

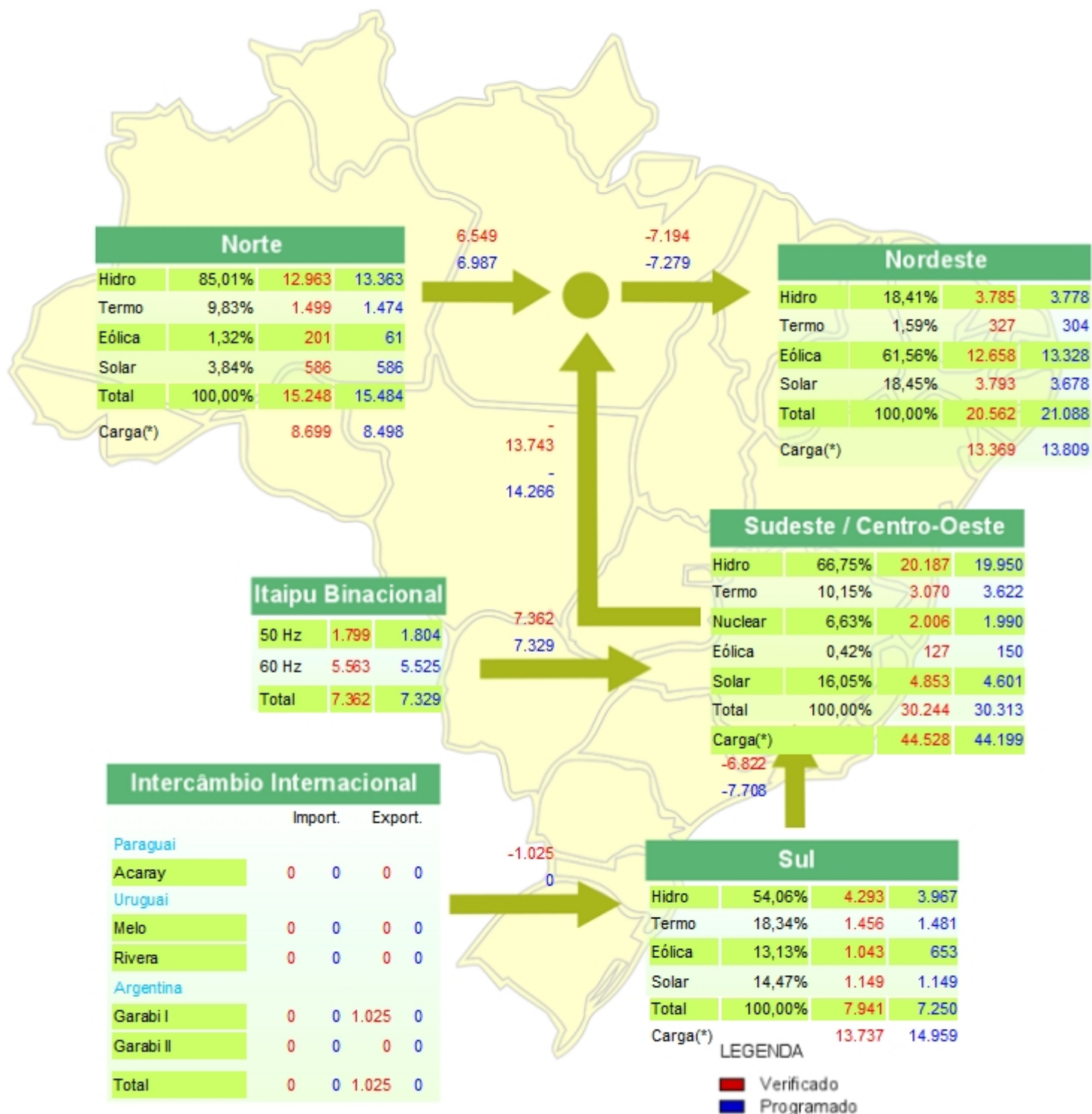
Balço de Energia Diário

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	41.058	41.227	50,67%
Itaipu Binacional	7.329	7.362	9,05%
Termo Nuclear	1.990	2.006	2,47%
Termo Convencional	6.881	6.352	7,81%
Eólica	14.192	14.028	17,24%
Solar	10.015	10.382	12,76%
Total SIN	81.465	81.358	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	1.025	
Carga (*)	81.465	80.333	

(*) 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.

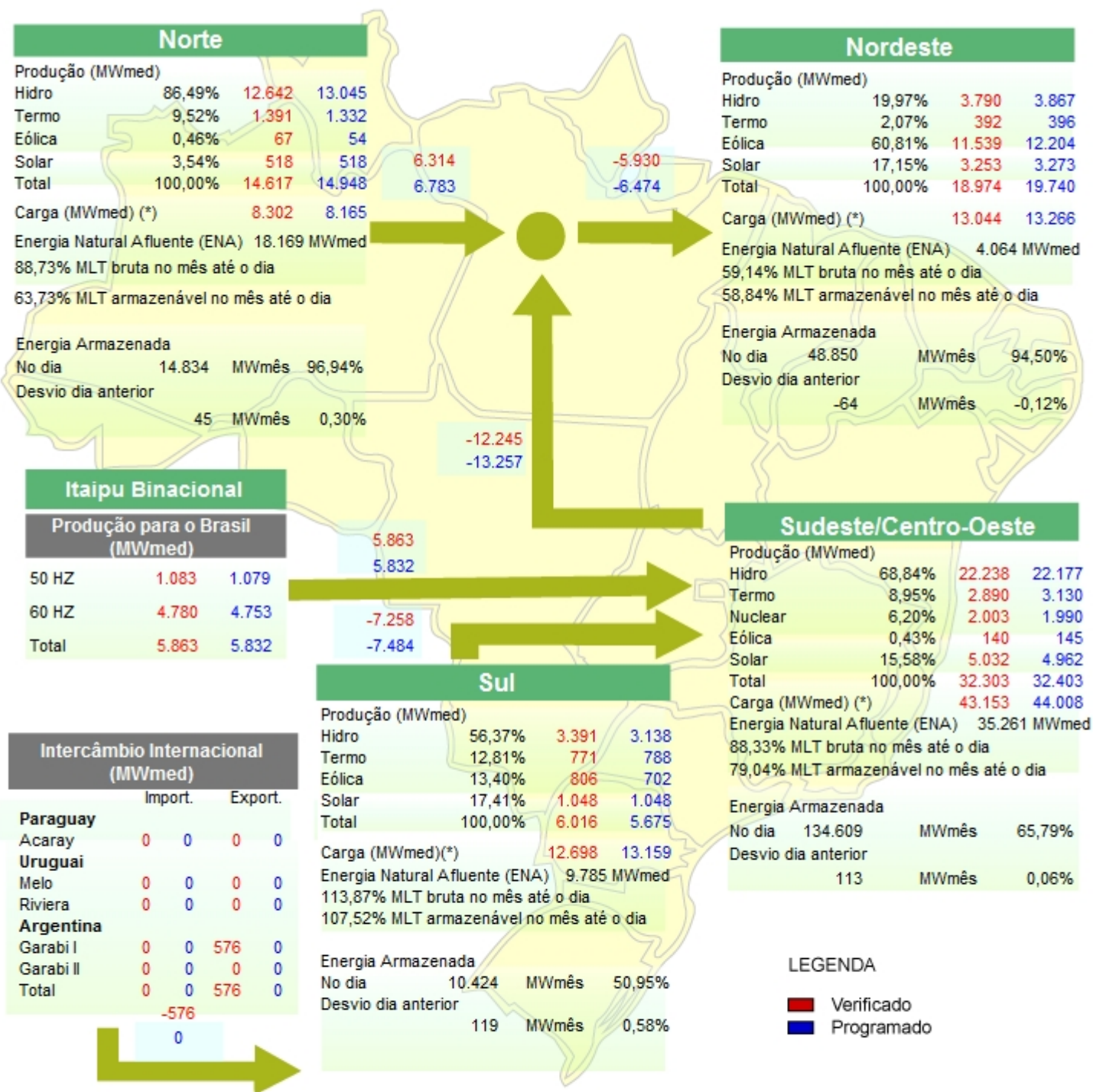
Balanço de Energia Acumulado no Mês Até o Dia

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	42.225	42.061	54,08%
Itaipu Binacional	5.832	5.863	7,54%
Termo Nuclear	1.990	2.003	2,58%
Termo Convencional	5.645	5.444	7,00%
Eólica	13.105	12.552	16,14%
Solar	9.801	9.851	12,67%
Total SIN	78.598	77.773	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	576	
Carga (*)	78.598	77.197	

(*) 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	5.802	2.796	464	1.237	1.304	-6.794	12.596
12/05/2026	5.424	2.361	685	1.086	1.292	-7.786	13.210
13/05/2026	5.363	2.579	1.092	492	1.200	-8.015	13.379
14/05/2026	6.483	3.865	1.142	328	1.148	-7.139	13.622
15/05/2026	6.949	4.662	1.135	261	890	-7.394	14.343
16/05/2026	6.291	3.543	1.276	261	1.212	-6.177	12.469
17/05/2026	5.780	2.522	1.358	687	1.213	-5.733	11.513
18/05/2026	6.804	4.422	1.209	471	702	-6.917	13.720
19/05/2026	7.050	4.238	1.222	537	1.052	-6.989	14.038
20/05/2026	7.941	4.293	1.456	1.043	1.149	-5.797	13.737
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	37.499	28.491	3.693	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	41.198	30.164	5.213	201	5.621	-5.820	47.018
08/05/2026	42.344	31.574	5.106	208	5.457	-5.190	47.535
09/05/2026	37.388	27.141	4.753	200	5.293	-6.597	43.985
10/05/2026	33.907	24.597	4.677	136	4.497	-4.435	38.342
11/05/2026	38.195	27.339	5.180	73	5.602	-3.593	41.788
12/05/2026	37.380	27.066	5.026	151	5.137	-4.500	41.880
13/05/2026	38.808	28.396	5.554	163	4.694	-3.960	42.768
14/05/2026	40.005	29.368	5.641	141	4.855	-4.219	44.225
15/05/2026	40.453	29.524	5.759	106	5.065	-5.141	45.594
16/05/2026	38.135	27.693	5.006	96	5.340	-4.283	42.418
17/05/2026	35.115	25.358	4.812	114	4.831	-4.662	39.777
18/05/2026	40.194	30.119	5.199	109	4.767	-5.052	45.246
19/05/2026	38.961	29.085	5.175	121	4.580	-6.650	45.611
20/05/2026	37.606	27.550	5.077	127	4.853	-6.921	44.528
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	13.327
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	20.897	3.775	392	13.156	3.574	7.265	13.632
08/05/2026	19.024	3.848	395	11.135	3.646	5.393	13.632
09/05/2026	19.372	3.654	406	12.029	3.283	6.537	12.835
10/05/2026	17.732	3.665	390	10.812	2.865	5.532	12.199
11/05/2026	17.747	4.424	366	9.335	3.622	4.530	13.217
12/05/2026	19.288	3.782	403	11.893	3.211	5.812	13.476
13/05/2026	19.638	3.764	361	12.973	2.539	6.255	13.383
14/05/2026	18.787	3.838	331	11.368	3.250	5.211	13.576
15/05/2026	18.418	3.858	379	9.904	4.277	5.080	13.338
16/05/2026	18.016	3.745	296	10.405	3.570	5.432	12.584
17/05/2026	18.083	3.711	229	10.932	3.211	6.308	11.775
18/05/2026	18.803	3.768	233	10.977	3.825	5.712	13.092
19/05/2026	21.111	3.589	317	13.251	3.953	7.823	13.287
20/05/2026	20.562	3.785	327	12.658	3.793	7.194	13.369
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	12.225	10.456	1.164	91	514	4.497	7.728
11/05/2026	15.136	12.514	2.054	28	539	6.617	8.519
12/05/2026	15.243	12.508	2.145	104	485	6.805	8.438
13/05/2026	14.520	11.930	2.137	28	426	6.490	8.030
14/05/2026	15.498	12.837	2.180	34	447	7.107	8.391
15/05/2026	16.507	13.771	2.209	70	456	8.072	8.435
16/05/2026	14.233	12.563	1.170	43	457	5.987	8.246
17/05/2026	13.042	11.321	1.154	110	457	5.165	7.877
18/05/2026	15.753	13.731	1.337	115	569	7.113	8.640
19/05/2026	15.342	13.187	1.489	117	549	6.675	8.667
20/05/2026	15.248	12.963	1.499	201	586	6.549	8.699
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	84.003	51.658	7.168	14.391	10.787	254	83.750
08/05/2026	84.001	53.645	7.078	12.767	10.511	283	83.718
09/05/2026	76.872	46.555	6.654	13.811	9.852	161	76.711
10/05/2026	68.438	40.290	6.695	12.579	8.873	705	67.732
11/05/2026	76.879	47.073	8.065	10.673	11.068	759	76.120
12/05/2026	77.335	45.718	8.259	13.234	10.124	332	77.003
13/05/2026	78.329	46.669	9.144	13.656	8.859	770	77.559
14/05/2026	80.773	49.908	9.294	11.871	9.700	959	79.814
15/05/2026	82.327	51.815	9.482	10.341	10.688	616	81.711
16/05/2026	76.676	47.543	7.749	10.804	10.580	959	75.717
17/05/2026	72.021	42.912	7.553	11.843	9.712	1.078	70.943
18/05/2026	81.554	52.040	7.979	11.672	9.863	856	80.698
19/05/2026	82.463	50.099	8.203	14.026	10.135	859	81.604
20/05/2026	81.358	48.590	8.359	14.028	10.382	1.025	80.333
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	311,10	6.068,10	39.546,89
Nordeste	90,84	1.819,00	12.364,24
Sul	103,02	1.627,80	20.385,76
Sudeste/Centro-Oeste	484,50	10.674,20	88.423,81
Itaipu	176,70	2.814,12	17.647,64
Sistema Interligado Nacional	1.166,15	23.003,21	178.368,33

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	12.962,56	12.641,87	11.769,91
Nordeste	3.784,88	3.789,59	3.679,83
Sul	4.292,62	3.391,24	6.067,19
Sudeste/Centro-Oeste	20.187,43	22.237,91	26.316,61
Itaipu	7.362,30	5.862,74	5.252,27
Sistema Interligado Nacional	48.589,79	47.923,35	53.085,81

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	5,83	4,54	-22,13
AGUA VERMELHA	477,81	509,74	6,68
AIMORES	73,33	68,74	-6,26
AMADORAGUIAR1	67,08	67,08	0,00
AMADORAGUIAR2	60,00	61,01	1,68
ANTA	15,29	6,25	-59,12
APOLONIO SALES	36,67	48,62	32,59
BAGUARI	38,75	39,96	3,12
BALBINA	105,62	157,87	49,47
BARIRI	53,33	54,31	1,84
BARRA BRAUNA	18,00	19,84	10,22
BATALHA	16,00	17,00	6,25
BELO MONTE	6.556,65	6.487,15	-1,06
BENTO MUNHOZ	325,21	349,94	7,60
C. DOURADA	136,46	144,02	5,54
C. CALDEIRAO	161,83	157,39	-2,74
CACONDE	30,00	31,02	3,40
CAMARGOS	18,00	18,70	3,89
CANA BRAVA	184,17	189,42	2,85
CANOAS I	54,71	44,90	-17,93
CANOAS II	44,92	33,87	-24,60
CAPIVARA	193,54	189,44	-2,12
CASTRO ALVES	7,29	8,05	10,43
CHAVANTES	71,77	78,94	9,99
COLIDER	125,00	136,63	9,30
CORUMBA	178,23	152,59	-14,39
CORUMBA III	0,00	0,49	0,00
CORUMBA IV	0,00	0,16	0,00
CURUA-UNA	30,08	31,62	5,12
DARDANELOS	158,92	158,46	-0,29

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	25,33	39,96	57,76
ESPORA	13,00	13,03	0,23
ESTREITO	391,25	406,28	3,84
FERREI. GOMES	210,00	182,72	-12,99
FONTES NOVA	85,00	85,00	0,00
FUNDAO	83,75	60,78	-27,43
FUNIL	81,00	85,37	5,40
FUNIL GRANDE	46,25	50,31	8,78
FURNAS	146,88	180,92	23,18
G. JOSE RICHA	239,40	289,46	20,91
GUAPORE	45,50	49,35	8,46
GUILMA AMORIM	31,25	32,53	4,10
H. BORDEN EXT	19,00	19,55	2,89
H. BORDEN SUB	15,00	15,27	1,80
IBITINGA	63,33	67,56	6,68
IGARAPAVA	54,25	55,77	2,80
ILHA POMBOS	28,54	51,38	80,03
ILHA SOLTEIRA	1.108,75	1.152,99	3,99
IRAPE-US	108,75	112,39	3,35
ITAIPU 50 HZ	1.804,17	1.798,82	-0,30
ITAIPU 60 HZ	5.525,00	5.563,48	0,70
ITAPEBI US	55,62	49,33	-11,31
ITAUBA	63,75	60,30	-5,41
ITIQUIRA I	32,62	34,58	6,01
ITIQUIRA II	50,67	55,29	9,12
ITUMBIARA	200,00	348,92	74,46
ITUTINGA-US	18,00	19,42	7,89
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	109,17	110,84	1,53
JAGUARI	0,00	0,00	0,00
JLM. G. PEREIRA	23,92	27,36	14,38
JUPIA	596,67	614,63	3,01
JURUMIRIM	38,67	39,86	3,08
L. C. BARRETO	156,25	166,25	6,40
LAJEADO	285,42	348,17	21,99
LIMOEIRO	8,33	8,73	4,80
M. MORAES	124,27	134,33	8,10
MANSO	42,92	44,45	3,56
MARIMBONDO	404,69	297,73	-26,43
MIRANDA	80,00	81,85	2,31
N. AVANHANDAVA	100,29	102,26	1,96
NEY BRAGA	387,65	456,19	17,68
NILO PECANHA	260,00	285,70	9,88
NOVA PONTE	107,48	113,54	5,64
OURINHOS	12,90	14,48	12,25
P. AFONSO I	0,00	0,00	0,00
P. AFONSO II	27,71	49,27	77,81

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	120,00	157,43	31,19
P. AFONSO IV	979,17	927,68	-5,26
P. COLOMBIA	92,50	99,26	7,31
P. PRIMAVERA	815,10	826,40	1,39
P.DO CAVALO	43,33	43,64	0,72
PARAIBUNA	10,00	10,50	5,00
PARANATINGA 2	11,79	0,00	-100,00
PASSO REAL	36,56	39,47	7,96
PASSO S JOAO	25,33	25,77	1,74
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	100,83	121,31	20,31
PEREIRA PASSO	37,00	42,43	14,68
PICADA	19,00	20,88	9,89
PIRAJU	32,08	32,07	-0,03
PONTE PEDRA	109,50	112,93	3,13
PORTO ESTRELA	20,94	23,51	12,27
PROMISSAO	0,00	0,09	0,00
QUEIMADO	37,75	39,90	5,70
RETIRO BAIXO	26,50	27,25	2,83
RISOLETANEVES	37,54	38,41	2,32
ROSAL	27,50	30,30	10,18
ROSANA	173,33	219,69	26,75
S.DO FACAO	55,00	55,18	0,33
S.R.VERDINHO	36,67	36,64	-0,08
SA CARVALHO	30,06	27,91	-7,15
SALTO	41,67	49,43	18,62
SALTO GRANDE MG	52,25	47,41	-9,26
SALTO GRANDE SP	15,46	17,03	10,16
SALTO PILAO	54,69	70,09	28,16
SANTA BRANCA	10,00	11,22	12,20
SANTO ANTONIO	2.480,69	2.503,11	0,90
SAO DOMINGOS	20,54	19,01	-7,45
SAO JOSE	18,23	17,71	-2,85
SAO LOURENCO	16,31	0,00	-100,00
SAO MANOEL	400,00	343,06	-14,24
SAO SALVADOR	103,17	103,47	0,29
SAO SIMAO-US	1.120,00	1.056,24	-5,69
SIMPLICIO	61,88	63,48	2,59
SOBRAGI	22,00	25,20	14,55
STA. CLARA PR	83,75	96,38	15,08

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	15,00	15,88	5,87
STO. ANT. JARI	360,00	359,99	0,00
TAQUARUCU	200,94	210,81	4,91
TELES PIRES	850,00	774,82	-8,84
THEO C SANTIAGO	127,50	162,12	27,15
TRES IRMAOS	140,00	142,13	1,52
TRES MARIAS	214,71	218,93	1,97
U.BARRAGRANDE	95,00	175,25	84,47
U.C NOVOS	233,54	244,52	4,70
U.D.FRANCISCA	66,88	54,05	-19,18
U.FOZ CHAPECO	215,08	198,71	-7,61
U.ITA	384,48	380,45	-1,05
U.MACHADINHO	220,00	221,33	0,60
U.MASCARENHAS	58,23	71,75	23,22
U.MONTE CLARO	8,75	7,70	-12,00
U.PASSO FUNDO	80,04	54,34	-32,11
U.QUEB.QUEIXO	37,50	37,74	0,64
U.S.OSORIO	139,79	219,08	56,72
U.S.SANTIAGO	206,31	253,62	22,93
U.SOBRADINHO	486,33	485,00	-0,27
UB.ESPERANCA	117,50	119,11	1,37
UH BAIXO IGUACU	66,17	69,68	5,30
UH BARRA BONITA	20,00	20,86	4,30
UH BCOQUEIROS	31,71	32,12	1,29
UHE CACU	24,67	25,11	1,78
UHE GARIBALDI	51,25	56,55	10,34
UHE JAYME CANET	285,44	325,25	13,95
UHE JIRAU	2.734,00	2.714,93	-0,70
UHE JURUENA	26,83	27,88	3,91
UHE MONJOLINHO	27,75	19,12	-31,10
UHE PARANAPANEM	17,25	16,33	-5,33
UHE PIMENTAL	231,00	230,36	-0,28
UHE RONDON II	35,62	35,53	-0,25
UHE S.DA MESA	474,38	502,23	5,87
UHE SAMUEL	72,50	86,10	18,76
UHE SAO ROQUE	24,00	24,27	1,12
UHE SINOP	172,25	175,81	2,07
US. L.GONZAGA	506,46	536,07	5,85
US. TUCURUI	5.214,38	4.844,14	-7,10
US.COA.NUNES	37,02	39,98	8,00
US.SUICA	9,00	9,20	2,22
USI JAURU	62,35	61,87	-0,77
USI PAR.SOUZA	128,33	89,78	-30,04
USI S APIACAS	22,08	22,90	3,71
USINA XINGO	1.282,08	1.245,62	-2,84
VOLTA GRANDE	115,73	122,27	5,65
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	54,04	54,04	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	377,62	377,62	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	568,23	568,23	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	12,44	12,44	0,00
PQU RJRJ HID	128,44	128,44	0,00
PQU RQMT HID	2,00	2,00	0,00
PQU RORO HID	138,90	138,90	0,00
PQU RRSR HID	124,48	124,48	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	126,15	126,15	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	35,98	667,65	6.435,18
Nordeste	7,84	188,35	3.622,55
Sul	34,95	370,05	3.155,62
Sudeste/Centro-Oeste	121,84	2.348,69	14.435,70
Sistema Interligado Nacional	200,60	3.574,73	27.649,06

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	1.499,21	1.390,93	1.915,23
Nordeste	326,51	392,40	1.078,14
Sul	1.456,23	770,93	939,17
Sudeste/Centro-Oeste	5.076,59	4.893,10	4.296,34
Sistema Interligado Nacional	8.358,54	7.447,36	8.228,89

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	640,00	646,57	1,03
ANGRA 2	1.350,00	1.359,55	0,71
ALCON	22,71	0,00	-100,00
APARECIDA	117,38	118,85	1,25
B. FLUMINENSE	228,33	237,39	3,97
BBF BALIZA	5,00	5,15	3,00
EBIOENERGIA	11,00	0,00	-100,00
CAM. MURICY II	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA III	320,00	322,04	0,64
CANOAS	176,67	139,98	-20,77
CONQ. PONTAL	36,44	0,00	-100,00
CUIABA	0,00	0,00	0,00
DAIA	0,00	0,00	0,00
DO ATLANTICO	370,00	364,78	-1,41
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	55,58	59,54	7,12
JUIZ DE FORA	0,00	0,00	0,00
KARKEY 13	31,00	31,00	0,00
KARKEY 19	0,00	0,00	0,00
LUIZ O R MELO	0,00	0,00	0,00
M. CRISTO SUCUBA	0,00	1,38	0,00
NO. FLUMINENSE	0,00	0,00	0,00
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	65,65	66,02	0,56
PORAQUE	73,69	73,39	-0,41
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	0,77	0,69	-10,39
PROSPERIDADE 2	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 3	1,96	1,61	-17,86
PROSPERIDADE 4	0,00	0,00	0,00
REFI ABREU LIMA	0,00	0,74	0,00
SANTA CRUZ	500,00	227,58	-54,48
SEROPEDICA	0,00	0,00	0,00
TAMBAQUI	61,92	62,32	0,65
TERMOBAHIA	0,00	0,00	0,00
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
TERMOPEERNAMBU	0,00	0,00	0,00
TERMORIO	147,31	148,13	0,56
TRES LAGOAS	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	67,00	68,13	1,69
U.ARAUCARIA	460,00	460,15	0,03
U.JLACERDA A	105,00	105,49	0,47
U.JLACERDA B	220,00	221,04	0,47
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	1,26	26,00
UT ERB CANDEI	9,38	4,00	-57,36
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT NT BARCARENA	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	43,33	44,13	1,85
UT TERMOMACAE	23,33	32,23	38,15
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	168,42	-0,34
UT.MARANHAO 4	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 5	212,21	218,61	3,02
UT.PARNAIBA 4	0,00	0,00	0,00
UT.PARNAIBA V	102,19	96,78	-5,29

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	5,04	6,21	23,21
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	5,10	6,16	20,78
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	177,17	181,42	2,40
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	61,06	61,24	0,29
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	276,98	4,92
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE N. PARAISO	0,00	0,00	0,00
UTE PALMAPLAN	1,62	1,89	16,67
UTE PAMPA SUL	0,00	0,00	0,00
UTE PAU RAINHA	5,85	7,05	20,51
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	5,67	6,52	14,99
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE SAO SEPE	4,67	4,77	2,14
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	190,12	186,75	-1,77
UTE STA VITORIA	27,31	28,37	3,88
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	77,29	108,71	40,65
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	170,35	170,35	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 MTGO TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS TERM	12,00	12,00	0,00
PQU MIMI 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 TGN 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
CONJUNTO TERMELETRICO CACHOEIRA DOURADA	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
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	4,81	31,94	448,79
Nordeste	303,78	5.538,84	30.680,09
Sul	25,02	386,95	2.251,76
Sudeste/Centro-Oeste	3,04	67,02	373,66
Sistema Interligado Nacional	336,66	6.024,75	33.754,31

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	200,58	66,55	133,57
Nordeste	12.657,71	11.539,25	9.130,98
Sul	1.042,66	806,14	670,17
Sudeste/Centro-Oeste	126,67	139,62	111,21
Sistema Interligado Nacional	14.027,62	12.551,57	10.045,92

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	4,88	17,48	258,20
CONJUNTO EOLICO ACAUA	55,38	57,74	4,26
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	50,83	51,17	0,67
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	19,19	9,38	-51,12
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	51,31	57,07	11,23
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	14,67	36,54	149,08
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	10,31	16,46	59,65
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	130,96	126,96	-3,05
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	48,94	33,15	-32,26
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	36,08	49,88	38,25
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	73,73	61,56	-16,51
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	77,19	67,13	-13,03
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	265,48	245,51	-7,52
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	174,23	172,17	-1,18
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	68,60	55,09	-19,69
CONJUNTO EOLICO BLOCO SUL	88,69	58,33	-34,23
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	14,31	52,42	266,32
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	64,90	36,43	-43,87
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	89,85	81,71	-9,06
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	32,29	9,24	-71,38
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	28,19	7,68	-72,76
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	77,71	59,48	-23,46
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	24,08	41,20	71,10
CONJUNTO EOLICO CAETES II	49,02	73,74	50,43
CONJUNTO EOLICO CAETITE	31,19	10,26	-67,10
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	37,02	8,93	-75,88
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	25,50	7,31	-71,33
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	89,15	22,40	-74,87
CONJUNTO EOLICO CAJU	247,17	256,89	3,93
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	26,79	21,63	-19,26
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	38,31	19,72	-48,53
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	27,75	35,12	26,56

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	47,52	30,77	-35,25
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	80,42	79,74	-0,85
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	405,31	323,18	-20,26
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	42,46	42,12	-0,80
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	44,08	47,99	8,87
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	23,62	22,77	-3,60
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	47,54	49,45	4,02
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	68,06	71,93	5,69
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	51,33	52,50	2,28
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	56,67	40,95	-27,74
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	97,08	95,88	-1,24
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	117,77	100,79	-14,42
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	126,79	105,90	-16,48
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	50,38	49,60	-1,55
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	36,33	22,81	-37,21
CONJUNTO EOLICO CUMARU	94,54	78,99	-16,45
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	540,17	544,59	0,82
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	205,10	234,55	14,36
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	22,85	11,59	-49,28
CONJUNTO EOLICO CUTIA	108,79	110,67	1,73
CONJUNTO EOLICO DELFINA	123,08	100,58	-18,28
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	64,12	22,83	-64,39
CONJUNTO EOLICO FAISA	24,40	47,95	96,52
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	207,15	184,86	-10,76
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	79,56	70,85	-10,95
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	35,83	38,52	7,51
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	187,77	155,87	-16,99
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	31,27	12,41	-60,31
CONJUNTO EOLICO ICARAI	16,54	49,78	200,97
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	136,23	60,74	-55,41
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	136,23	9,67	-92,90
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	18,10	22,82	26,08
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	17,04	40,97	140,43
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	40,69	36,81	-9,54
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	33,40	27,30	-18,26
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	110,58	85,27	-22,89
CONJUNTO EOLICO KAIROS	0,00	37,34	0,00
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	171,94	157,03	-8,67
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	97,96	197,00	101,10
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	394,48	430,03	9,01
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	277,75	212,68	-23,43
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	77,81	117,10	50,49
CONJUNTO EOLICO MACACOS	37,58	29,09	-22,59
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	21,19	20,89	-1,42
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	101,75	143,30	40,84

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MODELO	22,54	20,48	-9,14
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	86,56	64,45	-25,54
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	276,90	259,45	-6,30
CONJUNTO EOLICO MORRAO	40,35	18,92	-53,11
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	116,81	105,62	-9,58
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	216,02	210,33	-2,63
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	71,44	46,83	-34,45
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	46,71	31,15	-33,31
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	89,75	153,76	71,32
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	57,75	63,34	9,68
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	177,00	95,88	-45,83
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	145,40	153,93	5,87
CONJUNTO EOLICO OITIS	252,50	262,70	4,04
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	26,31	18,25	-30,63
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	316,79	259,49	-18,09
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	1,40	1,74	24,29
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	83,90	87,32	4,08
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	61,12	200,58	228,17
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	105,77	96,87	-8,41
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	6,62	16,73	152,72
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	21,90	6,89	-68,54
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	50,58	13,93	-72,46
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	16,73	34,78	107,89
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	28,29	49,67	75,57
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	10,23	28,74	180,94
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	67,60	45,83	-32,20
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	31,83	22,15	-30,41
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	43,35	47,89	10,47
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	207,02	305,63	47,63
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	295,96	299,37	1,15
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	45,73	30,73	-32,80
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	247,56	221,03	-10,72
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	59,71	80,93	35,54
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	38,60	76,98	99,43
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	163,25	250,70	53,57
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	145,25	133,35	-8,19
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	26,96	68,43	153,82
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	105,27	83,71	-20,48
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	69,81	92,70	32,79
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	31,42	25,80	-17,89
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	393,94	362,18	-8,06
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	41,71	39,25	-5,90
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	158,52	172,71	8,95
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	147,10	124,21	-15,56
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA	88,77	90,11	1,51
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	415,38	322,23	-22,43
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	19,71	42,73	116,79

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	158,94	253,83	59,70
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	157,08	241,29	53,61
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	254,98	246,09	-3,49
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	254,38	297,27	16,86
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	39,35	74,74	89,94
CONJUNTO EOLICO TACARATU 230KV	0,00	76,69	0,00
CONJUNTO EOLICO TAIBA	11,67	20,67	77,12
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	19,23	11,60	-39,68
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	75,79	41,41	-45,36
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	36,71	29,10	-20,73
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	32,06	63,81	99,03
CONJUNTO EOLICO TUCANO	118,46	110,40	-6,80
CONJUNTO EOLICO UMARI	102,06	103,28	1,20
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	203,96	177,07	-13,18
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	78,12	59,14	-24,30
CONJUNTO EÓLICO VENTOS DA BAHIA	134,19	125,13	-6,75
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	208,60	161,09	-22,78
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	13,83	22,20	60,52
EOL ALEGRIA I	5,77	5,73	-0,69
EOL ALEGRIA II	10,79	9,08	-15,85
EOL CIDREIRA1	21,10	42,84	103,03
EOL CTV ACARAU1	2,96	0,00	-100,00
EOL ICARAIZINHO	5,00	17,74	254,80
EOL MALHADINHA	6,48	11,71	80,71
EOL MIASSABA3	11,15	11,47	2,87
EOL PRA FORMOSA	7,12	17,07	139,75
EOL REI VENTO 1	8,85	5,36	-39,44
EOL REI VENTO 3	10,00	8,11	-18,90
EOL XANGRILA	6,96	15,36	120,69
PQU ALPEPE EOL	57,11	57,11	0,00
PQU BAOEBA EOL	70,15	70,15	0,00
PQU BASESE EOL	4,17	4,17	0,00
PQU CECE EOL	8,98	8,98	0,00
PQU CEPB EOL	11,06	11,06	0,00
PQU CERN EOL	2,00	2,00	0,00
PQU PERNPB EOL	32,58	32,58	0,00
PQU PERNRN EOL	23,04	23,04	0,00
PQU PIPI EOL	13,42	13,42	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.RAFANEL1	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL2	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL3	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL4	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	14,06	248,43	1.848,43
Nordeste	91,04	1.561,52	12.180,27
Sul	27,58	502,87	4.996,04
Sudeste/Centro-Oeste	116,48	2.415,53	19.326,51
Sistema Interligado Nacional	249,17	4.728,35	38.351,26

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	585,98	517,56	550,13
Nordeste	3.793,34	3.253,17	3.625,08
Sul	1.149,28	1.047,65	1.486,92
Sudeste/Centro-Oeste	4.853,43	5.032,36	5.751,94
Sistema Interligado Nacional	10.382,03	9.850,74	11.414,06

Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	51,90	61,62	18,73
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	129,33	69,47	-46,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	69,88	98,49	40,94
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	16,81	11,05	-34,27
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	324,15	337,64	4,16
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	208,85	111,19	-46,76
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA CENTRO	0,00	19,62	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA SUL	0,00	13,37	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	61,27	75,03	22,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	43,67	20,76	-52,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARRO ALTO 230KV	0,00	112,83	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	129,12	88,81	-31,22
CONJUNTO FOTOVOLTAICO B JL SOLAR	3,81	2,09	-45,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	38,31	18,80	-50,93
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	63,73	90,27	41,64
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	5,56	3,12	-43,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	20,75	14,43	-30,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	41,08	26,74	-34,91
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	20,75	41,73	101,11
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	38,23	20,27	-46,98
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	70,60	41,19	-41,66
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	13,29	3,52	-73,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACO	0,00	145,82	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	21,77	25,72	18,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	25,19	21,18	-15,92

CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	190,29	218,59	14,87
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUÉS II 500KV	149,88	64,67	-56,85
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	26,90	13,18	-51,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	135,88	123,97	-8,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	10,21	4,24	-58,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ICO 230KV	0,00	62,56	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO INOCENCIA 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO IRECÊ 138KV	30,67	12,73	-58,49
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	24,96	11,28	-54,81
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAGUARUANA II 230KV	0,00	55,73	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 138 KV	26,42	30,52	15,52
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	35,69	29,89	-16,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	134,85	127,38	-5,54
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	358,44	363,06	1,29
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO II 230 KV	61,60	90,76	47,34
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	6,27	2,79	-55,50
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	123,58	101,37	-17,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	41,58	50,32	21,02
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	33,42	53,62	60,44
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	26,69	23,60	-11,58
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	81,65	96,04	17,62
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	47,19	111,66	136,62
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	52,79	25,07	-52,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	62,52	70,40	12,60
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	86,85	100,46	15,67
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU 4 500 KV	86,85	154,57	77,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	20,58	13,18	-35,96
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	97,25	45,83	-52,87
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	82,40	86,42	4,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	59,83	71,20	19,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	40,62	92,84	128,56
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	56,31	55,68	-1,12
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	49,54	53,94	8,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	45,19	73,42	62,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	5,12	3,12	-39,06
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	37,69	33,76	-10,43
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	23,88	27,64	15,75
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	124,40	155,97	25,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRITA 138KV	0,00	10,65	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	11,33	5,32	-53,05
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	16,00	16,68	4,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	119,75	144,66	20,80
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	15,56	21,05	35,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	64,54	21,65	-66,45
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACAIMBO 230 KV	0,00	47,69	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	0,23	0,17	-26,09
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	12,35	18,33	48,42
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	51,54	59,03	14,53
CONJUNTO FOTOVOLTAICO URUCUIA 2 DIST	0,00	0,00	0,00

CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	25,69	26,69	3,89
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VENTOS DE SANTA EUGENIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - JANAUBA	210,81	215,41	2,18
MMGD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00
MMGD SUDESTE P	0,00	0,00	0,00
PQU ACRAC MMGD	15,60	15,60	0,00
PQU ALPAL MMGD	220,13	220,13	0,00
PQU ALPEPE FOTV	0,00	0,00	0,00
PQU ALPPE MMGD	96,66	96,66	0,00
PQU BAOEBA FOTV	0,00	0,00	0,00
PQU BOEBA MMGD	61,87	61,87	0,00
PQU BSCAL MMGD	4,54	4,54	0,00
PQU BSSBA MMGD	237,40	237,40	0,00
PQU BSSES MMGD	21,31	21,31	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CECE MMGD	299,13	299,13	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	84,18	84,18	0,00
PQU DFGO MMGD	5,80	5,80	0,00
PQU ESES MMGD	114,92	114,92	0,00
PQU GOGO MMGD	333,65	333,65	0,00
PQU MAMA MMGD	162,77	162,77	0,00
PQU MATO MMGD	102,19	102,19	0,00
PQU MIMG FOTOV	19,84	19,84	0,00
PQU MIMG MMGD	588,95	588,95	0,00
PQU MMAM MMGD	34,82	34,82	0,00
PQU MMAP MMGD	22,85	22,85	0,00
PQU MMFA MMGD	3,07	3,07	0,00
PQU MSMS MMGD	192,14	192,14	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU MIMI MMGD	392,01	392,01	0,00
PQU PAPA MMGD	244,59	244,59	0,00
PQU PATR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOTV	0,00	0,00	0,00
PQU PBRPB MMGD	29,77	29,77	0,00
PQU PBRRN MMGD	238,97	238,97	0,00
PQU PIPI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PIPI MMGD	134,30	134,30	0,00
PQU PRMS MMGD	12,06	12,06	0,00
PQU PRPR MMGD	480,35	480,35	0,00
PQU RJRJ MMGD	93,26	93,26	0,00
PQU RORO MMGD	79,82	79,82	0,00
PQU RRRR MMGD	14,58	14,58	0,00
PQU RSRS MMGD	471,15	471,15	0,00
PQU SCSC FOTOV	0,44	0,44	0,00
PQU SCSC MMGD	197,35	197,35	0,00
PQU SEMG MMGD	1,13	1,13	0,00
PQU SEMS MMGD	7,74	7,74	0,00
PQU SPSP FOTOV	1,42	1,42	0,00
PQU SPSP MMGD	554,60	554,60	0,00
PQU TON FOTOV	1,12	1,12	0,00
UFV ASSU V	8,79	4,72	-46,30

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	619,64	640,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	646,1
ANGRA 2	1.350,00	1.302,91	1.350,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.359,1
APARECIDA	166,00	118,85	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,1
B.FLUMINENSE	530,00	164,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,16	237,1
BBF BALIZA	17,94	0,00	5,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,1
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	0,1
CANDIOTA II	350,00	0,00	222,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,61	0,00	0,00	322,1
CANOA S P0	248,00	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,15	0,00	0,00	139,1
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	0,1
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	0,1
CUIABÁ	529,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1
DAIA	44,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1
DO ATLANTICO	490,00	0,00	364,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364,1
GERAMAR I	165,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1
GERAMAR II	165,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1
JAGUATIRICA II	140,83	53,64	0,15	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,58	59,1
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	0,1
KARKEY 13	258,64	0,00	31,00	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	0,1
LUIZ ORMELO	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1
M.CRISTO SUCUBA	42,20	0,00	0,53	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,1
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	0,1
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	0,1

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	146,92	11,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,47	218,11
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. PIRATI NINGA	374,79	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. 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	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	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	59,96	64,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,02
PORAQUE	85,38	67,92	50,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	73,39
PORSUD 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
PORSUD 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	0,49	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,69
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	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	1,61
SANTA CRUZ	1.086,00	227,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,58
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	56,28	56,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,32
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	19,87	0,00	128,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,13
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	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	459,42	0,00	0,00	460,15
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	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,00	0,00	0,00	105,49
U.JLACERDA B	220,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	221,04
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	3,08	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	4,00
UT ONCA PINTADA	50,00	33,67	30,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,13
UT TERMOCAE	922,62	0,00	8,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,33	0,00	0,00	32,23
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	133,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	168,42
UT. PA RNAIB A V	365,32	10,46	96,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,78
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	1,79	5,73	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,21
UTE C ANTA	11,50	1,78	5,64	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,16
UTE C UBATA O	216,00	0,00	26,24	0,00	57,04	0,00	0,00	0,00	0,00	98,14	0,00	0,00	181,42
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	55,83	50,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,24
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	249,10	264,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,98
UTE PALMAPAN	11,55	0,00	0,38	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,89
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 PAU RA INHA	11,50	2,54	5,65	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,05
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 POVOACAO 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	2,28	5,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52
UTE SAOSEPE	8,00	4,51	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,77
UTE SATAVITORIA	41,40	17,25	18,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	28,37
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	19.307	18.448	859	18:33:00
CO SR-N	36.941	32.895	4.046	
CO SR-SE	32.741	29.530	3.212	
CO SR-S	15.685	15.134	551	
SIN	104.674	96.007	8.667	

- 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	39.879,93	39.967,84	0,22	12.481,55	11.716,36	-6,13
2	37.805,01	37.789,36	-0,04	11.756,62	10.911,10	-7,19
3	36.593,47	36.550,77	-0,12	11.330,59	10.476,73	-7,54
4	36.107,63	36.056,47	-0,14	11.182,05	10.399,11	-7,00
5	36.323,06	36.533,26	0,58	11.330,01	10.542,54	-6,95
6	38.249,38	38.871,45	1,63	12.049,93	11.397,46	-5,41
7	41.335,71	42.211,24	2,12	13.624,84	13.156,10	-3,44
8	42.677,13	44.352,48	3,93	15.172,91	14.741,22	-2,85
9	43.310,62	46.108,42	6,46	16.103,49	15.646,80	-2,84
10	43.663,18	47.034,44	7,72	16.288,20	15.216,06	-6,58
11	44.443,55	47.539,36	6,97	16.397,14	14.782,70	-9,85
12	45.173,19	47.280,47	4,66	16.452,60	14.109,77	-14,24
13	45.009,28	45.454,86	0,99	14.999,91	12.450,37	-17,00
14	45.338,12	45.064,97	-0,60	15.442,94	12.594,15	-18,45
15	46.058,10	45.321,75	-1,60	15.698,01	12.988,20	-17,26
16	46.945,66	46.594,31	-0,75	15.904,29	13.628,04	-14,31
17	48.011,59	47.811,10	-0,42	16.371,13	14.778,76	-9,73
18	49.779,11	49.161,89	-1,24	17.326,05	15.983,93	-7,75
19	52.732,49	51.689,54	-1,98	18.333,24	17.531,36	-4,37
20	51.607,78	50.765,91	-1,63	17.930,92	17.191,82	-4,12
21	50.697,70	49.943,49	-1,49	17.204,32	16.459,26	-4,33
22	49.147,20	48.567,19	-1,18	16.347,32	15.726,39	-3,80
23	46.398,78	45.628,94	-1,66	15.344,68	14.383,10	-6,27
24	43.490,29	42.360,80	-2,60	13.942,34	12.888,05	-7,56

Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

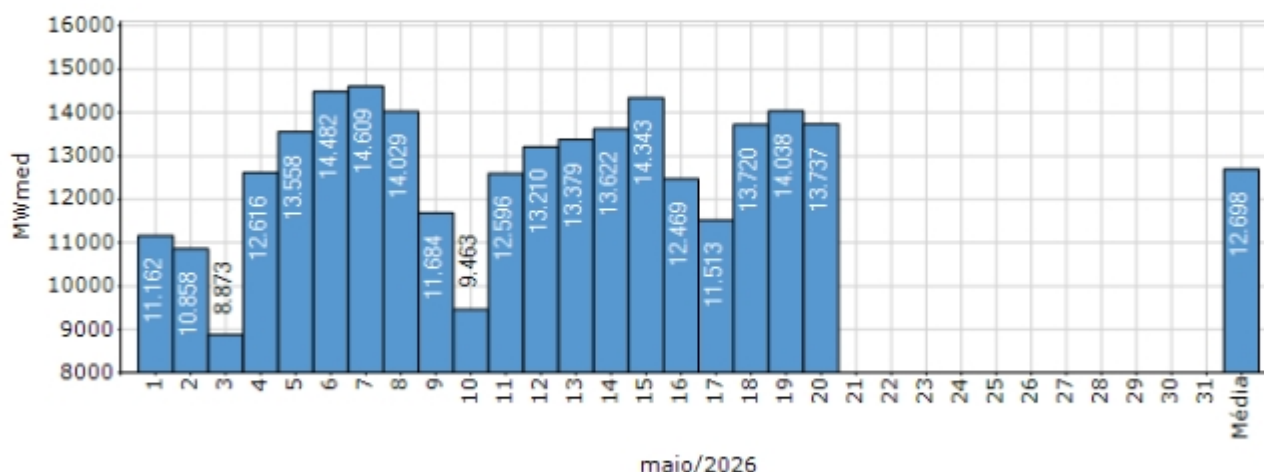
Subsistema	Nordeste			Norte		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	14.122,44	14.028,98	-0,66	8.680,10	9.218,84	6,21
2	13.735,47	13.589,29	-1,06	8.493,41	8.976,27	5,69
3	13.406,01	13.229,55	-1,32	8.291,43	8.798,62	6,12
4	13.200,36	12.944,31	-1,94	8.130,97	8.625,99	6,09
5	13.120,42	12.925,41	-1,49	8.032,02	8.508,85	5,94
6	12.969,05	12.817,58	-1,17	7.962,50	8.377,85	5,22
7	12.661,66	12.454,02	-1,64	7.679,79	8.004,24	4,22
8	12.673,99	12.080,84	-4,68	7.707,02	7.886,53	2,33
9	13.039,07	11.980,21	-8,12	8.078,11	8.181,98	1,29
10	13.193,80	11.920,45	-9,65	8.319,09	8.240,08	-0,95
11	13.336,15	12.260,00	-8,07	8.471,48	8.293,61	-2,10
12	13.181,68	12.183,18	-7,57	8.462,55	8.402,74	-0,71
13	12.875,36	11.972,38	-7,01	8.317,47	8.344,90	0,33
14	13.008,53	12.259,03	-5,76	8.564,81	8.584,64	0,23
15	13.349,50	12.861,50	-3,66	8.967,59	8.839,73	-1,43
16	13.743,95	13.537,70	-1,50	8.986,44	9.078,41	1,02
17	14.295,18	14.277,45	-0,12	8.892,11	9.009,87	1,32
18	14.692,56	14.769,38	0,52	8.633,82	8.638,13	0,05
19	15.251,48	14.912,94	-2,22	8.580,02	8.665,23	0,99
20	15.131,57	14.629,46	-3,32	8.773,73	9.094,67	3,66
21	15.027,01	14.573,11	-3,02	8.851,47	9.143,05	3,29
22	15.308,55	15.002,16	-2,00	8.958,93	9.229,09	3,02
23	15.250,07	15.064,69	-1,22	9.088,48	9.366,98	3,06
24	14.846,14	14.575,03	-1,83	9.016,74	9.262,53	2,73

Carga Diária por Subsistema

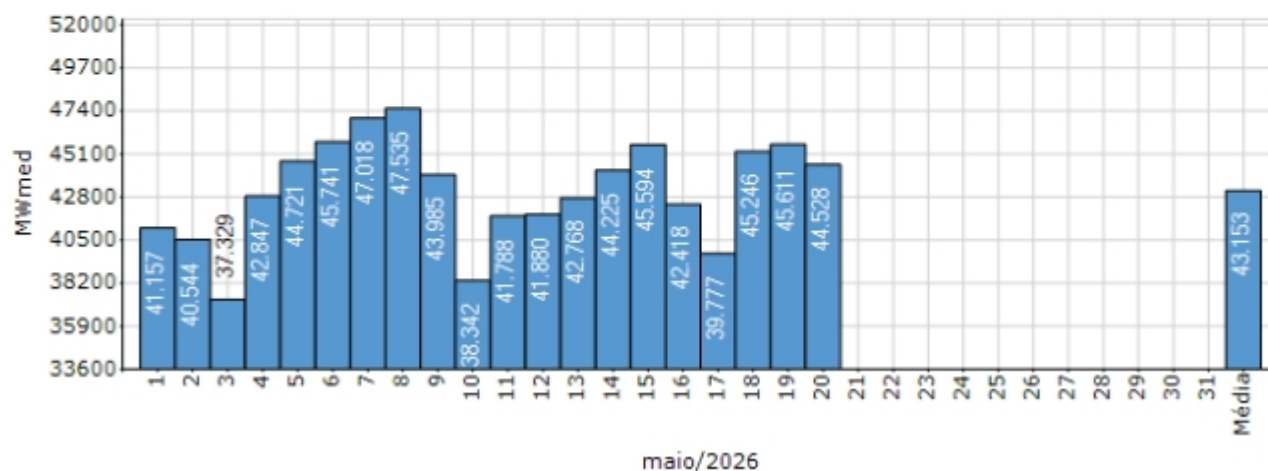
Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	1.068,66	20.713,27	154.196,97
Sul	329,70	6.095,09	50.490,62
Nordeste	320,85	6.261,09	45.391,34
Norte	208,77	3.985,18	27.582,30
Sistema Interligado Nacional	1.927,98	37.054,63	277.661,23

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	44.527,51	43.152,65	45.891,96
Sul	13.737,47	12.698,10	15.026,97
Nordeste	13.368,69	13.043,93	13.509,33
Norte	8.698,87	8.302,47	8.209,02
Sistema Interligado Nacional	80.332,55	77.197,14	82.637,27

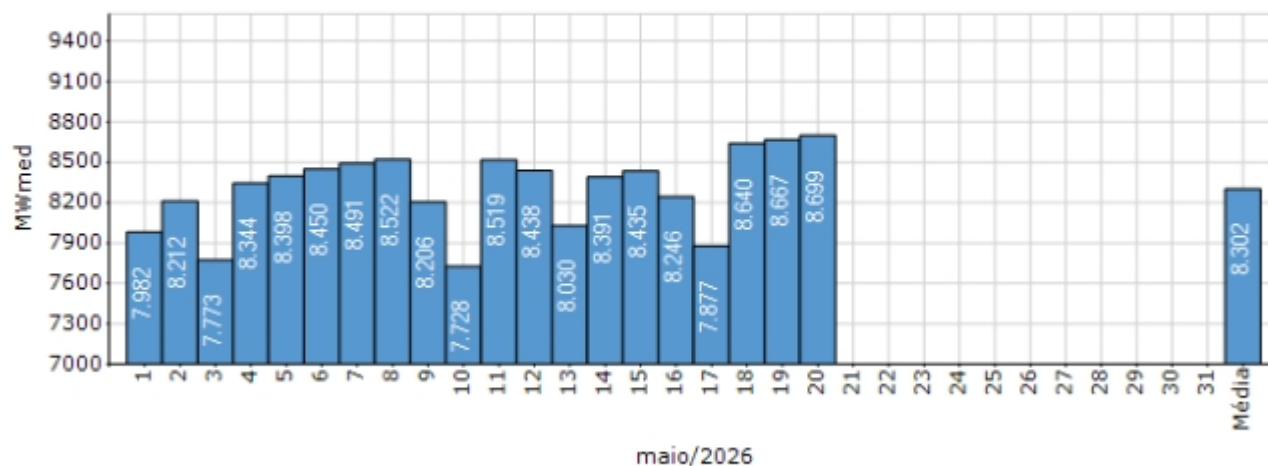
Subsistema Sul



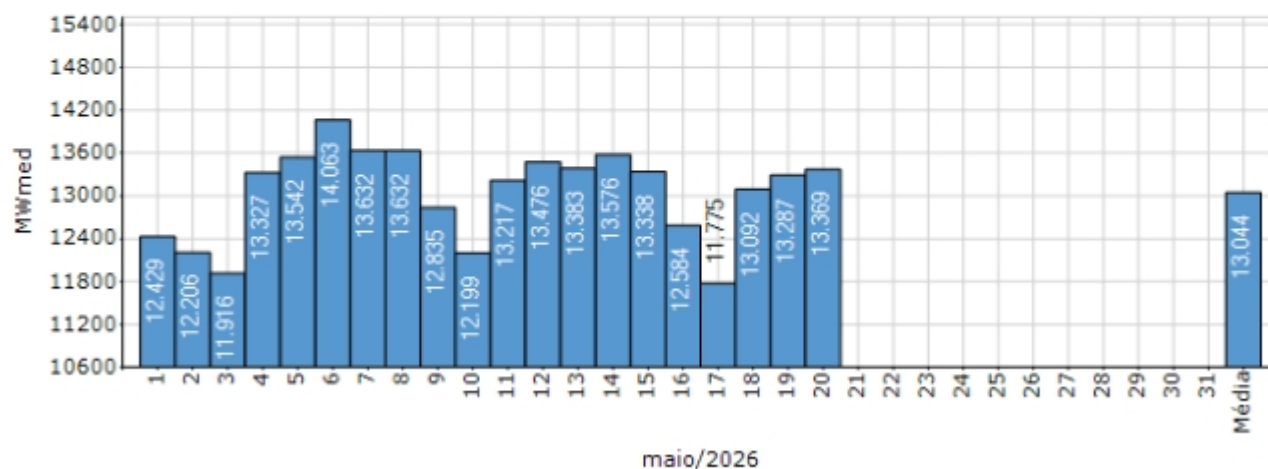
Subsistema Sudeste/Centro-Oeste



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste



Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	Do Dia	53.262	20/05/2026	18:33
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	Do Dia	17.779	20/05/2026	18:39
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	Do Dia	15.684	20/05/2026	21:46
	Recorde	17.416	04/02/2026	21:53
Norte	Do Dia	9.256	20/05/2026	22:35
	Recorde	10.489	28/10/2025	21:46
SIN	Do Dia	95.005	20/05/2026	18:33
	Recorde	106.536	26/02/2025	14:25

Integração de Novos Equipamentos e Linhas de Transmissão no SIN

Observações

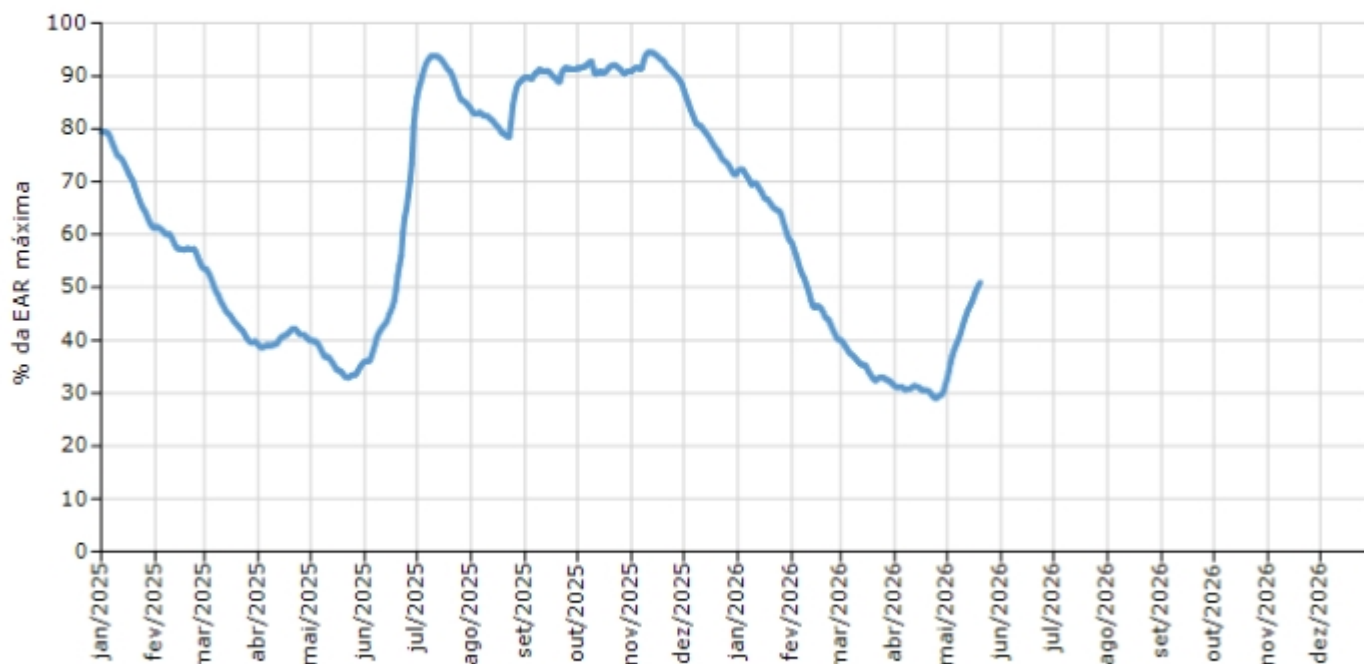
Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.

Principais Ocorrências no SIN

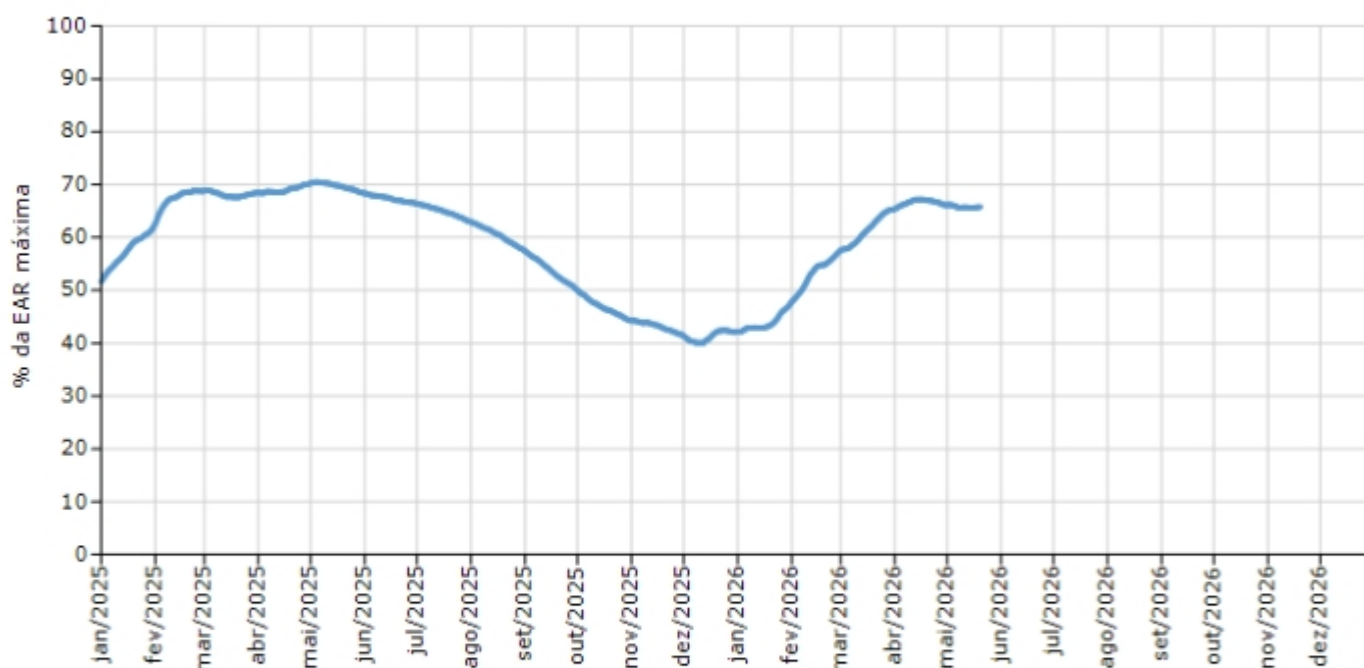
No dia 20/05/2026 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

Acompanhamento dos Armazenamentos

Sul



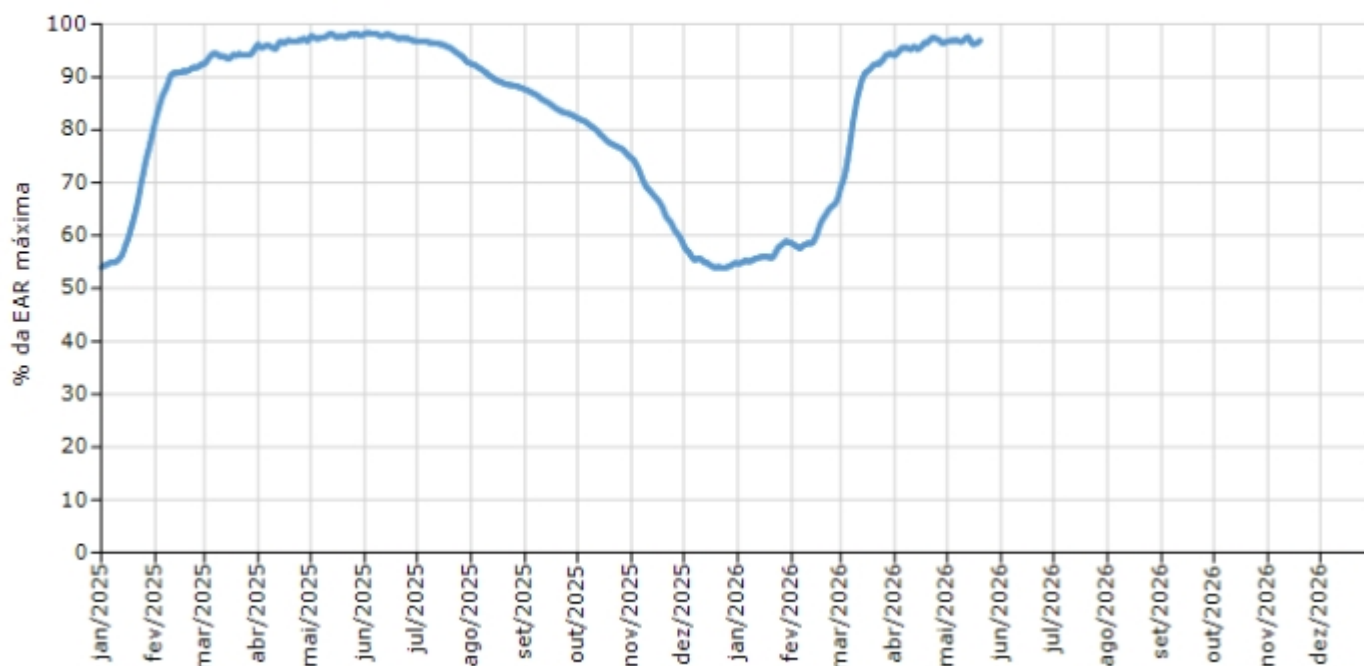
Sudeste



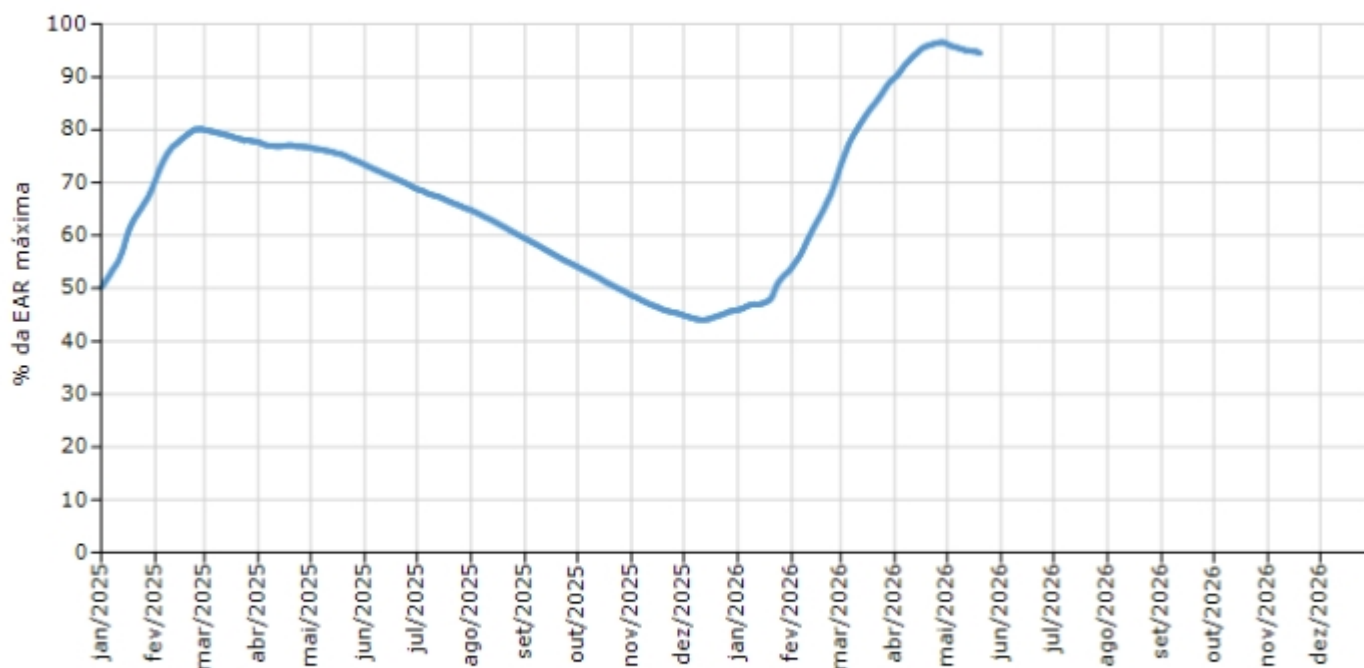
Curva de Energia Armazenada Verificada

Acompanhamento dos Armazenamentos

Norte



Nordeste



— Curva de Energia Armazenada Verificada

Varição de Energia Armazenada

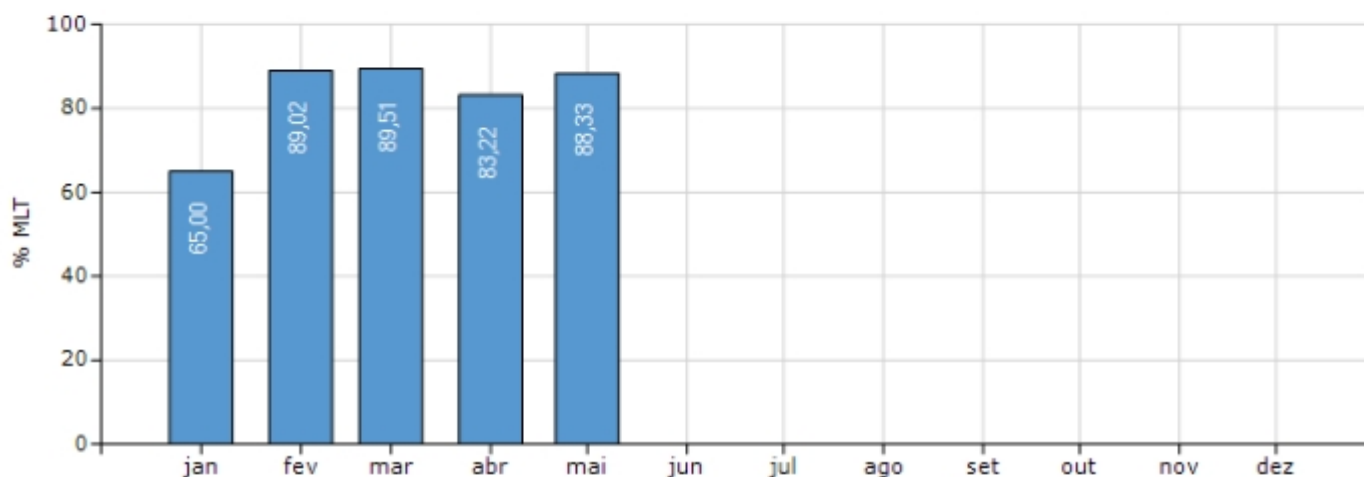
Energia Armazenada	Sul	SE/CO	Norte	NE
Capacidade Máxima (MWmês)	20.459	204.615	15.302	51.691
Armazenamento ao final do dia (MWmês)	10.424	134.609	14.834	48.850
Armazenamento ao final do dia (%)	50,95	65,79	96,94	94,50
Varição em relação dia anterior (%)	0,59	0,06	0,20	-0,14
Varição acumulada mensal (%)	18,30	-0,35	0,24	-1,80

Energia Natural Afluente

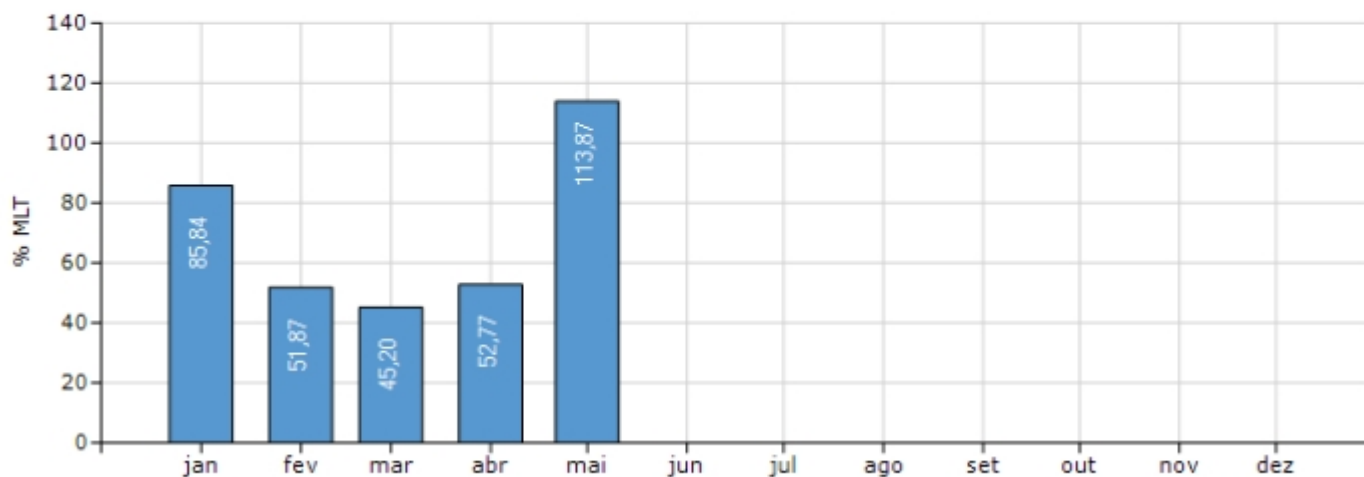
Subsistema	% MLT no dia	% MLT acumulado no Mês até o Dia	ENA Bruta (MWmed) no dia	ENA Bruta (MWmed) acumulada até o dia
Norte	72,58	88,73	14.861	18.169
Nordeste	49,48	59,14	3.400	4.064
Sul	98,42	113,87	8.457	9.785
Sudeste/Centro-Oeste	89,34	88,33	35.661	35.261

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

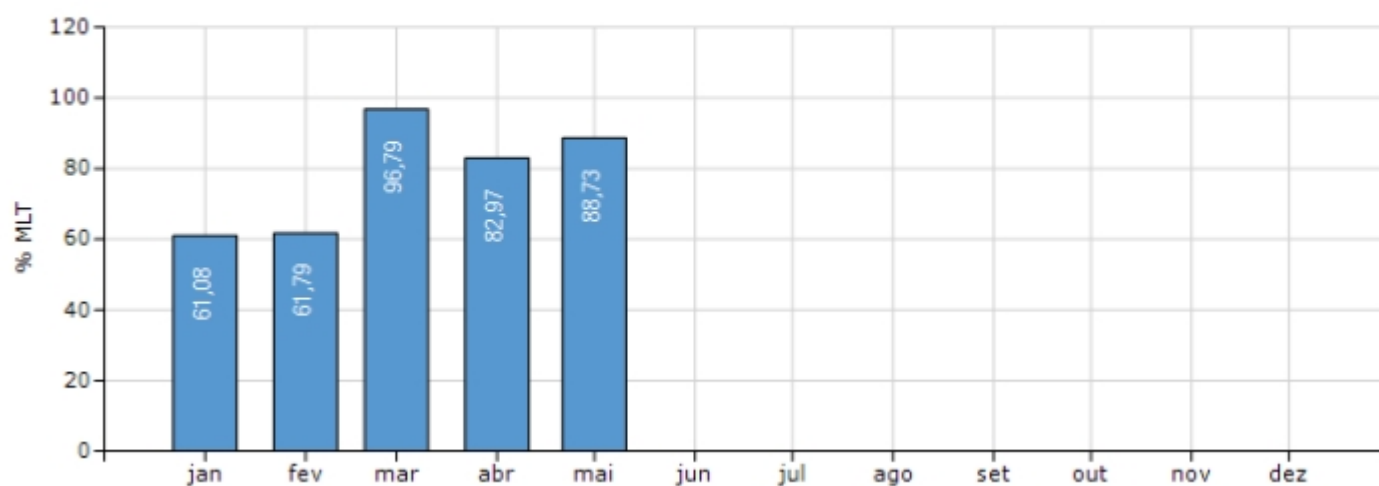
Subsistema Sudeste / Centro-Oeste



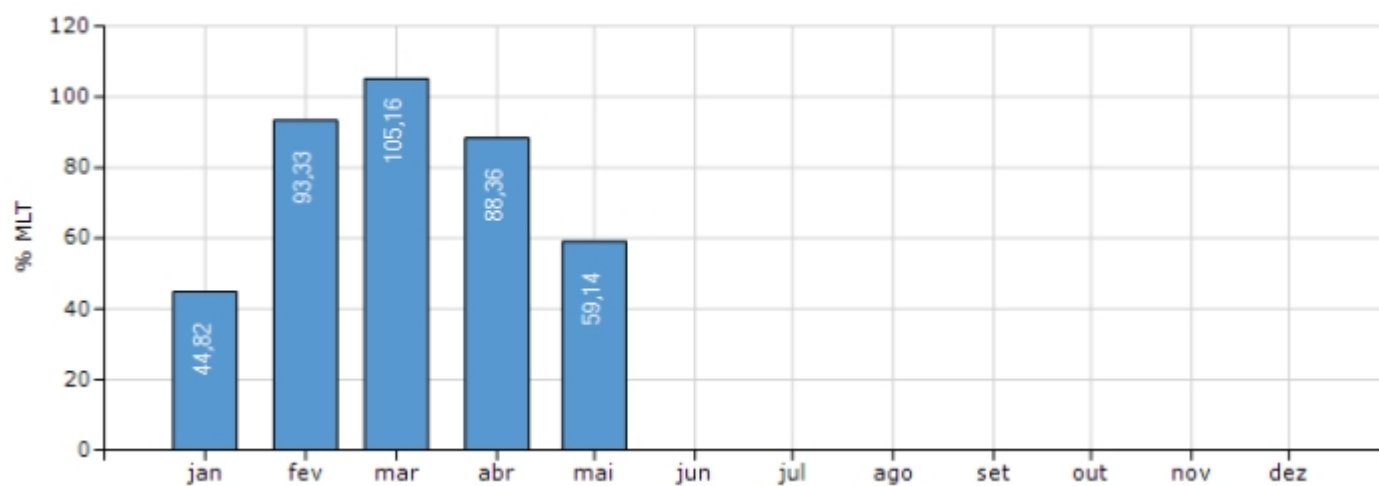
Subsistema Sul



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	836,89	46,90	22	20	0	0
ITAJAI	SALTO PILAO	318,70	64,53	55	55	8	0
IGUACU	G. B. MUNHOZ	729,81	62,11	967	315	0	0
	SEGREDO	605,17	62,49	628	511	0	-159
	SANTA CLARA-PR	805,33	102,67	194	211	92	0
	FUNDÃO	705,91	182,46	219	218	143	0
	JORDÃO	610,39	105,20	255	97	86	159
	SALTO SANTIAGO	494,16	46,15	758	298	0	0
	SALTO OSORIO	396,64	95,02	322	367	21	0
	SALTO CAXIAS	324,08	53,70	570	665	129	0
	BAIXO IGUACU	258,65	64,03	699	606	87	0
JACUI	ERNESTINA	488,39	70,40	4	17	0	0
	PASSO REAL	320,28	60,57	131	111	0	0
	JACUI	278,43	72,37	114	141	141	0
	ITAUBA	179,12	59,63	166	95	0	0
	D. FRANCISCA	91,85	23,25	123	184	0	0
	CASTRO ALVES	237,00	-200,00	28	28	0	0
	MONTE CLARO	147,00	0,00	40	40	13	0
	14 DE JULHO	103,31	31,00	40	43	0	0
	DIVISA	837,54	73,14	0	1	0	0
	BLANG	785,62	24,01	4	4	0	0
	SALTO RS	754,34	58,72	3	1	0	3
	CANASTRA	540,83	-9,20	23	20	0	0
PARANAPANEMA	GOV JAYME CANET JR	634,93	99,13	574	574	270	0
URUGUAI	SAO ROQUE	752,79	39,26	73	66	0	0
	GARIBALDI	703,49	37,91	80	163	0	0
	CAMPOS NOVOS	656,72	34,40	164	158	10	0
	BARRA GRANDE	629,57	36,53	58	139	12	0
	MACHADINHO	466,19	7,04	355	281	0	0
	ITÁ	368,31	70,43	347	473	69	0
	PASSO FUNDO	593,25	55,26	39	26	0	0
	MONJOLINHO	327,50	49,13	39	34	0	0
	FOZ CHAPECO	264,25	24,73	496	569	111	0
	QUEBRA QUEIXO	547,32	64,48	26	38	0	0
	SAO JOSE	154,43	76,00	157	107	13	0
	PASSO SAO JOAO	127,64	47,04	126	126	27	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	34	0	0
	JIRAU	90,01	100,22	27.105	27.067	6.388	0
	SANTO ANTONIO	71,28	98,40	27.329	27.329	7.526	0
	SAMUEL	87,17	94,51	447	306	0	0
	RONDON II	267,83	95,80	115	90	0	0
	DARDANELOS	213,59	19,58	389	389	199	0
	JURUENA	452,00	100,00	134	134	41	0
	SINOP	301,06	85,82	649	684	0	0
	COLIDER	271,79	65,00	705	649	0	0
	TELES PIRES	220,41	93,73	1.487	1.487	0	0
SAO MANOEL	161,41	97,87	1.491	1.477	5	0	
DOCE	CANDONGA	327,10	59,18	93	88	0	0
	GUILM. AMORIM	494,33	76,56	31	34	0	0
	SA CARVALHO	372,02	30,36	33	33	1	0
	SANTONIO CM	359,78	0,00	28	4	4	25
	SALTO GRANDE CM	355,90	98,72	55	63	2	0
	PORTO ESTRELA	253,03	48,10	68	58	5	0
	BAGUARI	184,86	70,51	258	240	0	0
	AIMORES	89,71	29,00	199	202	0	0
	MASCARENHAS	60,20	54,95	381	389	0	0
GRANDE	CAMARGOS	912,93	99,57	70	78	0	0
	ITUTINGA	885,61	90,78	78	79	0	0
	FUNIL-MG	808,00	100,00	166	134	0	0
	FURNAS	763,11	63,13	490	218	0	0
	M. MORAES	664,75	86,85	297	351	0	0
	L. C. BARRETO	619,51	24,83	361	300	0	0
	JAGUARA	557,80	76,67	318	283	0	0
	IGARAPAVA	511,99	47,02	341	383	0	0
	VOLTA GRANDE	494,23	52,69	423	583	0	0
	P. COLOMBIA	466,86	79,36	659	467	0	0
	CACONDE	853,67	92,02	31	34	0	0
	E. DA CUNHA	664,50	88,70	63	65	5	0
	LIMOEIRO	572,90	97,98	62	38	0	0
MARIMBONDO	442,51	70,89	836	793	0	0	
A. VERMELHA	380,76	69,77	1.185	1.117	0	0	
ITABAPOANA	ROSAL	555,00	100,00	20	20	0	0
JEQUITINHONHA	IRAPE	506,90	89,31	30	74	0	0
MUCURI	STA. CLARA-MG	86,07	101,54	29	35	0	0
PARAIBA DO SUL	PARAIBUNA	707,26	58,67	36	19	0	0
	SANTA BRANCA	614,39	43,65	21	32	0	0
	JAGUARI	617,41	64,24	11	4	4	7
	FUNIL	456,67	45,75	127	163	0	0
	SANTA CECILIA	352,86	91,95	217	87	87	120
	PICADA	659,08	74,55	21	18	0	0
	SOBRAGI	437,52	100,00	43	43	7	0
	ANTA	251,45	95,00	200	111	62	74
	SIMPLICIO	250,30	76,89	74	71	0	0
	ILHA POMBOS	139,20	62,67	217	207	0	0
	SANTANA	362,95	64,59	-4	0	0	121
	VIGARIO	398,64	87,16	126	129	129	0
	NILO PEÇANHA	398,55	0,00	111	114	0	0
	TOCOS	443,44	23,12	14	2	2	10
	LAJES	414,70	97,97	24	10	10	-10
	FONTES	414,70	0,00	24	33	0	0
	PEREIRA PASSOS	86,33	95,43	24	141	0	6
BARRA BRAUNA	151,04	50,41	96	92	0	0	
PARANAIBA	BATALHA	799,56	96,07	34	48	0	0
	S.DO FACÃO	748,44	58,74	80	80	0	0
	EMBORCAÇÃO	648,47	61,46	258	141	0	0
	NOVA PONTE	801,03	50,99	195	123	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
PARANAIBA	MIRANDA	695,38	78,65	137	131	0	0
	C.BRANCO-1	623,63	46,66	148	144	0	0
	C.BRANCO-2	564,89	63,32	136	136	0	0
	CORUMBA-4	842,08	89,90	74	13	13	0
	CORUMBA-3	770,42	57,62	28	28	26	0
	CORUMBA	591,41	79,74	180	243	0	0
	ITUMBIARA	517,48	85,04	560	478	0	0
	C. DOURADA	430,71	73,07	421	484	10	0
	SÃO SIMÃO	399,86	87,34	1.143	1.661	0	0
	CACU	476,91	95,29	144	140	31	0
	B.COQUEIROS	447,72	85,34	134	131	33	0
	FOZ DO RIO CLARO	353,90	94,72	119	111	0	0
	SALTO	446,49	98,48	123	133	27	0
	S.R.VERDINHO	370,50	100,00	124	99	0	0
ESFORA	583,36	97,22	33	33	0	0	
PARANAPANEMA	JURUMIRIM	564,07	48,54	185	141	0	0
	PIRAJU	531,51	105,06	148	144	0	0
	PARANAPANEMA	504,81	156,67	118	117	1	0
	CHAVANTES	469,81	48,44	301	140	0	0
	OURINHOS	398,03	106,17	137	139	0	0
	SALTO GRANDE CS	384,06	77,33	282	274	163	0
	CANOAS II	365,96	95,87	272	256	0	0
	CANOAS I	350,90	89,53	285	292	0	0
	CAPIVARA	331,34	74,73	1.536	469	3	0
	TAQUARUÇU	283,27	61,65	619	1.027	41	0
ROSANA	257,86	92,56	1.256	1.506	326	0	
PARANA	I. SOLTEIRA	326,03	58,56	2.635	3.003	0	-107
	JUPIÁ	279,39	78,12	3.771	3.661	249	0
	SÃO DOMINGOS	344,55	54,20	91	102	41	0
	PORTO PRIMAVERA	257,26	104,03	5.317	4.599	0	0
ITAIPU	219,83	95,37	10.189	9.724	0	0	
PARAGUAI	MANSO	286,51	94,03	96	96	0	0
	PONTE DE PEDRA	395,22	69,62	66	63	13	0
	ITIQUIRA I	412,03	104,55	49	49	2	0
	ITIQUIRA II	320,16	0,00	49	46	0	0
	JAURO	354,50	-5,56	69	70	1	0
SAO FRANCISCO	RETIRO BAIXO	615,82	90,47	73	81	0	0
	TRÊS MARIAS	572,40	99,24	319	453	0	0
	QUEIMADO	828,92	99,26	26	26	0	0
SANTA MARIA VIT	SUIÇA	348,36	47,17	4	4	0	0
TIETE	PONTE NOVA	758,23	14,74	7	7	0	0
	BILLINGS	744,26	77,37	1	12	0	0
	GUARAPIRANGA	735,23	80,79	11	15	0	0
	EDGARD SOUZA	711,50	41,83	51	46	46	0
	B. BONITA	450,19	84,76	218	185	78	0
	BARIRI	427,01	49,95	260	309	28	0
	IBITINGA	403,95	89,82	438	399	0	0
	PROMISSÃO	383,97	99,25	523	400	400	0
	N. AVANHANDAVA	357,58	77,89	331	377	0	0
	TRÊS IRMÃOS	326,10	59,70	707	355	0	107
HENRY BORDEN	727,29	77,65	10	7	0	0	
TOCANTINS	SERRA DA MESA	449,56	62,51	159	483	0	0
	CANA BRAVA	332,94	97,88	526	478	0	0
	SÃO SALVADOR	286,78	55,24	508	481	0	0
	PEIXE ANGICAL	261,94	45,00	694	482	0	0
	LAJEADO	211,84	41,75	1.219	1.011	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Nordeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
JEQUITINHONHA	ITAPEBI	109,43	43,01	100	92	38	0
PARAGUACU	PEDRA DO CAVALO	116,73	131,16	20	43	0	13
PARNAIBA	BOA ESPERANÇA	303,82	96,50	307	307	0	0
SAO FRANCISCO	SOBRADINHO	392,24	96,25	920	1.816	0	0
	LUIZ GONZAGA	302,13	59,20	1.550	1.158	0	0
	APOLONIO SALES	251,50	74,64	1.154	255	0	887
	P. AFONSO 1,2,3	230,17	95,92	262	264	0	0
	P. AFONSO 4	251,34	66,51	887	887	0	0
	XINGO	137,59	51,22	1.151	1.131	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	56,34	-76,53	3.702	3.728	2.486	0
	COARACY NUNES	42,10	99,08	3.979	3.949	3.739	0
	FERREIRA GOMES	20,13	-16,19	3.766	3.829	2.447	0
AMAZONAS	BALBINA	49,71	69,94	1.283	774	0	0
	CURUA-UNA	32,13	98,12	498	475	282	0
	STO ANTONIO DO JARI	30,58	175,37	2.970	2.978	1.271	0
	BELO MONTE	95,19	59,86	0	8.000	0	0
	PIMENTAL	96,33	53,63	10.255	3.024	896	7.864
TOCANTINS	ESTREITO	155,60	90,98	2.016	1.895	0	0
	TUCURUI	73,82	98,62	9.901	8.180	230	0