	23,4	41,4	41,4	41,4				41,4	41,4	41,4
M.AZUL (566)	Gás	203,81	505,0	505,0	505,0	60,5	60,5	60,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
BAIXADA FL (530)	Gás	204,55		108,7	94,2	530,0	421,3	435,8	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	208,15															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0	0,0									
UTE GNA I (1338)	Gás	394,28															
CUBATAO (216)	Gás	674,20	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
UTE GNA II (1673)	Gás	877,58															
LUIZORMELO (204)	Gás	1291,92															
T.LAGOAS (350)	Gás	1324,29															
POVOACAO I (75)	Gás	1330,29															
KARKEY 013 (259)	Gás	1362,80	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	1362,80															
VIANA (175)	Óleo	1446,41															
VIANA I (37)	Gás	1476,53															
PORSUD II (78)	Gás	1549,27															
PORSUD I (116)	Gás	1557,06															
NORTEFLU (826)	Gás	1627,41															
W.ARJONA (177)	Gás	1638,88															
IBIRITE (226)	Gás	1639,58															
TERMORIO (989)	Gás	1649,70	140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0
CUIABA CC (529)	Gás	1657,59	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
T.MACAE (922)	Gás	1672,83	562,5	283,7	78,3				562,5	283,7	78,3				562,5	283,7	78,3
SEROPEDICA (360)	Gás	1719,52	225,0	113,5	31,3				225,0	113,5	31,3				225,0	113,5	31,3
J.FORA (87)	Gás	1727,64															
NPIRATINGA (572)	Gás	2103,21	316,7	159,7	44,1				316,7	159,7	44,1				316,7	159,7	44,1
TOTAL SE/CO (14744)			3914,9	3476,3	3058,6	633,9	525,2	539,7	4548,8	4001,5	3598,3	0,0	0,0	0,0	4548,8	4001,5	3598,3

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				345,0	345,0	345,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
J.LACER. C (330)	Carvão	347,20				0,0											
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	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90	60,0	60,0	60,0				60,0	60,0	60,0				60,0	60,0	60,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	520,56															
CANOAS (249)	Gás	1373,76															
ARAUCARIA (484)	Gás	1710,69															
URUGUAIANA (640)	Gás	1798,00															
TOTAL SUL (2826)			390,0	390,0	390,0	353,0	353,0	353,0	743,0	743,0	743,0	0,0	0,0	0,0	743,0	743,0	743,0

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	359,67															
P.PECEM2 (365)	Carvão	367,67															
PSERGEPE I (1593)	GNL	449,56															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
PROSP_II (37)	Gás	493,70															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1110,23															
TERMOPE (550)	Gás	1308,37															
SUAPE II (381)	Óleo	1316,78															
T.BAHIA (186)	Gás	1361,37	165,0	165,0	165,0				165,0	165,0	165,0				165,0	165,0	165,0
GLOBAL I (136)	Óleo	1597,35															
GLOBAL II (136)	Óleo	1597,35															
TERMOCABO (50)	Óleo	1662,27															
TERMONE (171)	Óleo	1784,35															
TERMOPB (171)	Óleo	1784,35															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2030,98															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2244,52															
POTIGUAR (53)	Diesel	2994,37															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2994,37															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3956,55															
PECEM 2 (144)	Óleo	3998,43															
TOTAL NE (5725)			165,0	165,0	165,0	0,0	0,0	0,0	165,0	165,0	165,0	0,0	0,0	0,0	165,0	165,0	165,0

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
APARECIDA (166)	Gás	106,75	90,0	91,0	92,5	33,0	32,0	30,5	123,0	123,0	123,0				123,0	123,0	123,0
JARAQUI (75)	Gás	106,75	49,3	49,3	49,3	13,7	13,7	13,7	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	106,75	66,0	66,0	66,0	1,0	1,0	1,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
PORAQUE (85)	Gás	106,75	49,5	49,5	49,5	18,5	18,5	18,5	68,0	68,0	68,0				68,0	68,0	68,0
TAMBAQUI (93)	Gás	106,75	56,0	56,0	56,0	7,0	7,0	7,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	106,75	66,0	66,0	66,0	0,0	0,0	0,0	66,0	66,0	66,0				66,0	66,0	66,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	106,75	264,0	264,0	264,0	10,0	10,0	2,9	274,0	274,0	266,9				274,0	274,0	266,9
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				0,0	0,0	0,0									
MARANHAO V (338)	Gás	193,50				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	193,50				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	221,83				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				64,5	58,9	53,6	64,5	58,9	53,6				64,5	58,9	53,6
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35															
P. ITAQUI (360)	Carvão	359,31															
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
GERAMAR1 (166)	Óleo	1315,52															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1315,52															
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1448,17															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	1709,80															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1722,50															
TOTAL NORTE (4303)			665,8	666,8	668,3	147,7	141,1	127,2	813,5	807,9	795,5	0,0	0,0	0,0	813,5	807,9	795,5