

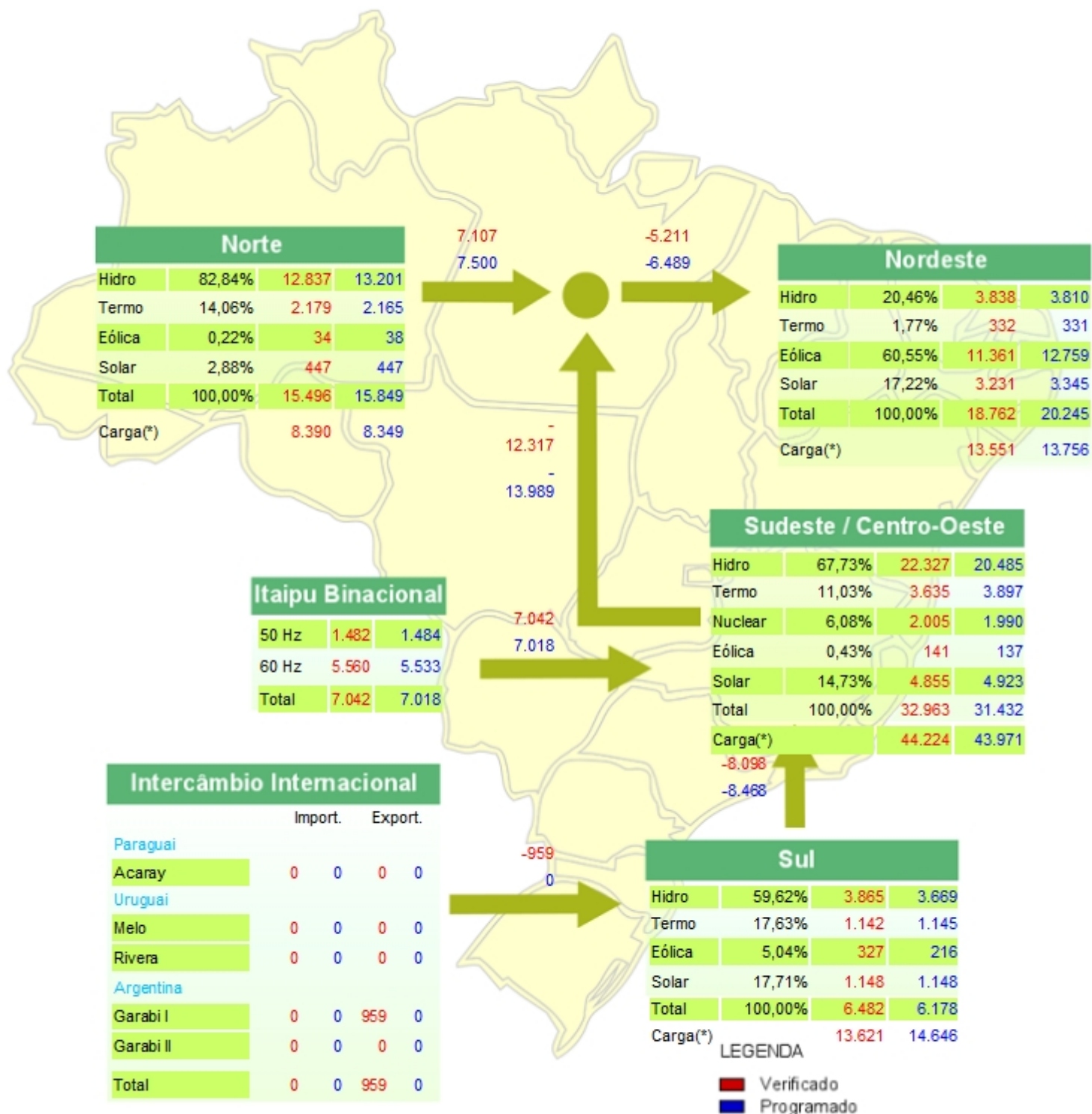
Balço de Energia Diário

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	41.164	42.866	53,09%
Itaipu Binacional	7.018	7.042	8,72%
Termo Nuclear	1.990	2.005	2,48%
Termo Convencional	7.537	7.288	9,03%
Eólica	13.150	11.863	14,69%
Solar	9.863	9.681	11,99%
Total SIN	80.722	80.745	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	959	
Carga (*)	80.722	79.786	

(*) 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.

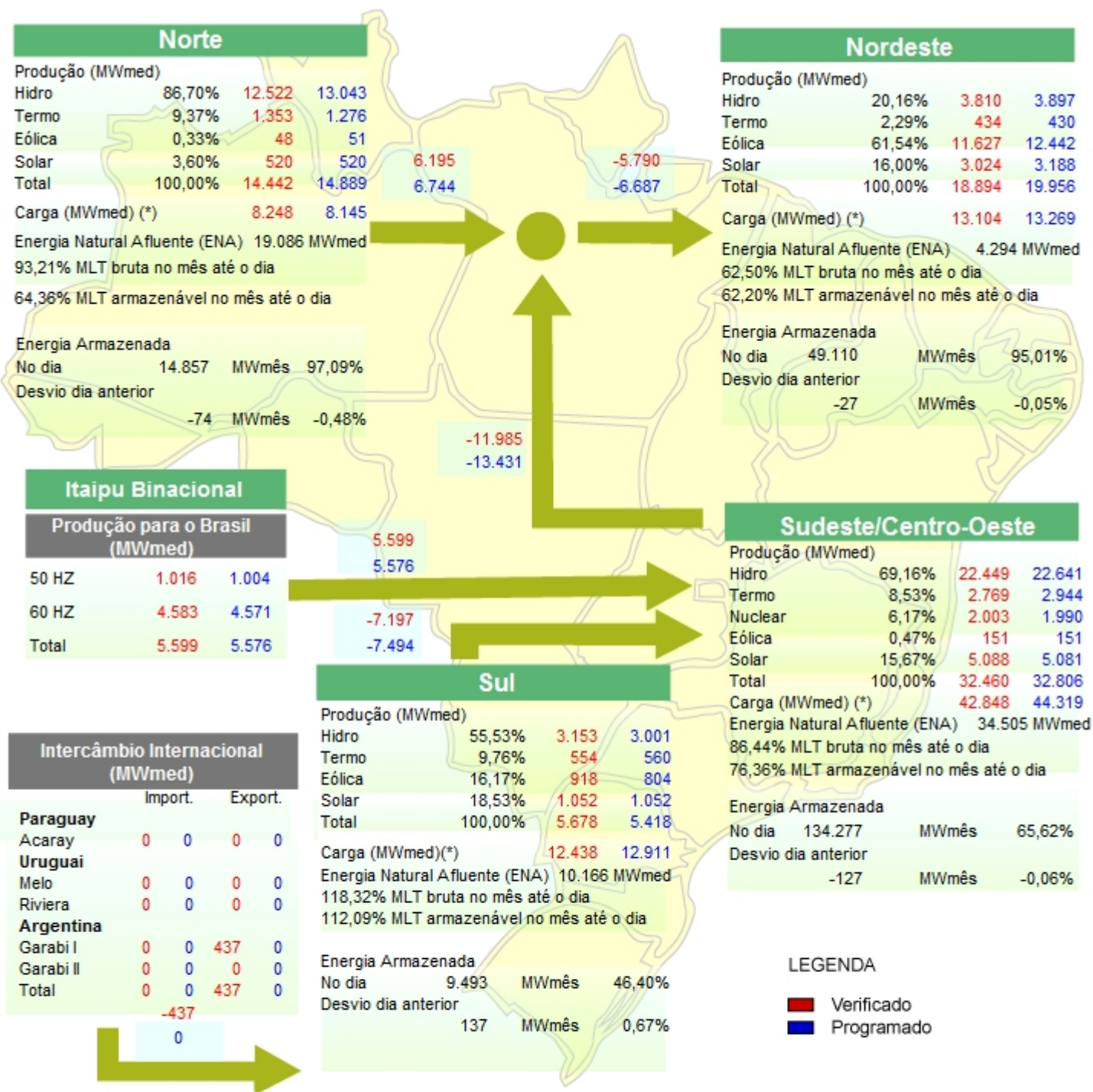
Balanço de Energia Acumulado no Mês Até o Dia

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	42.582	41.934	54,41%
Itaipu Binacional	5.576	5.599	7,26%
Termo Nuclear	1.990	2.003	2,60%
Termo Convencional	5.209	5.110	6,63%
Eólica	13.447	12.745	16,54%
Solar	9.841	9.684	12,56%
Total SIN	78.644	77.075	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	437	
Carga (*)	78.644	76.637	

(*) 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	5.754	3.618	399	722	1.014	-6.862	12.616
05/05/2026	6.945	4.932	375	432	1.207	-6.613	13.558
06/05/2026	7.414	5.084	378	761	1.191	-7.069	14.482
07/05/2026	6.948	4.399	535	978	1.037	-7.661	14.609
08/05/2026	6.664	3.975	538	1.326	826	-7.365	14.029
09/05/2026	6.106	3.436	467	1.513	690	-5.578	11.684
10/05/2026	4.574	1.573	464	1.541	996	-4.889	9.463
11/05/2026	5.798	2.796	464	1.233	1.304	-6.794	12.592
12/05/2026	5.421	2.361	685	1.083	1.292	-7.786	13.207
13/05/2026	5.362	2.579	1.092	491	1.200	-8.015	13.378
14/05/2026	6.482	3.865	1.142	327	1.148	-7.139	13.621
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	38.057	28.493	4.747	117	4.700	-3.100	41.157
02/05/2026	35.719	26.090	4.264	124	5.241	-4.825	40.544
03/05/2026	32.699	24.380	4.061	116	4.142	-4.630	37.329
04/05/2026	37.498	28.491	3.692	146	5.170	-5.349	42.847
05/05/2026	38.548	28.530	4.698	140	5.181	-6.173	44.721
06/05/2026	41.103	31.057	4.221	203	5.622	-4.638	45.741
07/05/2026	41.197	30.164	5.212	201	5.621	-5.820	47.018
08/05/2026	42.336	31.574	5.098	208	5.457	-5.190	47.527
09/05/2026	37.372	27.141	4.740	200	5.291	-6.597	43.970
10/05/2026	33.955	24.597	4.679	136	4.544	-4.435	38.391
11/05/2026	38.196	27.339	5.177	73	5.606	-3.593	41.789
12/05/2026	37.353	27.066	5.026	151	5.111	-4.500	41.853
13/05/2026	38.796	28.396	5.545	163	4.692	-3.960	42.756
14/05/2026	40.005	29.368	5.640	141	4.855	-4.219	44.224
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	16.529	3.922	486	9.886	2.234	4.100	12.429
02/05/2026	18.156	3.604	485	11.487	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	19.782	3.790	528	12.151	3.313	6.455	13.328
05/05/2026	20.865	3.775	519	13.441	3.130	7.323	13.542
06/05/2026	19.785	3.754	500	12.502	3.029	5.721	14.063
07/05/2026	20.923	3.775	392	13.185	3.570	7.265	13.658
08/05/2026	19.142	3.848	395	11.262	3.637	5.393	13.750
09/05/2026	19.366	3.654	406	12.023	3.284	6.537	12.829
10/05/2026	17.733	3.665	390	10.812	2.866	5.532	12.200
11/05/2026	17.727	4.424	366	9.342	3.594	4.530	13.197
12/05/2026	19.255	3.782	402	11.880	3.191	5.812	13.443
13/05/2026	19.605	3.764	363	12.956	2.522	6.255	13.350
14/05/2026	18.762	3.838	332	11.361	3.231	5.211	13.551
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	1.023	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	1.029	58	504	6.031	8.344
05/05/2026	14.409	12.808	1.054	6	540	6.011	8.398
06/05/2026	14.804	13.203	1.037	21	543	6.354	8.450
07/05/2026	14.960	13.320	1.028	57	556	6.470	8.491
08/05/2026	15.968	14.248	1.039	98	582	7.446	8.522
09/05/2026	14.006	12.324	1.029	68	585	5.800	8.206
10/05/2026	12.219	10.456	1.158	91	514	4.497	7.722
11/05/2026	15.127	12.514	2.045	28	539	6.617	8.510
12/05/2026	15.241	12.508	2.143	104	485	6.805	8.436
13/05/2026	14.519	11.930	2.136	28	426	6.490	8.029
14/05/2026	15.496	12.837	2.179	34	447	7.107	8.390
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	73.012	47.155	6.741	10.677	8.439	281	72.730
02/05/2026	72.057	44.021	6.153	12.818	9.064	236	71.820
03/05/2026	66.081	40.951	5.938	11.256	7.935	191	65.890
04/05/2026	77.409	48.683	5.648	13.077	10.001	275	77.134
05/05/2026	80.768	50.045	6.646	14.020	10.057	549	80.219
06/05/2026	83.106	53.097	6.136	13.487	10.385	369	82.737
07/05/2026	84.028	51.658	7.168	14.420	10.783	254	83.775
08/05/2026	84.111	53.645	7.071	12.894	10.501	283	83.827
09/05/2026	76.850	46.555	6.641	13.804	9.850	161	76.689
10/05/2026	68.481	40.290	6.690	12.580	8.921	705	67.776
11/05/2026	76.847	47.073	8.053	10.677	11.045	759	76.088
12/05/2026	77.271	45.718	8.256	13.218	10.079	332	76.939
13/05/2026	78.283	46.669	9.137	13.638	8.839	770	77.513
14/05/2026	80.745	49.908	9.293	11.863	9.681	959	79.786
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	308,09	4.207,22	37.686,02
Nordeste	92,11	1.280,07	11.825,30
Sul	92,75	1.059,50	19.817,46
Sudeste/Centro-Oeste	535,84	7.543,02	85.292,63
Itaipu	169,00	1.881,41	16.714,93
Sistema Interligado Nacional	1.197,79	15.971,23	171.336,35

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	12.836,96	12.521,50	11.718,29
Nordeste	3.837,79	3.809,73	3.677,02
Sul	3.864,70	3.153,27	6.162,15
Sudeste/Centro-Oeste	22.326,55	22.449,47	26.521,34
Itaipu	7.041,76	5.599,44	5.197,43
Sistema Interligado Nacional	49.907,76	47.533,41	53.276,23

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	14,58	15,80	8,37
AGUA VERMELHA	577,71	678,57	17,46
AIMORES	65,00	64,82	-0,28
AMADORAGUIAR1	66,25	66,44	0,29
AMADORAGUIAR2	60,00	61,79	2,98
ANTA	16,04	14,72	-8,23
APOLONIO SALES	35,21	35,27	0,17
BAGUARI	45,00	46,03	2,29
BALBINA	89,06	134,71	51,26
BARIRI	41,98	43,31	3,17
BARRA BRAUNA	19,00	20,07	5,63
BATALHA	16,00	16,98	6,13
BELO MONTE	6.402,29	6.536,07	2,09
BENTO MUNHOZ	0,00	19,12	0,00
C. DOURADA	170,21	177,24	4,13
C. CALDEIRAO	108,12	110,00	1,74
CACONDE	30,00	31,00	3,33
CAMARGOS	13,19	14,43	9,40
CANA BRAVA	130,00	131,79	1,38
CANOAS I	30,00	24,26	-19,13
CANOAS II	24,00	25,00	4,17
CAPIVARA	207,08	253,03	22,19
CASTRO ALVES	25,00	25,71	2,84
CHAVANTES	70,62	75,50	6,91
COLIDER	192,92	192,68	-0,12
CORUMBA	195,46	210,98	7,94
CORUMBA III	0,00	12,75	0,00
CORUMBA IV	0,00	9,16	0,00
CURUA-UNA	27,00	29,67	9,89
DARDANELOS	154,00	154,77	0,50

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	26,71	32,42	21,38
ESPORA	13,29	11,69	-12,04
ESTREITO	508,85	518,21	1,84
FERREI.GOMES	223,00	202,97	-8,98
FONTES NOVA	85,00	85,63	0,74
FUNDAO	72,50	94,32	30,10
FUNIL	85,00	88,55	4,18
FUNIL GRANDE	52,92	45,09	-14,80
FURNAS	179,58	224,99	25,29
G. JOSE RICHA	73,44	286,71	290,40
GUAPORE	49,29	51,15	3,77
GUILMA AMORIM	28,33	30,27	6,85
H. BORDEN EXT	19,00	19,99	5,21
H. BORDEN SUB	15,00	15,34	2,27
IBITINGA	51,04	52,39	2,64
IGARAPAVA	68,25	72,62	6,40
ILHA POMBOS	32,71	48,12	47,11
ILHA SOLTEIRA	1.350,00	1.541,54	14,19
IRAPE-US	110,10	119,44	8,48
ITAIPU 50 HZ	1.484,38	1.482,06	-0,16
ITAIPU 60 HZ	5.533,33	5.559,70	0,48
ITAPEBI US	106,25	107,85	1,51
ITAUBA	145,83	85,23	-41,56
ITIQUIRA I	34,38	36,25	5,44
ITIQUIRA II	53,29	55,39	3,94
ITUMBIARA	346,88	563,54	62,46
ITUTINGA-US	13,33	14,76	10,73
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	136,67	160,20	17,22
JAGUARI	0,00	0,00	0,00
JLM. G. PEREIRA	34,71	34,97	0,75
JUPIA	466,67	491,76	5,38
JURUMIRIM	25,00	26,72	6,88
L. C. BARRETO	125,00	262,59	110,07
LAJEADO	306,88	471,72	53,71
LIMOEIRO	8,96	9,89	10,38
M. MORAES	133,02	146,23	9,93
MANSO	45,44	46,07	1,39
MARIMBONDO	340,88	537,17	57,58
MIRANDA	80,00	81,91	2,39
N. AVANHANDAVA	105,06	107,03	1,88
NEY BRAGA	415,50	402,61	-3,10
NILO PECANHA	260,00	251,19	-3,39
NOVA PONTE	121,69	143,18	17,66
OURINHOS	12,75	13,23	3,76
P. AFONSO I	0,00	0,00	0,00
P. AFONSO II	0,00	0,00	0,00

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	145,83	153,32	5,14
P. AFONSO IV	992,29	989,43	-0,29
P. COLOMBIA	90,83	97,05	6,85
P. PRIMAVERA	925,62	963,37	4,08
P.DO CAVALO	40,00	40,08	0,20
PARAIBUNA	10,00	10,80	8,00
PARANATINGA 2	11,79	0,00	-100,00
PASSO REAL	21,67	23,55	8,68
PASSO S JOAO	61,56	55,14	-10,43
PCH BOCAIUVA	17,31	0,00	-100,00
PCH CANASTRA	0,00	0,00	0,00
PCH LAJARI	10,35	0,00	-100,00
PCH MOSQUITAO	18,21	0,00	-100,00
PCH QUEIXADA	16,58	0,00	-100,00
PCH SACRE 2	28,29	0,00	-100,00
PCH VERDE 08	11,65	0,00	-100,00
PCH YPE	14,35	0,00	-100,00
PEIXE ANGICAL	162,92	204,36	25,44
PEREIRA PASSO	36,94	37,21	0,73
PICADA	19,00	19,59	3,11
PIRAJU	23,00	24,04	4,52
PONTE PEDRA	106,17	108,77	2,45
PORTO ESTRELA	26,33	30,97	17,62
PROMISSAO	0,00	0,08	0,00
QUEIMADO	42,50	43,47	2,28
RETIRO BAIXO	16,00	16,74	4,62
RISOLETANEVES	34,00	38,31	12,68
ROSAL	27,00	29,97	11,00
ROSANA	120,00	154,06	28,38
S.DO FACAO	55,00	55,39	0,71
S.R.VERDINHO	35,67	35,62	-0,14
SA CARVALHO	23,50	25,39	8,04
SALTO	41,25	43,36	5,12
SALTO GRANDE MG	43,79	45,91	4,84
SALTO GRANDE SP	26,00	30,73	18,19
SALTO PILAO	64,12	47,19	-26,40
SANTA BRANCA	10,65	11,40	7,04
SANTO ANTONIO	2.513,98	2.535,27	0,85
SAO DOMINGOS	14,85	21,58	45,32
SAO JOSE	25,92	28,09	8,37
SAO LOURENCO	16,31	0,00	-100,00
SAO MANOEL	420,00	443,52	5,60
SAO SALVADOR	79,42	81,48	2,59
SAO SIMAO-US	976,04	973,63	-0,25
SIMPLICIO	53,75	55,75	3,72
SOBRAGI	21,00	22,32	6,29
STA. CLARA PR	72,50	94,94	30,95

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	17,00	17,27	1,59
STO. ANT. JARI	352,50	355,15	0,75
TAQUARUCU	118,75	124,59	4,92
TELES PIRES	1.004,00	957,01	-4,68
THEO C SANTIAGO	165,79	391,15	135,93
TRES IRMAOS	280,42	285,14	1,68
TRES MARIAS	164,15	172,69	5,20
U.BARRAGRANDE	0,00	0,00	0,00
U.C NOVOS	310,17	240,01	-22,62
U.D.FRANCISCA	70,75	53,09	-24,96
U.FOZ CHAPECO	278,29	259,20	-6,86
U.ITA	510,94	462,08	-9,56
U.MACHADINHO	220,00	221,52	0,69
U.MASCARENHAS	53,56	65,15	21,64
U.MONTE CLARO	18,23	23,89	31,05
U.PASSO FUNDO	58,85	63,68	8,21
U.QUEB.QUEIXO	35,00	29,05	-17,00
U.S.OSORIO	132,12	166,16	25,76
U.S.SANTIAGO	204,08	282,21	38,28
U.SOBRADINHO	486,33	489,02	0,55
UB.ESPERANCA	117,50	116,42	-0,92
UH BAIXO IGUACU	31,83	62,68	96,92
UH BARRA BONITA	20,00	20,49	2,45
UH BCOQUEIROS	38,83	40,84	5,18
UHE CACU	23,33	24,83	6,43
UHE GARIBALDI	45,00	46,24	2,76
UHE JAYME CANET	255,50	235,76	-7,73
UHE JIRAU	2.829,04	2.995,36	5,88
UHE JURUENA	25,17	25,41	0,95
UHE MONJOLINHO	23,12	18,75	-18,90
UHE PARANAPANEM	11,00	12,23	11,18
UHE PIMENTAL	231,00	230,79	-0,09
UHE RONDON II	44,79	44,75	-0,09
UHE S.DA MESA	330,00	441,41	33,76
UHE SAMUEL	102,50	97,74	-4,64
UHE SAO ROQUE	39,17	42,38	8,20
UHE SINOP	177,08	179,69	1,47
US. L.GONZAGA	509,50	511,00	0,29
US. TUCURUI	5.149,58	4.607,78	-10,52
US.COA.NUNES	44,08	46,55	5,60
US.SUICA	9,00	9,28	3,11
USI JAURU	56,10	63,41	13,03
USI PAR.SOUZA	78,12	97,09	24,28
USI S APIACAS	20,38	20,91	2,60
USINA XINGO	1.253,75	1.272,32	1,48
VOLTA GRANDE	100,52	106,77	6,22
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	1,00	1,00	0,00
PQU ALPEPE HID	11,73	11,73	0,00
PQU BAOEBA HID	28,62	28,62	0,00
PQU BAOETO HID	54,02	54,02	0,00
PQU BASEBA HID	27,71	27,71	0,00
PQU CEPB HID	0,00	0,00	0,00
PQU DDFD HID	7,00	7,00	0,00
PQU DFGO HID	54,96	54,96	0,00
PQU ESES HID	107,98	107,98	0,00
PQU GOGO HID	78,81	78,81	0,00
PQU MGGO HID	24,67	24,67	0,00
PQU MGGM HID	377,60	377,60	0,00
PQU MSGO HID	16,65	16,65	0,00
PQU MSMS HID	132,77	132,77	0,00
PQU MTGO HID	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS HID	4,15	4,15	0,00
PQU MIMT HID	568,17	568,17	0,00
PQU MIPA HID	60,46	60,46	0,00
PQU PRPR HID	104,81	104,81	0,00
PQU PRSC HID	19,06	19,06	0,00
PQU RJES HID	10,00	10,00	0,00
PQU RJMG HID	12,40	12,40	0,00
PQU RJRJ HID	128,35	128,35	0,00
PQU RQMT HID	2,00	2,00	0,00
PQU RORO HID	138,85	138,85	0,00
PQU RRSR HID	124,46	124,46	0,00
PQU SCRS HID	9,00	9,00	0,00
PQU SCSC HID	107,85	107,85	0,00
PQU SEMG HID	1,00	1,00	0,00
PQU SPSP HID	126,12	126,12	0,00
PQU TON HID	65,06	65,06	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	52,30	454,57	6.222,11
Nordeste	7,97	145,69	3.579,89
Sul	27,42	186,28	2.971,85
Sudeste/Centro-Oeste	135,35	1.603,16	13.690,18
Sistema Interligado Nacional	223,03	2.389,70	26.464,03

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	2.178,99	1.352,88	1.934,73
Nordeste	331,94	433,61	1.113,15
Sul	1.142,46	554,39	924,08
Sudeste/Centro-Oeste	5.639,63	4.771,31	4.256,90
Sistema Interligado Nacional	9.293,02	7.112,20	8.228,86

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	640,00	647,08	1,11
ANGRA 2	1.350,00	1.357,97	0,59
ALCON	22,71	0,00	-100,00
APARECIDA	117,38	119,30	1,64
B. FLUMINENSE	234,00	239,50	2,35
BBF BALIZA	5,00	4,10	-18,00
EBIOENERGIA	11,00	0,00	-100,00
CAM. MURICY II	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA III	325,00	326,05	0,32
CANOAS	0,00	0,00	0,00
CONQ. PONTAL	36,44	0,00	-100,00
CUIABA	0,00	0,00	0,00
DAIA	0,00	0,00	0,00
DO ATLANTICO	375,00	370,00	-1,33
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	80,00	83,69	4,61
JUIZ DE FORA	0,00	0,00	0,00
KARKEY 13	31,00	31,03	0,10
KARKEY 19	0,00	0,00	0,00
LUIZ O R MELO	0,00	0,00	0,00
M. CRISTO SUCUBA	0,00	0,00	0,00
NO. FLUMINENSE	250,00	232,06	-7,18
NOV. PIRATININGA	0,00	0,00	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	66,75	57,72	-13,53
PORAQUE	72,71	71,38	-1,83
PORSUD I	0,00	0,00	0,00
PORSUD II	0,00	0,00	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	3,12	2,65	-15,06
PROSPERIDADE 2	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 3	6,75	4,35	-35,56
PROSPERIDADE 4	0,00	0,00	0,00
REFI ABREU LIMA	0,00	1,28	0,00
SANTA CRUZ	500,00	498,83	-0,23
SEROPEDICA	0,00	0,00	0,00
TAMBAQUI	61,25	61,39	0,23
TERMOBAHIA	1,98	0,00	-100,00
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	151,25	152,36	0,73
TRES LAGOAS	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	67,00	68,13	1,69
U.ARAUCARIA	460,00	460,53	0,12
U.JLACERDA A	55,00	55,63	1,15
U.JLACERDA B	110,00	110,56	0,51
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 DECASA	1,00	2,80	180,00
UT ERB CANDEI	8,81	7,00	-20,54
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT NT BARCARENA	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	43,33	44,04	1,64
UT TERMOMACAE	0,00	3,48	0,00
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	169,00	171,58	1,53
UT.MARANHAO 4	294,88	293,93	-0,32
UT.MARANHAO 5	294,88	297,41	0,86
UT.PARNAIBA 4	52,00	53,10	2,12
UT.PARNAIBA V	341,56	340,25	-0,38

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	5,58	11,60
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	5,72	14,40
UTE CARAMURU	0,00	7,07	0,00
UTE CGVE INNOVA	2,00	0,00	-100,00
UTE CMPC	5,00	0,00	-100,00
UTE COCAL 2	15,00	0,00	-100,00
UTE CODORA	23,54	0,00	-100,00
UTE CUBATAO	207,08	209,60	1,22
UTE DA PEDRA	37,38	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	48,48	0,00	-100,00
UTE FARTURA	28,67	0,00	-100,00
UTE FLORESTA	0,00	0,00	0,00
UTE FS SORRISO	0,00	0,00	0,00
UTE GASA	23,00	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	11,00	0,00	-100,00
UTE JARAQUI	60,00	60,23	0,38
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	274,87	4,12
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE N. PARAISO	0,00	0,00	0,00
UTE PALMAPLAN	0,56	1,65	194,64
UTE PAMPA SUL	0,00	0,00	0,00
UTE PAU RAINHA	5,17	5,94	14,89
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	10,00	0,00	-100,00
UTE SANTA LUZ	5,00	5,78	15,60

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00
UTE SAO SEPE	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	195,23	188,07	-3,67
UTE STA VITORIA	30,89	39,65	28,36
UTE SUAPE II	0,00	0,00	0,00
UTE SUZANO	198,04	198,00	-0,02
UTE SYKUE 1	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTIL 2	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTILHO	14,00	0,00	-100,00
UTE VALE PARANA	26,00	0,00	-100,00
UTE VERACEL	90,98	104,59	14,96
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	1,00	1,00	0,00
PQU BAOEBA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU BASEBA TERM	15,00	15,00	0,00
PQU BASESE TERM	1,00	1,00	0,00
PQU ESES TERM	170,40	170,40	0,00
PQU GOGO TERM	71,04	71,04	0,00
PQU MAMA TERM -	0,00	0,00	0,00
PQU MGMG TERM	339,73	339,73	0,00
PQU MSMS TERM	18,00	18,00	0,00
PQU MITGO TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS TERM	12,00	12,00	0,00
PQU MIMT TERM	62,19	62,19	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	148,67	148,67	0,00
PQU RJRJ TERM	9,00	9,00	0,00
PQU RSRS TERM	15,88	15,88	0,00
PQU SCSC TERM	23,42	23,42	0,00
PQU SPSP TERM	984,46	984,46	0,00
PQU ION TERM	5,00	5,00	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	0,81	16,22	433,07
Nordeste	272,66	3.906,69	29.047,95
Sul	7,84	308,51	2.173,33
Sudeste/Centro-Oeste	3,39	50,88	357,53
Sistema Interligado Nacional	284,71	4.282,32	32.011,87

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	33,85	48,28	134,66
Nordeste	11.360,92	11.627,06	9.032,32
Sul	326,77	918,20	675,79
Sudeste/Centro-Oeste	141,42	151,44	111,17
Sistema Interligado Nacional	11.862,97	12.744,99	9.953,94

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	2,48	2,14	-13,71
CONJUNTO EOLICO ACAUA	50,15	56,54	12,74
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	33,12	30,65	-7,46
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	9,25	16,51	78,49
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	46,04	37,39	-18,79
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	7,19	0,73	-89,85
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	8,56	9,39	9,70
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	138,50	120,49	-13,00
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	40,35	31,94	-20,84
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	2,50	4,44	77,60
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	63,54	59,96	-5,63
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	82,06	57,53	-29,89
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	304,12	185,98	-38,85
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	192,50	87,52	-54,54
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	50,19	54,78	9,15
CONJUNTO EOLICO BLOCO SUL	72,88	59,56	-18,28
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	9,88	3,96	-59,92
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	55,62	28,11	-49,46
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	91,17	76,75	-15,82
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	42,10	35,81	-14,94
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	35,06	30,08	-14,20
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	62,65	54,17	-13,54
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	24,19	28,45	17,61
CONJUNTO EOLICO CAETES II	47,46	37,88	-20,19
CONJUNTO EOLICO CAETITE	39,54	35,35	-10,60
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	51,60	40,83	-20,87
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	34,02	27,64	-18,75
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	118,00	111,82	-5,24
CONJUNTO EOLICO CAJU	203,52	224,31	10,22
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	27,02	16,24	-39,90
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	30,79	26,24	-14,78
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	27,40	27,84	1,61

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	35,77	34,21	-4,36
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	75,31	48,21	-35,98
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	428,19	283,96	-33,68
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	34,31	37,60	9,59
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	39,35	30,62	-22,19
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	25,06	20,81	-16,96
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	44,75	55,58	24,20
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	58,98	54,86	-6,99
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	42,88	41,26	-3,78
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	53,71	36,22	-32,56
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	88,10	98,75	12,09
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	102,04	124,57	22,08
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	106,23	134,68	26,78
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	51,92	37,50	-27,77
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	32,46	37,79	16,42
CONJUNTO EOLICO CUMARU	79,62	70,69	-11,22
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	533,42	482,90	-9,47
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	232,23	216,88	-6,61
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	27,75	25,47	-8,22
CONJUNTO EOLICO CUTIA	90,29	76,40	-15,38
CONJUNTO EOLICO DELFINA	120,92	121,87	0,79
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	85,79	66,33	-22,68
CONJUNTO EOLICO FAISA	10,04	5,09	-49,30
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	187,02	153,01	-18,19
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	77,92	59,04	-24,23
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	26,19	25,32	-3,32
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	152,75	197,45	29,26
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	40,04	27,45	-31,44
CONJUNTO EOLICO ICARAI	8,31	5,96	-28,28
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	181,77	149,22	-17,91
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	181,77	56,07	-69,15
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	11,27	7,18	-36,29
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	8,60	6,87	-20,12
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	36,38	34,77	-4,43
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	25,21	28,69	13,80
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	93,58	75,59	-19,22
CONJUNTO EOLICO KAIROS	12,85	4,85	-62,26
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	167,83	166,07	-1,05
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	4,58	6,35	38,65
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	383,02	397,65	3,82
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	277,40	324,33	16,92
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	70,35	107,01	52,11
CONJUNTO EOLICO MACACOS	30,96	26,67	-13,86
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	12,52	12,40	-0,96
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	12,71	30,33	138,63

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MODELO	20,50	17,60	-14,15
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	62,75	66,06	5,27
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	236,25	255,50	8,15
CONJUNTO EOLICO MORRAO	48,88	43,98	-10,02
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	127,62	87,46	-31,47
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	221,29	117,00	-47,13
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	62,12	56,91	-8,39
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	38,42	34,42	-10,41
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	75,65	78,13	3,28
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	47,35	41,70	-11,93
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	198,94	182,18	-8,42
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	143,92	123,52	-14,17
CONJUNTO EOLICO OITIS	240,33	239,15	-0,49
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	19,58	15,14	-22,68
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	329,77	258,21	-21,70
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	0,79	0,44	-44,30
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	80,44	76,83	-4,49
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	37,58	33,85	-9,93
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	103,21	106,97	3,64
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	3,31	2,24	-32,33
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	27,75	24,53	-11,60
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	64,44	54,30	-15,74
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	9,52	4,96	-47,90
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	6,17	8,68	40,68
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	3,06	2,01	-34,31
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	57,38	45,28	-21,09
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	26,44	23,64	-10,59
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	36,00	23,22	-35,50
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	218,90	198,52	-9,31
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	239,77	237,08	-1,12
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	38,67	30,07	-22,24
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	235,21	236,55	0,57
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	59,25	53,21	-10,19
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	34,08	42,07	23,44
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	31,04	67,14	116,30
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	121,60	90,72	-25,39
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	21,04	6,72	-68,06
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	92,88	110,91	19,41
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	65,40	52,34	-19,97
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	25,12	24,97	-0,60
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	371,38	350,88	-5,52
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	41,21	26,49	-35,72
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	164,67	90,48	-45,05
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	134,38	138,96	3,41
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA	78,92	86,17	9,19
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	413,90	497,54	20,21
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	8,31	9,45	13,72

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	140,10	93,12	-33,53
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	135,35	80,38	-40,61
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	224,52	185,49	-17,38
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	224,25	193,76	-13,60
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	16,44	19,79	20,38
CONJUNTO EOLICO TACARATU 230KV	0,00	101,98	0,00
CONJUNTO EOLICO TAIBA	4,69	2,28	-51,39
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	22,60	25,86	14,42
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	94,31	85,27	-9,59
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	29,85	23,50	-21,27
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	12,69	9,40	-25,93
CONJUNTO EOLICO TUCANO	104,44	106,22	1,70
CONJUNTO EOLICO UMARI	103,98	89,92	-13,52
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	220,40	144,28	-34,54
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	50,19	49,23	-1,91
CONJUNTO EOLICO VENTOS DA BAHIA	140,17	87,38	-37,66
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	206,38	244,09	18,27
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	4,31	4,18	-3,02
EOL ALEGRIA I	3,75	4,24	13,07
EOL ALEGRIA II	6,96	4,73	-32,04
EOL CIDREIRA1	1,48	4,80	224,32
EOL CTV ACARAU1	1,19	0,00	-100,00
EOL ICARAIZINHO	2,71	0,90	-66,79
EOL MALHADINHA	5,44	6,95	27,76
EOL MIASSABA3	6,69	3,94	-41,11
EOL PRA FORMOSA	3,62	0,05	-98,62
EOL REI VENTO 1	5,58	4,25	-23,84
EOL REI VENTO 3	5,98	6,67	11,54
EOL XANGRILA	1,48	1,17	-20,95
PQU ALPEPE EOL	57,08	57,08	0,00
PQU BAOEBA EOL	70,10	70,10	0,00
PQU BASESE EOL	4,17	4,17	0,00
PQU CECE EOL	8,98	8,98	0,00
PQU CEPB EOL	11,02	11,02	0,00
PQU CERN EOL	2,00	2,00	0,00
PQU PERNPB EOL	32,50	32,50	0,00
PQU PERNRN EOL	23,02	23,02	0,00
PQU PIPI EOL	13,38	13,38	0,00
PQU PRPR EOL	0,00	0,00	0,00
PQU PRSC EOL	1,00	1,00	0,00
PQU RJRJ EOL	2,46	2,46	0,00
PQU RSRS EOL	13,63	13,63	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.RAFANEL5	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL6	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL7	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL8	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL9	0,00	0,00	0,00
RF_V.S.RAFANEL10	0,00	0,00	0,00
RF_V.S.RAFANEL11	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	10,72	174,62	1.774,63
Nordeste	77,55	1.016,08	11.634,83
Sul	27,55	353,62	4.846,79
Sudeste/Centro-Oeste	116,53	1.709,58	18.620,55
Sistema Interligado Nacional	232,35	3.253,91	36.876,81

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	446,68	519,72	551,81
Nordeste	3.231,15	3.024,06	3.617,80
Sul	1.147,90	1.052,45	1.507,09
Sudeste/Centro-Oeste	4.855,37	5.088,02	5.789,97
Sistema Interligado Nacional	9.681,10	9.684,24	11.466,67

Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	42,27	36,32	-14,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	100,92	41,03	-59,34
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	55,44	42,19	-23,90
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	18,88	17,31	-8,32
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	284,83	215,99	-24,17
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	162,65	76,20	-53,15
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA CENTRO	0,00	34,46	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA SUL	0,00	13,42	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	49,10	37,09	-24,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	94,23	54,79	-41,86
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARRO ALTO 230KV	0,00	82,10	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	107,60	77,75	-27,74
CONJUNTO FOTOVOLTAICO B JL SOLAR	9,21	5,32	-42,24
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	38,31	17,91	-53,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	58,46	57,98	-0,82
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	13,77	8,90	-35,37
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	17,33	16,50	-4,79
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	33,71	32,53	-3,50
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	13,92	13,16	-5,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	28,12	19,97	-28,98
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	58,33	39,15	-32,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	14,60	6,14	-57,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACO	0,00	94,89	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	16,60	9,66	-41,81
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	21,71	18,24	-15,98

CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	164,83	201,16	22,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUÉS II 500KV	168,31	185,31	10,10
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	26,54	15,71	-40,81
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	119,71	94,00	-21,48
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	20,06	11,88	-40,78
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ICO 230KV	0,00	44,94	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO INOCENCIA 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO IRECÊ 138KV	27,23	35,12	28,98
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	49,83	30,94	-37,91
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAGUARUANA II 230KV	0,00	21,34	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 138 KV	22,73	22,22	-2,24
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	30,65	25,72	-16,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	115,90	113,79	-1,82
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	310,42	290,80	-6,32
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO II 230 KV	53,58	80,75	50,71
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	14,79	8,74	-40,91
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	109,90	89,44	-18,62
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	22,92	16,36	-28,62
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	33,71	20,16	-40,20
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	20,67	18,69	-9,58
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	62,79	73,66	17,31
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	48,52	79,64	64,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	39,96	17,67	-55,78
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	55,62	67,31	21,02
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	77,98	67,41	-13,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU 4 500 KV	77,98	124,17	59,23
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	21,27	8,67	-59,24
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	92,27	46,89	-49,18
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	73,94	63,96	-13,50
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	50,75	55,29	8,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	38,94	76,38	96,15
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	45,73	49,14	7,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO BRILHANTE 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RUSSAS II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SANTA LUZIA II 500 KV	38,69	35,77	-7,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	39,12	29,13	-25,54
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	12,00	7,43	-38,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	32,08	29,46	-8,17
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	14,04	13,44	-4,27
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	92,19	51,61	-44,02
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRITA 138KV	0,00	8,64	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	22,65	14,69	-35,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	12,69	12,13	-4,41
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	102,90	115,57	12,31
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	8,25	7,39	-10,42
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	108,46	89,98	-17,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACAIMBO 230 KV	0,00	30,66	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	0,83	0,39	-53,01
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	11,31	10,47	-7,43
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	45,88	52,82	15,13
CONJUNTO FOTOVOLTAICO URUCUIA 2 DIST	0,00	0,00	0,00

CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	23,21	18,93	-18,44
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VENTOS DE SANTA EUGENIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - JANAUBA	182,71	157,93	-13,56
MMGD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00
MMGD SUDESTE P	0,00	0,00	0,00
PQU ACRAC MMGD	22,21	22,21	0,00
PQU ALPAL MMGD	214,60	214,60	0,00
PQU ALPEPE FOIV	0,00	0,00	0,00
PQU ALPPE MMGD	94,57	94,57	0,00
PQU BAOEBA FOIV	0,00	0,00	0,00
PQU BOEBA MMGD	62,64	62,64	0,00
PQU BSCAL MMGD	4,62	4,62	0,00
PQU BSSBA MMGD	240,54	240,54	0,00
PQU BSSES MMGD	21,56	21,56	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CECE MMGD	210,54	210,54	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	77,86	77,86	0,00
PQU DFGO MMGD	5,40	5,40	0,00
PQU ESES MMGD	150,31	150,31	0,00
PQU GOGO MMGD	330,68	330,68	0,00
PQU MAMA MMGD	120,56	120,56	0,00
PQU MATO MMGD	94,72	94,72	0,00
PQU MIMG FOTOV	19,83	19,83	0,00
PQU MIMG MMGD	726,79	726,79	0,00
PQU MMAM MMGD	38,74	38,74	0,00
PQU MMAP MMGD	9,33	9,33	0,00
PQU MMFA MMGD	3,39	3,39	0,00
PQU MSMS MMGD	182,40	182,40	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU MIMI MMGD	412,45	412,45	0,00
PQU PAPA MMGD	165,20	165,20	0,00
PQU PATR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOIV	0,00	0,00	0,00
PQU PBRPB MMGD	26,72	26,72	0,00
PQU PBRRN MMGD	214,87	214,87	0,00
PQU PIPI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PIPI MMGD	109,87	109,87	0,00
PQU PRMS MMGD	12,03	12,03	0,00
PQU PRPR MMGD	474,38	474,38	0,00
PQU RJRJ MMGD	219,68	219,68	0,00
PQU RORO MMGD	60,13	60,13	0,00
PQU RRRR MMGD	13,61	13,61	0,00
PQU RSRS MMGD	462,40	462,40	0,00
PQU SCSC FOTOV	0,44	0,44	0,00
PQU SCSC MMGD	210,68	210,68	0,00
PQU SEMG MMGD	1,67	1,67	0,00
PQU SEMS MMGD	11,21	11,21	0,00
PQU SPSP FOTOV	1,42	1,42	0,00
PQU SPSP MMGD	825,07	825,07	0,00
PQU TON FOTOV	1,12	1,12	0,00
UFV ASSU V	6,88	2,82	-59,01

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	620,12	640,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	647,1
ANGRA 2	1.350,00	1.301,37	1.350,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.357,2
APARECIDA	166,00	119,30	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,3
B.FLUMINENSE	530,00	203,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,24	239,5
BBF BALIZA	17,94	0,00	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,1
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	0,0
CANDIOTA II	350,00	0,00	326,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	326,1
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	0,0
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	0,0
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	0,0
CUIABÁ	529,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
DAIA	44,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
DO ATLANTICO	490,00	0,00	370,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	370,1
GERAMAR I	165,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
GERAMAR II	165,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
JAGUATIRICA II	140,83	63,21	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,13	83,1
JUIZ DE FORA	87,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
KARKEY 13	258,64	0,00	31,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,1
KARKEY 19	115,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
LUIZ ORMELO	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
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	0,0
MARANHAO 4 P0	337,60	197,71	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,96	293,2
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	0,0

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
MARANHAO 5 P0	337,60	200,73	6,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,35	297,00
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
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
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
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
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
NO. FLU. P0	826,78	0,00	3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	228,31	0,00	0,00	232,00
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
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
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
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
NOV. PIRATIINGA	374,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
P. PECEM I 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
P. PECEM I 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
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
PARNAIBA 4 P0	56,28	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,00	0,00	0,00	53,00

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	45,77	57,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,72
PORAQUE	85,38	59,58	50,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	71,38
PORSUDO I	115,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PORSUDO II	78,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	2,51	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	2,65
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	3,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	4,35
SANTA CRUZ	1.086,00	498,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	498,83
SEROPEDICA	360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TAMBAQUI	93,00	48,26	56,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,39
TERMO BAHIA	185,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 MBU	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	9,68	0,00	142,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,36
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	68,13	66,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,13
U.ARAUCARIA P0	484,15	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	459,69	0,00	0,00	460,53
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	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,00	0,00	0,00	55,63
U.JLACERDA B	220,00	0,00	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,00	0,00	0,00	110,56
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	4,81	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	7,00
UT ONCA PINTADA	50,00	33,66	30,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,04
UT TERMOCAE	922,62	0,00	3,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48
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. CAMAGRANDE	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 AU1	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	118,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,25	171,58
UT. PA RNAIB A V	365,32	82,69	340,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	340,25
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	0,73	5,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,58
UTE C ANTA	11,50	0,73	5,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,72
UTE C UBATA O	216,00	0,00	2,59	0,00	76,25	0,00	0,00	0,00	0,00	130,76	0,00	0,00	209,60
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	48,47	50,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,23
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	213,44	264,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,87
UTE PALMAPAN	11,55	0,00	0,48	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,65
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	0,89	5,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94
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 PERNAMB.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	0,73	5,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,78
UTE SAO SEPE	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE SANTA VITORIA	41,40	25,56	25,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	39,65
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	25.073	17.568	7.505	18:41:00
CO SR-N	63.597	35.105	28.492	
CO SR-SE	57.421	33.242	24.179	
CO SR-S	21.677	11.312	10.365	
SIN	167.769	97.228	70.541	

- 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	39.926,64	39.207,67	-1,80	11.828,83	11.418,52	-3,47
2	37.769,50	37.157,11	-1,62	11.195,50	10.670,12	-4,69
3	36.384,00	35.780,30	-1,66	10.897,00	10.272,35	-5,73
4	35.888,00	35.271,08	-1,72	10.817,00	10.146,48	-6,20
5	36.036,75	35.805,51	-0,64	10.865,50	10.290,57	-5,29
6	37.708,01	38.108,16	1,06	11.551,50	11.171,82	-3,29
7	40.923,34	41.193,90	0,66	13.044,16	13.013,67	-0,23
8	42.269,54	43.083,19	1,92	14.548,30	14.559,31	0,08
9	43.314,33	43.949,54	1,47	15.542,27	15.043,60	-3,21
10	43.563,50	43.980,21	0,96	15.693,04	14.512,42	-7,52
11	44.335,43	44.290,23	-0,10	16.021,94	14.145,72	-11,71
12	44.738,07	44.724,96	-0,03	15.779,04	13.772,36	-12,72
13	44.166,22	44.028,21	-0,31	14.576,20	12.360,14	-15,20
14	44.924,30	45.165,54	0,54	14.961,51	13.026,95	-12,93
15	45.714,11	46.569,63	1,87	15.192,50	13.817,58	-9,05
16	46.469,16	47.799,14	2,86	15.249,97	14.541,64	-4,64
17	47.453,06	48.717,64	2,66	16.049,82	15.328,48	-4,49
18	49.398,31	49.997,12	1,21	17.234,03	16.044,14	-6,90
19	52.680,34	52.764,41	0,16	18.432,50	17.376,60	-5,73
20	52.020,00	52.040,68	0,04	18.180,00	17.060,50	-6,16
21	50.795,00	51.114,30	0,63	17.438,00	16.208,10	-7,05
22	49.400,00	49.839,67	0,89	16.683,50	15.371,18	-7,87
23	46.467,50	47.106,49	1,38	15.572,50	14.126,82	-9,28
24	42.950,00	43.685,15	1,71	14.152,00	12.622,58	-10,81

Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

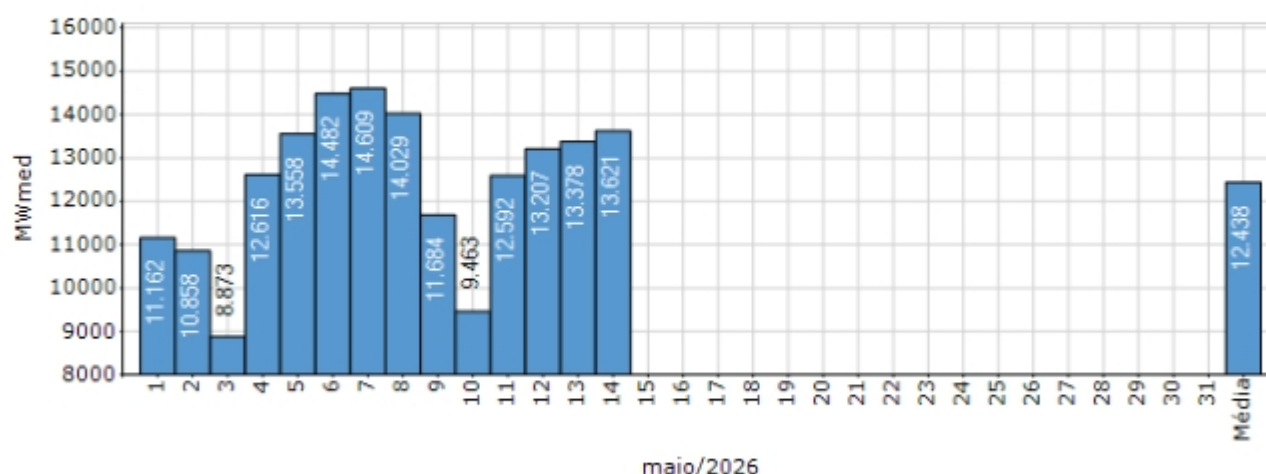
Subsistema	Nordeste			Norte		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	14.066,24	13.645,44	-2,99	8.679,31	8.602,13	-0,89
2	13.671,50	13.221,40	-3,29	8.471,50	8.401,20	-0,83
3	13.327,00	12.898,29	-3,22	8.262,50	8.144,03	-1,43
4	13.067,00	12.705,34	-2,77	8.081,00	8.023,18	-0,72
5	12.968,20	12.612,80	-2,74	7.971,50	7.986,03	0,18
6	12.816,34	12.619,46	-1,54	7.905,34	8.047,08	1,79
7	12.499,55	12.393,84	-0,85	7.644,61	7.707,03	0,82
8	12.683,93	12.647,32	-0,29	7.586,44	7.553,14	-0,44
9	13.162,50	12.792,63	-2,81	7.882,19	7.682,76	-2,53
10	13.102,24	12.874,99	-1,73	8.110,52	7.723,97	-4,77
11	13.174,35	13.026,44	-1,12	8.280,93	7.761,11	-6,28
12	13.158,10	13.035,85	-0,93	8.182,03	7.910,94	-3,31
13	12.778,20	12.641,86	-1,07	8.088,61	7.911,63	-2,19
14	12.878,74	12.970,78	0,71	8.429,28	8.091,73	-4,00
15	13.247,77	13.167,54	-0,61	8.737,65	8.102,58	-7,27
16	13.730,93	13.901,85	1,24	8.830,76	8.662,91	-1,90
17	14.320,97	14.363,48	0,30	8.747,05	8.842,64	1,09
18	14.879,48	14.822,81	-0,38	8.486,77	8.821,52	3,94
19	15.209,50	15.101,60	-0,71	8.456,81	8.914,03	5,41
20	15.015,00	14.794,06	-1,47	8.552,00	9.142,00	6,90
21	15.016,50	14.615,15	-2,67	8.643,50	9.247,62	6,99
22	15.315,00	14.913,62	-2,62	8.727,50	9.376,14	7,43
23	15.245,50	14.901,66	-2,26	8.816,00	9.377,99	6,37
24	14.804,00	14.562,95	-1,63	8.811,50	9.314,92	5,71

Carga Diária por Subsistema

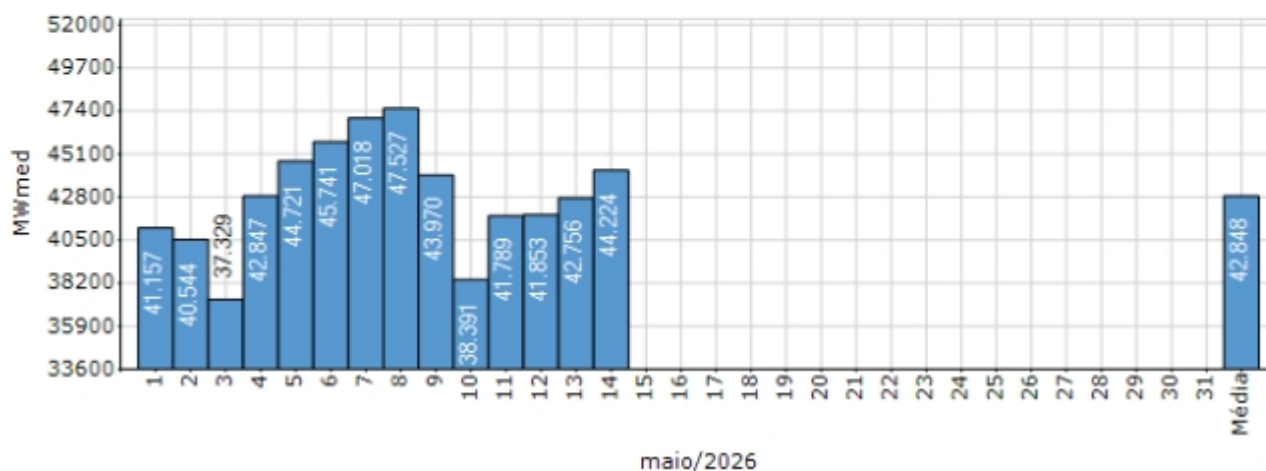
Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	1.061,38	14.396,76	147.880,46
Sul	326,90	4.179,18	48.574,71
Nordeste	325,23	4.403,06	43.533,32
Norte	201,35	2.771,17	26.368,28
Sistema Interligado Nacional	1.914,86	25.750,17	266.356,77

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	44.224,16	42.847,51	45.982,73
Sul	13.620,90	12.438,03	15.104,08
Nordeste	13.551,30	13.104,35	13.536,48
Norte	8.389,51	8.247,52	8.199,09
Sistema Interligado Nacional	79.785,87	76.637,41	82.822,38

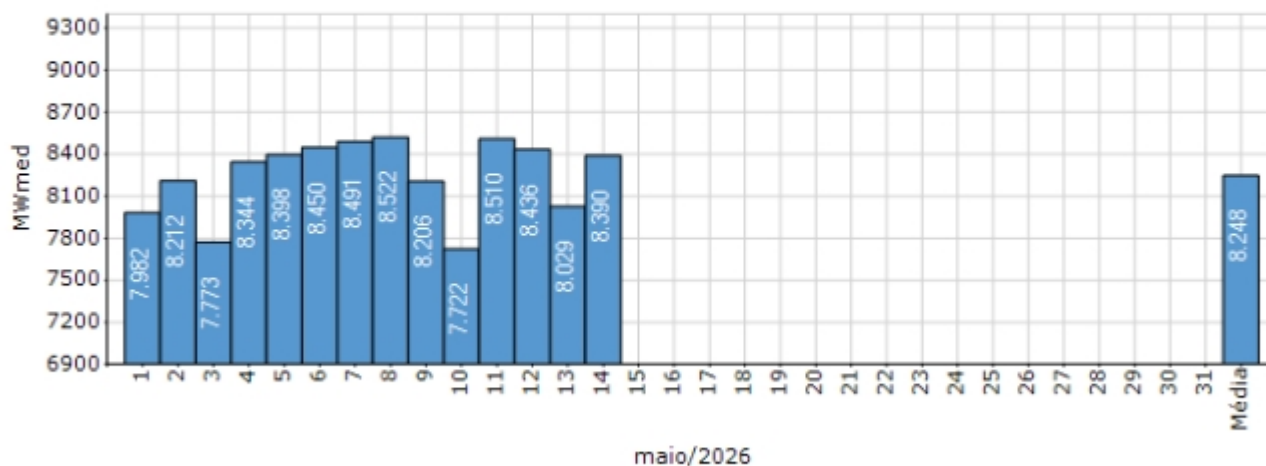
Subsistema Sul



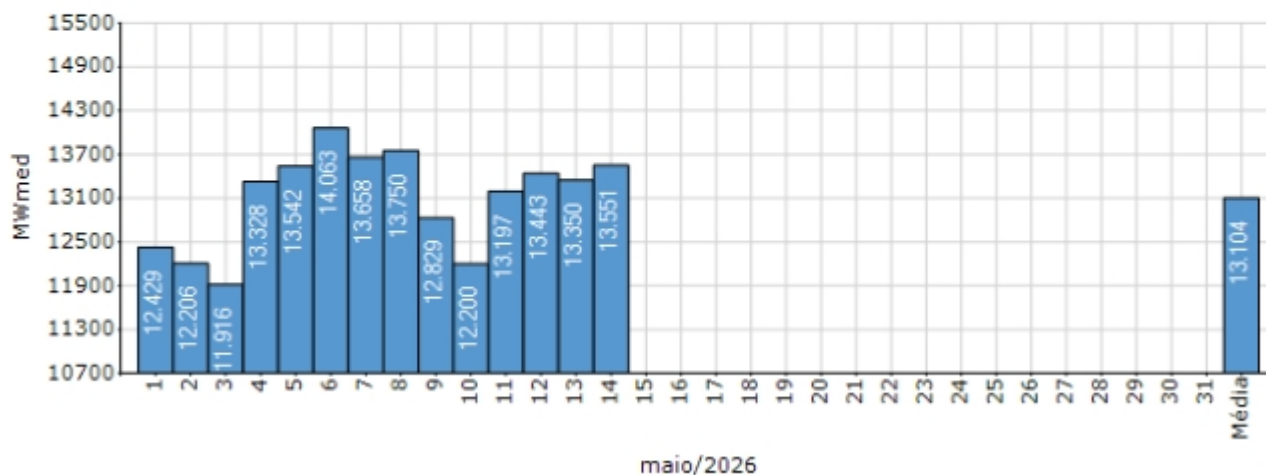
Subsistema Sudeste/Centro-Oeste



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste



Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	Do Dia	54.564	14/05/2026	18:41
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	Do Dia	17.651	14/05/2026	18:37
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	Do Dia	15.467	14/05/2026	17:53
	Recorde	17.416	04/02/2026	21:53
Norte	Do Dia	9.350	14/05/2026	21:52
	Recorde	10.489	28/10/2025	21:46
SIN	Do Dia	96.333	14/05/2026	18:41
	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
GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	Reator, RT 525 kV 150 Mvar PONTA GROSSA 8.	14/05/2026	PR	S	A inserção desse equipamento auxilia no controle de tensão na região.

Observações

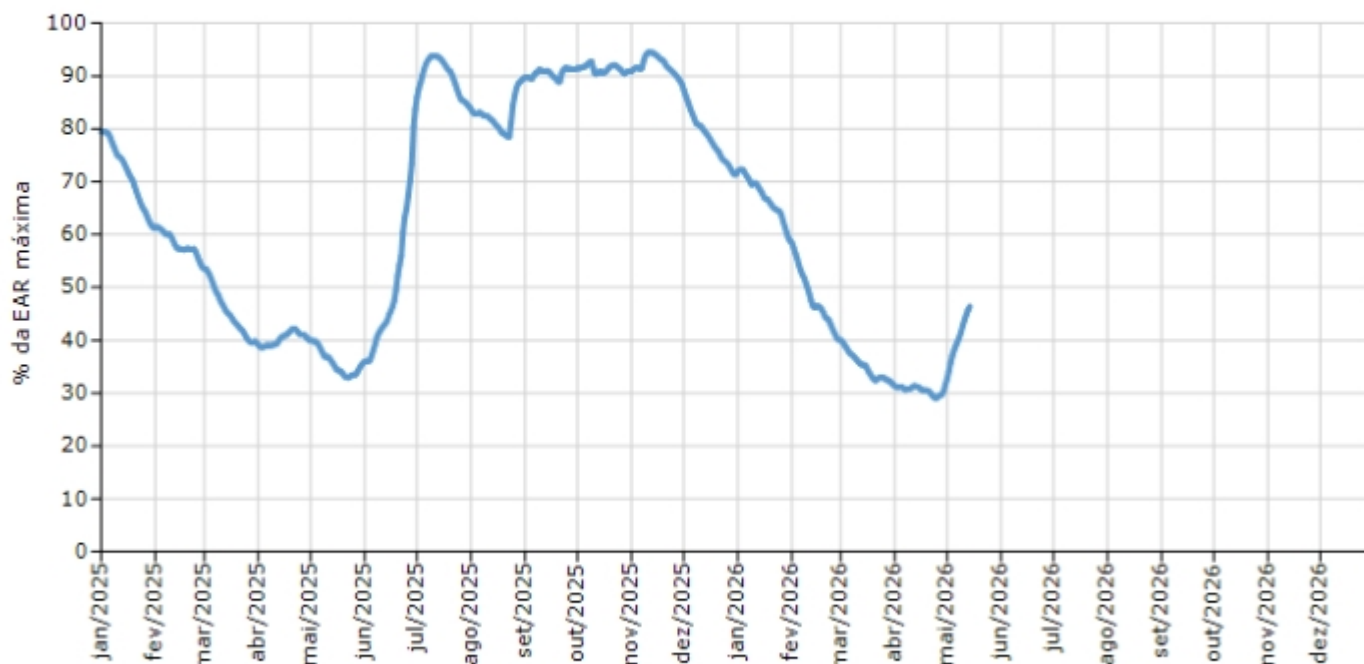
--

Principais Ocorrências no SIN

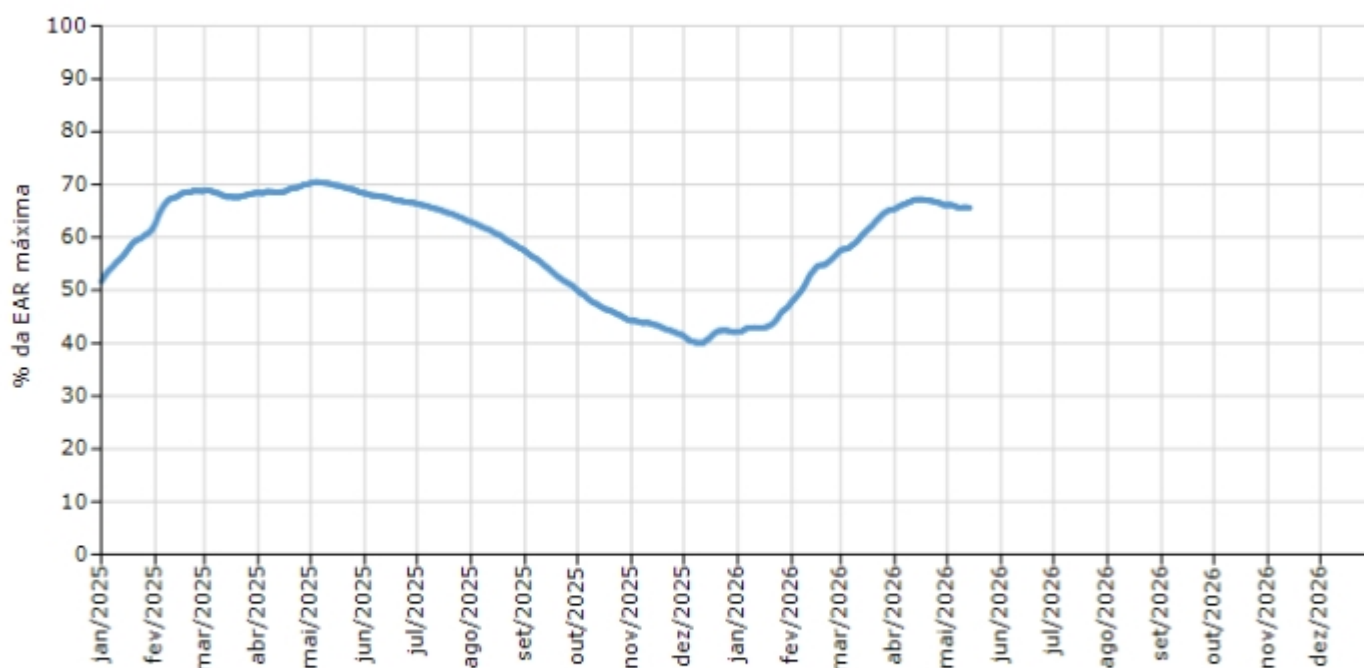
No dia 14/05/2026 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

Acompanhamento dos Armazenamentos

Sul



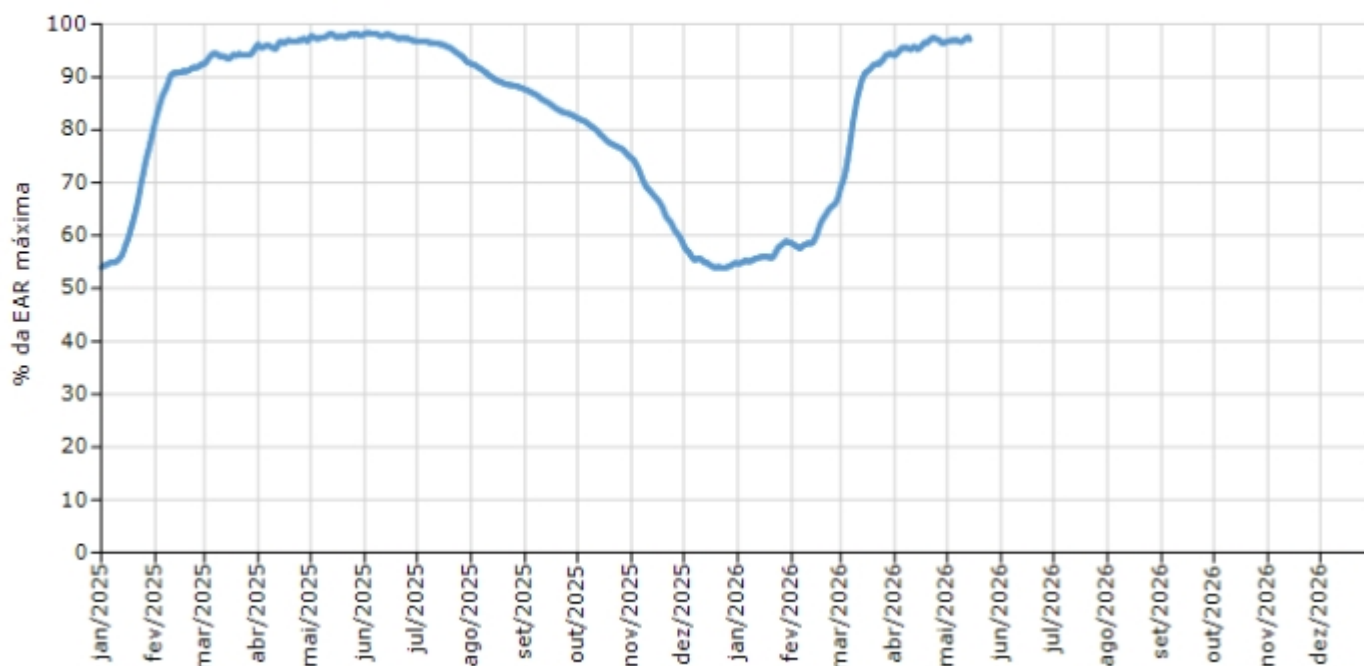
Sudeste



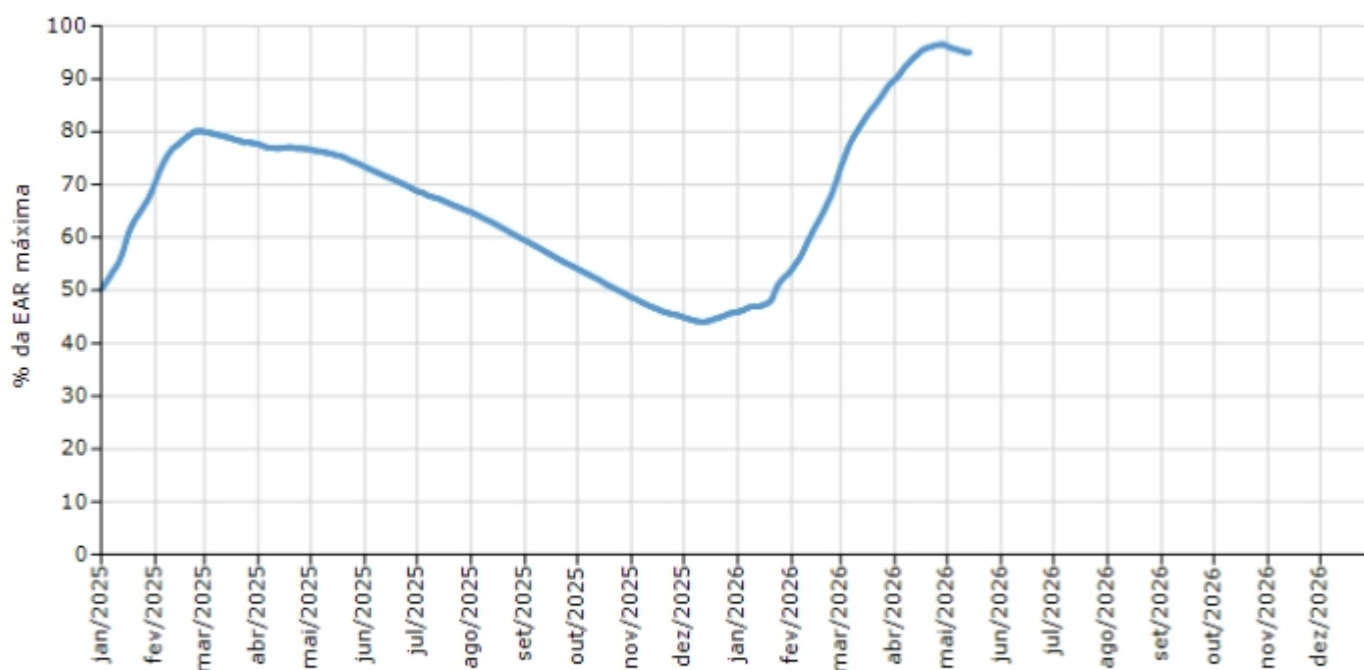
— Curva de Energia Armazenada Verificada

Acompanhamento dos Armazenamentos

Norte



Nordeste



— Curva de Energia Armazenada Verificada

Varição de Energia Armazenada

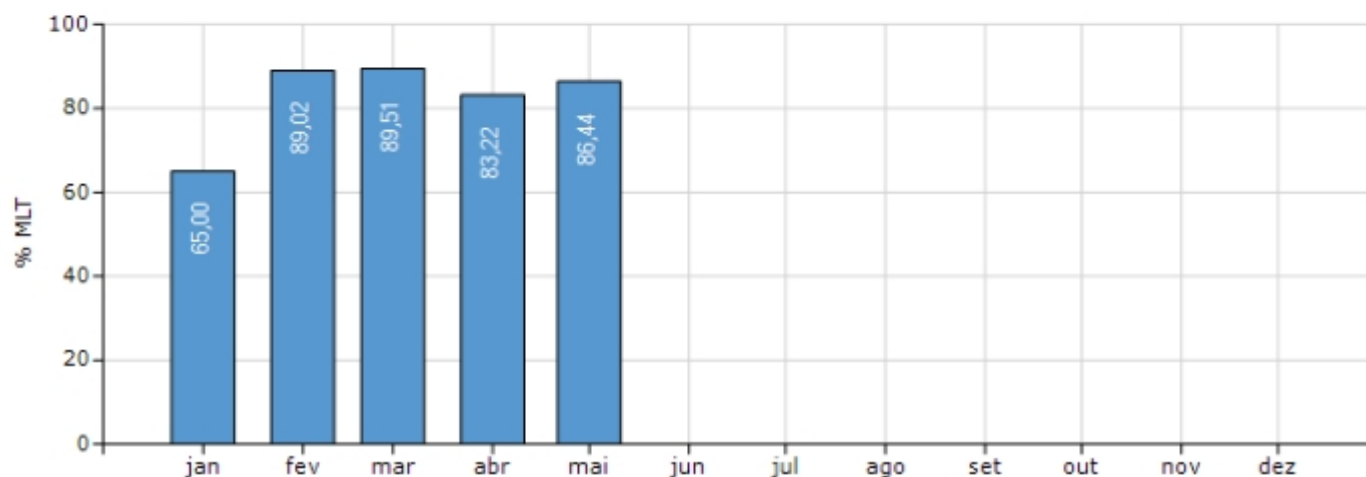
Energia Armazenada	Sul	SE/CO	Norte	NE
Capacidade Máxima (MWhês)	20.459	204.615	15.302	51.691
Armazenamento ao final do dia (MWhês)	9.493	134.277	14.857	49.110
Armazenamento ao final do dia (%)	46,40	65,62	97,09	95,01
Varição em relação dia anterior (%)	0,67	-0,06	-0,52	-0,04
Varição acumulada mensal (%)	13,75	-0,52	0,39	-1,29

Energia Natural Afluente

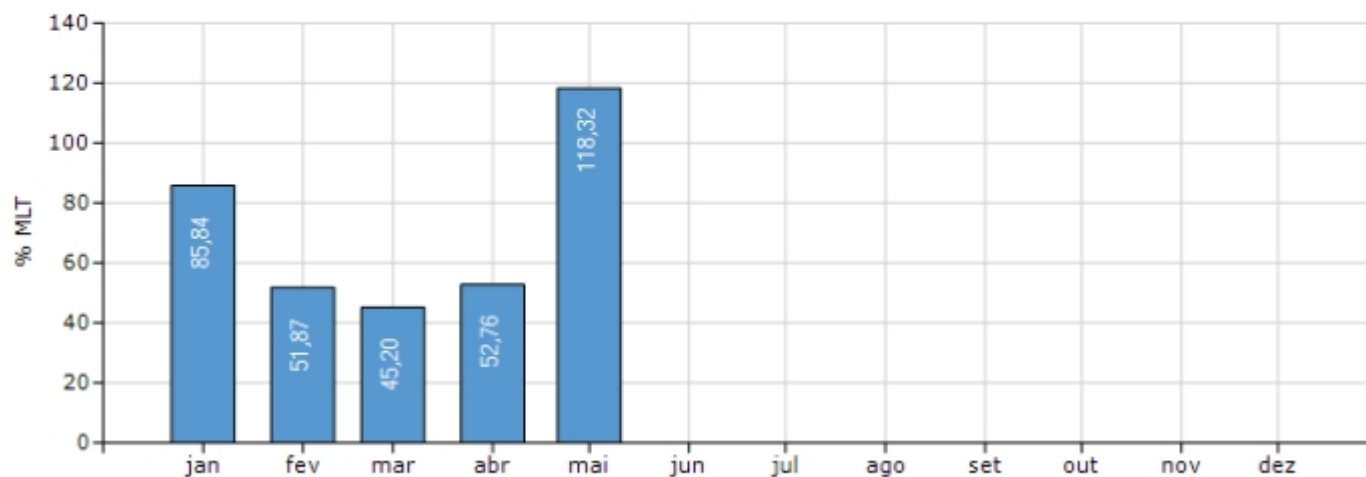
Subsistema	% MLT no dia	% MLT acumulado no Mês até o Dia	ENA Bruta (MWmed) no dia	ENA Bruta (MWmed) acumulada até o dia
Norte	86,13	93,21	17.636	19.086
Nordeste	52,97	62,50	3.640	4.294
Sul	99,64	118,32	8.562	10.166
Sudeste/Centro-Oeste	90,17	86,44	35.993	34.505

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

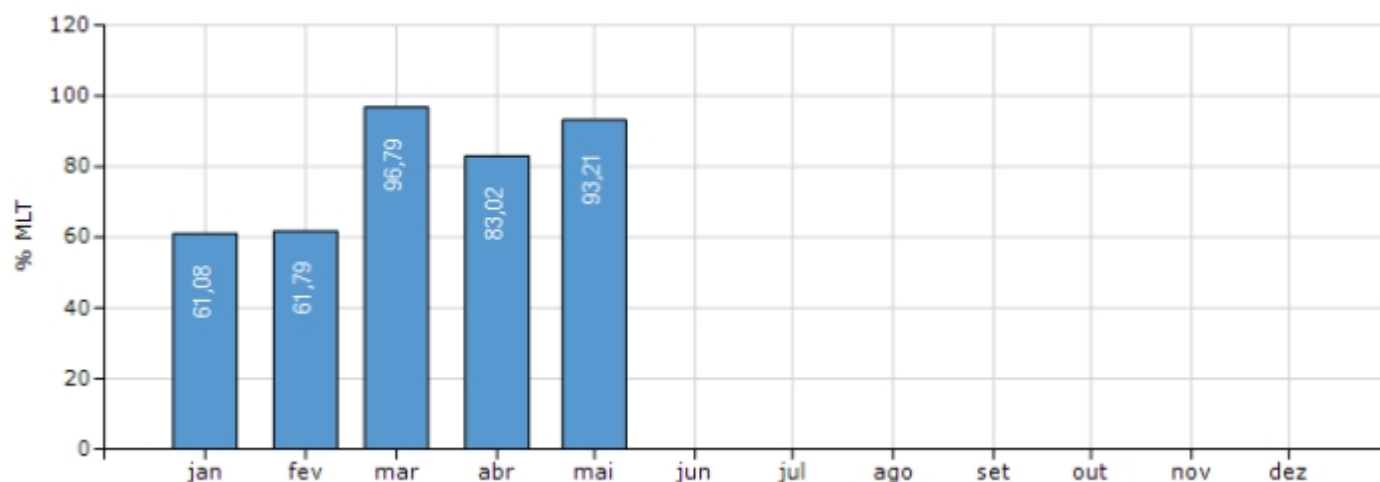
Subsistema Sudeste / Centro-Oeste



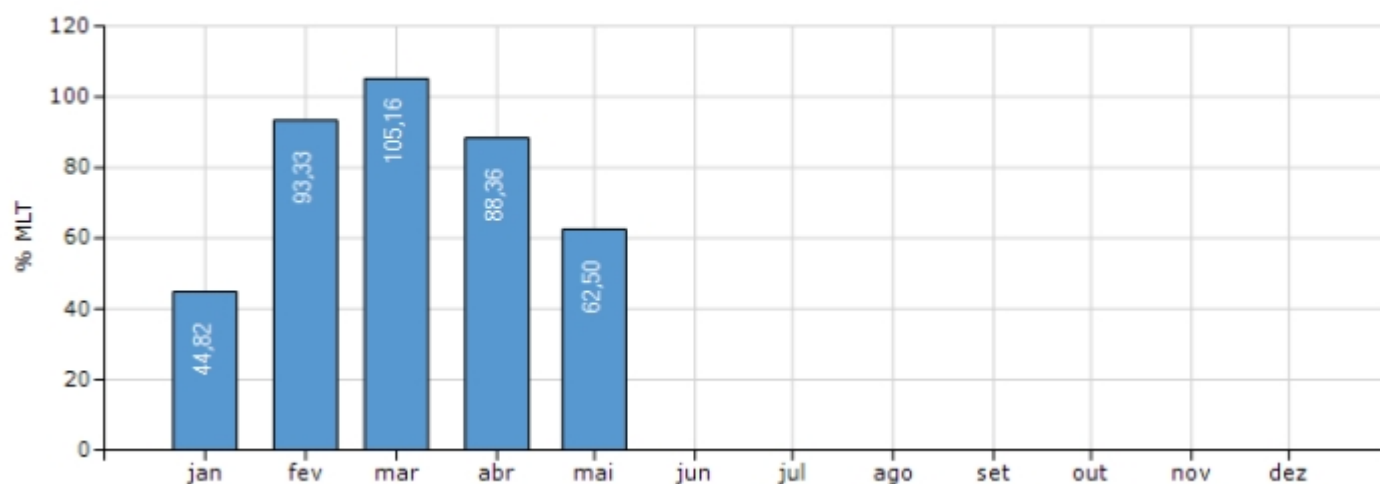
Subsistema Sul



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste



Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sul

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
CAPIVARI	G. P. SOUZA	836,57	45,34	14	15	0	0
ITAJAI	SALTO PILAO	318,60	54,24	42	43	3	0
IGUACU	G. B. MUNHOZ	725,26	49,94	949	27	0	0
	SEGREDO	605,48	68,79	284	419	0	-150
	SANTA CLARA-PR	805,33	102,67	180	205	89	0
	FUNDÃO	705,78	157,02	208	211	95	0
	JORDÃO	610,37	104,96	257	109	98	151
	SALTO SANTIAGO	492,52	39,64	674	340	0	0
	SALTO OSORIO	396,67	95,44	373	296	34	0
	SALTO CAXIAS	324,17	58,22	589	637	114	0
	BAIXO IGUACU	258,93	92,72	723	576	76	0
JACUI	ERNESTINA	488,49	72,80	4	17	0	0
	PASSO REAL	320,19	60,12	125	66	0	0
	JACUI	279,10	84,58	75	36	36	0
	ITAUBA	179,48	62,49	82	129	0	0
	D. FRANCISCA	92,52	42,04	170	174	0	0
	CASTRO ALVES	237,00	-200,00	45	50	0	0
	MONTE CLARO	147,00	0,00	81	82	13	0
	14 DE JULHO	103,34	34,00	84	79	0	0
	DIVISA	837,79	77,44	0	1	0	0
	BLANG	785,66	24,26	6	5	0	0
	SALTO RS	754,76	67,69	3	1	0	4
CANASTRA	540,83	-9,20	24	20	0	0	
PARANAPANEMA	GOV JAYME CANET JR	633,22	78,20	464	224	0	0
URUGUAI	SAO ROQUE	752,69	38,55	101	108	0	0
	GARIBALDI	703,22	27,35	109	135	0	0
	CAMPOS NOVOS	657,58	51,60	135	150	4	0
	BARRA GRANDE	629,77	37,17	66	17	17	0
	MACHADINHO	466,16	6,86	230	282	0	0
	ITÁ	368,64	76,10	377	537	45	0
	PASSO FUNDO	593,27	55,43	57	30	0	0
	MONJOLINHO	327,85	67,29	55	39	0	0
	FOZ CHAPECO	264,45	44,65	612	658	88	0
	QUEBRA QUEIXO	548,01	79,07	27	29	0	0
	SAO JOSE	154,38	71,00	191	235	85	0
	PASSO SAO JOAO	127,91	66,88	248	282	68	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
AMAZONAS	GUAPORE	479,19	98,05	36	35	0	0
	JIRAU	90,00	100,00	30.225	30.225	7.065	0
	SANTO ANTONIO	71,28	98,40	28.406	28.406	8.458	0
	SAMUEL	87,23	95,94	310	380	0	0
	RONDON II	267,77	94,32	96	104	0	0
	DARDANELOS	213,63	26,00	416	416	233	0
	JURUENA	452,01	111,82	139	139	69	0
	SINOP	300,95	84,26	644	706	0	0
	COLIDER	271,70	50,00	710	953	41	0
	TELES PIRES	220,42	95,82	1.835	1.835	0	0
SAO MANOEL	161,39	96,45	1.726	1.747	16	0	
DOCE	CANDONGA	326,93	42,16	84	88	0	0
	GUILM. AMORIM	494,39	78,39	32	32	0	0
	SA CARVALHO	372,22	42,86	30	30	1	0
	SANTONIO CM	360,15	0,00	57	4	4	26
	SALTO GRANDE CM	355,86	98,21	60	61	1	0
	PORTO ESTRELA	253,04	48,22	54	70	0	0
	BAGUARI	184,84	66,39	274	277	0	0
	AIMORES	89,73	33,86	330	296	0	0
	MASCARENHAS	60,14	50,25	354	358	0	0
GRANDE	CAMARGOS	912,92	99,46	53	61	0	0
	ITUTINGA	885,72	93,31	61	60	0	0
	FUNIL-MG	807,91	54,92	153	157	37	0
	FURNAS	763,08	62,93	411	275	0	0
	M. MORAES	664,78	87,13	302	382	0	0
	L. C. BARRETO	619,31	19,91	386	477	0	0
	JAGUARA	557,83	77,67	477	411	0	0
	IGARAPAVA	511,96	39,49	472	510	0	0
	VOLTA GRANDE	494,22	51,96	602	512	0	0
	P. COLOMBIA	467,04	90,13	575	460	0	0
	CACONDE	853,84	93,02	24	34	0	0
	E. DA CUNHA	664,46	87,85	54	49	0	0
	LIMOEIRO	572,61	92,79	45	44	0	0
MARIMBONDO	442,71	72,29	831	1.216	0	0	
A. VERMELHA	381,07	73,29	1.250	1.456	0	0	
ITABAPOANA	ROSAL	554,97	99,43	19	20	0	0
JEQUITINHONHA	IRAPE	507,09	89,96	34	78	0	0
MUCURI	STA. CLARA-MG	86,32	107,08	41	38	0	0
PARAIBA DO SUL	PARAIBUNA	707,16	58,12	20	20	0	0
	SANTA BRANCA	614,65	45,04	18	33	0	0
	JAGUARI	617,31	63,66	17	4	4	8
	FUNIL	457,87	51,52	90	166	0	0
	SANTA CECILIA	352,40	66,67	190	73	73	118
	PICADA	659,02	63,64	18	17	0	0
	SOBRAGI	437,24	66,67	33	33	2	0
	ANTA	251,25	75,00	173	95	0	68
	SIMPLICIO	250,50	80,74	68	63	0	0
	ILHA POMBOS	138,96	51,85	184	190	0	0
	SANTANA	362,71	53,16	-12	0	0	120
	VIGARIO	398,76	91,44	127	121	121	0
	NILO PEÇANHA	398,69	0,00	96	96	0	0
	TOCOS	442,57	15,59	9	2	2	7
	LAJES	414,67	97,77	8	11	11	-7
	FONTES	414,67	0,00	8	36	0	10
	PEREIRA PASSOS	86,20	91,94	8	125	0	6
BARRA BRAUNA	151,13	54,94	84	93	0	0	
PARANAIBA	BATALHA	799,62	96,60	48	48	0	0
	S.DO FACÃO	748,47	58,89	79	79	0	0
	EMBORCAÇÃO	648,44	61,38	265	343	0	0
	NOVA PONTE	800,89	50,57	227	155	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
PARANAIBA	MIRANDA	695,42	80,02	177	131	0	0
	C.BRANCO-1	623,55	35,23	150	144	0	0
	C.BRANCO-2	564,82	39,99	137	147	0	0
	CORUMBA-4	842,00	88,37	26	26	11	0
	CORUMBA-3	770,63	63,03	40	63	23	0
	CORUMBA	592,13	83,60	189	333	0	0
	ITUMBIARA	517,41	84,65	948	784	0	0
	C. DOURADA	430,76	74,61	595	595	34	0
	SÃO SIMÃO	400,28	91,89	1.242	1.529	0	0
	CACU	476,88	93,72	129	139	34	0
	B.COQUEIROS	447,79	88,98	128	134	15	0
	FOZ DO RIO CLARO	353,92	95,78	138	141	0	0
	SALTO	446,44	93,39	102	95	0	0
	S.R.VERDINHO	370,48	97,90	102	97	0	0
ESPORA	583,33	96,62	40	40	8	0	
PARANAPANEMA	JURUMIRIM	563,98	47,46	94	94	0	0
	PIRAJU	531,49	94,95	102	108	0	0
	PARANAPANEMA	504,81	156,67	89	88	1	0
	CHAVANTES	469,55	45,47	215	135	0	0
	OURINHOS	398,02	104,11	137	136	0	0
	SALTO GRANDE CS	383,96	73,82	212	216	18	0
	CANOAS II	365,99	98,99	222	192	7	0
	CANOAS I	351,00	100,00	215	185	30	0
	CAPIVARA	330,24	65,08	743	629	0	0
	TAQUARUÇU	283,47	71,95	639	556	0	0
ROSANA	257,83	90,97	808	883	84	0	
PARANA	I. SOLTEIRA	325,90	55,91	2.830	3.976	0	-237
	JUPIÁ	279,87	95,27	5.055	5.055	2.335	0
	SAO DOMINGOS	344,50	49,11	79	83	12	0
	PORTO PRIMAVERA	257,22	87,93	5.055	5.534	0	0
	ITAIPU	219,56	93,54	9.629	9.170	0	0
PARAGUAI	MANSO	286,60	95,13	97	97	0	0
	PONTE DE PEDRA	395,21	69,26	63	61	13	0
	ITIQUIRA I	411,95	92,42	48	48	0	0
	ITIQUIRA II	320,17	0,00	48	47	1	0
	JAURU	354,60	14,44	77	75	2	0
SAO FRANCISCO	RETIRO BAIXO	615,69	83,65	64	51	0	0
	TRÊS MARIAS	572,48	99,85	354	354	0	0
	QUEIMADO	828,94	99,45	28	28	0	0
SANTA MARIA VIT	SUIÇA	348,11	40,47	4	4	0	0
TIETE	PONTE NOVA	758,23	14,74	-854	7	7	0
	BILLINGS	744,29	77,66	12	12	0	0
	GUARAPIRANGA	735,31	81,88	10	15	0	0
	EDGARD SOUZA	711,33	40,15	46	75	75	0
	B. BONITA	449,99	82,54	240	142	40	0
	BARIRI	427,06	54,95	192	262	29	0
	IBITINGA	403,80	59,51	324	311	0	0
	PROMISSÃO	383,94	98,51	400	400	400	0
	N. AVANHANDAVA	357,57	77,37	349	395	0	0
	TRÊS IRMÃOS	325,96	56,84	638	726	0	237
HENRY BORDEN	727,26	77,80	8	7	0	0	
TOCANTINS	SERRA DA MESA	449,65	62,80	421	421	0	0
	CANA BRAVA	332,68	88,74	437	326	0	0
	SAO SALVADOR	286,73	45,23	354	381	0	0
	PEIXE ANGICAL	262,12	54,02	702	856	0	0
	LAJEADO	211,86	44,24	1.456	1.456	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Nordeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
JEQUITINHONHA	ITAPEBI	109,78	78,01	101	148	27	0
PARAGUACU	PEDRA DO CAVALO	116,87	133,19	28	41	0	13
PARNAIBA	BOA ESPERANÇA	303,81	96,29	300	300	0	0
SAO FRANCISCO	SOBRADINHO	392,34	97,68	1.040	1.835	0	0
	LUIZ GONZAGA	301,76	51,65	1.730	1.118	0	0
	APOLONIO SALES	251,44	71,29	1.074	183	0	949
	P. AFONSO 1,2,3	230,15	95,92	191	196	0	0
	P. AFONSO 4	251,27	63,16	961	949	0	0
	XINGO	137,65	60,98	1.145	1.132	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Norte

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
ARAGUARI	CACHOEIRA CALDEIRAO	56,98	-27,63	3,040	3,070	2,198	0
	COARACY NUNES	41,97	96,11	3,178	3,124	2,869	0
	FERREIRA GOMES	20,47	16,42	2,948	2,971	1,518	0
AMAZONAS	BALBINA	49,52	65,67	1,273	672	0	0
	CURUA-UNA	32,17	98,95	435	480	299	0
	STO ANTONIO DO JARI	30,67	187,07	3,298	3,298	1,613	0
	BELO MONTE	94,74	50,36	0	8,099	0	0
	PIMENTAL	96,08	37,03	11,743	3,833	1,561	8,025
TOCANTINS	ESTREITO	155,54	89,67	2,484	2,544	0	0
	TUCURUI	73,88	99,08	13,209	16,676	8,608	0