

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Setembro de 2023, 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 Sumário e no Relatório do Programa Mensal de Operação, que serão disponibilizados 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/2023 não houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai, para a semana de 16/09/2023 a 22/09/2023 através da conversora de Melo.

Para a referida semana, não 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 afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

Além dos resultados associados ao valor esperado das previsões de afluições, simulações também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluições.

Apresentamos a seguir os resultados obtidos com a aplicação dos diferentes cenários de afluição.

### 3. 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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Média</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Leve</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Média Semanal</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

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

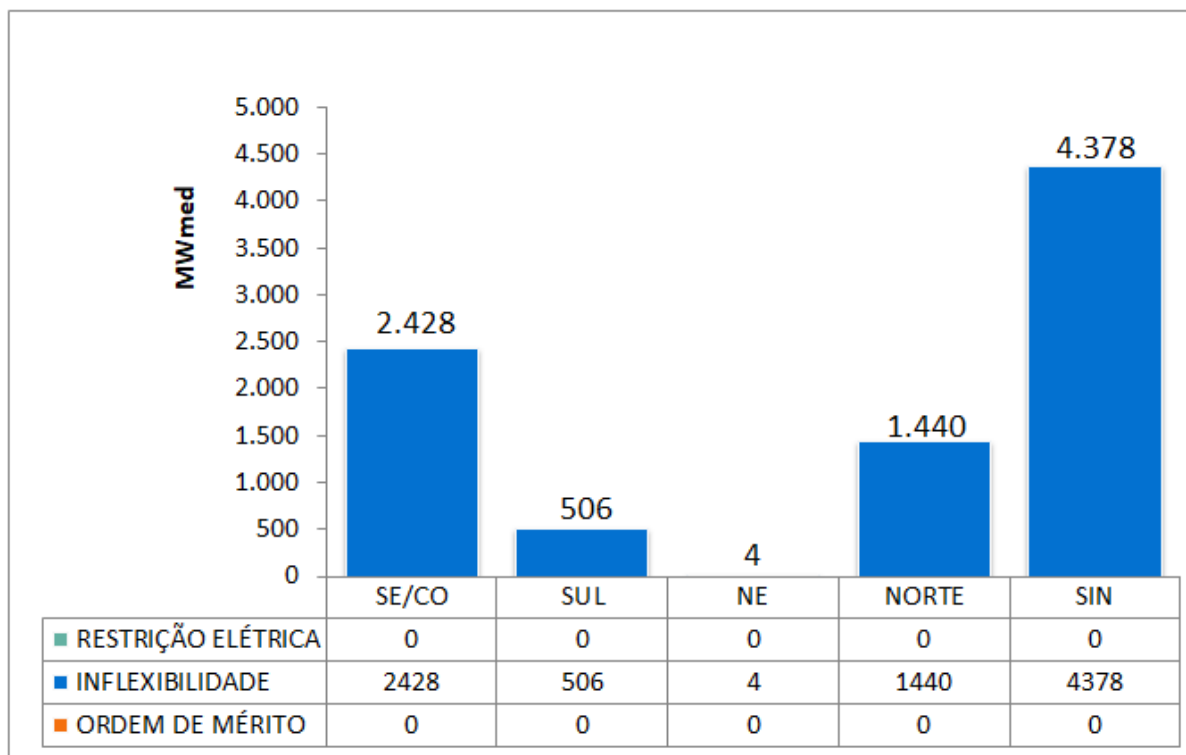
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES							
	Previsão Semanal		Previsão Mensal					
	VE		LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	15.770	80	15.558	79	17.023	87	18.572	95
Sul	7.860	67	11.618	100	13.294	114	15.365	132
Nordeste	2.423	82	1.870	64	2.032	69	2.193	75
Norte	1.400	62	1.500	66	1.598	70	1.701	75

Subsistema	% EARMáx 15/09	% EARMáx - 30/09			
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO			
	VE	LI	VE	LS	
	SE/CO	76,0	71,1	71,8	74,8
Sul	92,0	82,0	86,3	95,9	
Nordeste	69,4	67,7	68,0	69,6	
Norte	78,3	72,7	77,0	77,7	

#### 5. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	set/23	Var. (%) set/23 -> set/22
SE/CO	39.660	41.245	42.345	43.650	43.554	43.547	42.625	5,8%
Sul	12.256	11.785	12.021	12.535	12.647	12.643	12.261	2,5%
Nordeste	12.524	12.052	12.025	12.246	12.384	12.599	12.203	2,9%
Norte	7.727	7.485	7.684	7.739	7.741	7.729	7.667	10,0%
SIN	72.167	72.567	74.075	76.170	76.326	76.518	74.756	5,2%

## 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 62,4 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 57 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 (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
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	132,6	132,6	132,6				132,6	132,6	132,6				132,6	132,6	132,6
CUJABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
PREDILECTA (5)	Biomassa	---															
W.ARJONA (177)	Gás	---															
W.ARJONA O (177)	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	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	101,41															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	118,42															
O.PINTADA (50)	Biomassa	132,53															
UTE STA VI (41)	Biomassa	143,16	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0
BAIXADA FL (530)	Gás	159,65															
SANTA CRUZ (500)	GNL	162,63															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	226,75															
ATLANTICO (235)	Resíduos	239,26	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LUIZORMELO (204)	GNL	242,19															
UTE GNA I (1338)	Gás	306,08															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
T.LAGOAS (350)	Gás	320,88															
TERMORIO (989)	Gás	388,75															
CUBATAO (216)	Gás	415,19															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
SEROPEDICA (360)	Gás	514,98															
IBIRITE (235)	Gás	622,31															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	645,79															
KARKEY 013 (259)	Gás	794,59	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	794,59															
NPIRATINGA (572)	Gás	816,76															
J.FORA (87)	Gás	898,00															
T.MACAE (929)	Gás	908,52															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
PORSUD II (78)	Gás	921,26															
PORSUD I (116)	Gás	922,55															
VIANA (175)	Óleo	1098,15															
PAULINIA (16)	Gás	1130,11	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1154,87															
POVOACAO I (75)	Gás	1154,87															
VIANA I (37)	Gás	1154,87															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	2252,36															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	2701,98															
XAVANTES (54)	Diesel	3680,93															
TOTAL SE/CO (12727)			2428,0	2428,0	2428,0	0,0	0,0	0,0	2428,0	2428,0	2428,0	0,0	0,0	0,0	2428,0	2428,0	2428,0

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
ARAUCARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	82,18															
SAO SEPE (8)	Biomassa	103,40	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	107,58	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. C (363)	Carvão	311,53	94,3	94,3	94,3				94,3	94,3	94,3				94,3	94,3	94,3
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
J.LACER. B (262)	Carvão	362,67	31,4	31,4	31,4				31,4	31,4	31,4				31,4	31,4	31,4
J.LAC. A2 (132)	Carvão	372,62	31,4	31,4	31,4				31,4	31,4	31,4				31,4	31,4	31,4
MADEIRA (4)	Biomassa	385,04	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	434,59															
B.BONITA I (10)	Gás	708,84	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
CANOAS (249)	Diesel	1016,69															
TOTAL SUL (2967)			505,8	505,8	505,8	0,0	0,0	0,0	505,8	505,8	505,8	0,0	0,0	0,0	505,8	505,8	505,8
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
ERB CANDEI (17)	Biomassa	103,47	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	195,14															
PROSP_III (56)	Gás	198,84															
TERMOPE (533)	Gás	227,55															
FORTALEZA (327)	Gás	285,83															
PROSP_II (37)	Gás	297,59															
P.PECEM1 (720)	Carvão	338,93															
P.PECEM2 (365)	Carvão	344,50															
PSERGIPE I (1593)	GNL	354,08															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
TERMOCEARA (223)	Gás	567,16															
T.BAHIA (186)	Gás	671,14															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	946,82															
MARACANAU (168)	Óleo	1068,15															
TERMOCEARA (50)	Óleo	1084,68															
TERMONE (171)	Óleo	1088,71															
TERMOPB (171)	Óleo	1088,71															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1098,17															
SUAPE II (381)	Óleo	1122,82															
GLOBAL I (149)	Óleo	1244,22															
GLOBAL II (149)	Óleo	1244,22															
CURUMIM (31)	Óleo	1261,64															
APOENA (147)	Óleo	1852,98															
GUARANI (150)	Óleo	1852,98															
PETROLINA (136)	Óleo	2032,97															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3023,14															
POTIGUAR (53)	Diesel	3023,18															
PAU FERRO (94)	Diesel	3375,15															
TERMOMANAU (143)	Diesel	3375,15															
TOTAL NE (6912)			3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5

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
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	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
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	85,86	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	85,86	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
MARANHAO3 (519)	Gás	101,00	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69															
MARANHAO V (338)	Gás	151,70	105,0	105,0	85,0				105,0	105,0	85,0				105,0	105,0	85,0
MARANHAOIV (338)	Gás	151,70	105,0	105,0	85,0				105,0	105,0	85,0				105,0	105,0	85,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	190,77	110,0	110,0	90,0				110,0	110,0	90,0				110,0	110,0	90,0
N.VENECIAZ (270)	Gás	273,69															
P. ITAQUI (360)	Carvão	337,10															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1098,13															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1098,13															
TOTAL NORTE (3756)			1469,0	1469,0	1409,0	0,0	0,0	0,0	1469,0	1469,0	1409,0	0,0	0,0	0,0	1469,0	1469,0	1409,0

## 8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

### 8.1. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

Para a semana operativa de 16/09/2023 a 22/09/2023, foi declarada oferta de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através da conversora de Melo (500 MW).

- **BTG PACTUAL**

Oferta de Energia para a Semana de 16/09 a 22/09 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
<b>Carga Pesada</b>	100	100	100	100	100	500
<b>Carga Média</b>	100	100	100	100	100	500
<b>Carga Leve</b>	100	100	100	100	100	500
<b>CVU (R\$/MWh)</b>	505,93	773,96	1.381,49	1.923,51	2.120,06	

### 8.2. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA DA ARGENTINA

Para a semana operativa de 16/09/2023 a 22/09/2023, não foi declarada 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).

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Nº 339, de 15 de agosto de 2018 disponível em: <http://pesquisa.in.gov.br/imprensa/jsp/visualiza/index.jsp?data=17/08/2018&jornal=515&pagina=60&totalArquivos=136>