

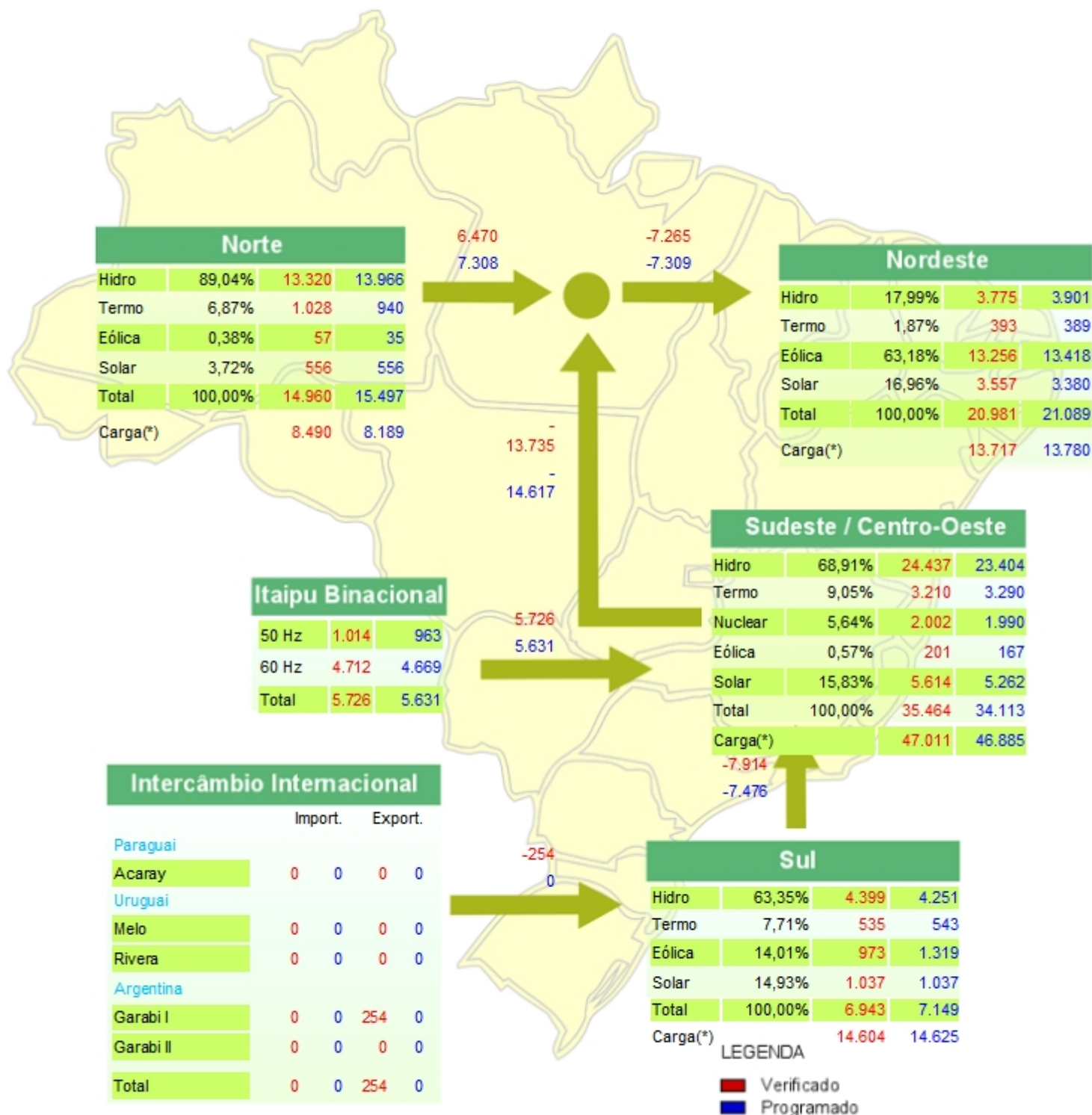
## Balanco de Energia Diário

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
<b>Produção</b>			
Hidro Nacional	45.522	45.931	54,63%
Itaipu Binacional	5.631	5.726	6,81%
Termo Nuclear	1.990	2.002	2,38%
Termo Convencional	5.162	5.166	6,14%
Eólica	14.938	14.486	17,23%
Solar	10.235	10.764	12,80%
<b>Total SIN</b>	<b>83.479</b>	<b>84.075</b>	<b>100,00%</b>
Intercâmbio Internacional	0	254	
<b>Carga (*)</b>	<b>83.479</b>	<b>83.822</b>	

(\*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração.

(\*\*) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.



(\*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração.

(\*\*) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.

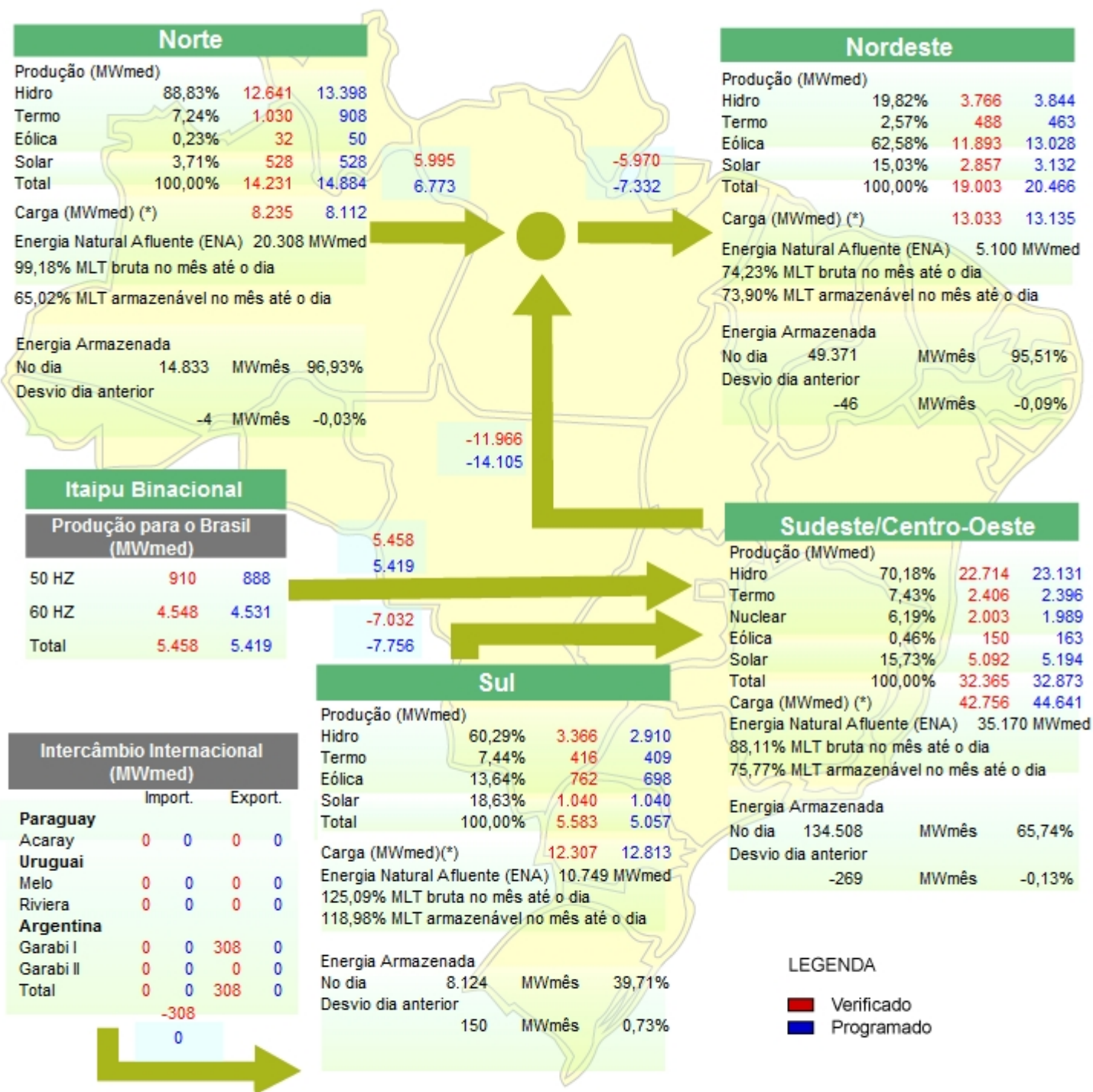
## Balanço de Energia Acumulado no Mês Até o Dia

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
<b>Produção</b>			
Hidro Nacional	43.284	42.486	55,44%
Itaipu Binacional	5.419	5.458	7,12%
Termo Nuclear	1.989	2.003	2,61%
Termo Convencional	4.175	4.339	5,66%
Eólica	13.939	12.836	16,75%
Solar	9.894	9.516	12,42%
<b>Total SIN</b>	<b>78.700</b>	<b>76.639</b>	<b>100,00%</b>
Intercâmbio Internacional	0	308	
<b>Carga (*)</b>	<b>78.700</b>	<b>76.332</b>	

(\*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas

Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração. (\*\*) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.



(\*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas

Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração. (\*\*) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sul

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/05/2026	3.863	1.782	462	640	978	-7.300	11.162
02/05/2026	4.187	1.892	382	1.190	723	-6.671	10.858
03/05/2026	3.978	1.853	378	618	1.129	-4.895	8.873
04/05/2026	5.750	3.618	399	719	1.014	-6.862	12.613
05/05/2026	6.946	4.932	375	432	1.207	-6.613	13.558
06/05/2026	7.413	5.084	378	760	1.191	-7.069	14.481
07/05/2026	6.943	4.399	535	973	1.037	-7.661	14.604
08/05/2026							
09/05/2026							
10/05/2026							
11/05/2026							
12/05/2026							
13/05/2026							
14/05/2026							
15/05/2026							
16/05/2026							
17/05/2026							
18/05/2026							
19/05/2026							
20/05/2026							
21/05/2026							
22/05/2026							
23/05/2026							
24/05/2026							
25/05/2026							
26/05/2026							
27/05/2026							
28/05/2026							
29/05/2026							
30/05/2026							
31/05/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sudeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/05/2026	38.043	28.493	4.738	117	4.694	-3.100	41.142
02/05/2026	35.707	26.090	4.256	124	5.237	-4.825	40.532
03/05/2026	32.691	24.380	4.059	116	4.136	-4.630	37.321
04/05/2026	37.489	28.491	3.691	146	5.162	-5.349	42.838
05/05/2026	38.544	28.530	4.694	140	5.180	-6.173	44.716
06/05/2026	41.096	31.057	4.219	203	5.617	-4.638	45.734
07/05/2026	41.190	30.164	5.212	201	5.614	-5.820	47.011
08/05/2026							
09/05/2026							
10/05/2026							
11/05/2026							
12/05/2026							
13/05/2026							
14/05/2026							
15/05/2026							
16/05/2026							
17/05/2026							
18/05/2026							
19/05/2026							
20/05/2026							
21/05/2026							
22/05/2026							
23/05/2026							
24/05/2026							
25/05/2026							
26/05/2026							
27/05/2026							
28/05/2026							
29/05/2026							
30/05/2026							
31/05/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Nordeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/05/2026	16.527	3.922	484	9.886	2.234	4.100	12.427
02/05/2026	18.156	3.604	483	11.488	2.580	5.950	12.206
03/05/2026	16.894	3.742	505	10.490	2.157	4.978	11.916
04/05/2026	19.804	3.790	528	12.167	3.319	6.455	13.349
05/05/2026	20.852	3.775	521	13.433	3.123	7.323	13.529
06/05/2026	19.809	3.754	501	12.530	3.025	5.721	14.088
07/05/2026	20.981	3.775	393	13.256	3.557	7.265	13.717
08/05/2026							
09/05/2026							
10/05/2026							
11/05/2026							
12/05/2026							
13/05/2026							
14/05/2026							
15/05/2026							
16/05/2026							
17/05/2026							
18/05/2026							
19/05/2026							
20/05/2026							
21/05/2026							
22/05/2026							
23/05/2026							
24/05/2026							
25/05/2026							
26/05/2026							
27/05/2026							
28/05/2026							
29/05/2026							
30/05/2026							
31/05/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Norte

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/05/2026	14.563	12.957	1.045	33	528	6.581	7.982
02/05/2026	13.995	12.434	1.022	18	520	5.782	8.212
03/05/2026	12.511	10.978	995	32	507	4.738	7.773
04/05/2026	14.375	12.784	1.028	58	504	6.031	8.344
05/05/2026	14.408	12.808	1.054	6	540	6.011	8.397
06/05/2026	14.803	13.203	1.037	21	543	6.354	8.450
07/05/2026	14.960	13.320	1.028	57	556	6.470	8.490
08/05/2026							
09/05/2026							
10/05/2026							
11/05/2026							
12/05/2026							
13/05/2026							
14/05/2026							
15/05/2026							
16/05/2026							
17/05/2026							
18/05/2026							
19/05/2026							
20/05/2026							
21/05/2026							
22/05/2026							
23/05/2026							
24/05/2026							
25/05/2026							
26/05/2026							
27/05/2026							
28/05/2026							
29/05/2026							
30/05/2026							
31/05/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Sistema Interligado Nacional

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/05/2026	72.995	47.155	6.729	10.677	8.434	281	72.713
02/05/2026	72.045	44.021	6.143	12.820	9.061	236	71.808
03/05/2026	66.073	40.951	5.936	11.257	7.929	191	65.882
04/05/2026	77.418	48.683	5.646	13.089	10.000	275	77.143
05/05/2026	80.749	50.045	6.643	14.011	10.050	549	80.200
06/05/2026	83.121	53.097	6.134	13.514	10.375	369	82.752
07/05/2026	84.075	51.658	7.167	14.486	10.764	254	83.822
08/05/2026							
09/05/2026							
10/05/2026							
11/05/2026							
12/05/2026							
13/05/2026							
14/05/2026							
15/05/2026							
16/05/2026							
17/05/2026							
18/05/2026							
19/05/2026							
20/05/2026							
21/05/2026							
22/05/2026							
23/05/2026							
24/05/2026							
25/05/2026							
26/05/2026							
27/05/2026							
28/05/2026							
29/05/2026							
30/05/2026							
31/05/2026							

## Produção Hidráulica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	319,68	2.123,63	35.602,43
Nordeste	90,61	632,67	11.177,91
Sul	105,57	565,44	19.323,41
Sudeste/Centro-Oeste	586,50	3.815,91	81.565,37
Itaipu	137,43	916,97	15.750,50
Sistema Interligado Nacional	1.239,78	8.054,63	163.419,60

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	13.320,01	12.640,68	11.680,59
Nordeste	3.775,24	3.765,92	3.667,29
Sul	4.398,65	3.365,72	6.339,70
Sudeste/Centro-Oeste	24.437,32	22.713,74	26.760,29
Itaipu	5.726,30	5.458,17	5.167,49
Sistema Interligado Nacional	51.657,51	47.944,22	53.615,36

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	96,00	82,78	-13,77
AGUA VERMELHA	815,00	868,97	6,62
AIMORES	69,58	70,84	1,81
AMADORAGUIAR1	93,33	94,67	1,44
AMADORAGUIAR2	77,50	79,78	2,94
ANTA	14,23	14,60	2,60
APOLONIO SALES	29,17	34,05	16,73
BAGUARI	42,75	42,01	-1,73
BALBINA	93,54	138,24	47,79
BARIRI	70,00	75,37	7,67
BARRA BRAUNA	15,00	16,06	7,07
BATALHA	26,00	26,43	1,65
BELO MONTE	7.603,12	7.552,21	-0,67
BENTO MUNHOZ	0,00	0,07	0,00
C. DOURADA	212,92	240,50	12,95
C. CALDEIRAO	158,75	159,80	0,66
CACONDE	30,00	30,60	2,00
CAMARGOS	17,00	18,27	7,47
CANA BRAVA	170,42	187,43	9,98
CANOAS I	28,25	30,30	7,26
CANOAS II	22,33	24,26	8,64
CAPIVARA	252,92	268,92	6,33
CASTRO ALVES	129,00	128,22	-0,60
CHAVANTES	60,00	109,00	81,67
COLIDER	160,00	167,75	4,84
CORUMBA	209,31	241,13	15,20
CORUMBA III	31,00	40,29	29,97
CORUMBA IV	60,00	61,43	2,38
CURUA-UNA	31,50	33,55	6,51
DARDANELOS	197,67	193,30	-2,21

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	34,46	35,54	3,13
ESPORA	21,00	21,07	0,33
ESTREITO	440,73	435,19	-1,26
FERREI.GOMES	201,00	191,67	-4,64
FONTES NOVA	72,75	55,03	-24,36
FUNDAO	120,00	119,73	-0,22
FUNIL	85,00	88,64	4,28
FUNIL GRANDE	60,00	60,98	1,63
FURNAS	221,04	460,28	108,23
G. JOSE RICHA	181,15	119,99	-33,76
GUAPORE	49,85	51,39	3,09
GUILMA AMORIM	31,38	29,78	-5,10
H. BORDEN EXT	19,00	19,62	3,26
H. BORDEN SUB	15,00	15,34	2,27
IBITINGA	81,04	84,40	4,15
IGARAPAVA	56,62	73,55	29,90
ILHA POMBOS	38,02	51,86	36,40
ILHA SOLTEIRA	1.475,00	1.854,07	25,70
IRAPE-US	158,96	164,86	3,71
ITAIPU 50 HZ	962,50	1.013,80	5,33
ITAIPU 60 HZ	4.668,75	4.712,50	0,94
ITAPEBI US	110,00	91,69	-16,65
ITAUBA	138,85	133,48	-3,87
ITIQUIRA I	37,17	38,11	2,53
ITIQUIRA II	58,06	61,08	5,20
ITUMBIARA	569,90	640,44	12,38
ITUTINGA-US	19,00	18,88	-0,63
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	131,25	165,50	26,10
JAGUARI	0,00	0,05	0,00
JLM.G.PEREIRA	49,33	27,58	-44,09
JUPIA	450,00	471,24	4,72
JURUMIRIM	25,00	26,24	4,96
L. C. BARRETO	153,65	250,39	62,96
LAJEADO	455,62	332,14	-27,10
LIMOEIRO	10,67	11,20	4,97
M. MORAES	98,54	145,22	47,37
MANSO	54,04	55,03	1,83
MARIMBONDO	537,40	703,80	30,96
MIRANDA	108,96	112,27	3,04
N. AVANHANDAVA	123,58	125,67	1,69
NEY BRAGA	202,15	254,64	25,97
NILO PECANHA	290,00	296,66	2,30
NOVA PONTE	136,65	186,07	36,17
OURINHOS	11,06	20,85	88,52
P. AFONSO I	0,00	0,00	0,00
P. AFONSO II	27,71	40,82	47,31

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	95,00	102,55	7,95
P. AFONSO IV	1.073,00	1.013,65	-5,53
P. COLOMBIA	106,67	120,70	13,15
P. PRIMAVERA	915,10	939,19	2,63
P.DO CAVALO	41,67	41,86	0,46
PARAIBUNA	10,00	10,43	4,30
PARANATINGA 2	13,29	0,00	-100,00
PASSO REAL	16,25	10,65	-34,46
PASSO S JOAO	74,62	76,42	2,41
PCH BOCAIUVA	19,38	0,00	-100,00
PCH CANASTRA	0,00	0,00	0,00
PCH LAJARI	7,81	0,00	-100,00
PCH MOSQUITAO	20,96	0,00	-100,00
PCH QUEIXADA	17,35	0,00	-100,00
PCH SACRE 2	25,60	0,00	-100,00
PCH VERDE 08	13,35	0,00	-100,00
PCH YPE	17,81	0,00	-100,00
PEIXE ANGICAL	236,00	166,99	-29,24
PEREIRA PASSO	35,00	38,88	11,09
PICADA	20,00	20,55	2,75
PIRAJU	22,00	21,91	-0,41
PONTE PEDRA	132,50	136,61	3,10
PORTO ESTRELA	21,35	22,22	4,07
PROMISSAO	0,00	0,11	0,00
QUEIMADO	43,12	43,93	1,88
RETIRO BAIXO	23,75	24,57	3,45
RISOLETANEVES	35,67	36,54	2,44
ROSAL	28,65	30,74	7,29
ROSANA	159,17	169,03	6,19
S.DO FACAO	94,38	100,16	6,12
S.R.VERDINHO	45,33	45,38	0,11
SA CARVALHO	27,60	25,29	-8,37
SALTO	51,67	58,07	12,39
SALTO GRANDE MG	35,38	36,88	4,24
SALTO GRANDE SP	28,00	28,16	0,57
SALTO PILAO	95,00	59,89	-36,96
SANTA BRANCA	9,00	10,90	21,11
SANTO ANTONIO	2.455,02	2.463,16	0,33
SAO DOMINGOS	30,00	30,61	2,03
SAO JOSE	49,54	50,21	1,35
SAO LOURENCO	18,35	0,00	-100,00
SAO MANOEL	600,00	450,88	-24,85
SAO SALVADOR	105,75	107,15	1,32
SAO SIMAO-US	942,50	967,32	2,63
SIMPLICIO	71,46	74,30	3,97
SOBRAGI	25,00	25,05	0,20
STA. CLARA PR	120,00	117,53	-2,06

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	17,00	17,17	1,00
STO. ANT. JARI	272,42	266,88	-2,03
TAQUARUCU	152,81	160,10	4,77
TELES PIRES	1.281,67	1.125,22	-12,21
THEO C SANTIAGO	207,88	429,63	106,67
TRES IRMAOS	280,42	293,68	4,73
TRES MARIAS	291,25	292,91	0,57
U.BARRAGRANDE	75,42	108,53	43,90
U.C NOVOS	145,79	140,55	-3,59
U.D.FRANCISCA	121,12	123,55	2,01
U.FOZ CHAPECO	538,29	568,20	5,56
U.ITA	990,29	1.037,85	4,80
U.MACHADINHO	220,00	221,39	0,63
U.MASCARENHAS	54,17	69,47	28,24
U.MONTE CLARO	65,00	95,17	46,42
U.PASSO FUNDO	0,00	78,73	0,00
U.QUEB.QUEIXO	40,00	58,53	46,32
U.S.OSORIO	34,58	47,77	38,14
U.S.SANTIAGO	141,35	48,67	-65,57
U.SOBRADINHO	427,71	429,92	0,52
UB.ESPERANCA	172,96	169,52	-1,99
UH BAIXO IGUACU	76,67	58,25	-24,03
UH BARRA BONITA	25,00	37,39	49,56
UH BCOQUEIROS	37,33	39,75	6,48
UHE CACU	28,79	29,86	3,72
UHE GARIBALDI	45,00	46,68	3,73
UHE JAYME CANET	22,50	33,26	47,82
UHE JIRAU	3.033,17	3.036,12	0,10
UHE JURUENA	30,67	26,97	-12,06
UHE MONJOLINHO	46,25	36,56	-20,95
UHE PARANAPANEM	11,00	11,33	3,00
UHE PIMENTAL	220,00	213,41	-3,00
UHE RONDON II	50,00	50,05	0,10
UHE S.DA MESA	515,62	418,08	-18,92
UHE SAMUEL	132,50	141,36	6,69
UHE SAO ROQUE	24,00	24,29	1,21
UHE SINOP	200,62	204,15	1,76
US. L.GONZAGA	521,04	484,40	-7,03
US. TUCURUI	4.837,50	4.217,92	-12,81
US.COA.NUNES	40,46	44,19	9,22
US.SUICA	10,00	10,29	2,90
USI JAURU	63,67	63,14	-0,83
USI PAR.SOUZA	125,83	183,61	45,92
USI S APIACAS	32,67	31,75	-2,82
USINA XINGO	1.270,25	1.234,02	-2,85
VOLTA GRANDE	103,85	120,66	16,19
PEQ APSAJ HID	0,00	0,00	0,00

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PEQ PRGJC HID	0,00	0,00	0,00
PEQ SCGAR HID	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEAL HID	1,10	1,10	0,00
PQU ALPEPE HID	8,92	8,92	0,00
PQU BAOEBA HID	30,15	30,15	0,00
PQU BAOETO HID	59,19	59,19	0,00
PQU BASEBA HID	33,42	33,42	0,00
PQU CEPB HID	0,00	0,00	0,00
PQU DDFD HID	8,23	8,23	0,00
PQU DFGO HID	59,15	59,15	0,00
PQU ESES HID	117,67	117,67	0,00
PQU GOGO HID	89,33	89,33	0,00
PQU MGGO HID	26,83	26,83	0,00
PQU MGGM HID	409,46	409,46	0,00
PQU MSGO HID	15,69	15,69	0,00
PQU MSMS HID	147,50	147,50	0,00
PQU MTGO HID	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS HID	4,17	4,17	0,00
PQU MIMT HID	592,02	592,02	0,00
PQU MIPA HID	60,46	60,46	0,00
PQU PRPR HID	96,83	96,83	0,00
PQU PRSC HID	20,65	20,65	0,00
PQU RJES HID	11,08	11,08	0,00
PQU RJMG HID	12,67	12,67	0,00
PQU RJRJ HID	135,92	135,92	0,00
PQU RQMT HID	2,73	2,73	0,00
PQU RORO HID	138,33	138,33	0,00
PQU RSRB HID	90,69	90,69	0,00
PQU SCRS HID	7,00	7,00	0,00
PQU SCSC HID	100,98	100,98	0,00
PQU SEMG HID	1,00	1,00	0,00
PQU SPSP HID	133,56	133,56	0,00
PQU TON HID	66,96	66,96	0,00
CONJUNTO HIDRAULICO CHAPADAO	66,02	66,01	-0,02
CONJUNTO HIDRELETRICO BOCA DO MONTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO FAZENDA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO LAJEADO GRANDE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO PARECIS	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO SANTA CABECA	0,00	0,00	0,00

## Produção Térmica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	24,67	173,00	5.940,52
Nordeste	9,42	81,96	3.516,11
Sul	12,84	69,81	2.855,39
Sudeste/Centro-Oeste	125,09	740,81	12.827,83
Sistema Interligado Nacional	172,02	1.065,58	25.139,85

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	1.027,78	1.029,74	1.948,99
Nordeste	392,67	487,85	1.153,58
Sul	535,16	415,53	936,81
Sudeste/Centro-Oeste	5.211,90	4.409,59	4.208,60
Sistema Interligado Nacional	7.167,50	6.342,72	8.247,98

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	640,00	645,70	0,89
ANGRA 2	1.350,00	1.356,06	0,45
ALCON	18,38	0,00	-100,00
APARECIDA	117,38	120,06	2,28
B. FLUMINENSE	393,33	399,55	1,58
BBF BALIZA	5,00	2,97	-40,60
EBIOENERGIA	15,73	0,00	-100,00
CAM. MURICY II	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA III	0,00	0,00	0,00
CANOAS	0,00	0,00	0,00
CONQ. PONTAL	46,85	0,00	-100,00
CUIABA	0,00	0,00	0,00
DAIA	0,00	0,00	0,00
DO ATLANTICO	350,00	344,86	-1,47
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	80,08	91,74	14,56
JUIZ DE FORA	0,00	6,92	0,00
KARKEY 13	31,00	42,66	37,61
KARKEY 19	0,00	7,27	0,00
LUIZ O R MELO	0,00	0,00	0,00
M. CRISTO SUCUBA	0,00	0,00	0,00
NO. FLUMINENSE	0,00	0,00	0,00
NOV. PIRATININGA	0,00	91,24	0,00
PALMEIRAS GO	0,00	0,00	0,00
PARANAPANEMA	0,00	0,00	0,00
PAULINIA VERDE	0,00	0,00	0,00
PETROLINA	0,00	0,00	0,00
PIRARUCU	66,60	67,43	1,25
PORAQUE	67,17	67,18	0,01
PORSUD I	0,00	7,73	0,00
PORSUD II	0,00	4,62	0,00

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PORTO PECEM I	0,00	0,00	0,00
PORTO PECEM II	0,00	0,00	0,00
PORTO SERGIPE I	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR III	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 1	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 2	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 3	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 4	0,00	0,00	0,00
REFI ABREU LIMA	0,00	0,42	0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00
SEROPEDICA	0,00	58,88	0,00
TAMBAQUI	59,83	60,11	0,47
TERMOBAHIA	80,00	80,42	0,53
TERMOCABO	0,00	0,00	0,00
TERMONORDESTE	0,00	0,00	0,00
TERMONORTE II	0,00	0,00	0,00
TERMOPARAIBA	0,00	0,00	0,00
TERMOPERNAMBU	0,00	0,00	0,00
TERMORIO	100,00	101,27	1,27
TRES LAGOAS	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	67,00	67,99	1,48
U.ARAUCARIA	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A	100,00	99,25	-0,75
U.JLACERDA B	220,00	219,13	-0,40
U.JLACERDA C	0,00	0,00	0,00
U.NV.VENECIA2	0,00	0,00	0,00
U.PIRATININGA	0,00	0,00	0,00
U.POTIRENDABA	0,00	0,00	0,00
U.S.J.B.VISTA	0,00	0,00	0,00
U.URUGUAIANA	0,00	0,00	0,00
US. FIGUEIRA	0,00	0,00	0,00
UT DE CASA	1,75	4,62	164,00
UT ERB CANDEI	0,29	4,00	1.279,31
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT NT BARCARENA	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	45,00	45,60	1,33
UT TERMOMACAE	215,62	235,26	9,11
UT WILL. ARJONA	0,00	0,00	0,00
UT.CAM.GRANDE	0,00	0,00	0,00
UT.IBIRITE	0,00	0,00	0,00
UT.MARACANAU1	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 3	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 4	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 5	0,00	0,00	0,00
UT.PARNAIBA 4	0,00	0,00	0,00
UT.PARNAIBA V	0,00	0,00	0,00

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UT. POR. ITAQUI	0,00	0,00	0,00
UT. TERMOCEARA	0,00	0,00	0,00
UT. XAVANTES	0,00	0,00	0,00
UTE B. BONITA I	0,00	0,00	0,00
UTE BERNECK	0,00	0,00	0,00
UTE BONFIM	5,00	5,65	13,00
UTE BRACELL	0,00	0,00	0,00
UTE CAARAPO	20,00	0,00	-100,00
UTE CACU I	0,00	0,00	0,00
UTE CANTA	5,00	5,64	12,80
UTE CARAMURU	0,00	7,07	0,00
UTE CGVE INNOVA	1,00	0,00	-100,00
UTE CMPC	4,00	0,00	-100,00
UTE COCAL 2	51,67	0,00	-100,00
UTE CODORA	27,25	0,00	-100,00
UTE CUBATAO	110,00	112,62	2,38
UTE DA PEDRA	39,60	0,00	-100,00
UTE DISTRITO 1	0,00	0,00	0,00
UTE DISTRITO 2	0,00	0,00	0,00
UTE ELDORADO BR	45,02	0,00	-100,00
UTE FARTURA	28,29	0,00	-100,00
UTE FLORESTA	0,00	0,00	0,00
UTE FS SORRISO	0,00	0,00	0,00
UTE GASA	25,73	0,00	-100,00
UTE GLOBAL I	0,00	0,00	0,00
UTE GLOBAL II	0,00	0,00	0,00
UTE GNA I	0,00	0,00	0,00
UTE GNA II	0,00	0,00	0,00
UTE IPAUSSU	13,00	12,81	-1,46
UTE ITUIUTABA	15,92	0,00	-100,00
UTE JARAQUI	56,75	56,93	0,32
UTE M. CRISTO	0,00	0,00	0,00
UTE M. CRISTO II	0,00	0,00	0,00
UTE MADEIRAS	0,00	0,00	0,00
UTE MARLIM AZUL	0,00	0,00	0,00
UTE MAUA 3	264,00	275,20	4,24
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE N. PARAISO	0,00	0,00	0,00
UTE PALMAPLAN	2,31	1,59	-31,17
UTE PAMPA SUL	0,00	0,00	0,00
UTE PAU RAINHA	5,00	4,59	-8,20
UTE PECEM II	0,00	0,00	0,00
UTE PERNAMB. 3	0,00	0,00	0,00
UTE PIONEIRO	0,00	0,00	0,00
UTE POVOACAO 1	0,00	0,00	0,00
UTE QUATA	9,00	0,00	-100,00
UTE SANTA LUZ	5,00	4,53	-9,40

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00
UTE SAO SEPE	8,00	6,65	-16,87
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	179,33	202,86	13,12
UTE STA VITORIA	33,19	35,05	5,60
UTE SUAPE II	0,00	0,00	0,00
UTE SUZANO	138,46	198,00	43,00
UTE SYKUE 1	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTIL 2	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTILHO	12,27	0,00	-100,00
UTE VALE PARANA	26,06	0,00	-100,00
UTE VERACEL	105,06	80,42	-23,45
UTE VIANA	0,00	0,00	0,00
UTE VIANA 1	0,00	0,00	0,00
UTR.BRILHANTE	0,00	0,00	0,00
VALE DO ACU	0,00	0,00	0,00
VALE S. SIMAO	0,00	0,00	0,00
P17 N	0,00	0,00	0,00
P17 NE	0,00	0,00	0,00
P17 S	0,00	0,00	0,00
P17 SE	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEAL TERM	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEPB TERM	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEPE TERM	2,54	2,54	0,00
PQU BAOEBA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU BASEBA TERM	14,00	14,00	0,00
PQU BASESE TERM	1,00	1,00	0,00
PQU ESES TERM	171,40	171,40	0,00
PQU GOGO TERM	46,00	46,00	0,00
PQU MAMA TERM -	0,71	0,71	0,00
PQU MGMG TERM	318,43	318,43	0,00
PQU MSMS TERM	19,27	19,27	0,00
PQU MITGO TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS TERM	12,00	12,00	0,00
PQU MIMT TERM	50,15	50,15	0,00
PQU PA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN TERM	7,00	7,00	0,00
PQU PIPI TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PRPR TERM	168,14	168,14	0,00
PQU RJRJ TERM	9,00	9,00	0,00
PQU RSRS TERM	16,00	16,00	0,00
PQU SCSC TERM	25,67	25,67	0,00
PQU SPSP TERM	923,39	923,39	0,00
PQU ION TERM	2,00	2,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BIO IPE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BRACELL	0,00	0,00	0,00

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO TERMELETRICO CACHOEIRA DOURADA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO DA MATA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO EDEIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO FIBRIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO GUARANI TANABI	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO INTERLAGOS	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO JATAI	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO KLABIN CELULOSE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO QUIRINOPOLIS	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO BRILHANTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO VERMELHO	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO VIRALCOOL CASTILHO	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO VOTUPORANGA 2	0,00	0,00	0,00

## Produção Eólica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	1,36	5,39	422,24
Nordeste	318,15	1.998,01	27.139,26
Sul	23,35	127,96	1.992,77
Sudeste/Centro-Oeste	4,82	25,14	331,78
Sistema Interligado Nacional	347,67	2.156,51	29.886,06

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	56,58	32,11	138,53
Nordeste	13.256,10	11.892,93	8.903,96
Sul	973,07	761,68	653,80
Sudeste/Centro-Oeste	200,65	149,64	108,85
Sistema Interligado Nacional	14.486,40	12.836,36	9.805,14

## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	3,73	8,12	117,69
CONJUNTO EOLICO ACAUA	47,60	59,64	25,29
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	36,98	74,28	100,87
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	82,65	87,31	5,64
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	34,10	28,29	-17,04
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	12,15	23,06	89,79
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	8,71	14,65	68,20
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	144,29	192,03	33,09
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	36,08	31,58	-12,47
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	67,31	58,91	-12,48
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	60,96	57,37	-5,89
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	80,62	72,02	-10,67
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	291,38	252,43	-13,37
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	151,92	123,30	-18,84
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	49,21	49,64	0,87
CONJUNTO EOLICO BLOCO SUL	59,85	59,69	-0,27
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	45,88	64,95	41,56
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	53,29	29,54	-44,57
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	75,98	46,42	-38,90
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	51,92	25,34	-51,19
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	48,79	22,82	-53,23
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	57,27	53,91	-5,87
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	18,48	16,19	-12,39
CONJUNTO EOLICO CAETES II	63,65	40,94	-35,68
CONJUNTO EOLICO CAETITE	44,73	24,57	-45,07
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	53,67	33,72	-37,17
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	39,04	19,65	-49,67
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	131,46	80,09	-39,08
CONJUNTO EOLICO CAJU	224,98	279,13	24,07
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	24,58	27,66	12,53
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	32,75	36,38	11,08
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	30,04	42,79	42,44

## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO CAMPINA GRANDE III 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO EÓLICO CAMPINA GRANDE III 500KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO EOLICO CAMPO DOS VENTOS	33,85	33,72	-0,38
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	88,67	43,19	-51,29
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	341,90	525,97	53,84
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	46,17	36,45	-21,05
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	35,58	39,60	11,30
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	30,65	31,02	1,21
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	134,02	106,09	-20,84
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	68,98	71,14	3,13
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	49,60	50,50	1,81
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	62,42	62,43	0,02
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	93,48	102,64	9,80
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	107,56	101,53	-5,61
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	110,69	93,60	-15,44
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	56,08	63,81	13,78
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	36,90	35,43	-3,98
CONJUNTO EOLICO CUMARU	77,98	71,18	-8,72
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	579,48	682,75	17,82
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	245,12	261,20	6,56
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	38,73	17,59	-54,58
CONJUNTO EOLICO CUTIA	84,25	90,48	7,39
CONJUNTO EOLICO DELFINA	128,92	153,92	19,39
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	102,27	56,36	-44,89
CONJUNTO EOLICO FAISA	16,46	22,20	34,87
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	217,42	239,60	10,20
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	86,60	94,19	8,76
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	24,54	27,97	13,98
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	186,00	180,83	-2,78
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	52,38	22,95	-56,19
CONJUNTO EOLICO ICARAI	12,27	12,66	3,18
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	203,54	138,91	-31,75
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	203,54	32,92	-83,83
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	18,40	17,12	-6,96
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	12,94	24,41	88,64
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	38,71	32,60	-15,78
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	27,10	24,86	-8,27
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	106,69	72,64	-31,91
CONJUNTO EOLICO KAIROS	13,81	21,80	57,86
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	157,21	194,08	23,45
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	111,15	60,27	-45,78
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	425,23	462,41	8,74
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	327,69	338,19	3,20
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	224,90	101,10	-55,05
CONJUNTO EOLICO MACACOS	27,08	25,39	-6,24
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	13,98	19,06	36,34
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	156,65	64,25	-58,98



## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MODELO	20,54	19,73	-3,94
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	60,60	77,19	27,38
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	234,44	249,96	6,62
CONJUNTO EOLICO MORRAO	68,85	29,11	-57,72
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	124,19	139,34	12,20
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	231,67	162,58	-29,82
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	57,44	56,90	-0,94
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	1,04	36,00	3.361,54
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	79,71	110,14	38,18
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	44,71	45,11	0,89
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	231,52	188,60	-18,54
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	164,27	161,00	-1,99
CONJUNTO EOLICO OITIS	210,46	197,54	-6,14
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	17,98	20,16	12,12
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	333,31	278,52	-16,44
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	1,19	0,53	-55,46
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	90,67	66,31	-26,87
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	34,92	56,58	62,03
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	102,65	149,61	45,75
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	0,92	0,64	-30,43
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	31,73	15,71	-50,49
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	76,27	46,56	-38,95
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	13,96	15,63	11,96
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	61,46	31,51	-48,73
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	39,56	28,68	-27,50
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	53,25	53,67	0,79
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	23,12	23,23	0,48
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	31,19	31,46	0,87
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	222,73	249,80	12,15
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	263,90	248,22	-5,94
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	37,38	34,47	-7,78
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	288,40	240,02	-16,78
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	62,90	43,61	-30,67
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	27,44	29,53	7,62
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	292,15	282,58	-3,28
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	125,67	116,60	-7,22
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	23,79	32,83	38,00
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	91,69	99,78	8,82
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	87,27	51,83	-40,61
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	24,04	24,33	1,21
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	352,50	326,15	-7,48
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	50,29	47,76	-5,03
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	177,75	179,64	1,06
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	165,12	199,25	20,67
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA	90,06	94,93	5,41
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	485,23	585,98	20,76
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	12,79	14,11	10,32

## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	154,52	187,77	21,52
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	144,60	167,08	15,55
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	233,85	230,07	-1,62
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	232,56	298,82	28,49
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	24,69	28,98	17,38
CONJUNTO EOLICO TACARATU 230KV	0,00	117,17	0,00
CONJUNTO EOLICO TAIBA	7,48	9,33	24,73
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	33,94	14,81	-56,36
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	111,58	82,74	-25,85
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	29,71	30,65	3,16
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	19,96	26,59	33,22
CONJUNTO EOLICO TUCANO	115,79	90,55	-21,80
CONJUNTO EOLICO UMARI	105,23	47,60	-54,77
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	182,48	136,91	-24,97
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	54,83	53,65	-2,15
CONJUNTO EOLICO VENTOS DA BAHIA	153,62	176,49	14,89
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	263,31	266,39	1,17
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	35,50	30,24	-14,82
EOL ALEGRIA I	4,38	0,59	-86,53
EOL ALEGRIA II	8,00	1,26	-84,25
EOL CIDREIRA1	37,17	34,11	-8,23
EOL CTV ACARAU1	2,50	0,00	-100,00
EOL ICARAIZINHO	0,88	0,00	-100,00
EOL MALHADINHA	5,19	0,00	-100,00
EOL MIASSABA3	7,25	10,51	44,97
EOL PRA FORMOSA	1,10	0,00	-100,00
EOL REI VENTO 1	5,71	4,68	-18,04
EOL REI VENTO 3	6,83	4,67	-31,63
EOL XANGRILA	14,31	6,67	-53,39
PQU ALPEPE EOL	47,42	47,42	0,00
PQU BAOEBA EOL	58,04	58,04	0,00
PQU BASESE EOL	3,19	3,19	0,00
PQU CECE EOL	18,35	18,35	0,00
PQU CEPB EOL	12,60	12,60	0,00
PQU CERN EOL	3,15	3,15	0,00
PQU PERNPB EOL	30,10	30,10	0,00
PQU PERNRN EOL	30,35	30,35	0,00
PQU PIPI EOL	16,23	16,23	0,00
PQU PRPR EOL	0,00	0,00	0,00
PQU PRSC EOL	1,00	1,00	0,00
PQU RJRJ EOL	1,40	1,40	0,00
PQU RSRS EOL	15,40	15,40	0,00
PQU SCSC EOL	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL1	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL2	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL3	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL4	0,00	0,00	0,00

## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
RAF_V.S.RAFAEL5	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL6	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL7	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL8	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL9	0,00	0,00	0,00
RF_V.S.RAFAEL10	0,00	0,00	0,00
RF_V.S.RAFAEL11	0,00	0,00	0,00
VNT S.FERNANDO4	0,00	0,00	0,00

## Produção Solar Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	13,34	88,73	1.701,71
Nordeste	85,38	479,89	11.098,64
Sul	24,88	174,70	4.667,87
Sudeste/Centro-Oeste	134,74	855,39	17.753,39
Sistema Interligado Nacional	258,34	1.598,71	35.221,61

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	555,78	528,15	558,30
Nordeste	3.557,49	2.856,50	3.641,29
Sul	1.036,54	1.039,86	1.531,45
Sudeste/Centro-Oeste	5.614,27	5.091,59	5.824,60
Sistema Interligado Nacional	10.764,07	9.516,10	11.555,65

## Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	44,60	55,20	23,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	104,62	110,13	5,27
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	57,25	89,81	56,87
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	19,69	17,91	-9,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	273,15	309,48	13,30
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	166,83	183,94	10,26
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA CENTRO	0,00	10,82	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA SUL	0,00	5,47	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	51,60	63,53	23,12
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	85,88	49,98	-41,80
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARRO ALTO 230KV	0,00	93,78	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	112,46	93,42	-16,93
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BJI SOLAR	8,50	5,45	-35,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	39,29	24,29	-38,18
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	43,12	74,77	73,40
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	12,65	7,23	-42,85
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	18,15	23,71	30,63
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	35,92	40,51	12,78
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BROTAS DE MACAUBAS 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BURITIZEIRO 6 DIST	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CALCARIO	15,21	34,71	128,21
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	33,65	28,62	-14,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	61,00	52,02	-14,72
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	15,71	9,54	-39,27
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACO	0,00	134,60	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	18,40	17,77	-3,42
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	21,69	23,45	8,11

CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	135,73	112,50	-17,11
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUÉS II 500KV	173,00	200,34	15,80
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	26,73	17,22	-35,58
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	121,98	111,80	-8,35
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	18,79	10,99	-41,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ICO 230KV	0,00	48,99	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO INOCENCIA 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO IRECÊ 138KV	23,06	5,57	-75,85
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	46,56	25,51	-45,21
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAGUARUANA II 230KV	0,00	51,78	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 138 KV	21,85	28,51	30,48
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	30,31	27,77	-8,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	112,19	126,26	12,54
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	306,17	326,60	6,67
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO II 230 KV	43,23	50,28	16,31
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	13,54	7,10	-47,56
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	111,83	106,65	-4,63
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	33,23	0,08	-99,76
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	30,54	27,74	-9,17
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	21,85	26,80	22,65
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	68,92	96,14	39,50
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	42,81	92,58	116,26
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	40,60	26,47	-34,80
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	54,12	58,77	8,59
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	72,81	81,65	12,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU 4 500 KV	72,81	137,93	89,44
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	21,42	14,10	-34,17
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	104,52	62,53	-40,17
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	73,85	80,61	9,15
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	50,29	58,48	16,29
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	37,54	64,33	71,36
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	47,73	49,82	4,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RUSSAS II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SANTA LUZIA II 500 KV	39,21	58,94	50,32
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	38,56	24,60	-36,20
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	10,65	7,16	-32,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	26,88	14,86	-44,72
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	17,73	19,12	7,84
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	101,54	119,35	17,54
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRITA 138KV	0,00	15,79	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	20,79	12,48	-39,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	13,04	31,50	141,56
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	99,40	112,80	13,48
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	12,15	17,50	44,03
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	98,62	43,05	-56,35
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACAIMBO 230 KV	0,00	23,51	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	0,77	0,64	-16,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	11,33	16,08	41,92
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	43,81	38,43	-12,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO URUCUIA 2 DIST	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	23,58	25,43	7,85
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VENTOS DE SANTA	0,00	0,00	0,00

EUGENIA			
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - JANAUBA	183,56	200,57	9,27
MMGD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00
MMGD SUDESTE P	0,00	0,00	0,00
PQU ACRAC MMGD	22,36	22,36	0,00
PQU ALPAL MMGD	196,84	196,84	0,00
PQU ALPEPE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU ALPPE MMGD	86,66	86,66	0,00
PQU BAOEBA FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU BOEBA MMGD	60,27	60,27	0,00
PQU BSCAL MMGD	4,39	4,39	0,00
PQU BSSBA MMGD	231,03	231,03	0,00
PQU BSSES MMGD	20,69	20,69	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CECE MMGD	286,83	286,83	0,00
PQU CEPB FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CEPB MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU CEPE MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU CERN MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU DDFD MMGD	87,20	87,20	0,00
PQU DFGO MMGD	6,21	6,21	0,00
PQU ESES MMGD	138,20	138,20	0,00
PQU GOGO MMGD	366,14	366,14	0,00
PQU MAMA MMGD	162,36	162,36	0,00
PQU MATO MMGD	105,16	105,16	0,00
PQU MIMG FOTOV	20,06	20,06	0,00
PQU MIMG MMGD	749,24	749,24	0,00
PQU MMAM MMGD	39,14	39,14	0,00
PQU MMAP MMGD	14,54	14,54	0,00
PQU MMPA MMGD	3,48	3,48	0,00
PQU MSMS MMGD	272,94	272,94	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU MIMI MMGD	501,91	501,91	0,00
PQU PAPA MMGD	213,27	213,27	0,00
PQU PATR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PBRPB MMGD	26,18	26,18	0,00
PQU PBRRN MMGD	210,70	210,70	0,00
PQU PIPI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PIPI MMGD	130,70	130,70	0,00
PQU PRMS MMGD	13,37	13,37	0,00
PQU PRPR MMGD	529,11	529,11	0,00
PQU RJRJ MMGD	223,73	223,73	0,00
PQU RORO MMGD	83,17	83,17	0,00
PQU RRRR MMGD	16,71	16,71	0,00
PQU RSRS MMGD	322,46	322,46	0,00
PQU SCSC FOTOV	0,44	0,44	0,00
PQU SCSC MMGD	184,53	184,53	0,00
PQU SEMG MMGD	1,87	1,87	0,00
PQU SEMS MMGD	12,50	12,50	0,00
PQU SPSP FOTOV	1,40	1,40	0,00
PQU SPSP MMGD	921,04	921,04	0,00
PQU TON FOTOV	1,12	1,12	0,00
UFV ASSU V	7,08	8,51	20,20



## Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verifica
ANGRA 1	640,00	645,70	639,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	645,70
ANGRA 2	1.350,00	1.356,06	1.350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.356,06
APARECIDA	166,00	120,06	95,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,06
B.FLUMINENSE	530,00	390,50	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,76	399,74
BBF BALIZA	17,94	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97
CAM. MURICY II	144,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA II	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S P0	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S P1	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S P2	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUIABÁ	529,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAIA	44,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DO ATLANTICO	490,00	0,00	344,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	344,86
GERAMAR I	165,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	165,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	140,83	7,69	0,00	8,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,41	91,47
JUIZ DE FORA	87,05	0,00	0,00	6,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,92
KARKEY 13	258,64	0,00	31,03	11,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,66
KARKEY 19	115,92	0,00	0,00	7,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,27
LUIZ ORMELO	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
M.CRISTO SUCUBA	42,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 4 P0	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 4 P1	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

MARANHAO 4 P2	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 5 P0	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 5 P1	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 5 P2	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N VENECIA 2 P0	265,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N VENECIA 2 P1	265,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N VENECIA 2 P2	265,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO. FLU. P0	826,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO. FLU. P1 1	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO. FLU. P1 2	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO. FLU. P2 1	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO. FLU. P2 2	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NOV. PIRATIINGA	374,79	0,00	0,00	91,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,24
P. PECEMI P0	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
P. PECEMI P1	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PALMEIRAS GO	175,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PARNAIBA 4 P0	56,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
PARNA IBA 4 P1	56,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PARNA IBA 4 P2	56,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PAULINIA VERDE	20,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PETROLINA	136,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PIRARUCU	91,75	42,51	66,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,43
PORAQUE	85,38	47,97	50,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,18
PORSUD I	115,92	0,00	0,01	7,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73
PORSUD II	78,32	0,00	0,00	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,62
PORTO PECEM II	365,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PORTO SERGIPE I	1.593,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR	48,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR I II	51,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 1	28,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 2	37,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 3	55,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SANTA CRUZ	1.086,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEROPEDICA	360,00	0,00	0,00	58,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	58,88
TAMBAQUI	93,00	39,03	56,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,11
TERMO BAHIA	185,89	0,00	80,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,42
TERMO CABO	49,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P0	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P1	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P2	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

TERMO NE P3	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P4	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NORTE II	349,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAI BA P0	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAI BA P1	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAI BA P2	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAI BA P3	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAI BA P4	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PERNA MEU	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO RIO	989,20	0,00	3,54	0,00	97,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,27
TRES LAGOA S P0	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOA S P11	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOA S P12	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOA S P21	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOA S P22	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOA S P31	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOA S P32	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
TRES LAGOAS P41	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P42	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	91,75	67,99	66,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,99
U.ARAUCARIA P0	484,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.ARAUCARIA P1	451,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A1	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A2	110,00	0,00	99,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,25
U.JLACERDA B	220,00	0,00	219,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,13
U.JLACERDA C	330,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.PIRATINGA	385,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.URUGUAIANA P0	639,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.URUGUAIANA P1	639,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
US. FIGUEIRA	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT ERB CANDEI	16,79	0,19	3,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	4,00
UT ONCA PINTADA	50,00	37,86	30,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60
UT TERMOCAE	922,62	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	215,62	0,00	0,00	235,26
UT WILLARJONA	177,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. CAM. GRANDE	169,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IBIRITE	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

P0													
UT. IB IRITE P11	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P12	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P21	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P22	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P31	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P32	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P41	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P42	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. MA RACAN AUI	164,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. MA RANHA O 3	518,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. PA RNAIB A V	365,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. PO R.ITA QUI	360,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. TE RMOCE ARA	220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. XA VANTE S	53,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE B. BO NITA I	10,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE B ONFIM	11,50	0,00	5,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,65
UTE C ANTA	11,50	0,00	5,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64
UTE C UBATA O	216,00	0,00	5,63	0,00	33,66	0,00	0,00	0,00	0,00	73,33	0,00	0,00	112,62
UTE G LOBAL I	136,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE G LOBAL II	136,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE G NA I	1.338,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
UTE GNA II	1.672,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE JARAQUÍ	155,74	37,92	50,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,93
UTE M. CRISTO	147,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE MARLIM AZUL	565,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE MAUA 3	590,75	174,34	265,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,20
UTE PALMAPAN	11,55	0,00	0,11	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59
UTE PAMPA SUL	345,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE PAURANHA	11,50	0,00	4,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,59
UTE PECEM II	144,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE PERNAM B.3	200,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE PIVOACAO 1	74,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE SANTALUZ	11,50	0,00	4,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,53
UTE SAO SEPE	8,00	6,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,65
UTE SANTA VITORIA	41,40	30,33	18,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	35,05
UTE SUAPE II	381,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE SYKUE 1	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE VIANA	174,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE VIANA 1	37,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VALE DO ACU	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



## Motivo do Despacho Térmico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
-------	--------------------	-----------------	---------	--------------------	------------------------	------------------------	----------------------	---------------------	---------	---------------------	-----------------	------------

## Reserva Girante na Demanda Máxima do SIN

Área de Operação	Disponibilidade Sincronizada (a)	Geração Verificada (b)	Reserva Girante (c = a - b)	Hora
CO SR-NE	23.020	22.519	501	18:26:00
CO SR-N	37.537	34.184	3.353	
CO SR-SE	36.639	32.614	4.025	
CO SR-S	10.919	9.561	1.358	
SIN	108.114	98.877	9.237	

- Geração Disponível Sincronizada = Potência instalada - Perda de potência devido a manutenções, restrições de unidades geradoras e unidades geradoras desligadas por conveniência operativa.

- A geração de Itaipu está incluída no COSR-SE.

## Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

Subsistema	Sudeste/Centro-Oeste			Sul		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	43.029,52	43.202,67	0,40	11.893,51	12.580,84	5,78
2	40.833,50	40.911,51	0,19	11.246,00	11.813,39	5,05
3	39.385,00	39.511,71	0,32	10.820,00	11.336,68	4,78
4	38.715,00	38.734,23	0,05	10.676,00	11.194,63	4,86
5	38.773,00	39.015,62	0,63	10.742,50	11.239,35	4,63
6	40.437,74	40.889,62	1,12	11.258,50	12.012,49	6,70
7	43.390,93	43.558,30	0,39	12.616,02	13.509,74	7,08
8	44.901,21	44.886,55	-0,03	13.964,23	14.718,21	5,40
9	46.098,27	45.304,08	-1,72	15.110,32	15.463,66	2,34
10	46.478,97	45.718,88	-1,64	15.525,76	15.406,77	-0,77
11	47.277,95	46.930,20	-0,74	15.482,78	15.521,21	0,25
12	47.920,44	47.532,85	-0,81	15.438,76	15.047,56	-2,53
13	47.423,55	46.996,85	-0,90	14.213,22	13.735,25	-3,36
14	48.055,80	48.145,88	0,19	14.704,56	14.919,08	1,46
15	49.014,18	49.557,18	1,11	15.318,93	15.818,34	3,26
16	49.827,73	50.651,80	1,65	16.096,06	16.407,97	1,94
17	50.872,64	52.063,33	2,34	16.933,81	16.888,61	-0,27
18	51.825,17	52.576,74	1,45	17.403,15	16.961,09	-2,54
19	54.513,05	54.902,13	0,71	18.380,00	17.659,24	-3,92
20	54.002,02	54.006,73	0,01	18.230,50	17.180,06	-5,76
21	53.216,00	53.215,54	0,00	17.497,00	16.498,17	-5,71
22	52.253,00	52.422,48	0,32	16.862,50	15.878,32	-5,84
23	49.995,13	50.287,17	0,58	15.905,53	15.026,44	-5,53
24	46.997,00	47.232,61	0,50	14.681,00	13.679,68	-6,82

## Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

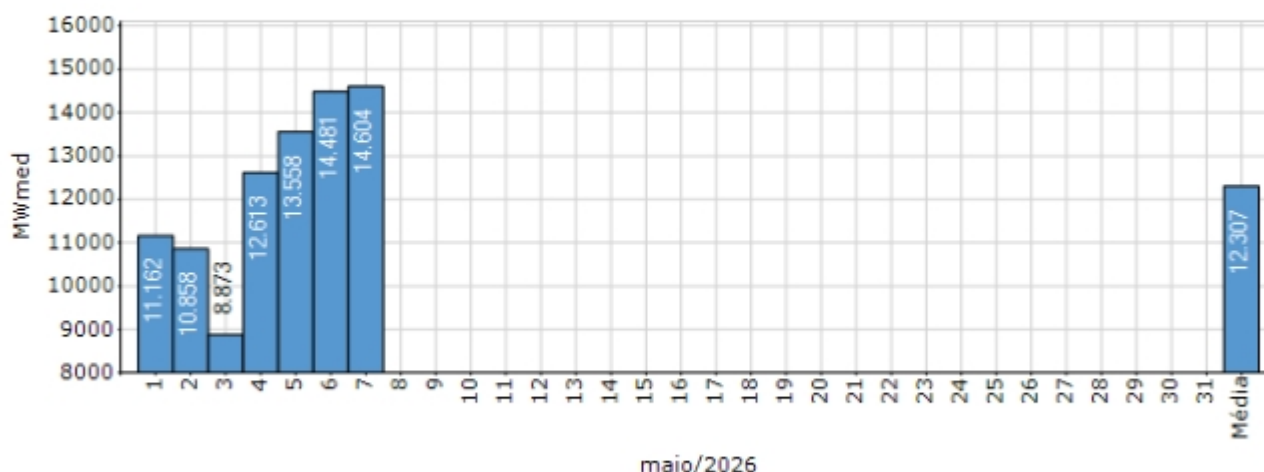
Subsistema	Nordeste			Norte		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	13.918,74	13.896,54	-0,16	8.509,05	8.902,94	4,63
2	13.505,00	13.425,65	-0,59	8.295,50	8.679,20	4,63
3	13.156,50	13.142,21	-0,11	8.079,50	8.457,19	4,67
4	12.934,00	12.966,89	0,25	7.916,50	8.253,25	4,25
5	12.839,20	12.724,28	-0,90	7.777,50	8.112,25	4,30
6	12.674,81	12.537,14	-1,09	7.704,90	8.044,32	4,41
7	12.261,78	12.723,75	3,77	7.465,63	7.843,97	5,07
8	12.310,11	13.184,38	7,10	7.446,07	7.721,95	3,71
9	12.873,97	13.373,04	3,88	7.810,03	7.893,97	1,07
10	12.874,13	12.686,58	-1,46	8.025,77	7.958,90	-0,83
11	13.175,73	12.933,48	-1,84	8.190,81	8.077,59	-1,38
12	12.933,56	13.045,88	0,87	8.066,85	8.111,97	0,56
13	12.562,50	12.573,56	0,09	8.013,04	8.014,29	0,02
14	12.681,89	12.815,02	1,05	8.285,13	8.647,63	4,38
15	13.064,61	13.332,58	2,05	8.601,54	8.860,42	3,01
16	13.676,09	13.631,72	-0,32	8.691,68	8.871,07	2,06
17	14.341,84	14.215,75	-0,88	8.603,07	8.784,82	2,11
18	15.177,55	15.122,08	-0,37	8.311,50	8.759,73	5,39
19	15.707,00	14.512,07	-7,61	8.203,62	8.692,79	5,96
20	15.528,50	15.104,09	-2,73	8.320,50	8.833,77	6,17
21	15.525,50	15.117,35	-2,63	8.400,00	8.964,98	6,73
22	15.883,50	15.676,06	-1,31	8.563,00	9.065,24	5,87
23	15.761,85	15.530,07	-1,47	8.657,00	9.147,64	5,67
24	15.350,50	14.928,28	-2,75	8.600,00	9.068,87	5,45

## Carga Diária por Subsistema

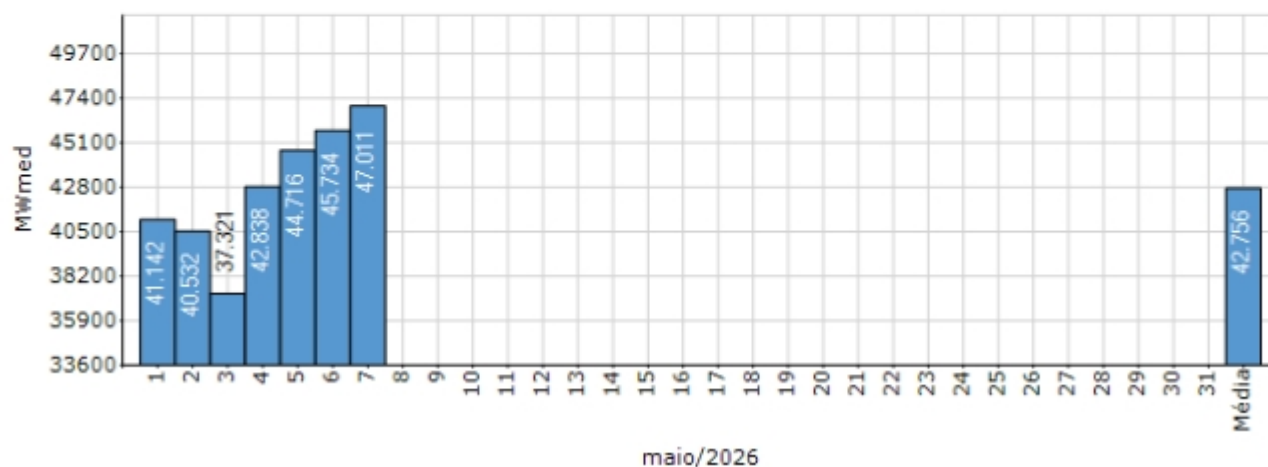
Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	1.128,25	7.183,04	140.653,62
Sul	350,50	2.067,58	46.463,11
Nordeste	329,20	2.189,54	41.319,76
Norte	203,77	1.383,54	24.993,62
Sistema Interligado Nacional	2.011,72	12.823,71	253.430,10

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	47.010,61	42.756,20	46.146,20
Sul	14.604,03	12.307,02	15.243,80
Nordeste	13.716,60	13.032,99	13.556,35
Norte	8.490,36	8.235,38	8.200,01
Sistema Interligado Nacional	83.821,61	76.331,61	83.146,36

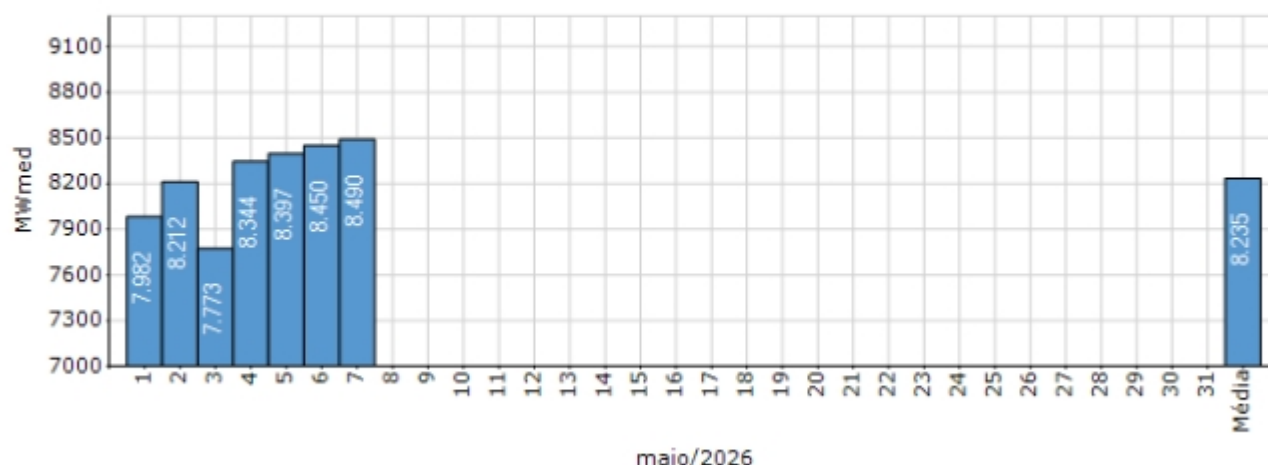
### Subsistema Sul



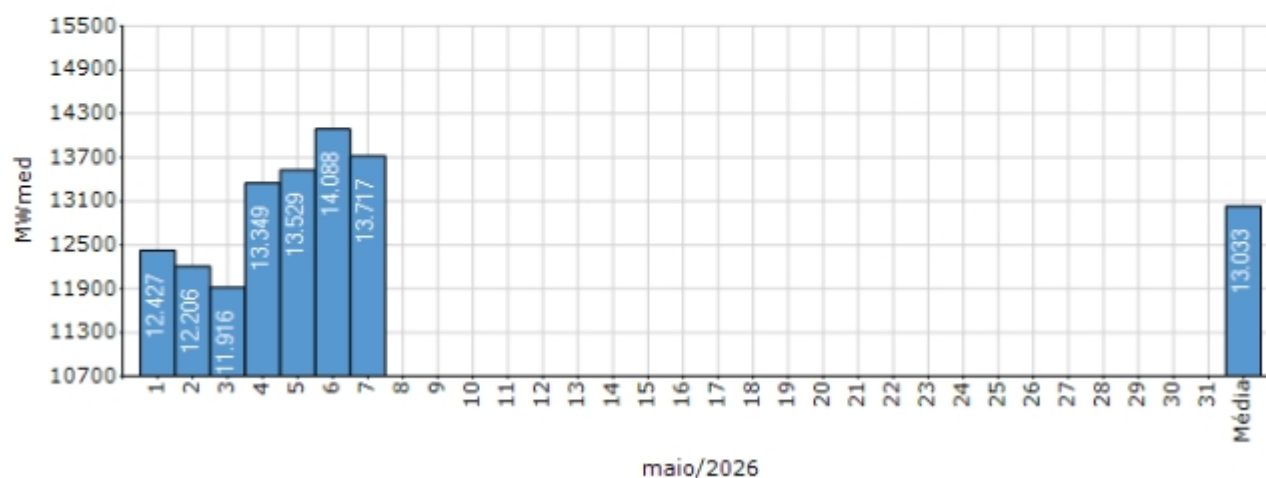
### Subsistema Sudeste/Centro-Oeste



### Subsistema Norte



### Subsistema Nordeste



## Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	D o Dia	56.602	07/05/2026	18:26
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	D o Dia	17.912	07/05/2026	18:21
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	D o Dia	16.253	07/05/2026	21:48
	Recorde	17.416	04/02/2026	21:53
Norte	D o Dia	9.079	07/05/2026	22:57
	Recorde	10.489	28/10/2025	21:46
SIN	D o Dia	98.084	07/05/2026	18:26
	Recorde	106.536	26/02/2025	14:25

## Integração de Novos Equipamentos e Linhas de Transmissão no SIN

Agente Proprietário	Equipamento	Data	Estado	Região	Reflexo para o SIN
ISA ENERGIA BRASIL S.A.	Linha de transmissão, LT 500 kV CAPELINHA 3 / G. VALADARES 6 C 1 MG (), com 141,00 km de extensão.	07/05/2026	MG	SE	A entrada em operação desse equipamento contribui para a confiabilidade e desempenho do Sistema Interligado Nacional.
ISA ENERGIA BRASIL S.A.	Linha de transmissão, LT 500 kV CAPELINHA 3 / G. VALADARES 6 C 2 MG (), com 141,00 km de extensão.	07/05/2026	MG	SE	A entrada em operação desse equipamento contribui para a confiabilidade e desempenho do Sistema Interligado Nacional.
ISA ENERGIA BRASIL S.A.	Reator, RT 500 kV 180 Mvar CAPELINHA 3 10 MG (RE-10)	07/05/2026	MG	SE	A entrada em operação desse equipamento contribui para a confiabilidade e desempenho do Sistema Interligado Nacional.
ISA ENERGIA BRASIL S.A.	Reator, RT 500 kV 180 Mvar CAPELINHA 3 9 MG (RE-9)	07/05/2026	MG	SE	A entrada em operação desse equipamento contribui para a confiabilidade e desempenho do Sistema Interligado Nacional.
ISA ENERGIA BRASIL S.A.	Linha de transmissão, LT 500 kV JANAUBA 6 / CAPELINHA 3 C 1 MG (), com 233,00 km de extensão.	07/05/2026	MG	SE	A entrada em operação desse equipamento contribui para a confiabilidade e desempenho do Sistema Interligado Nacional.
ISA ENERGIA BRASIL S.A.	Linha de transmissão, LT 500 kV JANAUBA 6 / CAPELINHA 3 C 2 MG (), com 233,00 km de extensão.	07/05/2026	MG	SE	A entrada em operação desse equipamento contribui para a confiabilidade e desempenho do Sistema Interligado Nacional.

### Observações

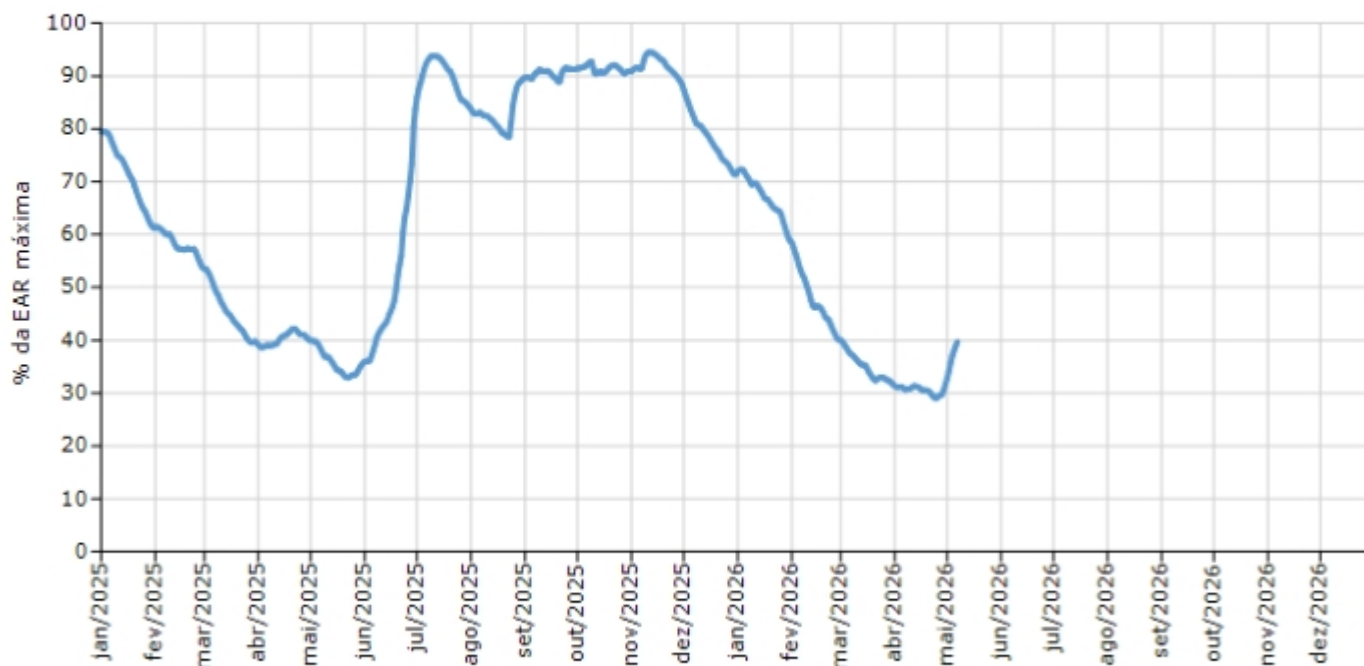
--

## **Principais Ocorrências no SIN**

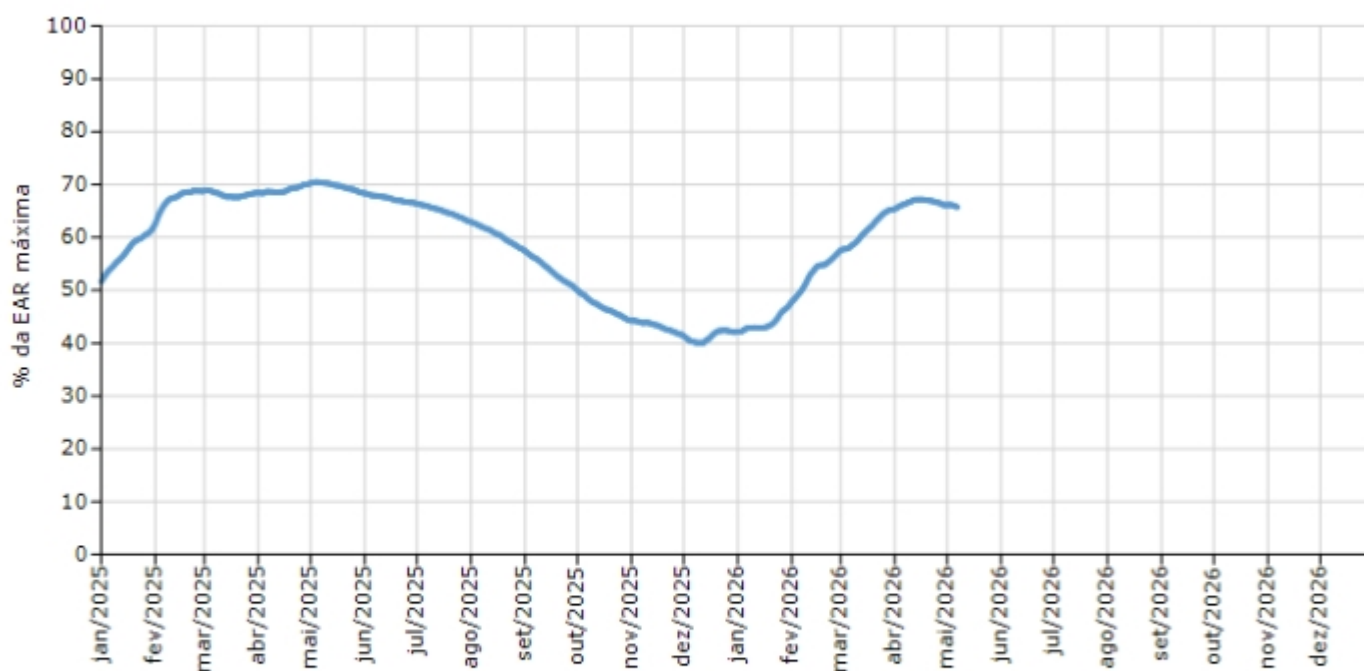
No dia 07/05/2026 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

## Acompanhamento dos Armazenamentos

### Sul



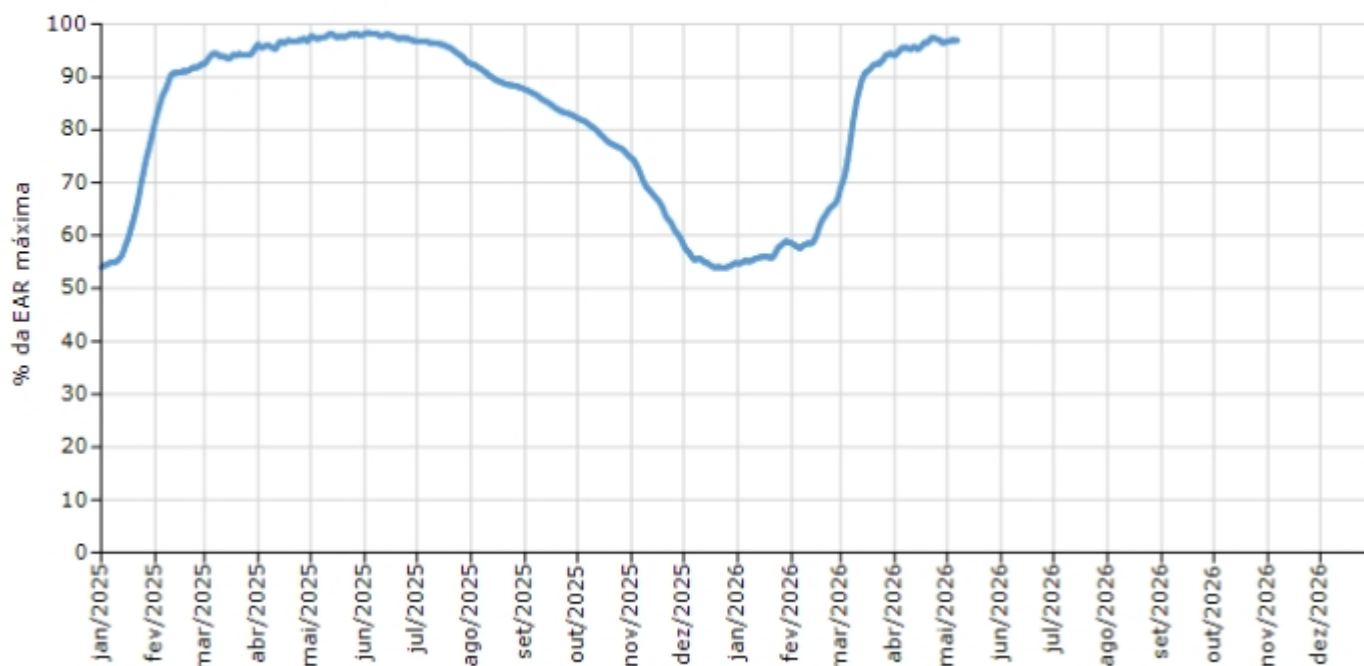
### Sudeste



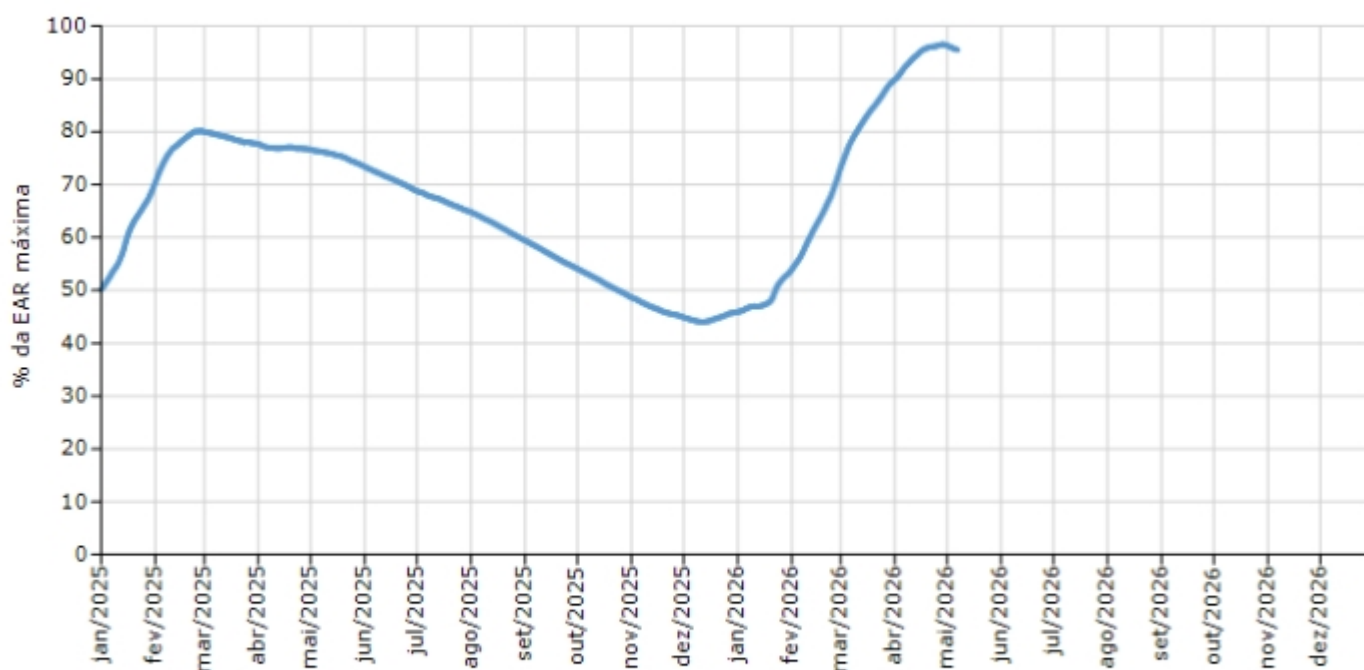
### Curva de Energia Armazenada Verificada

## Acompanhamento dos Armazenamentos

### Norte



### Nordeste



— Curva de Energia Armazenada Verificada

## Varição de Energia Armazenada

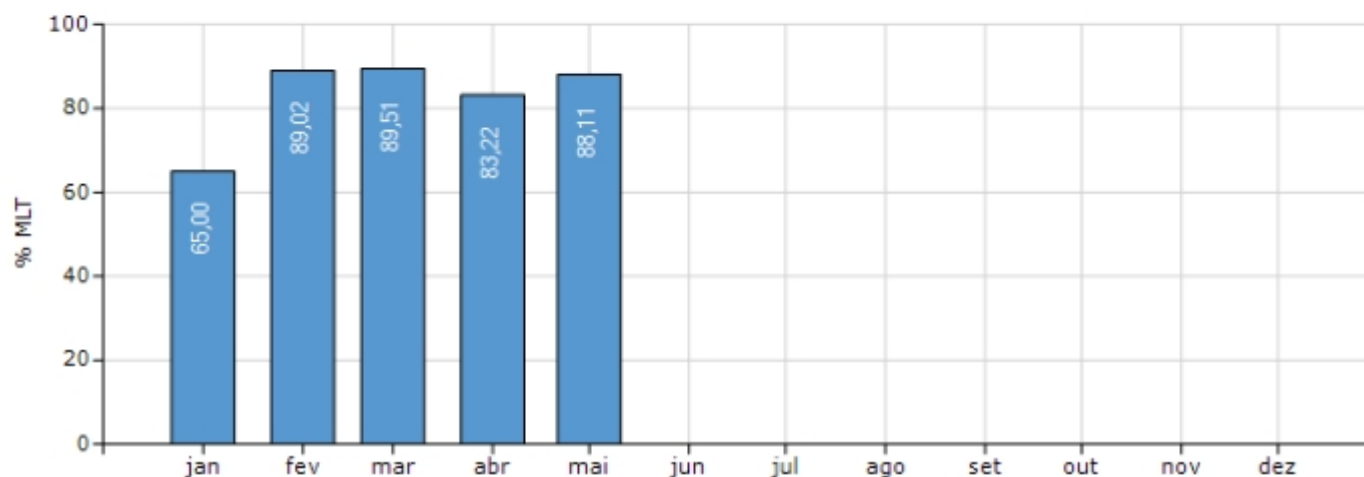
Energia Armazenada	Sul	SE/CO	Norte	NE
Capacidade Máxima (MWhês)	20.459	204.615	15.302	51.691
Armazenamento ao final do dia (MWhês)	8.124	134.508	14.833	49.371
Armazenamento ao final do dia (%)	39,71	65,74	96,93	95,51
Varição em relação dia anterior (%)	0,73	-0,12	-0,04	-0,08
Varição acumulada mensal (%)	7,06	-0,40	0,23	-0,79

## Energia Natural Afluente

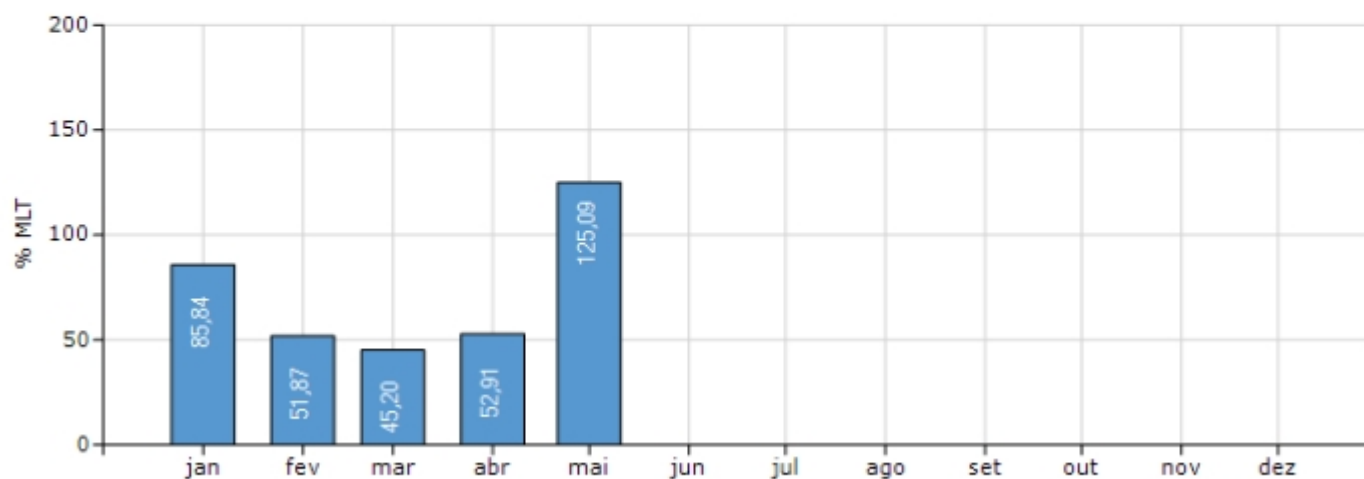
Subsistema	% MLT no dia	% MLT acumulado no Mês até o Dia	ENA Bruta (MWmed) no dia	ENA Bruta (MWmed) acumulada até o dia
Norte	92,43	99,18	18.925	20.308
Nordeste	66,02	74,23	4.536	5.100
Sul	104,91	125,09	9.015	10.749
Sudeste/Centro-Oeste	84,06	88,11	33.552	35.170

Obs: dados referentes à ENA Bruta: (Vazão Natural) × (Produtividade a 65% do Vol. Útil)

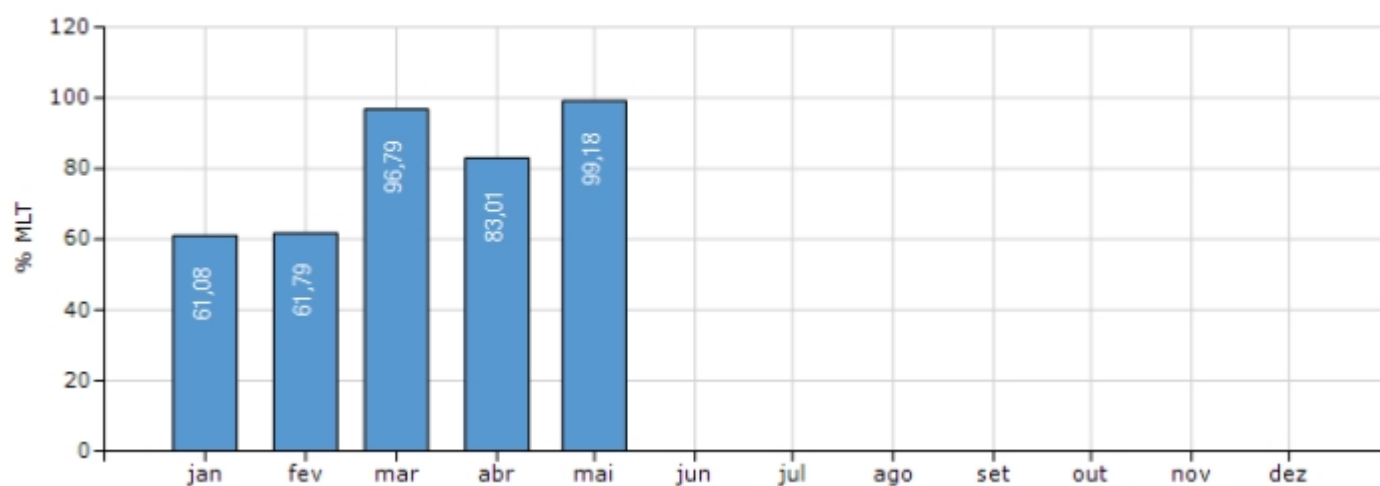
### Subsistema Sudeste / Centro-Oeste



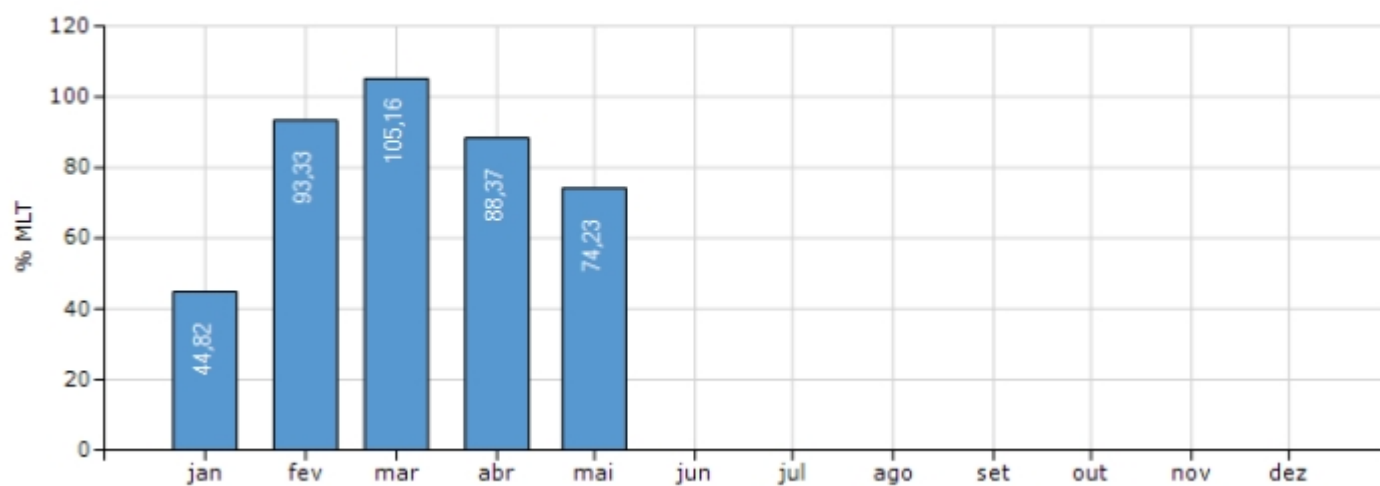
### Subsistema Sul



### Subsistema Norte



### Subsistema Nordeste





## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Sul

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
CAPIVARI	G. P. SOUZA	835,07	38,26	13	28	0	0
ITAJAI	SALTO PILAO	318,73	67,67	47	47	0	0
IGUACU	G. B. MUNHOZ	719,53	36,46	776	0	0	0
	SEGREDO	605,40	67,17	238	265	0	-151
	SANTA CLARA-PR	805,12	100,97	143	163	21	0
	FUNDÃO	705,48	96,49	160	165	20	0
	JORDÃO	610,19	102,54	214	65	54	152
	SALTO SANTIAGO	490,31	31,21	378	60	0	0
	SALTO OSORIO	396,38	91,45	115	115	40	0
	SALTO CAXIAS	323,92	45,66	270	207	0	0
	BAIXO IGUACU	258,47	45,94	263	374	0	0
JACUI	ERNESTINA	488,59	75,24	4	17	0	0
	PASSO REAL	319,71	57,73	182	30	0	0
	JACUI	278,95	81,80	40	32	32	0
	ITAUBA	180,30	69,08	83	190	0	0
	D. FRANCISCA	93,51	70,57	250	377	0	0
	CASTRO ALVES	239,39	39,00	150	179	0	0
	MONTE CLARO	147,60	58,61	268	277	15	0
	14 DE JULHO	103,42	42,00	293	308	0	0
	DIVISA	838,06	82,19	1	2	0	0
	BLANG	785,69	24,46	8	8	0	0
	SALTO RS	755,21	78,12	7	1	0	7
	CANASTRA	540,83	-9,20	27	20	0	0
PARANAPANEMA	GOV JAYME CANET JR	629,20	32,59	182	82	40	0
URUGUAI	SAO ROQUE	751,88	32,93	160	67	0	0
	GARIBALDI	703,33	31,63	98	136	0	0
	CAMPOS NOVOS	657,63	52,60	131	89	10	0
	BARRA GRANDE	629,30	35,67	167	94	15	0
	MACHADINHO	466,61	9,60	289	282	0	0
	ITÁ	368,57	74,89	380	1.134	13	0
	PASSO FUNDO	593,09	53,95	24	37	0	0
	MONJOLINHO	327,30	38,74	70	67	0	0
	FOZ CHAPECO	264,44	43,65	1.332	1.350	76	0
	QUEBRA QUEIXO	547,49	68,05	39	58	0	0
	SAO JOSE	154,41	74,00	293	317	47	0
	PASSO SAO JOAO	128,27	93,94	325	323	29	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
AMAZONAS	GUAPORE	479,14	87,80	36	35	0	0
	JIRAU	90,00	100,00	29.139	29.139	5.625	0
	SANTO ANTONIO	71,28	98,40	28.822	28.822	8.027	0
	SAMUEL	87,24	96,18	400	541	24	0
	RONDON II	267,91	97,78	99	115	0	0
	DARDANELOS	213,76	52,00	553	553	325	0
	JURUENA	452,00	100,00	137	137	47	0
	SINOP	301,06	85,82	833	798	0	0
	COLIDER	271,78	63,33	835	798	6	0
	TELES PIRES	220,41	93,73	2.319	2.336	169	0
SAO MANOEL	161,39	96,45	2.125	2.118	327	0	
DOCE	CANDONGA	326,96	45,15	86	86	0	0
	GUILM. AMORIM	494,39	78,39	32	31	0	0
	SA CARVALHO	372,14	37,50	30	30	1	0
	SANTONIO CM	360,29	0,00	32	4	4	30
	SALTO GRANDE CM	355,43	92,72	68	49	1	0
	PORTO ESTRELA	253,70	55,56	48	50	0	0
	BAGUARI	184,73	44,17	257	251	0	0
	AIMORES	89,79	48,43	322	308	0	0
	MASCARENHAS	60,09	46,04	372	381	0	0
GRANDE	CAMARGOS	912,93	99,57	61	77	0	0
	ITUTINGA	885,60	90,55	76	77	0	0
	FUNIL-MG	807,95	75,04	157	161	0	0
	FURNAS	763,08	62,93	294	566	0	0
	M. MORAES	664,62	85,64	619	378	0	0
	L. C. BARRETO	619,43	22,86	378	459	0	0
	JAGUARA	557,88	79,33	495	488	62	0
	IGARAPAVA	512,03	57,02	540	523	0	0
	VOLTA GRANDE	494,37	63,06	550	573	0	0
	P. COLOMBIA	466,94	84,11	617	585	0	0
	CACONDE	854,10	94,56	24	34	0	0
	E. DA CUNHA	664,21	82,30	54	53	0	0
	LIMOEIRO	572,13	84,78	48	50	0	0
MARIMBONDO	443,15	75,45	878	1.465	0	0	
A. VERMELHA	381,26	75,48	1.594	1.870	0	0	
ITABAPOANA	ROSAL	554,95	99,00	20	20	0	0
JEQUITINHONHA	IRAPE	507,30	90,68	35	108	0	0
MUCURI	STA. CLARA-MG	86,26	105,75	40	37	0	0
PARAIBA DO SUL	PARAIBUNA	707,08	57,67	36	19	0	0
	SANTA BRANCA	615,07	47,39	16	31	0	0
	JAGUARI	617,25	63,31	18	5	4	8
	FUNIL	459,35	59,02	97	163	0	0
	SANTA CECILIA	352,07	50,80	183	73	73	110
	PICADA	659,03	65,45	19	18	0	0
	SOBRAGI	437,03	66,67	38	38	2	0
	ANTA	251,36	86,00	179	94	0	75
	SIMPLICIO	250,72	84,97	75	75	0	0
	ILHA POMBOS	138,92	50,22	195	200	0	0
	SANTANA	362,83	58,87	-10	0	0	116
	VIGARIO	398,71	89,66	116	117	117	0
	NILO PEÇANHA	398,63	0,00	110	111	0	0
	TOCOS	442,60	15,59	10	2	2	8
	LAJES	414,69	97,90	10	10	10	-8
	FONTES	414,69	0,00	10	22	0	10
PEREIRA PASSOS	86,17	91,13	10	125	0	6	
BARRA BRAUNA	150,80	38,45	80	74	0	0	
PARANAIBA	BATALHA	799,66	96,96	54	68	0	0
	S.DO FAÇÃO	748,56	59,32	111	150	0	0
	EMBORCAÇÃO	648,55	61,67	333	372	0	0
	NOVA PONTE	800,79	50,27	239	203	0	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
PARANAIBA	MIRANDA	695,40	79,34	219	179	0	0
	C.BRANCO-1	623,58	39,50	206	208	0	0
	C.BRANCO-2	564,79	29,99	192	197	0	0
	CORUMBA-4	841,95	87,41	70	111	6	0
	CORUMBA-3	770,77	66,67	124	140	12	0
	CORUMBA	592,88	87,74	214	374	0	0
	ITUMBIARA	517,18	83,34	970	888	0	0
	C. DOURADA	431,26	90,44	795	630	17	0
	SÃO SIMÃO	400,41	93,34	1.377	1.521	0	0
	CACU	476,77	87,99	136	130	0	0
	B.COQUEIROS	447,85	92,12	125	122	0	0
	FOZ DO RIO CLARO	353,83	91,05	127	125	17	0
	SALTO	446,40	89,32	92	126	0	0
	S.R.VERDINHO	370,51	101,05	126	121	0	0
ESPORA	583,41	98,21	45	51	0	0	
PARANAPANEMA	JURUMIRIM	563,94	46,98	92	92	0	0
	PIRAJU	531,48	89,90	101	101	0	0
	PARANAPANEMA	504,79	128,33	82	82	1	0
	CHAVANTES	469,20	41,52	120	199	0	0
	OURINHOS	398,00	100,00	198	204	0	0
	SALTO GRANDE CS	384,37	88,58	251	206	25	0
	CANOAS II	365,99	98,99	216	208	28	0
	CANOAS I	350,91	90,58	218	215	22	0
	CAPIVARA	329,37	57,76	407	681	0	0
	TAQUARUÇU	283,67	82,40	694	719	0	0
ROSANA	257,73	85,70	899	874	0	0	
PARANA	I. SOLTEIRA	326,24	62,86	3.710	4.796	0	-299
	JUPIÁ	279,81	93,10	5.968	6.575	3.909	0
	SAO DOMINGOS	344,30	29,47	83	107	6	0
	PORTO PRIMAVERA	257,16	63,86	6.548	5.357	0	0
ITAIPU	219,05	90,16	7.629	8.377	0	0	
PARAGUAI	MANSO	286,66	95,86	110	110	0	0
	PONTE DE PEDRA	395,18	68,17	67	75	13	0
	ITIQUIRA I	411,94	90,91	52	52	0	0
	ITIQUIRA II	320,17	0,00	52	51	0	0
	JAURO	354,16	-75,56	75	76	0	0
SAO FRANCISCO	RETIRO BAIXO	615,61	79,49	71	73	0	0
	TRÊS MARIAS	572,55	100,38	336	605	0	0
	QUEIMADO	828,96	99,63	31	27	0	0
SANTA MARIA VIT	SUIÇA	347,94	35,89	5	5	0	0
TIETE	PONTE NOVA	758,23	14,74	7	7	0	0
	BILLINGS	744,25	77,28	1	12	0	0
	GUARAPIRANGA	735,39	82,97	7	15	0	0
	EDGARD SOUZA	711,06	37,71	38	18	18	0
	B. BONITA	449,97	82,32	153	350	151	0
	BARIRI	427,36	85,46	406	456	66	0
	IBITINGA	403,86	71,60	508	534	32	0
	PROMISSÃO	383,88	97,02	537	476	476	0
	N. AVANHANDAVA	357,85	92,11	421	467	0	0
	TRÊS IRMÃOS	326,35	64,84	704	735	0	299
HENRY BORDEN	727,32	77,75	15	7	0	0	
TOCANTINS	SERRA DA MESA	449,72	63,02	75	399	0	0
	CANA BRAVA	332,31	75,90	407	486	0	0
	SAO SALVADOR	286,74	47,23	506	506	0	0
	PEIXE ANGICAL	262,59	78,18	661	661	0	0
	LAJEADO	212,09	73,16	882	953	0	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Nordeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
JEQUITINHONHA	ITAPEBI	109,81	81,01	134	134	29	0
PARAGUACU	PEDRA DO CAVALO	116,96	134,50	34	41	0	13
PARNAIBA	BOA ESPERANÇA	303,88	97,65	348	441	0	0
SAO FRANCISCO	SOBRADINHO	392,43	98,98	1.200	1.585	0	0
	LUIZ GONZAGA	301,45	45,42	1.400	1.057	0	0
	APOLONIO SALES	251,39	68,90	1.044	176	0	972
	P. AFONSO 1,2,3	230,18	95,92	184	183	0	0
	P. AFONSO 4	251,17	57,89	810	972	0	0
	XINGO	137,56	48,78	1.155	1.111	0	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Norte

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
ARAGUARI	CACHOEIRA CALDEIRAO	57,31	0,90	2,728	2,728	1,469	0
	COARACY NUNES	41,92	94,96	2,834	2,840	2,601	0
	FERREIRA GOMES	20,53	22,27	2,672	2,633	1,269	0
AMAZONAS	BALBINA	49,40	63,13	1,183	687	0	0
	CURUA-UNA	31,97	94,78	332	298	101	0
	STO ANTONIO DO JARI	30,62	180,57	2,997	3,048	1,789	0
	BELO MONTE	94,06	36,36	0	9,502	0	0
	PIMENTAL	95,84	21,45	13,808	6,037	3,749	8,836
TOCANTINS	ESTREITO	155,61	91,20	2,289	1,987	0	0
	TUCURUI	73,83	98,69	13,914	14,259	7,008	0