

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Outubro 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	46,32	46,32	46,32	581,48
Média	44,44	44,44	44,44	581,48
Leve	38,72	38,72	38,72	289,25
Média Semanal	42,43	42,43	42,43	461,46

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

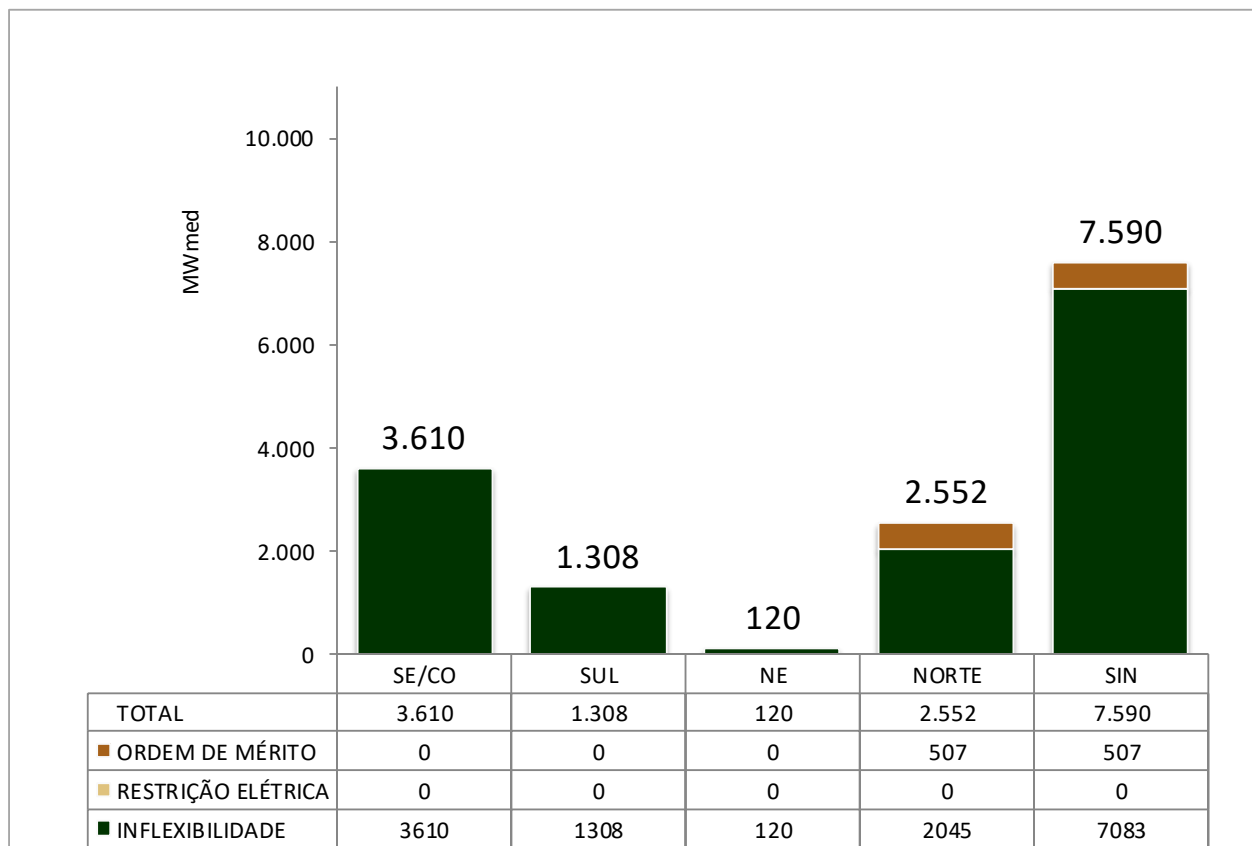
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	25.125	121	24.870	105
Sul	26.375	215	26.506	193
Nordeste	2.155	72	1.929	61
Norte	949	42	1.020	43

Subsistema	% EARMáx 25/09	% EARMáx - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	57,4	55,6
Sul	82,9	91,5
Nordeste	69,6	63,4
Norte	74,3	66,1

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	out/26	Var. (%) out/26 -> out/25
SE/CO	45.670	46.699	45.772	47.222	47.036	47.248	46.635	1,9%
Sul	13.704	13.820	13.343	13.979	13.878	13.622	13.748	0,1%
Nordeste	14.903	15.229	14.883	15.302	15.206	14.982	15.133	9,2%
Norte	9.804	9.814	9.673	9.810	9.736	9.661	9.758	9,3%
SIN	84.081	85.562	83.671	86.313	85.856	85.513	85.274	3,6%

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 625,2 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 269,5 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 (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	227,5	227,5	227,5				227,5	227,5	227,5				227,5	227,5	227,5
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	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															
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
M.AZUL (566)	Gás	175,54															
BAIXADA FL (530)	Gás	190,27	510,0	510,0	510,0				510,0	510,0	510,0				510,0	510,0	510,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	193,75															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	365,47															
CUBATAO (216)	Gás	712,45	45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0
UTE GNA II (1673)	Gás	927,35	440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0
VIANA (175)	Óleo	1330,05															
T.MACAE (922)	Gás	1422,84															
SEROPEDICA (360)	Gás	1444,02	270,0	93,9	7,8				270,0	93,9	7,8				270,0	93,9	7,8
J.FORA (87)	Gás	1544,88	84,0	29,2	2,4				84,0	29,2	2,4				84,0	29,2	2,4
VIANA I (37)	Gás	1575,68															
POVOACAO I (75)	Gás	1577,80															
LORM_4LC	Gás	1580,76															
T.LAGOAS (350)	Gás	1599,53	120,0	41,7	3,5				120,0	41,7	3,5				120,0	41,7	3,5
NORTEFLU (826)	Gás	1600,00															
PAULINIA (16)	Gás	1600,00															
NPIRATINGA (572)	Gás	1608,16	285,0	99,1	8,3				285,0	99,1	8,3				285,0	99,1	8,3
SCRUZ_4LC	Gás	1619,38															
W.ARJONA (177)	Gás	1730,88															
IBIRITE (226)	Gás	1731,63	135,6	108,0	142,8				135,6	108,0	142,8				135,6	108,0	142,8
TERMORIO (989)	Gás	1742,81	600,0	600,0	600,0				600,0	600,0	600,0				600,0	600,0	600,0
CUIABA CC (529)	Gás	1753,60															
LUIZORMELO (204)	Gás	1754,08															
KARKEY 019 (116)	Gás	2573,26															
PORSUD I (116)	Gás	2583,76	19,0	19,0	19,0				19,0	19,0	19,0				19,0	19,0	19,0
KARKEY 013 (259)	Gás	2597,13	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
PORSUD II (78)	Gás	2620,49															
XAVANTES (54)	Diesel	3323,02															
TOTAL SE/CO (14744)			4124,1	3601,4	3394,3	0,0	0,0	0,0	4124,1	3601,4	3394,3	0,0	0,0	0,0	4124,1	3601,4	3394,3

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	294,3	294,3	294,3				294,3	294,3	294,3				294,3	294,3	294,3
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	105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90															
URUGUAIANA (640)	Gás	1341,21	44,0	44,0	44,0				44,0	44,0	44,0				44,0	44,0	44,0
ARAUCARIA (484)	Gás	1668,79															
CANOAS (249)	Diesel	2034,46															
TOTAL SUL (2826)			1308,3	1308,3	1308,3	0,0	0,0	0,0	1308,3	1308,3	1308,3	0,0	0,0	0,0	1308,3	1308,3	1308,3

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
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
TERMOCABO (50)	Óleo	0,00															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	367,62															
P.PECEM2 (365)	Carvão	375,20															
PSERGIPE I (1593)	GNL	393,79															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	38,3	3,2				110,0	38,3	3,2				110,0	38,3	3,2
PROSP_II (37)	Gás	519,37															
PERNAMB_3 (201)	Óleo	1019,04															
SUAPE II (381)	Óleo	1207,85															
TERMOPE (550)	Gás	1365,59															
GLOBAL I (136)	Óleo	1475,68															
GLOBAL II (136)	Óleo	1475,68															
T.BAHIA (186)	Gás	1598,25	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
PETROLINA (136)	Óleo	2078,09															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2330,38															
POTIGUAR (53)	Diesel	3194,90															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3194,90															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4244,61															
PECEM 2 (144)	Óleo	4289,61															
TOTAL NE (5725)			193,5	121,8	86,7	0,0	0,0	0,0	193,5	121,8	86,7	0,0	0,0	0,0	193,5	121,8	86,7

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	101,28	60,0	60,0	60,0	91,4	93,7	0,0	151,4	153,7	60,0				151,4	153,7	60,0
JARAQUI (75)	Gás	101,28	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	101,28	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	101,28	17,0	17,0	17,0	51,3	51,3	51,3	68,3	68,3	68,3				68,3	68,3	68,3
TAMBAQUI (93)	Gás	101,28	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	101,28	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	101,28	264,0	264,0	264,0	162,2	111,7	150,8	426,2	375,7	414,8				426,2	375,7	414,8
MANAUS I (163)	Gás	112,43				0,0	0,0	0,0									
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10	490,0	490,0	490,0	0,0	0,0	0,0	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	180,51				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	180,51				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	218,50	355,0	357,0	361,0	0,0	0,0	0,0	355,0	357,0	361,0				355,0	357,0	361,0
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				69,5	69,5	65,5	69,5	69,5	65,5				69,5	69,5	65,5
N.VENECIAZ (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0	0,0	0,0		180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	366,79				0,0	0,0										
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	2,5		10,0	7,5	5,0				10,0	7,5	5,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	2,2	0,0		7,2	5,0	5,0				7,2	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0		5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0		5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
BARCARENA (605)	Gás	751,53	552,0	552,0	552,0				552,0	552,0	552,0				552,0	552,0	552,0
BBF BALIZA (18)	Biomassa	917,12	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1212,88															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1212,88															
PARNAIB_IV (56)	Gás	1527,61	45,0	36,0	25,0				45,0	36,0	25,0				45,0	36,0	25,0
AZULAO (295)	Gás	1625,09															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1669,38															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2079,34															
TOTAL NORTE (5366)			2053,9	2046,9	2039,9	575,7	522,8	461,7	2629,6	2569,7	2501,6	0,0	0,0	0,0	2629,6	2569,7	2501,6