

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Setembro de 2024, 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. DESTAQUE

Neste PMO de Setembro/2024 houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai, para a semana de 31/08/2024 a 06/09/2024 através da conversora de Melo.

Para a referida semana, houve oferta de energia da República da Argentina através das conversoras de Garabi I e II.

2. 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, consequentemente, 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.

3. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO – CMO (VALOR ESPERADO DA PREVISÃO DE AFLUÊNCIAS)

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	282,40	282,40	282,40	282,40
Média	279,13	279,13	279,13	279,13
Leve	274,62	274,62	274,62	274,62
Média Semanal	277,76	277,76	277,76	277,76

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

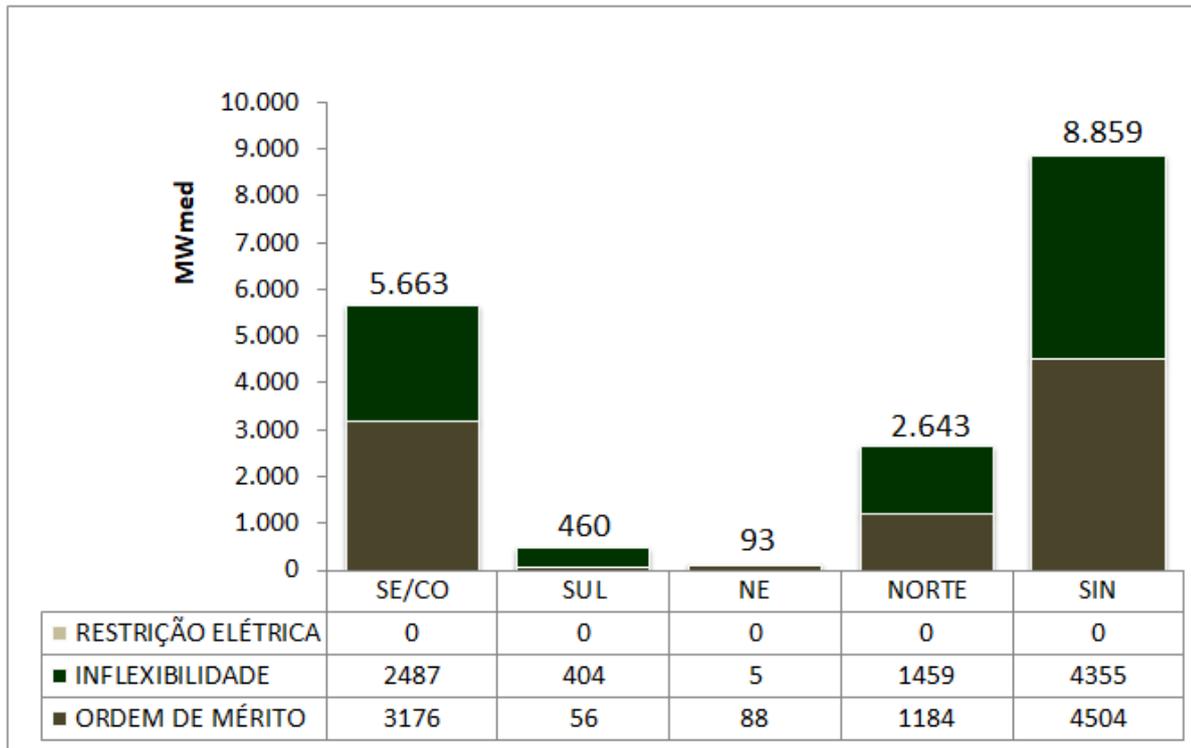
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	10.040	51	9.884	50
Sul	3.846	34	4.906	42
Nordeste	1.307	44	1.289	44
Norte	1.228	51	1.067	47

Subsistema	% EAR _{máx} 30/08	% EAR _{máx} - 30/09
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	55,7	48,0
Sul	66,3	49,3
Nordeste	56,0	51,4
Norte	79,4	74,9

5. PREVISÃO DE CARGA COM MMSGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	set/24	Var. (%) set/24 -> set/23
SE/CO	42.917	42.378	43.047	43.281	43.712	42.986	-2,8%
Sul	13.100	12.950	13.042	13.089	13.121	13.051	3,3%
Nordeste	13.069	13.042	13.304	13.434	13.501	13.246	4,7%
Norte	8.245	8.201	8.119	8.071	8.084	8.149	5,9%
SIN	77.331	76.571	77.512	77.875	78.418	77.432	0,3%

6. 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 290,5 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 191,9 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.

7. 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	66,2	66,2	66,2				66,2	66,2	66,2				66,2	66,2	66,2
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA (177)	Gás	---															
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	640,0	640,0	640,0	0,0	0,0	0,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	111,91				400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	128,33				100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
BAIXADA FL (530)	Gás	137,08				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	139,95	107,0	131,0	97,0	107,0	131,0	97,0	214,0	262,0	194,0				214,0	262,0	194,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	18,0	18,0	18,0	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
M.AZUL (566)	Gás	177,29				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
LUIZORMELO (204)	GNL	205,18															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	247,09				200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	249,46	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
UTE GNA I (1338)	Gás	259,75				1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0				1338,0	1338,0	1338,0
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (989)	Gás	407,28															
CUBATAO (216)	Gás	432,83															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
IBIRITE (235)	Gás	592,87															
T.LAGOAS (350)	Gás	720,02															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	763,12															
J.FORA (87)	Gás	833,42															
KARKEY 013 (259)	Gás	863,56	39,0	39,0	39,0				39,0	39,0	39,0				39,0	39,0	39,0
KARKEY 019 (116)	Gás	863,56															
SEROPEDICA (360)	Gás	893,41															
T.MACAE (929)	Gás	931,49															
NPIRATINGA (572)	Gás	951,71															
PORSUD II (78)	Gás	1011,33															
PORSUD I (116)	Gás	1012,00															
CUIABA CC (529)	Gás	1033,02															
VIANA (175)	Óleo	1197,80															
PAULINIA (16)	Gás	1234,24	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1257,67															
POVOACAO I (75)	Gás	1257,67															
VIANA I (37)	Gás	1257,67															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1731,11															
TOTAL SE/CO (13147)			2484,6	2508,6	2474,6	3283,5	3307,5	3273,5	5768,1	5816,1	5748,1	0,0	0,0	0,0	5768,1	5816,1	5748,1

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
ARAUCARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	96,61				49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3				49,3	49,3	49,3
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38				7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	112,15				0,0	0,0	0,0									
J.LACER. C (330)	Carvão	325,27	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. B (220)	Carvão	378,90															
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14															
B.BONITA I (10)	Gás	742,99	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
CANOAS (249)	Gás	1129,76															
TOTAL SUL (2846)			403,7	403,7	403,7	56,3	56,3	56,3	460,0	460,0	460,0	0,0	0,0	0,0	460,0	460,0	460,0

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
PETROLINA (136)	Óleo	---															
POTIGUAR (53)	Diesel	---															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---															
TERMOPE (550)	Gás	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	108,45	3,5	3,5	3,5	5,0	5,0	5,0	8,5	8,5	8,5				8,5	8,5	8,5
PROSP_I (28)	Gás	204,55	1,8	2,3		26,2	25,7	28,0	28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0
PROSP_III (56)	Gás	208,41				56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0				56,0	56,0	56,0
PROSP_II (37)	Gás	322,28															
P.PECEM1 (720)	Carvão	342,35															
P.PECEM2 (365)	Carvão	348,87															
PSERGIPE I (1593)	GNL	393,06															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
T.BAHIA (186)	Gás	530,51															
TERMOCEARA (223)	Gás	563,87															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1033,97															
MARACANAU (168)	Óleo	1165,84															
TERMOCABO (50)	Óleo	1183,07															
TERMONE (171)	Óleo	1186,96															
TERMOPB (171)	Óleo	1186,96															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1197,82															
SUAPE II (381)	Óleo	1226,53															
GLOBAL I (149)	Óleo	1356,93															
GLOBAL II (149)	Óleo	1356,93															
TOTAL NE (6007)			5,3	5,8	3,5	87,2	86,7	89,0	92,5	92,5	92,5	0,0	0,0	0,0	92,5	92,5	92,5

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
C. ROCHA (85)	Gás	0,00	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MANAUARA (73)	Gás	0,00	73,0	69,7	63,0				73,0	69,7	63,0				73,0	69,7	63,0
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
APARECIDA (166)	Gás	78,41	75,0	75,0	75,0	90,3	85,5	65,4	165,3	160,5	140,4				165,3	160,5	140,4
UTE MAUA 3 (591)	Gás	78,41	264,0	264,0	264,0	326,8	291,6	255,3	590,8	555,6	519,3				590,8	555,6	519,3
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	490,0	490,0	490,0	9,6	11,9	23,0	499,6	501,9	513,0				499,6	501,9	513,0
MARANHAO V (338)	Gás	131,48	75,0	75,0	75,0	254,2	255,2	260,0	329,2	330,2	335,0				329,2	330,2	335,0
MARANHAOIV (338)	Gás	131,48	75,0	75,0	75,0	254,2	255,2	260,0	329,2	330,2	335,0				329,2	330,2	335,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	19,1	19,1	19,1	37,2	37,2	37,2	56,3	56,3	56,3				56,3	56,3	56,3
PARNAIBA_V (386)	Vapor	222,60	109,0	109,0	109,0	256,3	256,3	256,3	365,3	365,3	365,3				365,3	365,3	365,3
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88	41,2	35,5	20,6				41,2	35,5	20,6				41,2	35,5	20,6
P. ITAQUI (360)	Carvão	341,18															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1197,78															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1197,78															
TOTAL NORTE (3756)			1476,3	1467,3	1445,7	1228,6	1192,9	1157,2	2704,9	2660,2	2602,9	0,0	0,0	0,0	2704,9	2660,2	2602,9

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

8.1. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

Para a semana operativa de 31/08/2024 a 06/09/2024, foram declaradas as seguintes ofertas de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN

- BTG PACTUAL**

Oferta de Energia para a Semana de 31/08 a 06/09 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	50	50	25	25	50	50	250
Carga Média	50	50	25	25	50	50	250
Carga Leve	50	50	25	25	50	50	250
CVU (R\$/MWh)	581,73	894,12	1.407,83	1.685,52	1.949,31	2.074,27	

- ENEL**

Oferta de Energia para a Semana de 31/08 a 06/09 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	50	50	25	25	50	50	250
Carga Média	50	50	25	25	50	50	250
Carga Leve	50	50	25	25	50	50	250
CVU (R\$/MWh)	574,47	879,77	1.386,19	1.659,93	1.919,99	2.043,17	

8.2. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA DA ARGENTINA

Para a semana operativa de 31/08/2024 a 06/09/2024, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o Sistema Interligado Nacional - SIN através das conversoras de Garabi I (1.100 MW) e Garabi II (1.100 MW).

- ENEL**

Oferta de Energia para a Semana de 31/08 a 06/09 (MWmed)				
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Total
Carga Pesada	500	500	500	2000
Carga Média	500	500	500	2000
Carga Leve	500	500	500	2000
CVU (R\$/MWh)	847,00	1.116,38	1.385,76	1.520,45

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Normativa Nº 60/GM/MME, de 29 de dezembro de 2022 disponível em: <https://www.in.gov.br/en/web/dou/-/portaria-normativa-n-60/gm/mme-de-29-de-dezembro-de-2022-454963353>