

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Maio de 2025, 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 aflúências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as aflúências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de aflúência 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	286,96	338,62	276,17	276,17
Média	274,46	341,87	274,46	274,46
Leve	272,27	272,27	272,27	272,27
Média Semanal	275,30	309,07	273,70	273,70

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

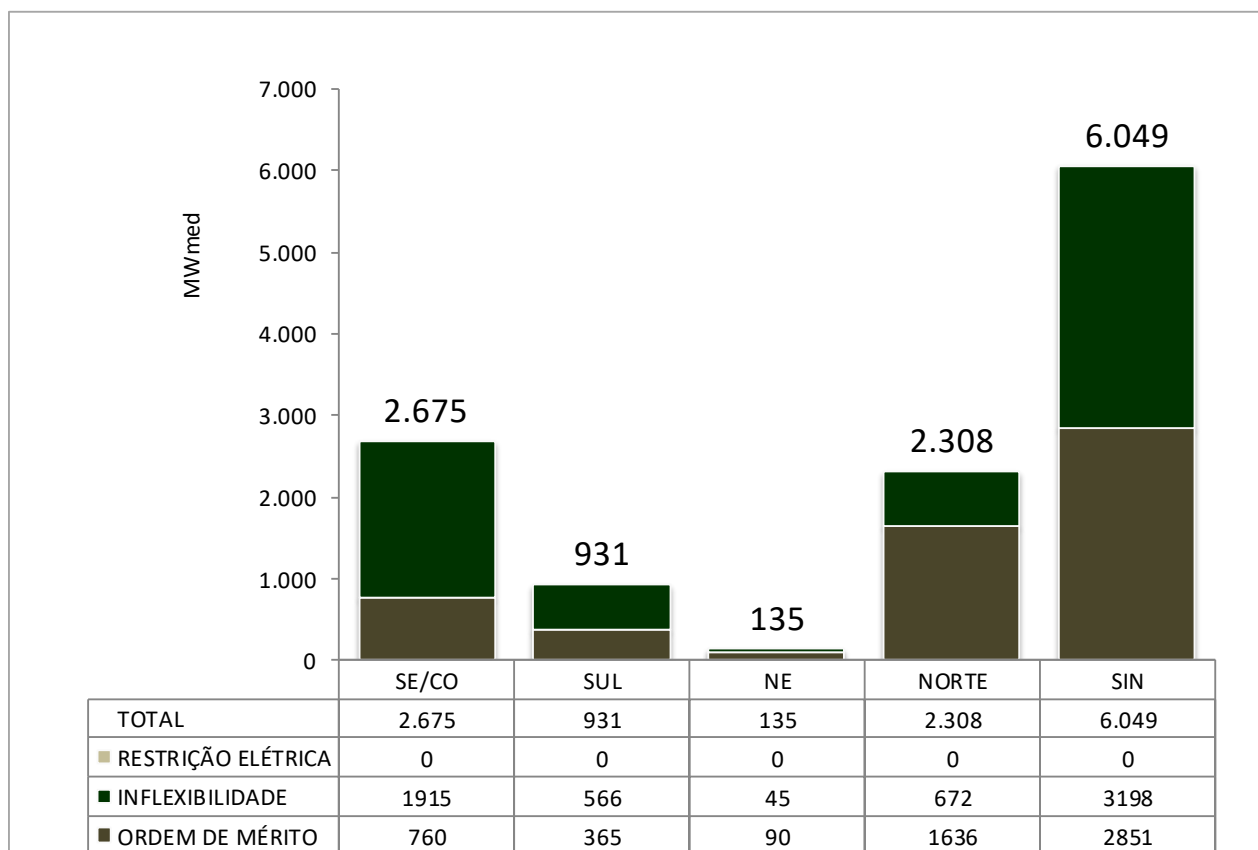
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	26.822	67	33.437	84
Sul	4.618	54	3.144	37
Nordeste	2.147	31	3.183	46
Norte	10.632	52	13.750	67

Subsistema	% EARMáx 23/05	% EARMáx - 31/05
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	69,2	68,9
Sul	33,2	34,3
Nordeste	74,5	73,5
Norte	97,8	97,7

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	mai/25	Var. (%) mai/25 -> mai/24
SE/CO	43.120	43.455	42.831	43.081	43.223	43.152	43.146	-4,9%
Sul	12.824	13.293	12.826	13.452	13.262	13.279	13.186	1,7%
Nordeste	13.721	13.678	13.499	13.101	13.217	13.119	13.388	2,7%
Norte	8.044	8.238	7.978	8.018	8.012	8.009	8.059	5,0%
SIN	77.709	78.664	77.134	77.652	77.714	77.559	77.779	-1,6%

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 180,8 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 116,5 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	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)	Resíduos	0,00	137,0	137,0	137,0				137,0	137,0	137,0				137,0	137,0	137,0
DAIA (44)	Diesel	---															
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															
O.PINTADA (50)	Biomassa	145,52	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
M.AZUL (566)	Gás	147,02															
UTE STA VI (41)	Biomassa	157,20	18,0	18,0	18,0	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
BAIXADA FL (530)	Gás	229,17				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	232,91				350,0	350,0		350,0	350,0					350,0	350,0	0,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	256,07	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
LUIZORMELO (204)	GNL	352,56															
CUBATAO (216)	Gás	422,58	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
UTE GNA I (1338)	Gás	444,80															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
IBIRITE (235)	Gás	756,11															
TERMORIO (989)	Gás	854,27															
KARKEY 013 (259)	Gás	861,35	31,3	31,3	31,3				31,3	31,3	31,3				31,3	31,3	31,3
KARKEY 019 (116)	Gás	861,35															
T.LAGOAS (350)	Gás	896,08															
T.MACAE (922)	Gás	956,38	14,4	1,4					14,4	1,4					14,4	1,4	0,0
PORSUD I (116)	Gás	1014,97															
PORSUD II (78)	Gás	1015,15															
NORTEFLU (826)	Gás	1022,99															
CUIABA CC (529)	Gás	1027,52															
J.FORA (87)	Gás	1089,46		3,0						3,0					0,0	3,0	0,0
SEROPEDICA (360)	Gás	1139,38															
VIANA (175)	Óleo	1229,79															
PAULINIA (16)	Gás	1231,71	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1250,98															
POVOACAO I (75)	Gás	1250,98															
VIANA I (37)	Gás	1250,98															
NPIRATINGA (572)	Gás	1298,26															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1437,98															
W.ARJONA (177)	Gás	1547,17															
TOTAL SE/CO (13316)			1925,1	1915,1	1910,7	923,0	923,0	573,0	2848,1	2838,1	2483,7	0,0	0,0	0,0	2848,1	2838,1	2483,7

REGIÃO SUL																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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)	Carvão	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	101,20				345,0	345,0	345,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	113,53				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. C (330)	Carvão	341,04	300,0	300,0	300,0		30,0		300,0	330,0	300,0				300,0	330,0	300,0
J.LACER. B (220)	Carvão	397,24	132,0	129,0	121,0				132,0	129,0	121,0				132,0	129,0	121,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	406,63	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	475,13	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0
ARAUCARIA (484)	Gás	754,44															
B.BONITA I (10)	Gás	778,35															
URUGUAIANA (640)	Gás	823,99															
CANOAS (249)	Gás	1329,55															
TOTAL SUL (2846)			572,0	569,0	561,0	353,0	383,0	353,0	925,0	952,0	914,0	0,0	0,0	0,0	925,0	952,0	914,0

REGIÃO NORDESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
GLOBAL I (149)	Óleo	---															
GLOBAL II (149)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
PETROLINA (136)	Óleo	---															
POTIGUAR (53)	Diesel	---															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---															
TERMOCABO (50)	Óleo	---															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	113,61	3,5	3,5	3,5	8,5	8,5	8,5	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	214,28	1,0	1,0	1,0	27,0	27,0	27,0	28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0
PROSP_III (56)	Gás	218,33	1,2	1,2	1,2	54,8	54,8	54,8	56,0	56,0	56,0				56,0	56,0	56,0
PROSP_II (37)	Gás	323,01															
PSERGIPE I (1593)	GNL	335,41		10,0	25,0					10,0	25,0					10,0	25,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	336,80															
P.PECEM2 (365)	Carvão	344,79															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
T.BAHIA (186)	Gás	654,25	33,0	27,9	16,9				33,0	27,9	16,9				33,0	27,9	16,9
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	855,73															
TERMOPE (550)	Gás	920,48															
SUAPE II (381)	Óleo	1013,16															
TERMOCEARA (223)	Gás	2031,41															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2422,67															
PECEM 2 (144)	Óleo	2447,92															
TOTAL NE (5749)			38,7	43,6	47,6	90,3	90,3	90,3	129,0	133,9	137,9	0,0	0,0	0,0	129,0	133,9	137,9

REGIÃO NORTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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	110,91				501,5	500,6	513,6	501,5	500,6	513,6				501,5	500,6	513,6
APARECIDA (166)	Gás	114,90	75,0	75,0	75,0	48,0	50,3	49,7	123,0	125,3	124,7				123,0	125,3	124,7
C. ROCHA (85)	Gás	114,90	28,0	28,0	28,0	39,0	39,0	39,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
JARAQUI (75)	Gás	114,90	29,0	29,0	29,0	34,0	34,0	34,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MANAUARA (73)	Gás	114,90	35,0	35,0	35,0	32,0	32,0	32,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
PONTA NEGR (73)	Gás	114,90	35,0	35,0	35,0	29,0	29,0	29,0	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	Gás	114,90	33,0	33,0	31,4	30,0	30,0	28,6	63,0	63,0	60,0				63,0	63,0	60,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	114,90	264,0	264,0	264,0	263,5	271,5	295,1	527,5	535,5	559,1				527,5	535,5	559,1
MARANHAO V (338)	Gás	215,57		10,0	5,0	330,0	319,6	280,6	330,0	329,6	285,6				330,0	329,6	285,6
MARANHAOIV (338)	Gás	215,57				330,0	329,6	335,3	330,0	329,6	335,3				330,0	329,6	335,3
PARNAIBA_V (386)	Vapor	238,34															
N.VENECIA2 (270)	Gás	294,56	260,0	200,0	110,0				260,0	200,0	110,0				260,0	200,0	110,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	336,84															
PARNAIBA_IV (56)	Gás	430,66															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1286,18															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1286,18															
TOTAL NORTE (4045)			759,0	709,0	612,4	1637,0	1635,6	1636,9	2396,0	2344,6	2249,3	0,0	0,0	0,0	2396,0	2344,6	2249,3