

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
<b>Pesada</b>	<b>364,12</b>	<b>364,12</b>	<b>301,88</b>	<b>301,88</b>
<b>Média</b>	<b>346,10</b>	<b>363,00</b>	<b>0,00</b>	<b>289,25</b>
<b>Leve</b>	<b>310,01</b>	<b>310,01</b>	<b>0,00</b>	<b>289,25</b>
<b>Média Semanal</b>	<b>332,13</b>	<b>338,87</b>	<b>43,13</b>	<b>291,05</b>

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

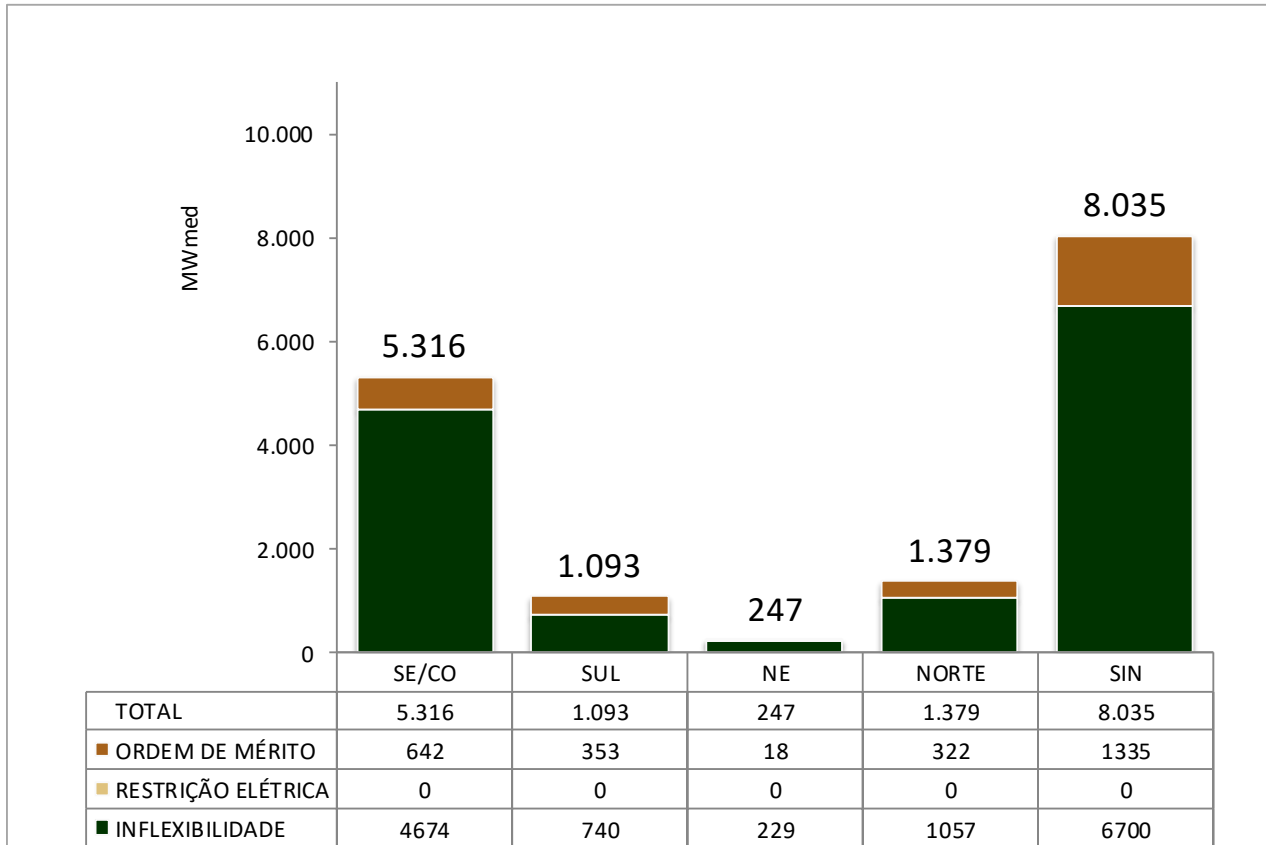
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	50.861	<b>81</b>	42.923	<b>78</b>
Sul	2.658	<b>39</b>	3.126	<b>47</b>
Nordeste	12.855	<b>100</b>	9.223	<b>81</b>
Norte	25.895	<b>96</b>	22.564	<b>83</b>

Subsistema	% EAR <sub>máx</sub> 27/03	% EAR <sub>máx</sub> - 30/04
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	<b>64,6</b>	<b>69,7</b>
Sul	<b>33,0</b>	<b>27,9</b>
Nordeste	<b>88,3</b>	<b>94,9</b>
Norte	<b>93,5</b>	<b>95,8</b>

### 4. PREVISÃO DE CARGA COM MIMGD

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	45.875	47.386	47.653	45.672	45.942	46.608	0,5%
Sul	14.874	15.285	14.992	14.300	14.235	14.736	8,1%
Nordeste	13.945	14.416	14.367	14.096	13.868	14.173	4,4%
Norte	8.288	8.501	8.513	8.402	8.390	8.437	4,3%
<b>SIN</b>	<b>82.982</b>	<b>85.588</b>	<b>85.524</b>	<b>82.470</b>	<b>82.434</b>	<b>83.954</b>	<b>2,8%</b>

## 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 567,7 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 217,7 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	335,9	335,9	335,9				335,9	335,9	335,9				335,9	335,9	335,9
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	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
M.AZUL (566)	Gás	138,76	495,0	495,0	495,0	70,5	70,5	70,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33	18,0	15,0	9,0	12,0	10,0	6,0	30,0	25,0	15,0				30,0	25,0	15,0
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
BAIXADA FL (530)	Gás	195,70				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	199,22															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0										
CUBATAO (216)	Gás	352,71	100,0	100,0	100,0	66,0			166,0	100,0	100,0				166,0	100,0	100,0
UTE GNA I (1338)	Gás	376,42															
UTE GNA II (1673)	Gás	459,21															
KARKEY 013 (259)	Gás	723,37	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	723,37															
T.LAGOAS (350)	Gás	801,30	270,0	270,0	270,0				270,0	270,0	270,0				270,0	270,0	270,0
CUIABA CC (529)	Gás	850,59															
PORSUD I (116)	Gás	851,66															
PORSUD II (78)	Gás	852,96															
W.ARJONA (177)	Gás	865,62															
IBIRITE (226)	Gás	865,89															
TERMORIO (989)	Gás	867,12	815,0	749,7	738,2				815,0	749,7	738,2				815,0	749,7	738,2
LUIZORMELO (204)	Gás	967,04															
POVOACAO I (75)	Gás	1010,89															
VIANA (175)	Óleo	1025,03															
NORTEFLU (826)	Gás	1028,51															
T.MACAE (922)	Gás	1045,61	675,0	352,6	333,1				675,0	352,6	333,1				675,0	352,6	333,1
SEROPEDECA (360)	Gás	1108,96	360,0	188,1	168,3				360,0	188,1	168,3				360,0	188,1	168,3
J.FORA (87)	Gás	1118,96	84,0	43,9	42,5				84,0	43,9	42,5				84,0	43,9	42,5
VIANA I (37)	Gás	1149,72															
NPIRATINGA (572)	Gás	1344,53	316,7	198,5	177,7				316,7	198,5	177,7				316,7	198,5	177,7
TOTAL SE/CO (14744)			5328,6	4607,7	4528,7	701,9	633,9	629,9	6030,5	5241,6	5158,6	0,0	0,0	0,0	6030,5	5241,6	5158,6

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	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
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	518,84	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
ARAUCARIA (484)	Gás	1062,91															
URUGUAIANA (640)	Gás	1307,12															
CANOAS (249)	Gás	1379,03															
TOTAL SUL (2826)			740,0	740,0	740,0	353,0	353,0	353,0	1093,0	1093,0	1093,0	0,0	0,0	0,0	1093,0	1093,0	1093,0

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				12,0			12,0							12,0	0,0	0,0
PROSP_I (28)	Gás	224,31				18,7			18,7							18,7	0,0	0,0
PROSP_III (56)	Gás	228,55				56,0			56,0							56,0	0,0	0,0
PROSP_II (37)	Gás	277,98				37,3			37,3							37,3	0,0	0,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	321,10																
PSERGEPI I (1593)	GNL	321,26																
P.PECEM2 (365)	Carvão	331,16																
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	57,5	54,3				110,0	57,5	54,3					110,0	57,5	54,3
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	780,04																
TERMOPE (550)	Gás	819,25																
SUAPE II (381)	Óleo	922,30																
T.BAHIA (186)	Gás	1008,29	165,0	165,0	165,0				165,0	165,0	165,0					165,0	165,0	165,0
GLOBAL I (136)	Óleo	1156,76																
GLOBAL II (136)	Óleo	1156,76																
TERMOCABO (50)	Óleo	1519,44																
TERMONE (171)	Óleo	1693,50																
TERMOPB (171)	Óleo	1693,50																
POTIGUAR (53)	Diesel	1883,63																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1883,63																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1943,48																
TERMOCEARA (223)	Óleo	2250,81																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2361,00																
PECEM 2 (144)	Óleo	2385,60																
TOTAL NE (5725)			275,0	222,5	219,3	124,0	0,0	0,0	399,0	222,5	219,3	0,0	0,0	0,0	399,0	222,5	219,3	

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)	#N/D	0,00																
APARECIDA (166)	Gás	103,36	97,5	94,0	83,2	19,5	21,2	17,0	117,0	115,2	100,2				117,0	115,2	100,2	
JARAQUI (75)	Gás	103,36	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	103,36	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	103,36	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	103,36	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	103,36	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	103,36	264,0	264,0	264,0	247,5	62,2	12,6	511,5	326,2	276,6				511,5	326,2	276,6	
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				248,0	0,0	0,0	248,0						248,0	0,0	0,0	
MARANHAO V (338)	Gás	185,45				329,2	0,0	0,0	329,2						329,2	0,0	0,0	
MARANHAOIV (338)	Gás	185,45				329,2	0,0	0,0	329,2						329,2	0,0	0,0	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	220,51	355,0	358,0	360,0	0,1	0,0	0,0	355,1	358,0	360,0				355,1	358,0	360,0	
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				126,2	61,8	54,4	126,2	61,8	54,4				126,2	61,8	54,4	
N.VENEZIA2 (270)	Gás	308,35																
P. ITAQUI (360)	Carvão	322,97																
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	
PARNAIBA_IV (56)	Gás	780,40	45,0	35,0	27,0				45,0	35,0	27,0				45,0	35,0	27,0	
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	943,82																
GERAMAR2 (166)	Óleo	943,82																
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	1709,80																
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1722,50																
TOTAL NORTE (4908)			1073,3	1062,8	1046,0	1339,9	185,4	124,2	2413,2	1248,2	1170,2	0,0	0,0	0,0	2413,2	1248,2	1170,2	