

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Fevereiro 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 afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluição 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	323,81	323,81	323,81	323,81
Média	317,03	317,03	317,03	317,03
Leve	311,62	311,62	311,62	311,62
Média Semanal	316,18	316,18	316,18	316,18

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

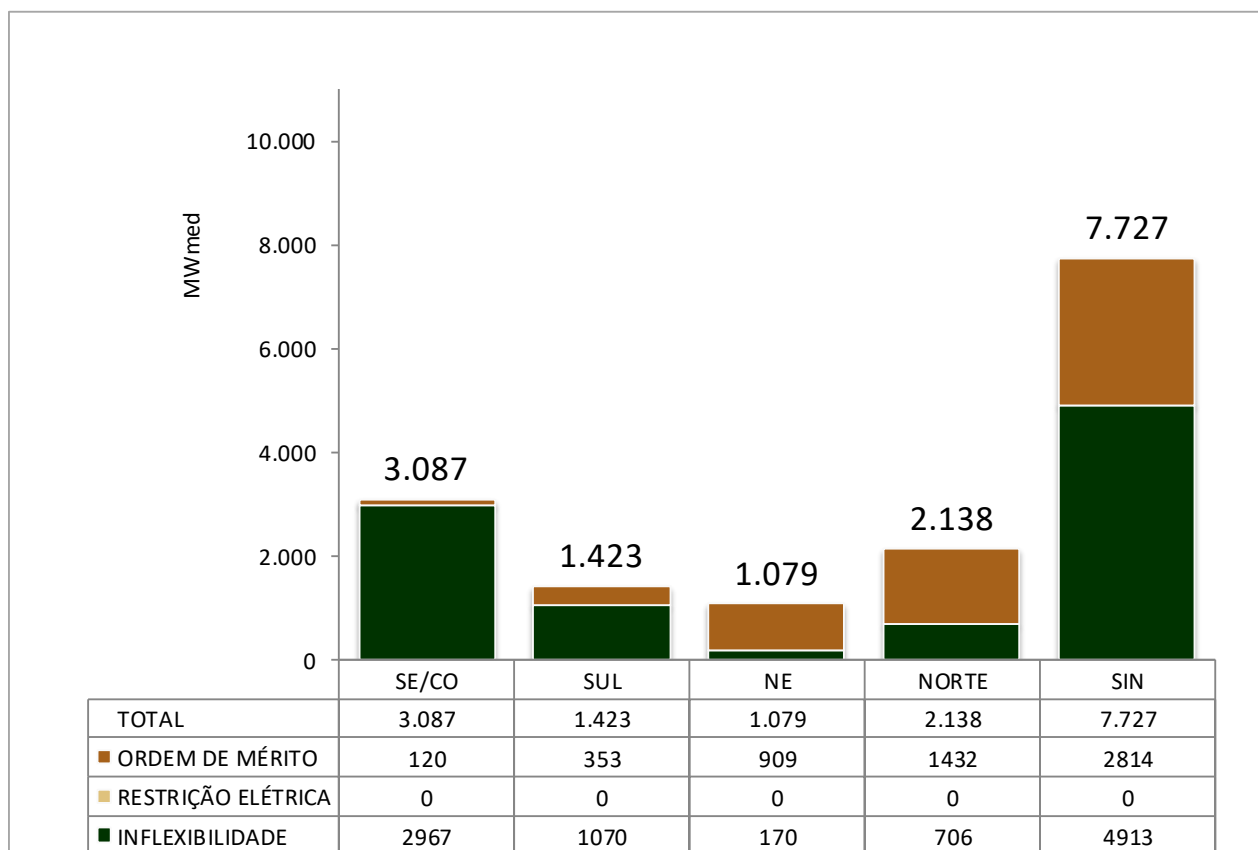
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	56.832	80	62.164	88
Sul	4.445	54	4.274	52
Nordeste	15.909	112	12.964	91
Norte	18.190	80	14.965	66

Subsistema	% EARMáx 20/02	% EARMáx - 28/02
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	54,7	57,4
Sul	45,5	42,2
Nordeste	65,3	69,3
Norte	63,4	67,8

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	fev/26	Var. (%) fev/26 -> fev/25
SE/CO	47.829	47.344	48.107	47.418	48.718	47.706	-6,7%
Sul	16.497	16.986	15.458	16.370	16.011	16.311	-2,9%
Nordeste	14.533	13.775	12.977	13.854	14.095	13.769	2,4%
Norte	8.354	8.098	7.756	8.152	8.078	8.080	4,7%
SIN	87.213	86.204	84.298	85.794	86.902	85.866	-3,7%

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 466,8 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 186,3 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	334,4	334,4	334,4				334,4	334,4	334,4				334,4	334,4	334,4
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				0,0	0,0	0,0									
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	133,71	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				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56				0,0	0,0	0,0									
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0	0,0									
CUBATAO (216)	Gás	356,45	205,0	205,0	205,0				205,0	205,0	205,0				205,0	205,0	205,0
UTE GNA II (1673)	Gás	464,08															
BAIXADA FL (530)	Gás	482,92	520,0	520,0	520,0				520,0	520,0	520,0				520,0	520,0	520,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	488,96															
KARKEY 013 (259)	Gás	730,80	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	730,80															
T.LAGOAS (350)	Gás	825,23	270,0	266,4	214,2				270,0	266,4	214,2				270,0	266,4	214,2
CUIABA CC (529)	Gás	859,98															
PORSUD I (116)	Gás	862,73															
PORSUD II (78)	Gás	864,22															
W.ARJONA (177)	Gás	874,61															
IBIRITE (226)	Gás	874,88															
TERMORIO (989)	Gás	876,22	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
LUIZORMELO (204)	Gás	941,79															
UTE GNA I (1338)	Gás	956,16															
NORTEFLU (826)	Gás	966,92															
POVOACAO I (75)	Gás	986,05															
VIANA (175)	Óleo	990,61															
T.MACAE (922)	Gás	1066,66	675,0	237,2	284,8				675,0	237,2	284,8				675,0	237,2	284,8
VIANA I (37)	Gás	1124,32															
SEROPEDICA (360)	Gás	1136,90															
J.FORA (87)	Gás	1146,82															
NPIRATINGA (572)	Gás	1379,23	171,0	23,1					171,0	23,1					171,0	23,1	0,0
TOTAL SE/CO (14744)			3461,4	2872,1	2844,4	120,5	120,5	120,5	3581,9	2992,6	2964,9	0,0	0,0	0,0	3581,9	2992,6	2964,9

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	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
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	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	519,16	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
ARAUCARIA (484)	Gás	900,00															
URUGUAIANA (640)	Gás	1268,92															
CANOAS (249)	Gás	1374,17															
TOTAL SUL (2826)			1070,0	1070,0	1070,0	353,0	353,0	353,0	1423,0	1423,0	1423,0	0,0	0,0	0,0	1423,0	1423,0	1423,0

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	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	224,31				18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7				18,7	18,7	18,7
PROSP_III (56)	Gás	228,55				56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0				56,0	56,0	56,0
PROSP_II (37)	Gás	280,49				37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3				37,3	37,3	37,3
P.PECM1 (720)	Carvão	308,16				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0				720,0	720,0	720,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	311,29															
P.PECM2 (365)	Carvão	318,91				365,0			365,0						365,0	0,0	0,0
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	753,06															
TERMOPE (550)	Gás	826,55															
SUAPE II (381)	Óleo	890,08															
T.BAHIA (186)	Gás	1024,43	170,0	170,0	170,0				170,0	170,0	170,0				170,0	170,0	170,0
GLOBAL I (136)	Óleo	1120,77															
GLOBAL II (136)	Óleo	1120,77															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1495,67															
TERMONE (171)	Óleo	1831,39															
TERMOPB (171)	Óleo	1831,39															
POTIGUAR (53)	Diesel	1841,86															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1841,86															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2076,29															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2244,40															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2301,01															
PECEM 2 (144)	Óleo	2324,95															
TOTAL NE (5725)			170,0	170,0	170,0	1209,0	844,0	844,0	1379,0	1014,0	1014,0	0,0	0,0	0,0	1379,0	1014,0	1014,0

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
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				499,6	505,5	511,6	499,6	505,5	511,6				499,6	505,5	511,6
APARECIDA (166)	Gás	213,34	90,0	90,0	90,0	27,0	27,0	22,8	117,0	117,0	112,8				117,0	117,0	112,8
JARAQUI (75)	Gás	213,34	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	213,34	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	213,34	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	213,34	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	213,34	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	213,34	264,0	264,0	264,0	10,0	78,5	208,0	274,0	342,5	472,0				274,0	342,5	472,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	226,34				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				126,2	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2				126,2	126,2	126,2
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35				254,3	257,1	260,7	254,3	257,1	260,7				254,3	257,1	260,7
P. ITAQUI (360)	Carvão	310,78				360,1	360,1	360,1	360,1	360,1	360,1				360,1	360,1	360,1
MARANHAO V (338)	Gás	446,77															
MARANHAOIV (338)	Gás	446,77															
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	788,17	41,3	45,1	35,0				41,3	45,1	35,0				41,3	45,1	35,0
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	913,46															
GERAMAR2 (166)	Óleo	913,46															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	1738,08															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1864,46															
TOTAL NORTE (4303)			707,1	710,9	700,8	1317,4	1394,6	1529,6	2024,5	2105,5	2230,4	0,0	0,0	0,0	2024,5	2105,5	2230,4