

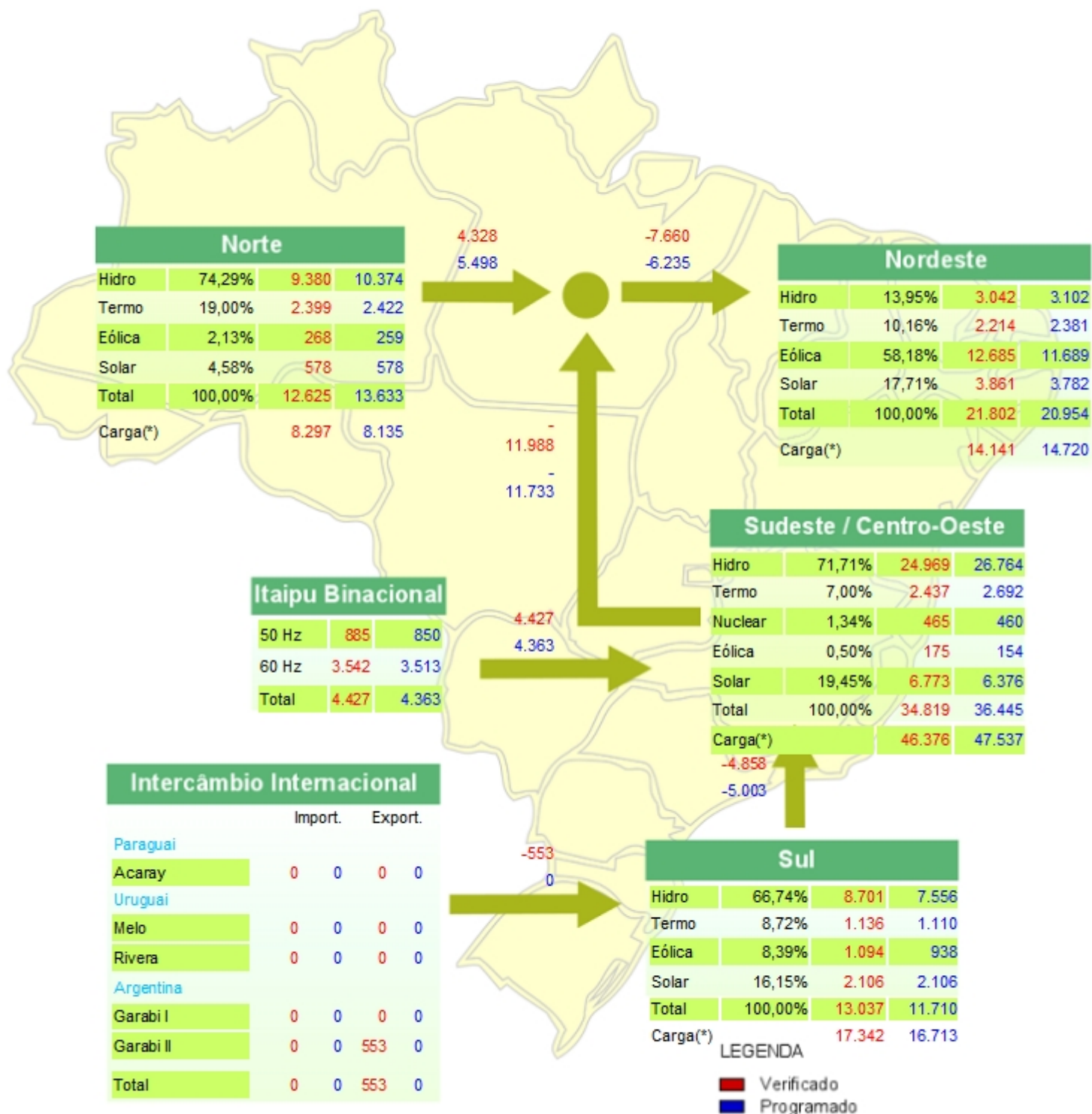
## Balço de Energia Diário

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
<b>Produção</b>			
Hidro Nacional	47.796	46.092	53,16%
Itaipu Binacional	4.363	4.427	5,11%
Termo Nuclear	460	465	0,54%
Termo Convencional	8.605	8.187	9,44%
Eólica	13.040	14.222	16,40%
Solar	12.841	13.317	15,36%
<b>Total SIN</b>	<b>87.105</b>	<b>86.710</b>	<b>100,00%</b>
Intercâmbio Internacional	0	553	
<b>Carga (*)</b>	<b>87.105</b>	<b>86.157</b>	

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

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



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

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

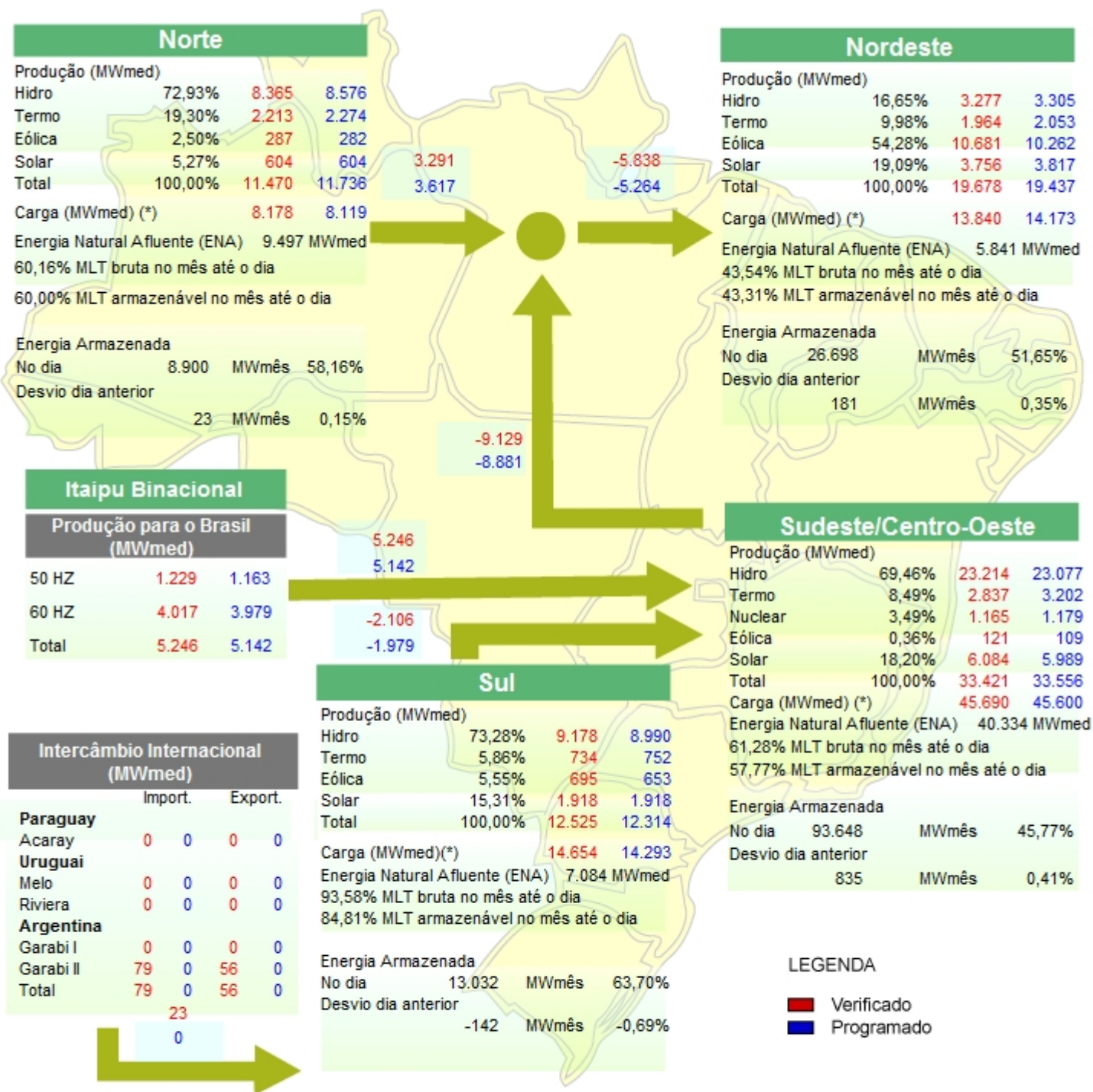
## Balanço de Energia Acumulado no Mês Até o Dia

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
<b>Produção</b>			
Hidro Nacional	43.948	44.034	53,48%
Itaipu Binacional	5.142	5.246	6,37%
Termo Nuclear	1.179	1.165	1,42%
Termo Convencional	8.281	7.748	9,41%
Eólica	11.307	11.784	14,31%
Solar	12.328	12.362	15,01%
<b>Total SIN</b>	<b>82.185</b>	<b>82.339</b>	<b>100,00%</b>
Intercâmbio Internacional	0	-23	
<b>Carga (*)</b>	<b>82.185</b>	<b>82.362</b>	

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

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



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

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

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sul

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/01/2026	11.645	9.583	158	399	1.506	442	11.203
02/01/2026	13.515	11.228	167	301	1.819	954	12.561
03/01/2026	14.175	10.597	305	1.151	2.122	2.044	12.132
04/01/2026	13.650	10.019	454	894	2.282	3.109	10.541
05/01/2026	14.707	11.537	493	470	2.207	1.921	12.786
06/01/2026	14.886	10.975	758	1.013	2.140	676	14.210
07/01/2026	12.244	8.865	621	633	2.124	-3.695	15.939
08/01/2026	13.523	9.988	574	980	1.982	-2.912	16.435
09/01/2026	13.803	10.173	542	1.365	1.723	-2.582	16.385
10/01/2026	11.239	8.381	562	1.009	1.287	-2.407	13.646
11/01/2026	9.654	7.007	625	648	1.374	-1.865	11.519
12/01/2026	12.721	9.992	783	191	1.755	-2.341	15.063
13/01/2026	13.363	10.405	844	184	1.929	-2.544	15.907
14/01/2026	13.122	10.075	878	217	1.952	-3.677	16.799
15/01/2026	13.579	10.317	850	388	2.024	-4.143	17.723
16/01/2026	14.714	11.505	878	508	1.823	-3.217	17.931
17/01/2026	11.818	8.931	895	164	1.828	-3.461	15.279
18/01/2026	10.998	7.763	950	742	1.544	-2.305	13.304
19/01/2026	13.505	9.658	977	992	1.878	-1.751	15.256
20/01/2026	12.838	9.562	787	471	2.018	-2.075	14.913
21/01/2026	12.346	8.640	837	804	2.066	-2.909	15.255
22/01/2026	11.063	7.038	900	1.005	2.120	-4.523	15.586
23/01/2026	10.267	6.366	915	829	2.156	-5.470	15.737
24/01/2026	9.759	5.913	1.075	694	2.077	-4.535	14.294
25/01/2026	9.474	5.398	1.115	930	2.031	-3.773	13.247
26/01/2026	13.037	8.701	1.136	1.094	2.106	-4.305	17.342
27/01/2026							
28/01/2026							
29/01/2026							
30/01/2026							
31/01/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sudeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/01/2026	36.095	23.846	5.800	53	6.396	-4.369	40.463
02/01/2026	41.804	28.914	6.388	24	6.478	-3.081	44.884
03/01/2026	39.563	28.008	6.238	48	5.269	-3.638	43.201
04/01/2026	35.961	25.619	5.502	46	4.794	-4.430	40.392
05/01/2026	37.210	26.479	5.389	31	5.311	-5.935	43.145
06/01/2026	36.615	27.490	4.655	47	4.423	-7.278	43.893
07/01/2026	39.908	28.913	4.610	202	6.183	-5.951	45.859
08/01/2026	40.401	28.602	4.713	162	6.924	-6.996	47.396
09/01/2026	41.461	29.434	4.680	191	7.157	-8.241	49.702
10/01/2026	38.690	26.803	4.166	210	7.511	-8.240	46.930
11/01/2026	36.044	25.372	3.758	193	6.721	-7.840	43.884
12/01/2026	42.111	30.768	3.923	165	7.256	-9.083	51.194
13/01/2026	41.426	30.621	3.979	171	6.656	-9.430	50.856
14/01/2026	41.778	30.581	4.218	212	6.767	-8.371	50.149
15/01/2026	42.042	30.684	3.981	169	7.208	-7.928	49.970
16/01/2026	40.771	30.204	3.143	147	7.277	-9.285	50.056
17/01/2026	39.067	29.103	2.926	107	6.931	-7.842	46.910
18/01/2026	35.619	27.169	2.858	82	5.509	-7.859	43.477
19/01/2026	40.423	31.419	2.908	39	6.058	-8.086	48.509
20/01/2026	39.177	31.395	2.930	40	4.811	-6.575	45.752
21/01/2026	37.539	29.258	2.915	48	5.319	-7.110	44.649
22/01/2026	35.992	28.624	2.864	134	4.370	-8.623	44.615
23/01/2026	37.317	29.198	2.848	158	5.113	-6.972	44.290
24/01/2026	35.308	26.659	2.892	134	5.623	-6.546	41.855
25/01/2026	33.766	25.412	2.868	148	5.339	-5.766	39.532
26/01/2026	39.246	29.397	2.902	175	6.773	-7.130	46.376
27/01/2026							
28/01/2026							
29/01/2026							
30/01/2026							
31/01/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Nordeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/01/2026	14.049	3.042	594	6.712	3.701	1.779	12.270
02/01/2026	13.894	3.070	621	5.912	4.291	190	13.704
03/01/2026	13.907	3.163	621	6.274	3.849	449	13.457
04/01/2026	12.612	3.131	675	5.358	3.449	-96	12.708
05/01/2026	15.948	2.952	2.095	6.739	4.162	1.928	14.020
06/01/2026	19.282	2.917	2.101	10.043	4.221	5.088	14.194
07/01/2026	22.624	2.818	2.097	14.166	3.543	8.344	14.280
08/01/2026	22.863	3.679	2.060	12.682	4.442	8.386	14.477
09/01/2026	23.720	3.831	2.050	13.686	4.153	9.228	14.492
10/01/2026	23.244	4.156	2.057	13.614	3.417	9.494	13.749
11/01/2026	20.893	3.298	2.051	12.214	3.330	7.951	12.942
12/01/2026	21.790	3.170	1.986	12.877	3.756	7.189	14.600
13/01/2026	21.459	3.094	1.793	13.035	3.537	7.308	14.151
14/01/2026	21.638	3.177	1.578	13.140	3.743	7.209	14.430
15/01/2026	21.732	3.384	1.813	12.770	3.765	7.344	14.388
16/01/2026	22.609	3.224	1.930	13.524	3.932	7.959	14.651
17/01/2026	20.723	3.186	2.303	11.701	3.533	6.686	14.038
18/01/2026	17.718	2.916	2.669	8.626	3.506	4.874	12.844
19/01/2026	15.620	3.067	2.758	6.045	3.750	1.444	14.176
20/01/2026	15.783	2.983	2.778	6.625	3.398	1.538	14.246
21/01/2026	18.813	2.918	2.758	9.958	3.179	4.869	13.944
22/01/2026	22.881	3.962	2.668	12.595	3.657	9.049	13.832
23/01/2026	22.281	4.047	2.575	11.819	3.839	8.382	13.899
24/01/2026	22.871	3.880	2.219	12.729	4.042	9.415	13.455
25/01/2026	20.868	3.088	2.011	12.177	3.593	8.121	12.747
26/01/2026	21.802	3.042	2.214	12.685	3.861	7.660	14.141
27/01/2026							
28/01/2026							
29/01/2026							
30/01/2026							
31/01/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Norte

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/01/2026	9.797	7.387	1.504	260	647	2.148	7.649
02/01/2026	10.171	7.755	1.487	281	649	1.936	8.235
03/01/2026	9.275	7.073	1.314	291	597	1.145	8.129
04/01/2026	9.078	6.863	1.355	242	618	1.189	7.889
05/01/2026	10.053	7.745	1.319	351	638	1.553	8.500
06/01/2026	9.503	7.097	1.417	369	620	1.031	8.472
07/01/2026	9.642	7.228	1.453	340	622	1.302	8.340
08/01/2026	9.628	7.201	1.456	375	597	1.258	8.370
09/01/2026	9.707	7.265	1.429	321	693	1.400	8.306
10/01/2026	9.420	6.876	1.629	241	673	1.153	8.267
11/01/2026	9.557	6.716	1.849	388	604	1.755	7.802
12/01/2026	11.975	8.589	2.414	355	616	3.881	8.094
13/01/2026	12.975	9.308	2.765	313	589	4.666	8.309
14/01/2026	13.081	9.327	2.814	330	610	4.839	8.242
15/01/2026	13.082	9.370	2.861	246	605	4.727	8.355
16/01/2026	13.038	9.274	2.838	318	609	4.543	8.495
17/01/2026	12.783	8.911	2.979	336	557	4.618	8.165
18/01/2026	13.077	9.209	3.064	250	555	5.290	7.787
19/01/2026	16.673	12.654	3.241	200	579	8.393	8.281
20/01/2026	15.281	11.418	3.136	177	550	7.113	8.169
21/01/2026	13.481	9.394	3.294	199	595	5.150	8.331
22/01/2026	12.320	8.459	3.032	253	576	4.097	8.222
23/01/2026	12.440	8.394	3.170	287	589	4.061	8.379
24/01/2026	9.927	7.370	1.757	239	561	2.043	7.884
25/01/2026	9.619	7.232	1.571	240	576	1.952	7.667
26/01/2026	12.625	9.380	2.399	268	578	4.328	8.297
27/01/2026							
28/01/2026							
29/01/2026							
30/01/2026							
31/01/2026							

## Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

### Sistema Interligado Nacional

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/01/2026	71.586	43.858	8.055	7.424	12.249	0	71.586
02/01/2026	79.384	50.968	8.663	6.517	13.236	0	79.384
03/01/2026	76.920	48.842	8.477	7.765	11.836	0	76.920
04/01/2026	71.302	45.632	7.987	6.540	11.143	-228	71.530
05/01/2026	77.917	48.713	9.296	7.591	12.318	-534	78.451
06/01/2026	80.286	48.479	8.932	11.471	11.404	-483	80.768
07/01/2026	84.419	47.824	8.782	15.341	12.473	0	84.419
08/01/2026	86.415	49.469	8.802	14.198	13.946	-263	86.679
09/01/2026	88.691	50.703	8.700	15.562	13.726	-195	88.886
10/01/2026	82.592	46.216	8.414	15.074	12.888	0	82.592
11/01/2026	76.148	42.394	8.283	13.443	12.028	0	76.148
12/01/2026	88.596	52.518	9.107	13.588	13.384	-355	88.951
13/01/2026	89.223	53.428	9.381	13.703	12.711	0	89.223
14/01/2026	89.620	53.160	9.488	13.900	13.071	0	89.620
15/01/2026	90.436	53.755	9.506	13.573	13.602	0	90.436
16/01/2026	91.133	54.206	8.789	14.497	13.641	0	91.133
17/01/2026	84.392	50.131	9.102	12.308	12.850	0	84.392
18/01/2026	77.412	47.057	9.541	9.700	11.114	0	77.412
19/01/2026	86.221	56.797	9.884	7.276	12.264	0	86.221
20/01/2026	83.079	55.358	9.631	7.312	10.778	0	83.079
21/01/2026	82.180	50.209	9.803	11.009	11.159	0	82.180
22/01/2026	82.256	48.084	9.463	13.986	10.723	0	82.256
23/01/2026	82.305	48.006	9.508	13.093	11.698	0	82.305
24/01/2026	77.865	43.823	7.943	13.796	12.303	377	77.488
25/01/2026	73.726	41.130	7.564	13.494	11.538	534	73.193
26/01/2026	86.710	50.519	8.652	14.222	13.317	553	86.157
27/01/2026							
28/01/2026							
29/01/2026							
30/01/2026							
31/01/2026							

## Produção Hidráulica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	225,11	5.219,83	5.219,83
Nordeste	73,01	2.044,69	2.044,69
Sul	208,83	5.726,83	5.726,83
Sudeste/Centro-Oeste	599,26	14.485,71	14.485,71
Itaipu	106,26	3.273,59	3.273,59
Sistema Interligado Nacional	1.212,47	30.750,65	30.750,65

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	9.379,58	8.365,11	8.365,11
Nordeste	3.042,00	3.276,74	3.276,74
Sul	8.701,26	9.177,61	9.177,61
Sudeste/Centro-Oeste	24.969,17	23.214,28	23.214,28
Itaipu	4.427,43	5.246,14	5.246,14
Sistema Interligado Nacional	50.519,45	49.279,88	49.279,88

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	20,00	27,70	38,50
AGUA VERMELHA	250,42	290,46	15,99
AIMORES	330,00	289,51	-12,27
AMADORAGUIAR1	149,42	150,28	0,58
AMADORAGUIAR2	140,21	140,71	0,36
ANTA	18,15	7,84	-56,80
APOLONIO SALES	33,75	24,28	-28,06
BAGUARI	59,88	60,81	1,55
BALBINA	149,17	153,29	2,76
BARIRI	89,79	92,34	2,84
BARRA BRAUNA	37,00	38,11	3,00
BATALHA	16,00	17,50	9,38
BELO MONTE	4.515,62	4.473,73	-0,93
BENTO MUNHOZ	425,85	697,62	63,82
C. DOURADA	158,33	162,96	2,92
C. CALDEIRAO	55,62	55,81	0,34
CACONDE	28,00	28,49	1,75
CAMARGOS	8,00	8,61	7,62
CANA BRAVA	341,04	306,21	-10,21
CANOAS I	39,83	39,52	-0,78
CANOAS II	33,67	33,63	-0,12
CAPIVARA	560,00	479,74	-14,33
CASTRO ALVES	43,00	56,96	32,47
CHAVANTES	120,83	130,67	8,14
COLIDER	100,00	100,30	0,30
CORUMBA	178,54	167,11	-6,40
CORUMBA III	35,62	29,76	-16,45
CORUMBA IV	47,19	42,14	-10,70
CURUA-UNA	19,62	21,28	8,46
DARDANELOS	261,00	256,37	-1,77

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	37,79	62,87	66,37
ESPORA	19,88	19,94	0,30
ESTREITO	681,77	627,89	-7,90
FERREI. GOMES	64,56	65,26	1,08
FONTES NOVA	67,00	67,33	0,49
FUNDAO	60,00	63,54	5,90
FUNIL	45,00	54,42	20,93
FUNIL GRANDE	80,94	116,68	44,16
FURNAS	441,83	311,32	-29,54
G. JOSE RICHA	486,10	694,03	42,78
GUAPORE	56,54	63,14	11,67
GUILMA AMORIM	121,88	131,04	7,52
H. BORDEN EXT	102,98	109,40	6,23
H. BORDEN SUB	87,60	93,04	6,21
IBITINGA	91,98	93,91	2,10
IGARAPAVA	126,88	128,33	1,14
ILHA POMBOS	70,00	76,24	8,91
ILHA SOLTEIRA	1.177,29	1.214,42	3,15
IRAPE-US	70,00	72,71	3,87
ITAIPU 50 HZ	850,00	885,48	4,17
ITAIPU 60 HZ	3.512,50	3.541,96	0,84
ITAPEBI US	140,62	141,79	0,83
ITAUBA	227,60	167,24	-26,52
ITIQUIRA I	29,12	32,05	10,06
ITIQUIRA II	44,83	50,12	11,80
ITUMBIARA	334,17	403,56	20,76
ITUTINGA-US	11,00	11,66	6,00
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	297,92	298,17	0,08
JAGUARI	1,00	1,07	7,00
JLM. G. PEREIRA	27,58	24,31	-11,86
JUPIA	605,00	616,47	1,90
JURUMIRIM	25,00	27,00	8,00
L. C. BARRETO	490,96	492,88	0,39
LAJEADO	868,75	561,10	-35,41
LIMOEIRO	12,08	18,71	54,88
M. MORAES	316,17	302,81	-4,23
MANSO	38,54	39,38	2,18
MARIMBONDO	145,00	190,37	31,29
MIRANDA	230,21	235,54	2,32
N. AVANHANDAVA	136,52	139,56	2,23
NEY BRAGA	572,00	641,72	12,19
NILO PECANHA	295,00	292,27	-0,93
NOVA PONTE	313,88	289,55	-7,75
OURINHOS	20,40	15,75	-22,79
P. AFONSO I	8,33	9,58	15,01
P. AFONSO II	0,00	0,00	0,00

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	123,75	94,55	-23,60
P. AFONSO IV	853,46	821,37	-3,76
P. COLOMBIA	240,00	244,86	2,03
P. PRIMAVERA	720,00	729,83	1,37
P.DO CAVALO	2,50	2,72	8,80
PARAIBUNA	9,00	9,34	3,78
PARANATINGA 2	14,85	0,00	-100,00
PASSO REAL	71,00	71,04	0,06
PASSO S JOAO	30,00	30,07	0,23
PCH BOCAIUVA	16,44	0,00	-100,00
PCH CANASTRA	0,00	0,00	0,00
PCH LAJARI	6,00	0,00	-100,00
PCH MOSQUITAO	22,46	0,00	-100,00
PCH QUEIXADA	17,25	0,00	-100,00
PCH SACRE 2	28,96	0,00	-100,00
PCH VERDE 08	9,60	0,00	-100,00
PCH YPE	0,00	0,00	0,00
PEIXE ANGICAL	415,29	254,15	-38,80
PEREIRA PASSO	42,00	42,42	1,00
PICADA	50,00	49,92	-0,16
PIRAJU	21,00	21,31	1,48
PONTE PEDRA	92,92	97,77	5,22
PORTO ESTRELA	85,42	90,11	5,49
PROMISSAO	69,69	70,55	1,23
QUEIMADO	17,00	18,60	9,41
RETIRO BAIXO	56,00	56,38	0,68
RISOLETANEVES	113,12	111,67	-1,28
ROSAL	45,50	55,09	21,08
ROSANA	192,50	221,10	14,86
S.DO FACAO	66,25	66,24	-0,02
S.R.VERDINHO	41,92	41,65	-0,64
SA CARVALHO	44,00	43,90	-0,23
SALTO	42,08	43,03	2,26
SALTO GRANDE MG	73,12	71,35	-2,42
SALTO GRANDE SP	20,04	14,17	-29,29
SALTO PILAO	95,00	50,35	-47,00
SANTA BRANCA	9,00	9,57	6,33
SANTO ANTONIO	3.203,23	2.845,54	-11,17
SAO DOMINGOS	14,00	15,92	13,71
SAO JOSE	30,00	29,32	-2,27
SAO LOURENCO	13,56	0,00	-100,00
SAO MANOEL	692,50	629,48	-9,10
SAO SALVADOR	202,12	187,78	-7,09
SAO SIMAO-US	967,29	863,55	-10,72
SIMPLICIO	200,00	203,21	1,61
SOBRAGI	36,00	37,64	4,56
STA. CLARA PR	60,00	53,36	-11,07

## Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	48,33	42,33	-12,41
STO. ANT. JARI	63,71	66,32	4,10
TAQUARUCU	265,83	261,75	-1,53
TELES PIRES	1.660,00	1.441,83	-13,14
THEO C SANTIAGO	111,00	117,50	5,86
TRES IRMAOS	70,00	71,05	1,50
TRES MARIAS	138,23	143,10	3,52
U.BARRAGRANDE	389,17	415,29	6,71
U.C NOVOS	517,50	483,38	-6,59
U.D.FRANCISCA	99,81	86,92	-12,91
U.FOZ CHAPECO	259,56	410,72	58,24
U.ITA	444,31	686,39	54,48
U.MACHADINHO	462,50	547,09	18,29
U.MASCARENHAS	116,46	140,00	20,21
U.MONTE CLARO	25,00	27,03	8,12
U.PASSO FUNDO	226,00	189,26	-16,26
U.QUEB.QUEIXO	53,12	56,68	6,70
U.S.OSORIO	478,96	544,73	13,73
U.S.SANTIAGO	798,96	836,87	4,74
U.SOBRADINHO	232,00	235,36	1,45
UB.ESPERANCA	165,29	166,48	0,72
UH BAIXO IGUACU	137,92	170,60	23,69
UH BARRA BONITA	64,38	66,01	2,53
UH BCOQUEIROS	36,54	36,49	-0,14
UHE CACU	27,33	27,80	1,72
UHE GARIBALDI	71,06	88,21	24,13
UHE JAYME CANET	202,56	221,40	9,30
UHE JIRAU	3.231,33	2.885,58	-10,70
UHE JURUENA	30,46	28,39	-6,80
UHE MONJOLINHO	74,00	75,98	2,68
UHE PARANAPANEM	11,00	11,11	1,00
UHE PIMENTAL	140,17	139,97	-0,14
UHE RONDON II	57,29	56,88	-0,72
UHE S.DA MESA	720,00	526,20	-26,92
UHE SAMUEL	131,25	123,90	-5,60
UHE SAO ROQUE	63,75	119,37	87,25
UHE SINOP	136,44	138,59	1,58
US. L.GONZAGA	394,58	396,06	0,38
US. TUCURUI	4.570,83	3.653,30	-20,07
US.COA.NUNES	58,40	68,53	17,35
US.SUICA	33,00	32,65	-1,06
USI JAURU	57,21	67,84	18,58
USI PAR.SOUZA	189,38	239,40	26,41
USI S APIACAS	34,21	34,05	-0,47
USINA XINGO	1.038,54	1.040,21	0,16
VOLTA GRANDE	203,85	208,07	2,07
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	7,00	7,00	0,00
PQU BAOEBA HID	34,17	34,17	0,00
PQU BAOETO HID	49,79	49,79	0,00
PQU BASEBA HID	17,62	17,62	0,00
PQU CEPB HID	0,00	0,00	0,00
PQU DDFD HID	21,44	21,44	0,00
PQU DFGO HID	64,85	64,85	0,00
PQU ESES HID	59,44	59,44	0,00
PQU GOGO HID	58,56	58,56	0,00
PQU MGGO HID	9,00	9,00	0,00
PQU MGGM HID	303,10	303,10	0,00
PQU MSGO HID	16,00	16,00	0,00
PQU MSMS HID	122,96	122,96	0,00
PQU MTGO HID	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS HID	4,00	4,00	0,00
PQU MIMT HID	520,73	520,73	0,00
PQU MTPA HID	55,31	55,31	0,00
PQU PRPR HID	238,88	238,88	0,00
PQU PRSC HID	45,00	45,00	0,00
PQU RJES HID	8,00	8,00	0,00
PQU RJMG HID	14,00	14,00	0,00
PQU RJRJ HID	135,60	135,60	0,00
PQU RQMT HID	2,00	2,00	0,00
PQU RORO HID	130,79	130,79	0,00
PQU RSRS HID	306,48	306,48	0,00
PQU SCRS HID	19,00	19,00	0,00
PQU SCSC HID	259,58	259,58	0,00
PQU SEMG HID	2,00	2,00	0,00
PQU SPSP HID	88,00	88,00	0,00
PQU TON HID	54,19	54,19	0,00
CONJUNTO HIDRAULICO CHAPADAO	43,73	39,95	-8,64
CONJUNTO HIDRELETRICO BOCA DO MONTE	19,85	12,88	-35,11
CONJUNTO HIDRELETRICO FAZENDA	53,08	53,07	-0,02
CONJUNTO HIDRELETRICO LAJEADO GRANDE	53,15	37,19	-30,03
CONJUNTO HIDRELETRICO PARECIS	128,81	134,86	4,70
CONJUNTO HIDRELETRICO SANTA CABECA	27,96	28,00	0,14

## Produção Térmica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	57,59	1.381,10	1.381,10
Nordeste	53,15	1.225,82	1.225,82
Sul	27,27	457,90	457,90
Sudeste/Centro-Oeste	69,65	2.497,26	2.497,26
Sistema Interligado Nacional	207,66	5.562,08	5.562,08

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	2.399,43	2.213,30	2.213,30
Nordeste	2.214,49	1.964,46	1.964,46
Sul	1.136,35	733,82	733,82
Sudeste/Centro-Oeste	2.902,04	4.002,02	4.002,02
Sistema Interligado Nacional	8.652,30	8.913,60	8.913,60

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	460,00	464,88	1,06
ANGRA 2	0,00	0,00	0,00
ALCON	22,88	0,00	-100,00
APARECIDA	115,54	118,54	2,60
B. FLUMINENSE	21,67	6,36	-70,65
BBF BALIZA	5,17	4,23	-18,18
EBIOENERGIA	0,00	0,00	0,00
CAM. MURICY II	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA III	320,00	323,20	1,00
CANOAS	0,00	0,00	0,00
CONQ. PONTAL	11,00	0,00	-100,00
CUIABA	0,00	0,00	0,00
DAIA	0,00	0,00	0,00
DO ATLANTICO	315,00	198,08	-37,12
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	90,48	90,03	-0,50
JUIZ DE FORA	0,00	0,00	0,00
KARKEY 13	31,00	30,99	-0,03
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	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	66,27	67,95	2,54
PORAQUE	65,50	67,12	2,47
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	247,50	265,06	7,09
PORTO PECEM II	0,00	0,00	0,00
PORTO SERGIPE I	1.593,00	1.517,90	-4,71
POTIGUAR	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR III	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 1	14,17	11,25	-20,61
PROSPERIDADE 2	13,02	8,82	-32,26
PROSPERIDADE 3	28,67	13,52	-52,84
PROSPERIDADE 4	0,00	0,00	0,00
REFI ABREU LIMA	0,00	0,00	0,00
SANTA CRUZ	500,00	495,22	-0,96
SEROPEDICA	7,50	7,96	6,13
TAMBAQUI	62,52	63,04	0,83
TERMOBAHIA	95,00	70,27	-26,03
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	290,00	292,18	0,75
TRES LAGOAS	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	62,52	63,79	2,03
U.ARAUCARIA	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A	150,00	151,38	0,92
U.JLACERDA B	220,00	221,41	0,64
U.JLACERDA C	0,00	0,00	0,00
U.NV.VENECIA2	97,17	72,63	-25,25
U.PIRATININGA	0,00	0,00	0,00
U.POTIRENDABA	0,00	0,00	0,00
U.S.J.B.VISTA	0,00	0,00	0,00
U.URUGUAIANA	0,00	0,00	0,00
US. FIGUEIRA	0,00	0,00	0,00
UT DE CASA	1,00	1,48	48,00
UT ERB CANDEI	11,81	2,04	-82,73
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT NT BARCARENA	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	48,75	49,35	1,23
UT TERMOMACAE	0,00	0,00	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	519,00	492,10	-5,18
UT.MARANHAO 4	196,88	183,99	-6,55
UT.MARANHAO 5	162,08	156,16	-3,65
UT.PARNAIBA 4	0,00	0,00	0,00
UT.PARNAIBA V	136,25	133,09	-2,32

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UT. POR. ITAQUI	113,54	137,39	21,01
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	5,73	6,44	12,39
UTE BRACELL	0,00	0,00	0,00
UTE CAARAPO	0,00	0,00	0,00
UTE CACU I	0,00	0,00	0,00
UTE CANTA	5,73	6,51	13,61
UTE CARAMURU	0,00	7,07	0,00
UTE CGVE INNOVA	2,00	0,00	-100,00
UTE CMPC	0,00	0,00	0,00
UTE COCAL 2	0,00	0,00	0,00
UTE CODORA	0,00	0,00	0,00
UTE CUBATAO	141,54	141,78	0,17
UTE DA PEDRA	0,00	0,00	0,00
UTE DISTRITO 1	0,00	0,00	0,00
UTE DISTRITO 2	0,00	0,00	0,00
UTE ELDORADO BR	47,52	0,00	-100,00
UTE FARTURA	0,00	0,00	0,00
UTE FLORESTA	0,00	0,00	0,00
UTE FS SORRISO	0,00	0,00	0,00
UTE GASA	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
UTE JARAQUI	62,71	60,72	-3,17
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	565,00	569,35	0,77
UTE MAUA 3	537,40	554,84	3,25
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE N. PARAISO	0,00	0,00	0,00
UTE PALMAPLAN	1,02	2,00	96,08
UTE PAMPA SUL	345,00	343,77	-0,36
UTE PAU RAINHA	5,94	6,54	10,10
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	4,00	0,00	-100,00
UTE SANTA LUZ	5,75	6,35	10,43

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00
UTE SAO SEPE	8,00	7,46	-6,75
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	156,60	181,39	15,83
UTE STA VITORIA	0,00	0,00	0,00
UTE SUAPE II	0,00	0,00	0,00
UTE SUZANO	110,25	111,20	0,86
UTE SYKUE 1	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTIL 2	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTILHO	0,00	0,00	0,00
UTE VALE PARANA	28,60	0,00	-100,00
UTE VERACEL	97,58	20,58	-78,91
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	65,25	65,25	0,00
PQU ALPEPB TERM	6,00	6,00	0,00
PQU ALPEPE TERM	14,00	14,00	0,00
PQU BAOEBA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU BASEBA TERM	6,04	6,04	0,00
PQU BASESE TERM	11,98	11,98	0,00
PQU ESES TERM	183,50	183,50	0,00
PQU GOGO TERM	4,00	4,00	0,00
PQU MAMA TERM -	1,00	1,00	0,00
PQU MGMG TERM	58,00	58,00	0,00
PQU MSMS TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MITGO TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMT TERM	40,56	40,56	0,00
PQU PA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN TERM	20,40	20,40	0,00
PQU PIPI TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PRPR TERM	14,12	14,12	0,00
PQU RJRJ TERM	10,00	10,00	0,00
PQU RSRS TERM	14,77	14,77	0,00
PQU SCSC TERM	4,00	4,00	0,00
PQU SPSP TERM	70,48	70,48	0,00
PQU ION TERM	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BIO IPE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BRACELL	67,71	89,61	32,34

## Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO TERMELETRICO CACHOEIRA DOURADA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO DA MATA	42,06	42,00	-0,14
CONJUNTO TERMELETRICO EDEIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO FIBRIA	22,00	22,12	0,55
CONJUNTO TERMELETRICO GUARANI TANABI	21,04	28,12	33,65
CONJUNTO TERMELETRICO INTERLAGOS	18,85	8,89	-52,84
CONJUNTO TERMELETRICO JATAI	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO KLABIN CELULOSE	32,29	56,24	74,17
CONJUNTO TERMELETRICO QUIRINOPOLIS	4,00	3,78	-5,50
CONJUNTO TERMELETRICO RIO BRILHANTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO VERMELHO	15,00	16,06	7,07
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	6,44	179,23	179,23
Nordeste	304,43	6.664,94	6.664,94
Sul	26,26	433,83	433,83
Sudeste/Centro-Oeste	4,19	75,20	75,20
Sistema Interligado Nacional	341,32	7.353,21	7.353,21

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	268,34	287,23	287,23
Nordeste	12.684,50	10.681,00	10.681,00
Sul	1.094,04	695,24	695,24
Sudeste/Centro-Oeste	174,72	120,52	120,52
Sistema Interligado Nacional	14.221,61	11.783,99	11.783,99

## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	25,04	23,69	-5,39
CONJUNTO EOLICO ACAUA	34,90	57,99	66,16
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	48,60	41,03	-15,58
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	32,62	27,79	-14,81
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	67,71	69,97	3,34
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	42,71	66,76	56,31
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	13,79	16,25	17,84
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	123,90	146,21	18,01
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	30,29	39,95	31,89
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	74,19	92,60	24,81
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	45,96	39,19	-14,73
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	65,38	45,87	-29,84
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	249,60	314,53	26,01
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	170,94	186,70	9,22
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	32,69	31,33	-4,16
CONJUNTO EOLICO BLOCO SUL	46,96	49,64	5,71
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	12,58	18,42	46,42
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	48,56	57,06	17,50
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	69,42	45,82	-34,00
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	18,73	3,20	-82,92
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	17,23	3,19	-81,49
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	46,73	61,62	31,86
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	38,10	37,05	-2,76
CONJUNTO EOLICO CAETES II	93,52	109,89	17,50
CONJUNTO EOLICO CAETITE	16,02	2,29	-85,71
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	19,27	4,45	-76,91
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	14,94	2,64	-82,33
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	33,79	8,01	-76,29
CONJUNTO EOLICO CAJU	262,83	233,38	-11,20
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	19,31	32,50	68,31
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	30,06	48,04	59,81
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	27,77	46,88	68,82

## 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	27,31	29,37	7,54
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	77,73	97,00	24,79
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	336,69	361,45	7,35
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	50,19	54,38	8,35
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	32,33	42,26	30,71
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	26,69	36,14	35,41
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	37,71	36,23	-3,92
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	49,50	80,01	61,64
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	34,69	56,74	63,56
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	41,17	63,85	55,09
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	61,02	101,68	66,63
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	43,19	101,65	135,36
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	61,04	113,90	86,60
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	45,31	24,73	-45,42
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	25,50	4,45	-82,55
CONJUNTO EOLICO CUMARU	52,44	23,15	-55,85
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	369,54	583,32	57,85
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	149,08	277,23	85,96
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	10,71	2,36	-77,96
CONJUNTO EOLICO CUTIA	92,50	133,64	44,48
CONJUNTO EOLICO DELFINA	111,40	127,14	14,13
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	34,88	6,75	-80,65
CONJUNTO EOLICO FAISA	53,00	73,03	37,79
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	197,17	228,38	15,83
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	83,06	90,04	8,40
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	19,04	31,41	64,97
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	158,60	173,58	9,45
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	15,19	2,47	-83,74
CONJUNTO EOLICO ICARAI	45,90	53,76	17,12
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	75,94	13,11	-82,74
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	75,94	5,44	-92,84
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	87,75	74,82	-14,74
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	42,73	71,76	67,94
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	28,42	32,58	14,64
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	18,31	16,05	-12,34
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	91,08	98,82	8,50
CONJUNTO EOLICO KAIROS	40,23	55,05	36,84
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	115,52	162,95	41,06
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	158,02	228,44	44,56
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	316,04	435,75	37,88
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	240,25	93,85	-60,94
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	53,21	73,69	38,49
CONJUNTO EOLICO MACACOS	18,60	23,05	23,92
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	21,58	15,62	-27,62
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	125,73	139,65	11,07



## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MODELO	13,29	19,02	43,12
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	59,15	71,74	21,28
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	172,29	214,11	24,27
CONJUNTO EOLICO MORRAO	25,52	4,56	-82,13
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	100,08	60,15	-39,90
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	162,67	114,24	-29,77
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	37,27	44,14	18,43
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	22,44	25,54	13,81
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	134,00	150,86	12,58
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	32,58	54,49	67,25
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	112,50	19,94	-82,28
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	139,08	171,64	23,41
CONJUNTO EOLICO OITIS	197,31	300,64	52,37
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	21,33	17,67	-17,16
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	282,44	314,98	11,52
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	21,15	9,09	-57,02
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	117,52	136,96	16,54
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	259,08	268,34	3,57
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	86,73	115,66	33,36
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	20,65	24,79	20,05
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	11,54	1,67	-85,53
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	18,00	3,85	-78,61
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	37,15	48,49	30,52
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	52,73	65,70	24,60
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	27,54	32,19	16,88
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	42,46	39,09	-7,94
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	15,31	16,95	10,71
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	31,69	56,24	77,47
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	189,00	260,46	37,81
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	221,29	375,81	69,83
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	32,38	34,39	6,21
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	217,90	34,00	-84,40
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	71,88	114,38	59,13
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	60,62	46,87	-22,68
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	272,21	273,73	0,56
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	135,15	163,60	21,05
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	67,52	85,56	26,72
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	54,60	91,27	67,16
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	119,35	142,93	19,76
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	19,83	19,62	-1,06
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	249,15	385,04	54,54
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	40,38	21,22	-47,45
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	142,12	84,42	-40,60
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	143,06	164,16	14,75
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA	70,17	114,46	63,12
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	354,42	143,52	-59,51
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	29,75	40,90	37,48

## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	193,67	266,66	37,69
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	163,96	259,32	58,16
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	175,88	202,90	15,36
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	291,90	375,64	28,69
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	55,29	74,85	35,38
CONJUNTO EOLICO TACARATU	26,42	42,20	59,73
CONJUNTO EOLICO TACARATU II	40,15	56,30	40,22
CONJUNTO EOLICO TAIBA	19,50	27,35	40,26
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	7,77	2,22	-71,43
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	26,25	7,92	-69,83
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	23,06	25,81	11,93
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	72,12	73,96	2,55
CONJUNTO EOLICO TUCANO	128,81	115,91	-10,01
CONJUNTO EOLICO UMARI	98,90	138,02	39,56
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	186,15	167,43	-10,06
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	66,75	58,77	-11,96
CONJUNTO EOLICO VENTOS DA BAHIA	142,06	81,24	-42,81
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	192,90	89,92	-53,39
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	31,31	30,88	-1,37
EOL ALEGRIA I	8,23	4,01	-51,28
EOL ALEGRIA II	12,23	5,18	-57,65
EOL CIDREIRA1	40,31	46,70	15,85
EOL CTV ACARAU1	2,62	0,00	-100,00
EOL ICARAIZINHO	21,90	19,40	-11,42
EOL MALHADINHA	9,38	5,03	-46,38
EOL MIASSABA3	10,85	5,55	-48,85
EOL PRA FORMOSA	24,23	27,12	11,93
EOL REI VENTO 1	8,85	3,92	-55,71
EOL REI VENTO 3	7,46	4,96	-33,51
EOL XANGRILA	13,60	21,41	57,43
PQU ALPEPE EOL	72,25	72,25	0,00
PQU BAOEBA EOL	60,63	60,63	0,00
PQU BASESE EOL	8,08	8,08	0,00
PQU CECE EOL	83,35	83,35	0,00
PQU CEPB EOL	26,65	26,65	0,00
PQU CERN EOL	9,92	9,92	0,00
PQU PBRNPB EOL	46,21	46,21	0,00
PQU PBRNRN EOL	62,00	62,00	0,00
PQU PIPI EOL	81,08	81,08	0,00
PQU PRPR EOL	0,00	0,00	0,00
PQU PRSC EOL	1,00	1,00	0,00
PQU RJRJ EOL	10,56	10,56	0,00
PQU RSRs EOL	5,60	5,60	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

## Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
RAF_V.S.RAFAEL4	0,00	0,00	0,00
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
VNT S.FERNANDO4	0,00	0,00	0,00

## Produção Solar Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	13,87	376,86	376,86
Nordeste	92,65	2.343,55	2.343,55
Sul	50,53	1.196,91	1.196,91
Sudeste/Centro-Oeste	162,54	3.796,28	3.796,28
Sistema Interligado Nacional	319,60	7.713,60	7.713,60

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	577,98	603,94	603,94
Nordeste	3.860,54	3.755,68	3.755,68
Sul	2.105,54	1.918,12	1.918,12
Sudeste/Centro-Oeste	6.772,69	6.083,79	6.083,79
Sistema Interligado Nacional	13.316,75	12.361,53	12.361,53

## Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	46,23	47,00	1,67
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	123,54	77,87	-36,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	74,69	63,25	-15,32
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	18,33	7,95	-56,63
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	315,92	362,94	14,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	36,56	127,89	249,81
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA CENTRO	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA SUL	0,00	22,80	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	65,77	55,80	-15,16
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	71,02	81,87	15,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARRO ALTO 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	124,71	131,64	5,56
CONJUNTO FOTOVOLTAICO B JL SOLAR	5,08	6,09	19,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	42,58	49,54	16,35
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	79,71	73,25	-8,10
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	9,08	9,73	7,16
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	20,12	20,78	3,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	41,29	35,81	-13,27
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BROTAS DE MACAUBAS 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CALCARIO	34,94	30,37	-13,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	42,40	34,39	-18,89
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	71,04	53,60	-24,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	15,04	24,43	62,43
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACO	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	23,42	24,32	3,84
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	22,94	14,65	-36,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	201,40	217,70	8,09

CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUES II 500KV	168,94	186,04	10,12
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	38,15	26,25	-31,19
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	116,10	159,69	37,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	14,19	18,63	31,29
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ICO 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO IRECÊ 138KV	2,46	13,04	430,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	35,81	46,20	29,01
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAGUARUANA II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 138 KV	26,29	36,80	39,98
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	34,73	41,84	20,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	141,38	159,27	12,65
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	371,98	349,01	-6,18
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO II 230 KV	72,02	82,03	13,90
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	10,10	13,60	34,65
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	124,40	153,25	23,19
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	48,71	42,23	-13,30
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	40,42	44,48	10,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	26,35	24,01	-8,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	82,73	42,95	-48,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	51,85	65,76	26,83
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	52,42	33,86	-35,41
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	60,25	74,72	24,02
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	84,73	119,79	41,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU 4 500 KV	84,73	193,05	127,84
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	25,27	30,16	19,35
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	119,85	80,12	-33,15
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	79,46	98,77	24,30
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	54,21	56,36	3,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	47,29	66,41	40,43
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	58,12	47,31	-18,60
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RUSSAS II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SANTA LUZIA II 500 KV	51,60	52,46	1,67
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	45,08	51,93	15,20
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	6,85	8,49	23,94
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	37,12	28,05	-24,43
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	28,71	28,37	-1,18
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	134,73	121,42	-9,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRITA 138KV	0,00	13,04	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	16,21	20,42	25,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	30,54	16,95	-44,50
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	119,35	198,81	66,58
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	16,15	18,96	17,40
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	84,52	81,70	-3,34
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACAIMBO 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	1,12	1,47	31,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	13,44	20,36	51,49
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	47,71	54,64	14,53
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	26,06	29,70	13,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VENTOS DE SANTA EUGENIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - JANAUBA	207,35	283,18	36,57
UNCD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00

MMGD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00
MMGD SUDESTE P	0,00	0,00	0,00
PQU ACRAC MMGD	16,18	16,18	0,00
PQU ALPAL MMGD	260,65	260,65	0,00
PQU ALPEPE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU ALPPE MMGD	114,19	114,19	0,00
PQU BAOEBA FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU BOEBA MMGD	86,11	86,11	0,00
PQU BSCAL MMGD	6,02	6,02	0,00
PQU BSSBA MMGD	321,84	321,84	0,00
PQU BSSES MMGD	39,23	39,23	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CECE MMGD	269,79	269,79	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 DFDF MMGD	100,73	100,73	0,00
PQU DFGO MMGD	7,06	7,06	0,00
PQU ESES MMGD	257,15	257,15	0,00
PQU GOGO MMGD	436,31	436,31	0,00
PQU MAMA MMGD	150,83	150,83	0,00
PQU MATO MMGD	106,29	106,29	0,00
PQU MIMG FOTOV	27,46	27,46	0,00
PQU MIMG MMGD	973,55	973,55	0,00
PQU MMAM MMGD	39,87	39,87	0,00
PQU MMAP MMGD	20,79	20,79	0,00
PQU MMPA MMGD	2,92	2,92	0,00
PQU MSMS MMGD	336,77	336,77	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU MIMI MMGD	505,39	505,39	0,00
PQU PAPA MMGD	239,99	239,99	0,00
PQU PATR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PBRPB MMGD	25,05	25,05	0,00
PQU PBRRN MMGD	215,85	215,85	0,00
PQU PIPI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PIPI MMGD	132,31	132,31	0,00
PQU PRMS MMGD	19,08	19,08	0,00
PQU PRPR MMGD	840,25	840,25	0,00
PQU RJRJ MMGD	307,51	307,51	0,00
PQU RORO MMGD	78,79	78,79	0,00
PQU RRRR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU RSRS MMGD	892,00	892,00	0,00
PQU SCSC FOTOV	1,02	1,02	0,00
PQU SCSC MMGD	372,27	372,27	0,00
PQU SEMG MMGD	2,19	2,19	0,00
PQU SEMS MMGD	16,15	16,15	0,00
PQU SESP FOTOV	1,67	1,67	0,00
PQU SESP MMGD	1.155,67	1.155,67	0,00
PQU TGN FOTOV	1,10	1,10	0,00
UFV ASSU V	8,44	6,24	-26,07



## 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
ANGRA 1	640,00	464,88	460,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	464,88
ANGRA 2	1.350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
APARECIDA	166,00	118,45	75,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,54
B.FLU MINENSE	530,00	6,31	5,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36
BBF BALIZA	17,94	0,00	4,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,23
CAM. MURICY II	144,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA II	350,00	0,00	3,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319,99	0,00	0,00	323,20
CANOA S P0	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S P1	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S P2	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUIABÁ	529,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAIA	44,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAMAR I	165,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	165,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
JAGUA TIRICA II	140,83	87,32	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,18	90,03
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	0,00
KARKEY 13	258,64	0,00	30,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,99
KARKEY 19	115,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUIZ O R MELO	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
M.CRISTO SUCUBA	42,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 4 P0	337,60	130,22	61,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	183,99
MARANHAO 4 P1	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 4 P2	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

MARAN HAO 5 P0	337,60	127,43	32,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,16
MARAN HAO 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
MARAN HAO 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 VEN ECIA 2 P0	265,43	62,16	1,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,81	72,63
N VEN ECIA 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 VEN ECIA 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.FL U. P0	861,00	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.FL U. 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.FL U. 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.FL U. 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.FL U. 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.P IRATI 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. PE CEM I P0	720,00	173,15	21,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,55	265,06
P. PE CEM 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
PALME IRAS 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
PARNA IBA 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
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	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
PARNAIBA 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	67,51	17,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,95
PORAQUE	85,38	67,01	17,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,12
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
PORTOPECEM 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	1.517,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.517,90
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	10,44	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	11,25
PROSPERIDADE 2	37,44	8,52	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	8,82
PROSPERIDADE 3	55,99	13,14	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	13,52
SANTACRUZ	1.086,00	495,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	495,22
SEROPEDICA	360,00	0,00	7,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,96
TAMBAQUI	93,00	62,99	18,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,04
TERMOBAHIA	185,89	0,00	70,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,27
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												

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	292,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	292,18
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
TRES LAGOA S 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

## 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 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	63,53	17,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,79
U.ARAUCARIA P0	484,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.ARAUCARIA P1	451,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A1	80,00	0,00	40,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,56
U.JLACERDA A2	110,00	0,00	35,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,00	0,00	0,00	110,82
U.JLACERDA B	220,00	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	221,41
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	1,75	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	2,04
UT ONCA PINTADA	50,00	47,31	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	49,35
UT TERMOCAE	922,62	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 P0	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IBIRITE 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
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

P12													
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	481,78	484,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	492,10
UT. PA RNAIB A V	365,32	110,54	18,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	133,09
UT. PO R.ITA QUI	360,14	101,61	24,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,90	137,39
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 A TLANT ICO 1	218,74	0,00	198,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,08
UTE A TLANT ICO 2	178,06	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	2,17	5,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,44
UTE C ANTA	11,50	2,12	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,51
UTE C UBATA O	216,00	41,15	114,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,71	0,00	0,00	141,78
UTE D ISTRIT O 1	23,20	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 D ISTRIT O 2	23,20	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 F LORES TA	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## 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 GLOBAL 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
UTE GLOBAL 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
UTE GNA 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
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 JARAQUI I	155,74	60,67	15,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,72
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 M. CRISTO I	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 MARLIM AZUL	565,50	532,85	499,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	569,35
UTE MAUA 3	590,75	554,02	264,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	554,84
UTE PALMAPAN	11,55	0,25	0,14	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	2,00
UTE PAMPA SUL	345,00	343,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343,77
UTE PAURANHA	11,50	2,32	5,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,54
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	2,14	5,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,35
UTE SAO SEPE	8,00	7,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,46
UTE SATORIA	41,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 S YKUE 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 V IANA	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 V IANA 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 AC U	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
W. AR JONA GAS	177,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
W. AR JONA OLEO	177,00	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	24.332	23.128	1.203	21:20:00
CO SR-N	36.269	32.838	3.431	
CO SR-SE	30.626	26.179	4.448	
CO SR-S	17.865	17.485	380	
SIN	109.092	99.631	9.462	

- 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	41.562,76	40.218,18	-3,24	14.076,64	14.500,94	3,01
2	39.767,71	38.370,84	-3,51	13.360,79	13.839,53	3,58
3	38.581,06	37.299,89	-3,32	12.992,04	13.356,04	2,80
4	37.913,42	36.682,05	-3,25	12.841,98	13.147,20	2,38
5	38.061,49	36.989,88	-2,82	12.883,94	13.092,72	1,62
6	39.186,40	38.308,94	-2,24	13.499,73	13.548,29	0,36
7	41.668,92	40.924,31	-1,79	14.560,41	14.504,80	-0,38
8	44.988,27	43.661,25	-2,95	16.228,40	16.328,50	0,62
9	47.581,79	45.722,87	-3,91	17.663,08	17.337,85	-1,84
10	48.925,35	47.211,31	-3,50	18.178,66	17.476,06	-3,86
11	49.882,31	48.609,54	-2,55	18.670,66	17.887,72	-4,19
12	50.769,52	48.582,64	-4,31	18.913,38	18.420,29	-2,61
13	50.972,08	47.828,47	-6,17	17.952,22	17.965,88	0,08
14	52.312,81	49.451,08	-5,47	18.989,55	19.691,85	3,70
15	52.811,92	50.394,49	-4,58	19.613,77	20.295,98	3,48
16	52.999,55	51.061,11	-3,66	19.409,45	20.082,30	3,47
17	52.501,00	51.564,93	-1,78	19.170,72	20.022,62	4,44
18	50.425,48	50.219,83	-0,41	18.212,47	19.325,48	6,11
19	50.760,85	50.814,64	0,11	16.852,67	18.364,42	8,97
20	53.542,19	53.776,68	0,44	17.559,28	19.184,01	9,25
21	53.882,04	53.971,33	0,17	18.030,47	20.146,70	11,74
22	53.157,27	53.097,11	-0,11	17.926,31	20.144,56	12,37
23	50.822,79	50.708,80	-0,22	17.231,58	19.460,12	12,93
24	47.810,96	47.560,33	-0,52	16.302,10	18.080,98	10,91

## Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

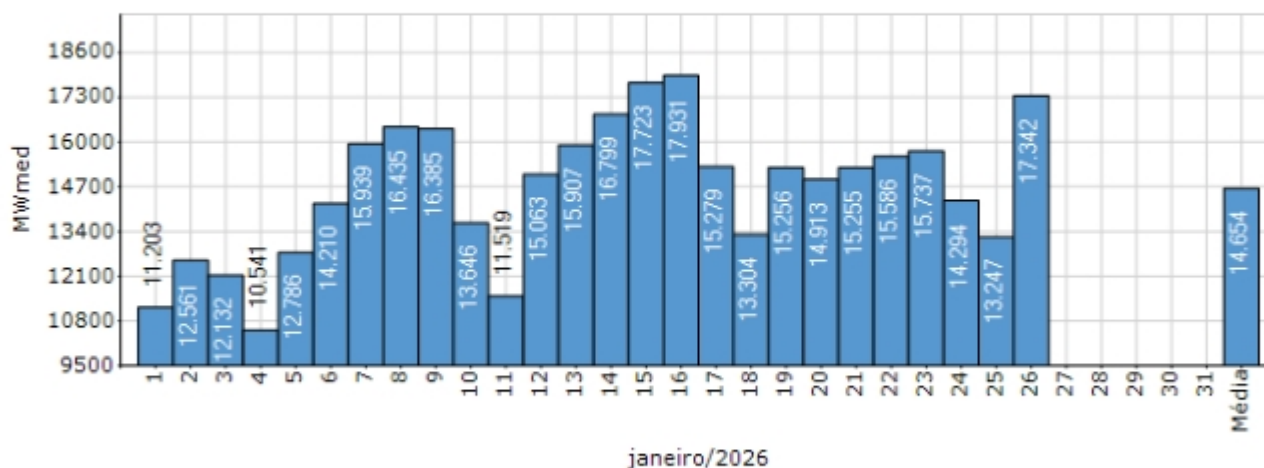
Subsistema	Nordeste			Norte		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	14.748,14	14.338,90	-2,77	8.229,46	8.558,47	4,00
2	14.316,00	13.955,60	-2,52	8.137,50	8.435,95	3,67
3	14.024,97	13.721,45	-2,16	7.982,93	8.246,09	3,30
4	13.874,15	13.615,98	-1,86	7.825,45	8.061,79	3,02
5	13.765,35	13.521,81	-1,77	7.706,16	7.918,81	2,76
6	13.373,24	13.129,51	-1,82	7.631,87	7.817,92	2,44
7	13.188,20	12.510,97	-5,14	7.421,05	7.660,89	3,23
8	13.670,24	12.634,88	-7,57	7.411,66	7.696,73	3,85
9	14.488,59	13.607,04	-6,08	7.747,87	7.939,86	2,48
10	14.618,72	13.475,16	-7,82	7.900,43	8.157,70	3,26
11	14.665,48	13.637,96	-7,01	8.030,47	8.424,66	4,91
12	14.654,42	13.238,75	-9,66	8.041,06	8.540,88	6,22
13	14.398,33	13.103,90	-8,99	8.025,62	8.416,18	4,87
14	14.586,50	13.518,69	-7,32	8.285,38	8.632,93	4,19
15	15.014,37	14.067,58	-6,31	8.654,43	8.714,63	0,70
16	15.182,95	14.380,76	-5,28	8.665,90	8.704,34	0,44
17	15.265,79	14.448,44	-5,35	8.528,18	8.499,99	-0,33
18	14.901,13	14.623,65	-1,86	8.246,22	8.175,56	-0,86
19	15.418,06	15.450,49	0,21	8.105,70	8.014,92	-1,12
20	15.563,98	15.869,93	1,97	8.361,04	8.267,77	-1,12
21	15.617,50	15.312,07	-1,96	8.460,49	8.372,76	-1,04
22	16.034,07	15.834,45	-1,24	8.572,85	8.561,83	-0,13
23	16.133,09	15.864,80	-1,66	8.662,55	8.687,16	0,28
24	15.769,90	15.530,09	-1,52	8.596,04	8.627,69	0,37

## 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	1.113,03	28.510,58	28.510,58
Sul	416,20	9.143,82	9.143,82
Nordeste	339,39	8.636,07	8.636,07
Norte	199,14	5.103,31	5.103,31
Sistema Interligado Nacional	2.067,76	51.393,77	51.393,77

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	46.376,27	45.690,03	45.690,03
Sul	17.341,87	14.653,55	14.653,55
Nordeste	14.141,37	13.839,85	13.839,85
Norte	8.297,31	8.178,38	8.178,38
Sistema Interligado Nacional	86.156,82	82.361,81	82.361,81

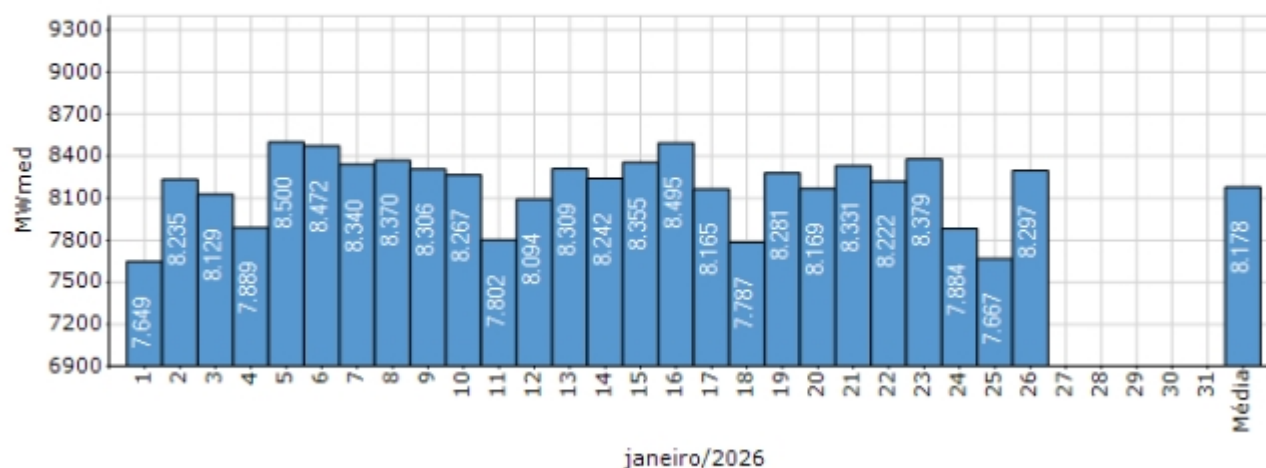
### Subsistema Sul



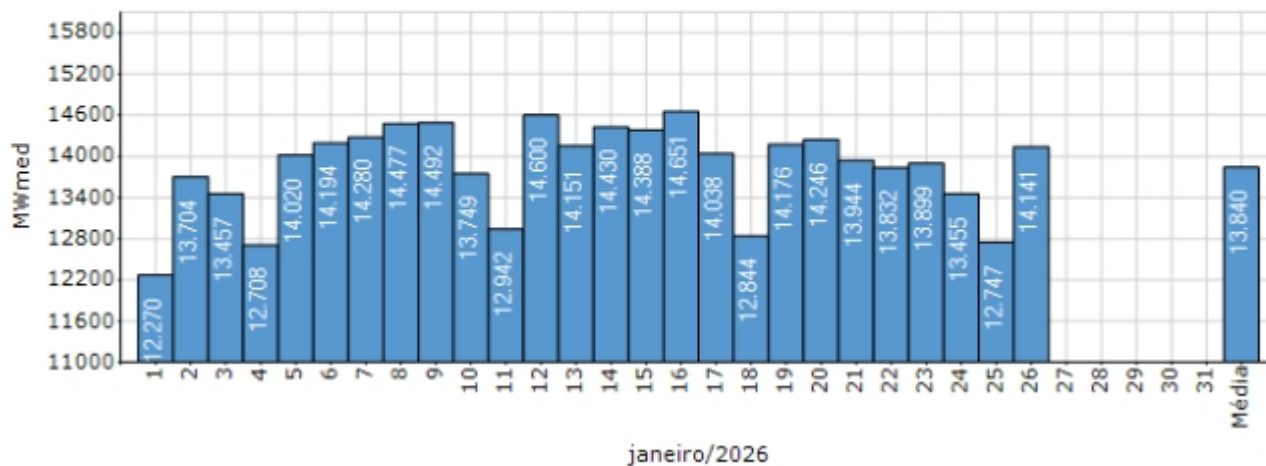
### Subsistema Sudeste/Centro-Oeste



### Subsistema Norte



### Subsistema Nordeste



## Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	Do Dia	54.475	26/01/2026	19:36
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	Do Dia	20.482	26/01/2026	14:00
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	Do Dia	16.762	26/01/2026	21:48
	Recorde	17.050	25/11/2025	21:42
Norte	Do Dia	8.799	26/01/2026	22:43
	Recorde	10.489	28/10/2025	21:46
SIN	Do Dia	99.094	26/01/2026	21:20
	Recorde	106.536	26/02/2025	14:25

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

### Observações

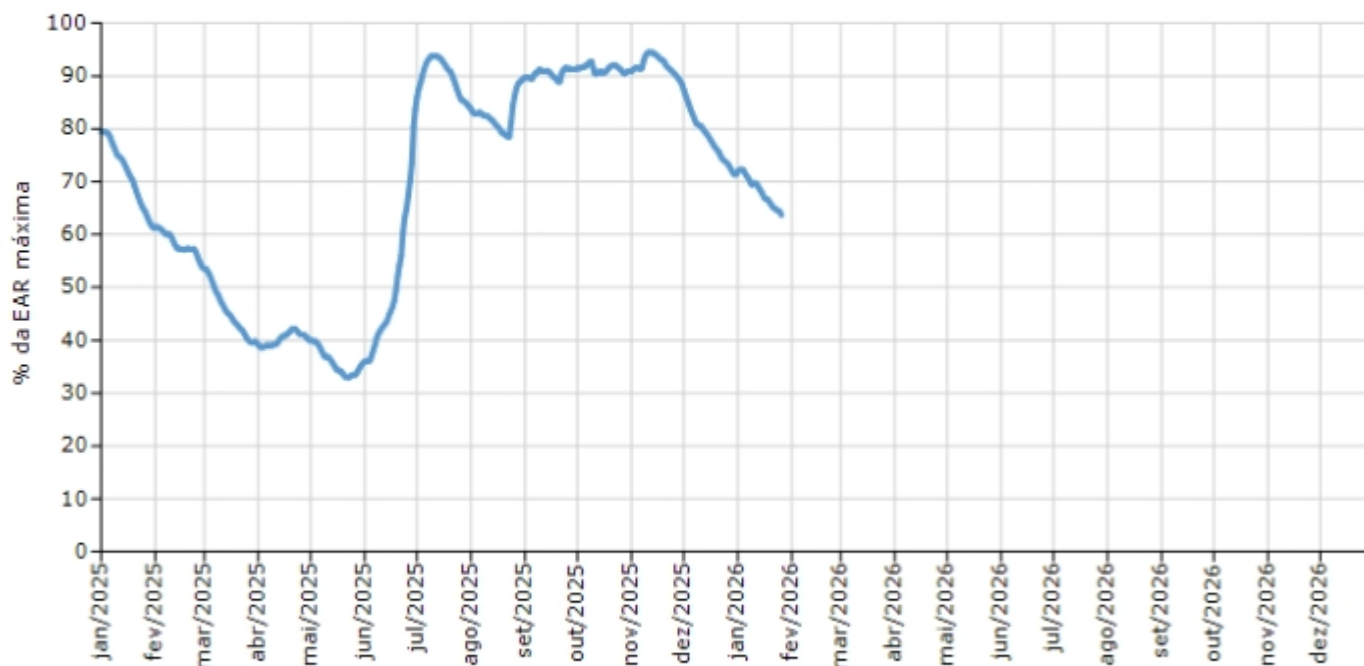
Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.

## **Principais Ocorrências no SIN**

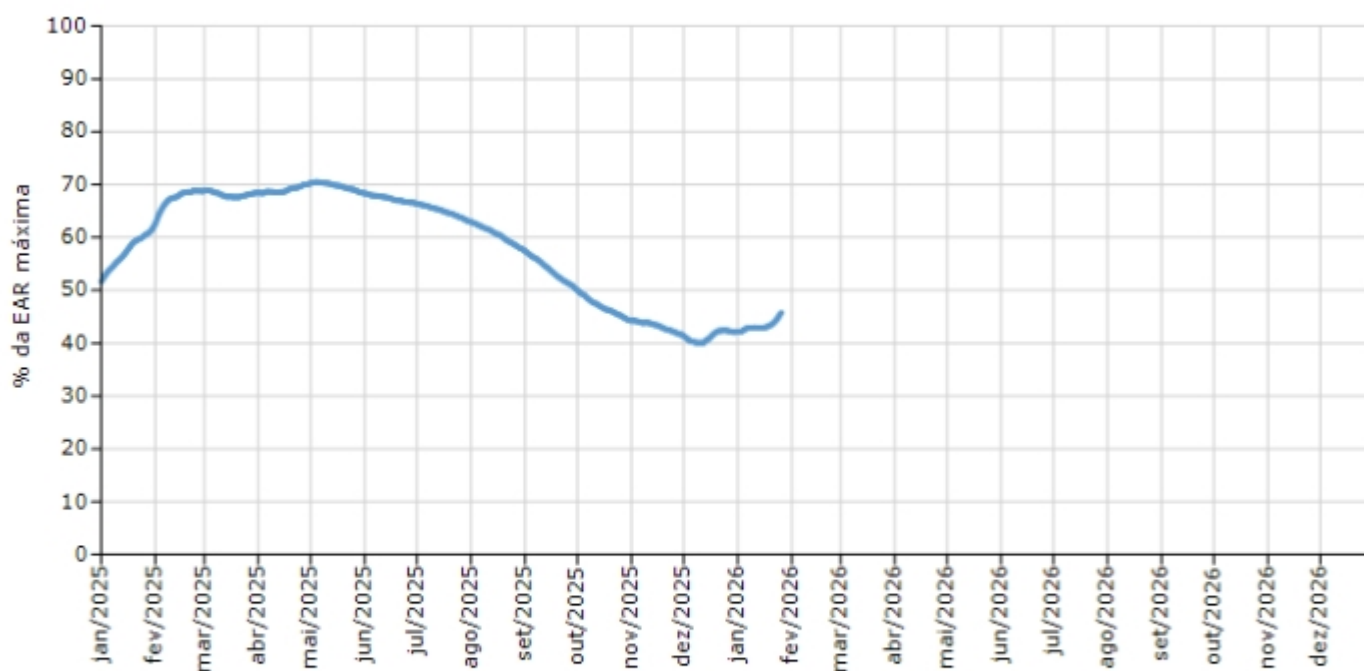
No dia 26/01/2026 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

## Acompanhamento dos Armazenamentos

### Sul



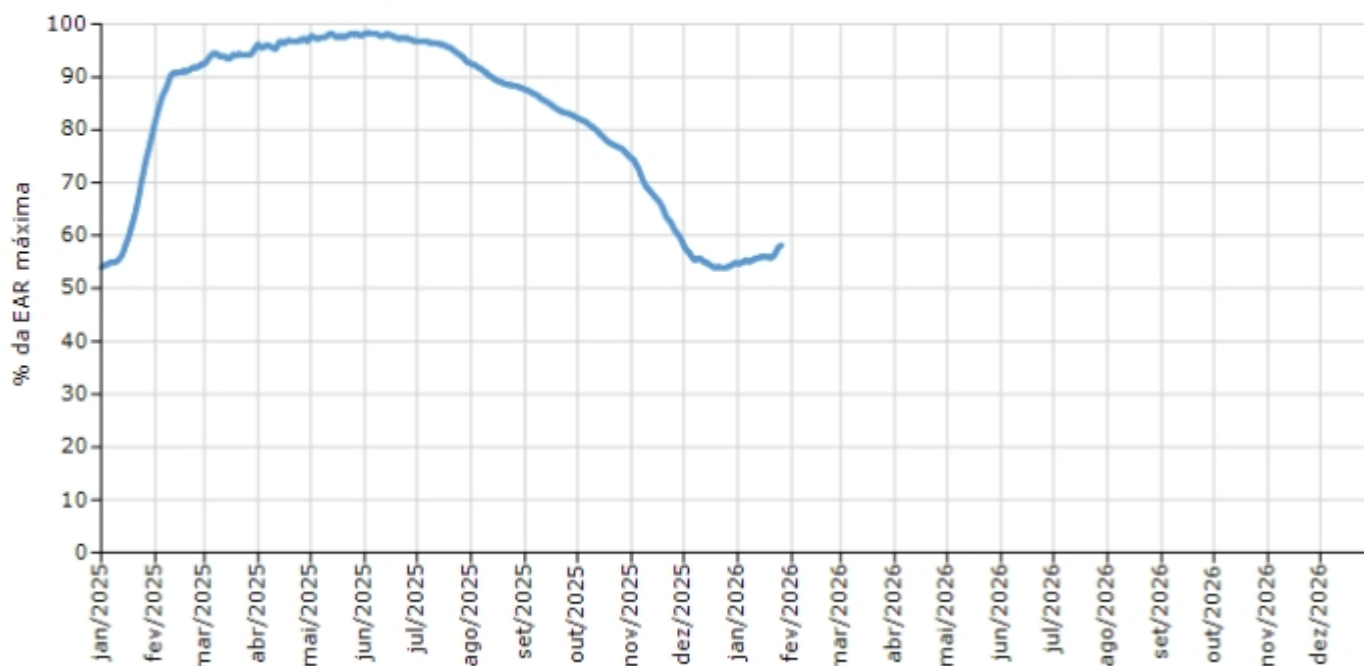
### Sudeste



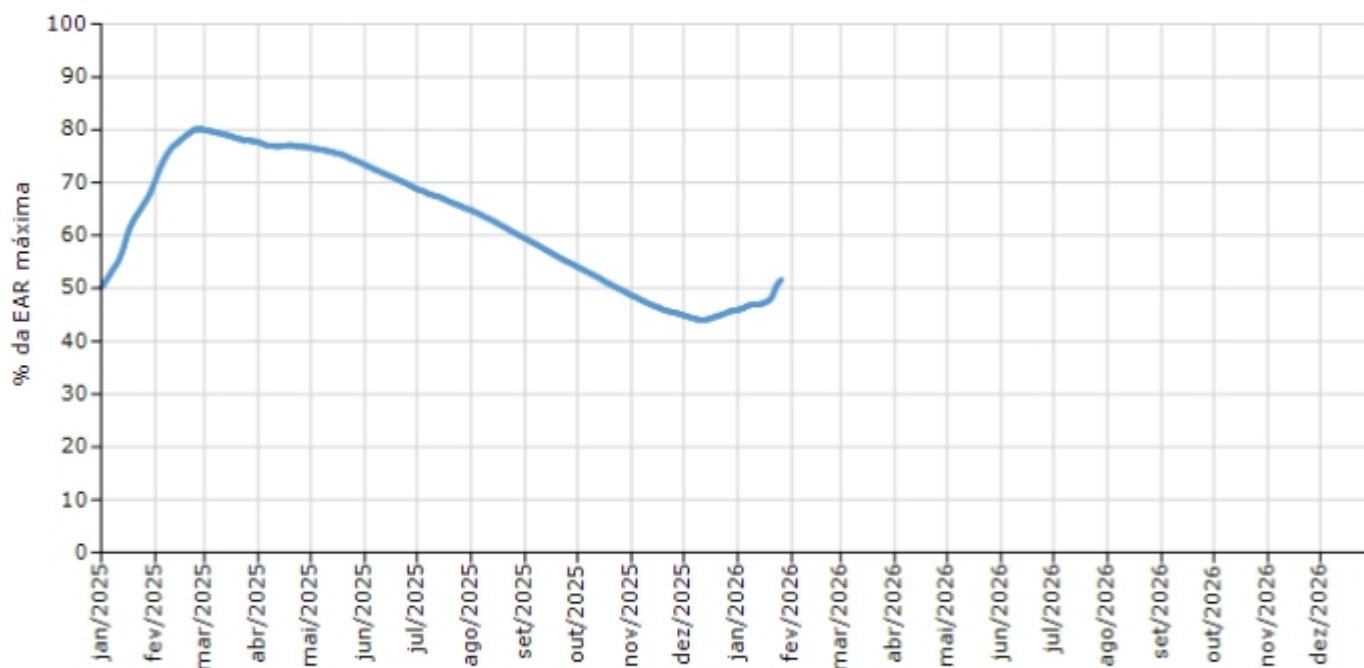
### Curva de Energia Armazenada Verificada

## Acompanhamento dos Armazenamentos

### Norte



### Nordeste



— Curva de Energia Armazenada Verificada

## Varição de Energia Armazenada

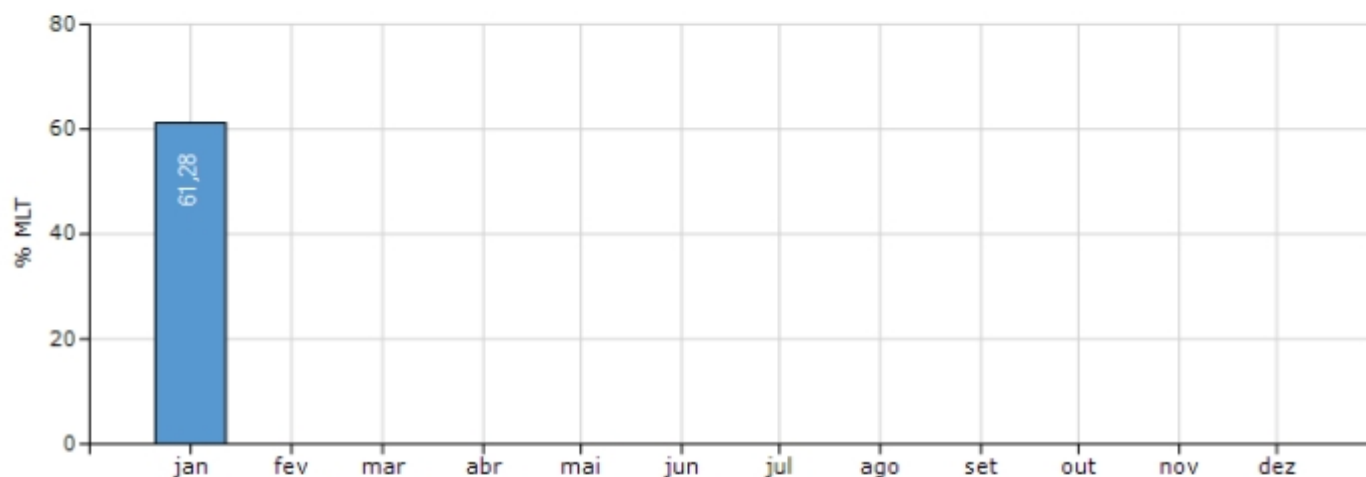
Energia Armazenada	Sul	SE/CO	Norte	NE
Capacidade Máxima (MWhês)	20.459	204.615	15.302	51.691
Armazenamento ao final do dia (MWhês)	13.032	93.648	8.900	26.698
Armazenamento ao final do dia (%)	63,70	45,77	58,16	51,65
Varição em relação dia anterior (%)	-0,69	0,41	0,15	0,34
Varição acumulada mensal (%)	-8,28	3,61	3,42	5,99

## Energia Natural Afluente

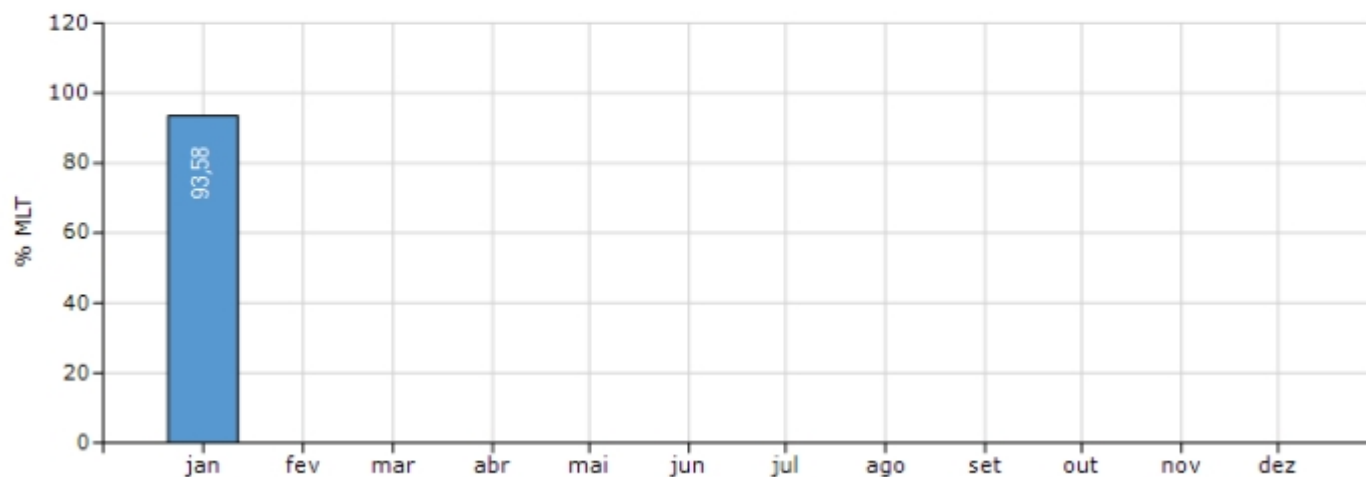
Subsistema	% MLT no dia	% MLT acumulado no Mês até o Dia	ENA Bruta (MWmed) no dia	ENA Bruta (MWmed) acumulada até o dia
Norte	69,50	60,16	10.971	9.497
Nordeste	54,02	43,54	7.246	5.841
Sul	48,38	93,58	3.662	7.084
Sudeste/Centro-Oeste	85,26	61,28	56.117	40.334

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

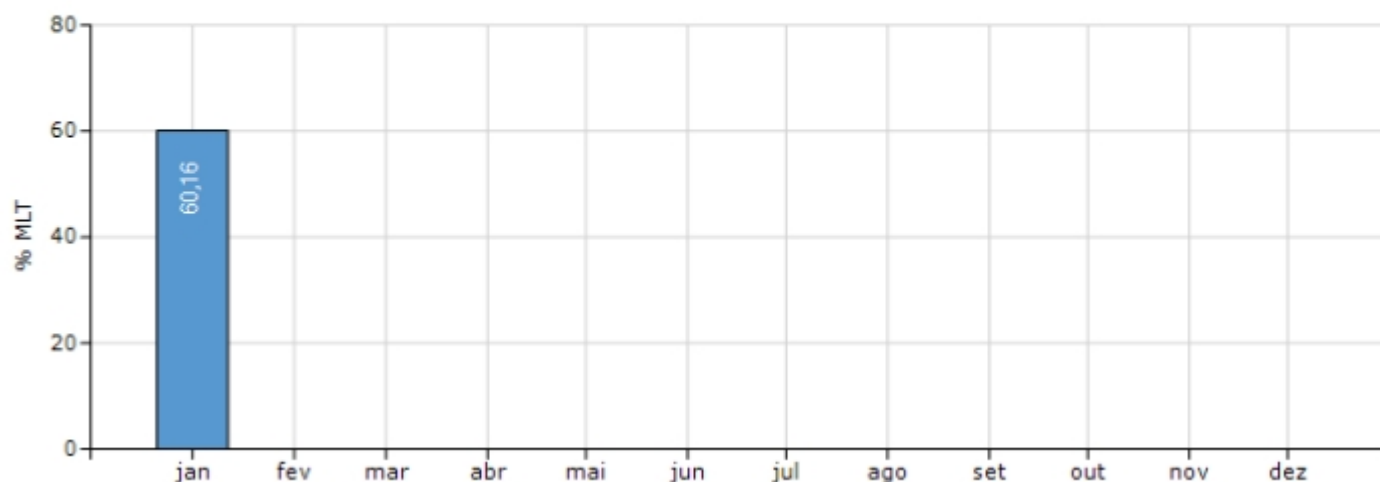
### Subsistema Sudeste / Centro-Oeste



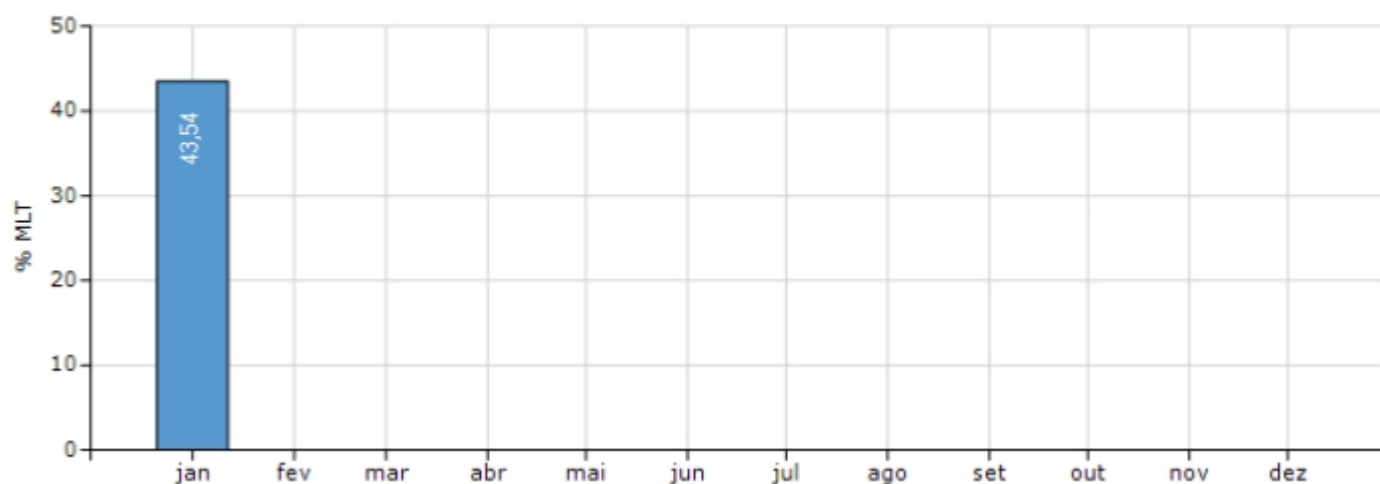
### Subsistema Sul



### Subsistema Norte

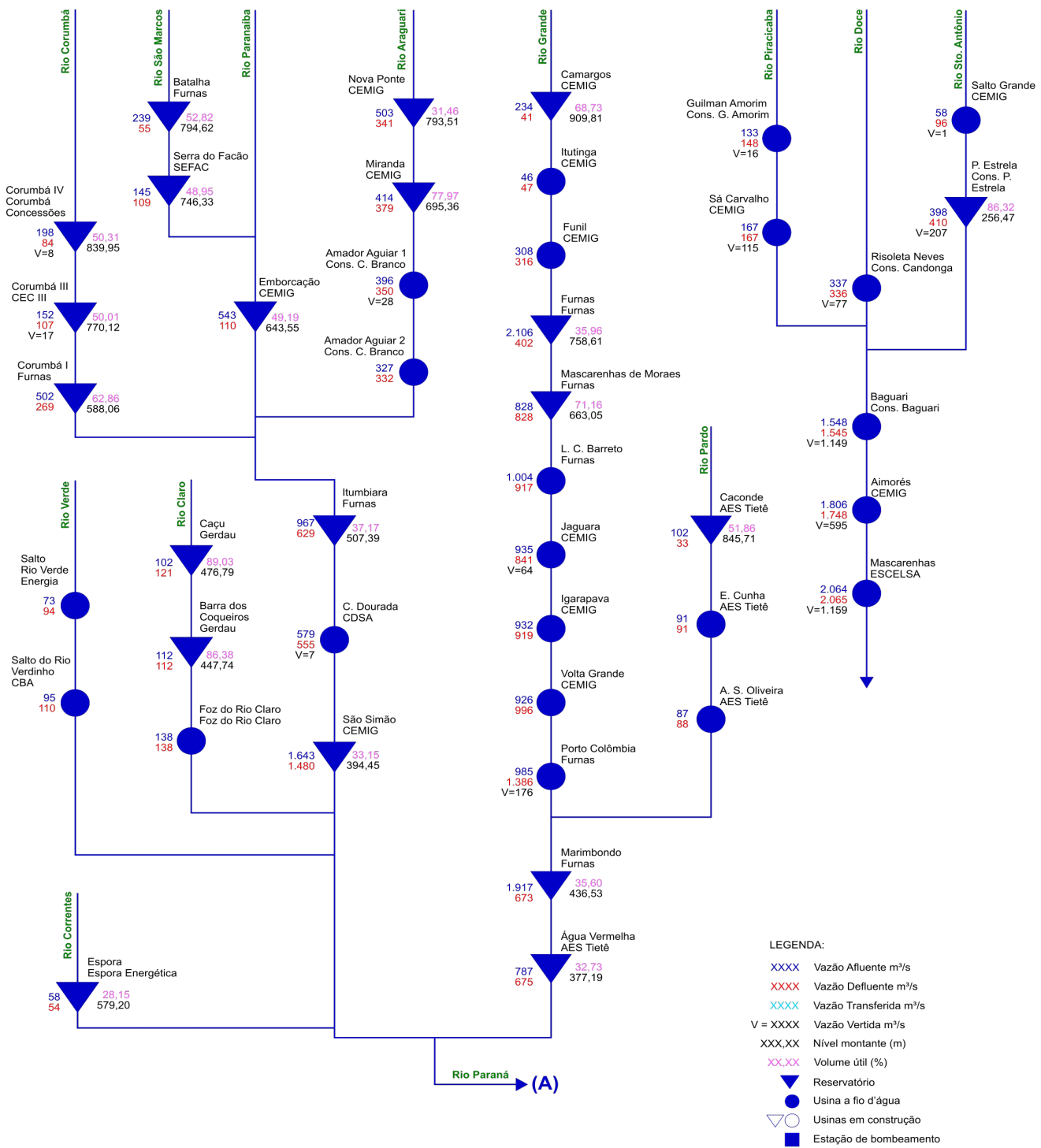


### Subsistema Nordeste



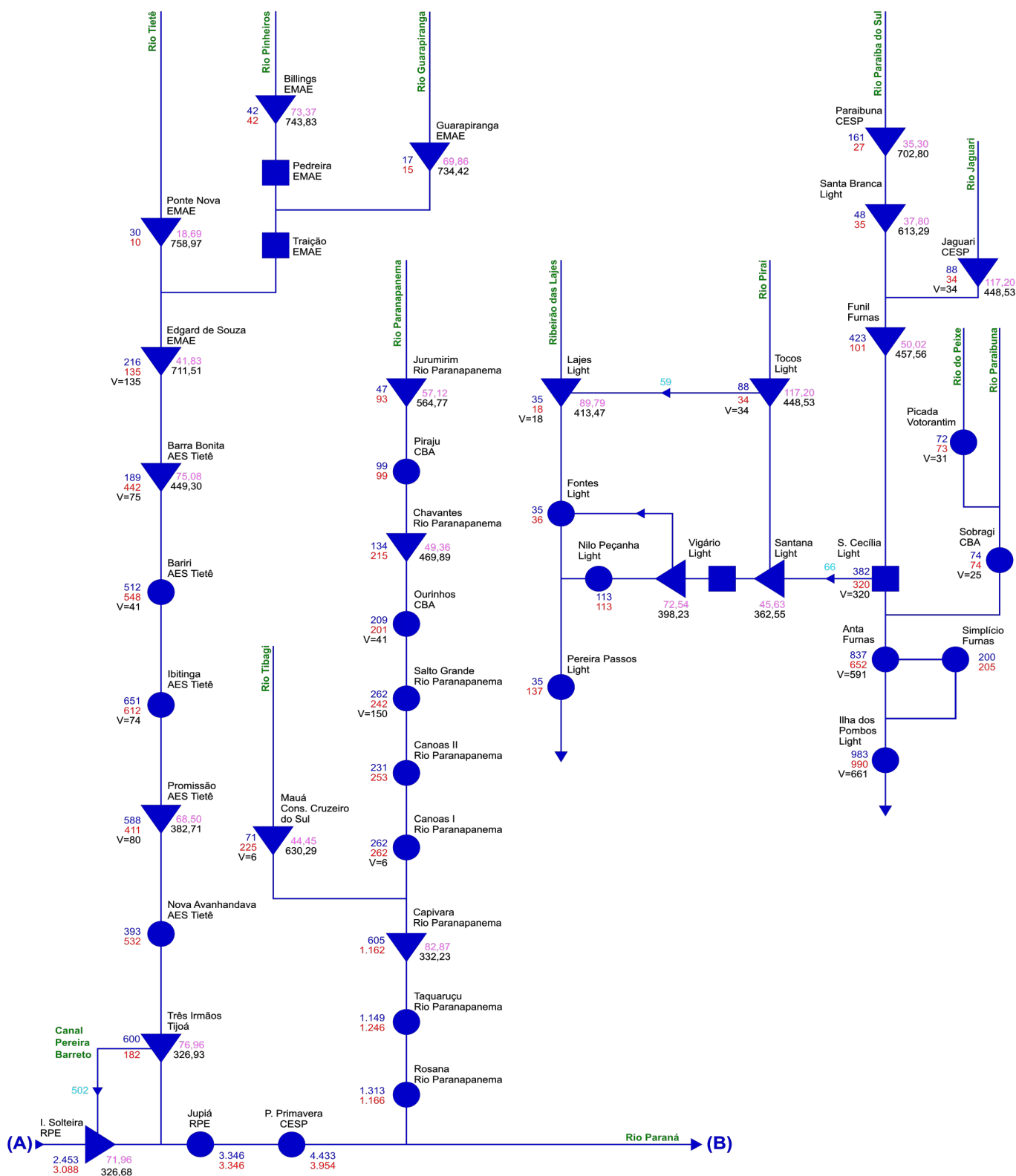
# Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

## Bacias do Paranaíba, Grande e Doce

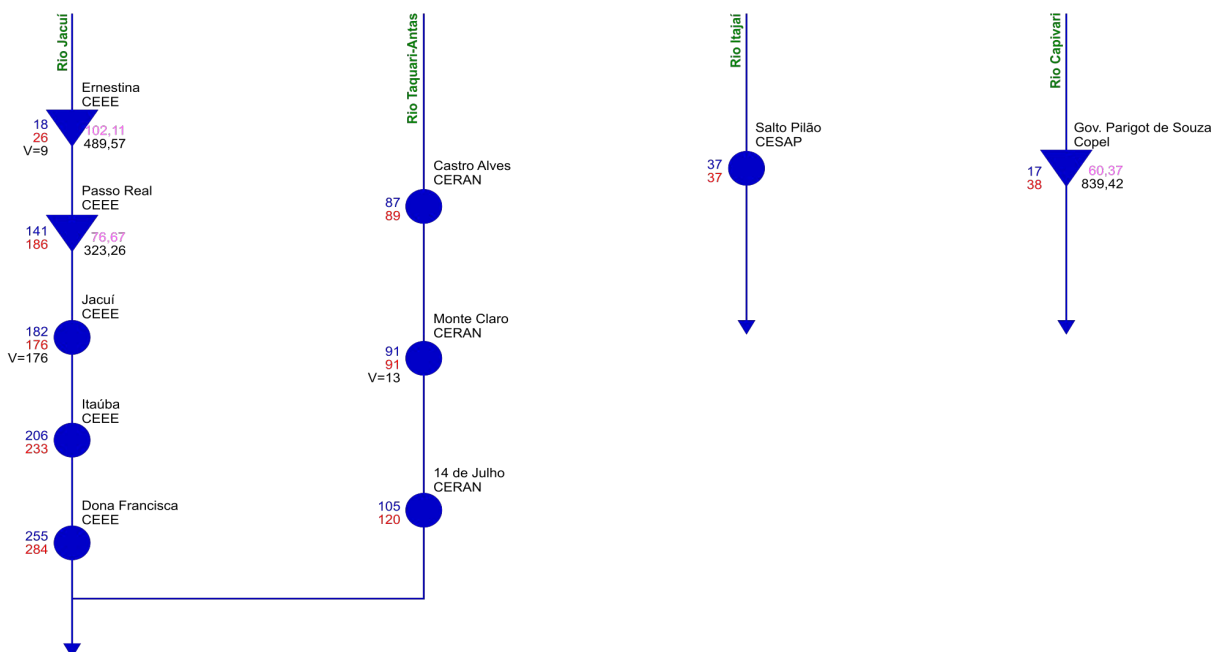
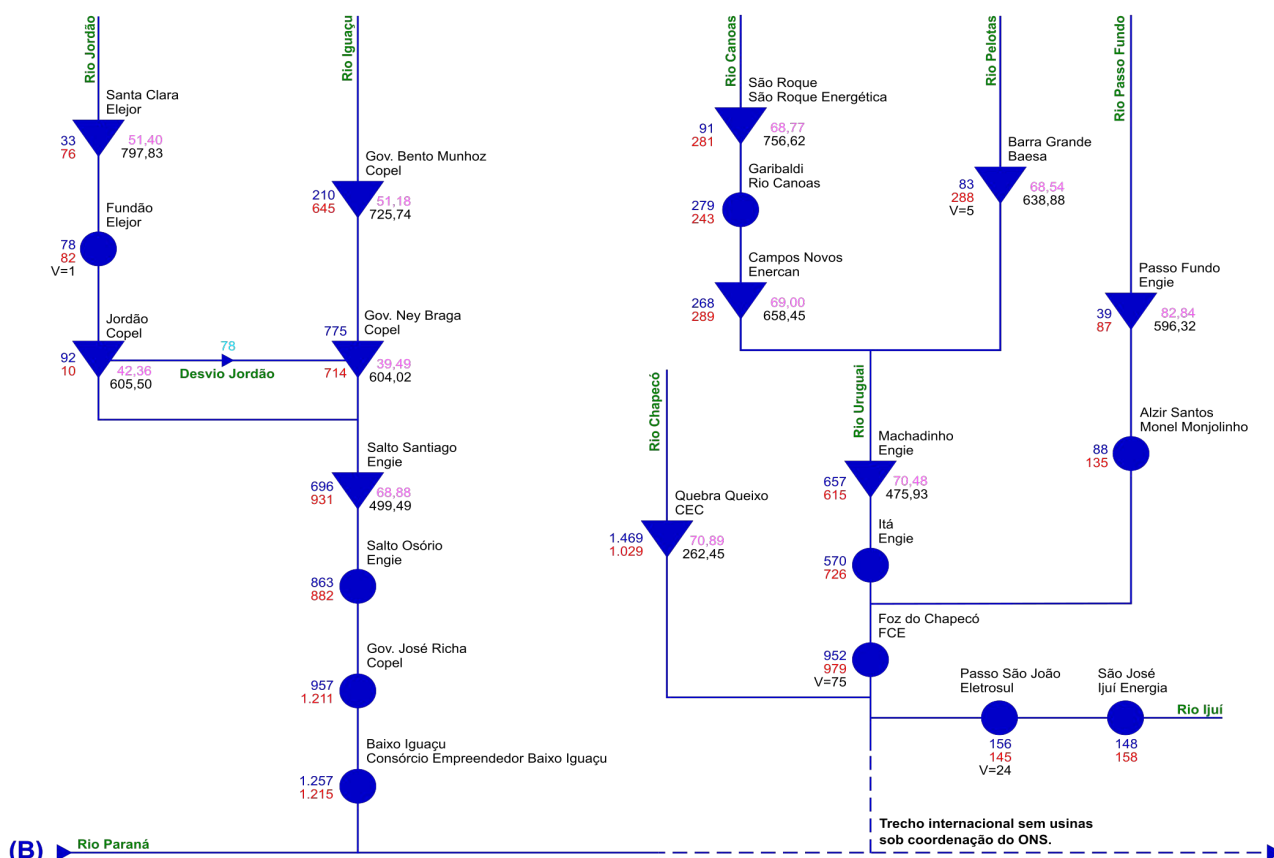


# Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

## Bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul

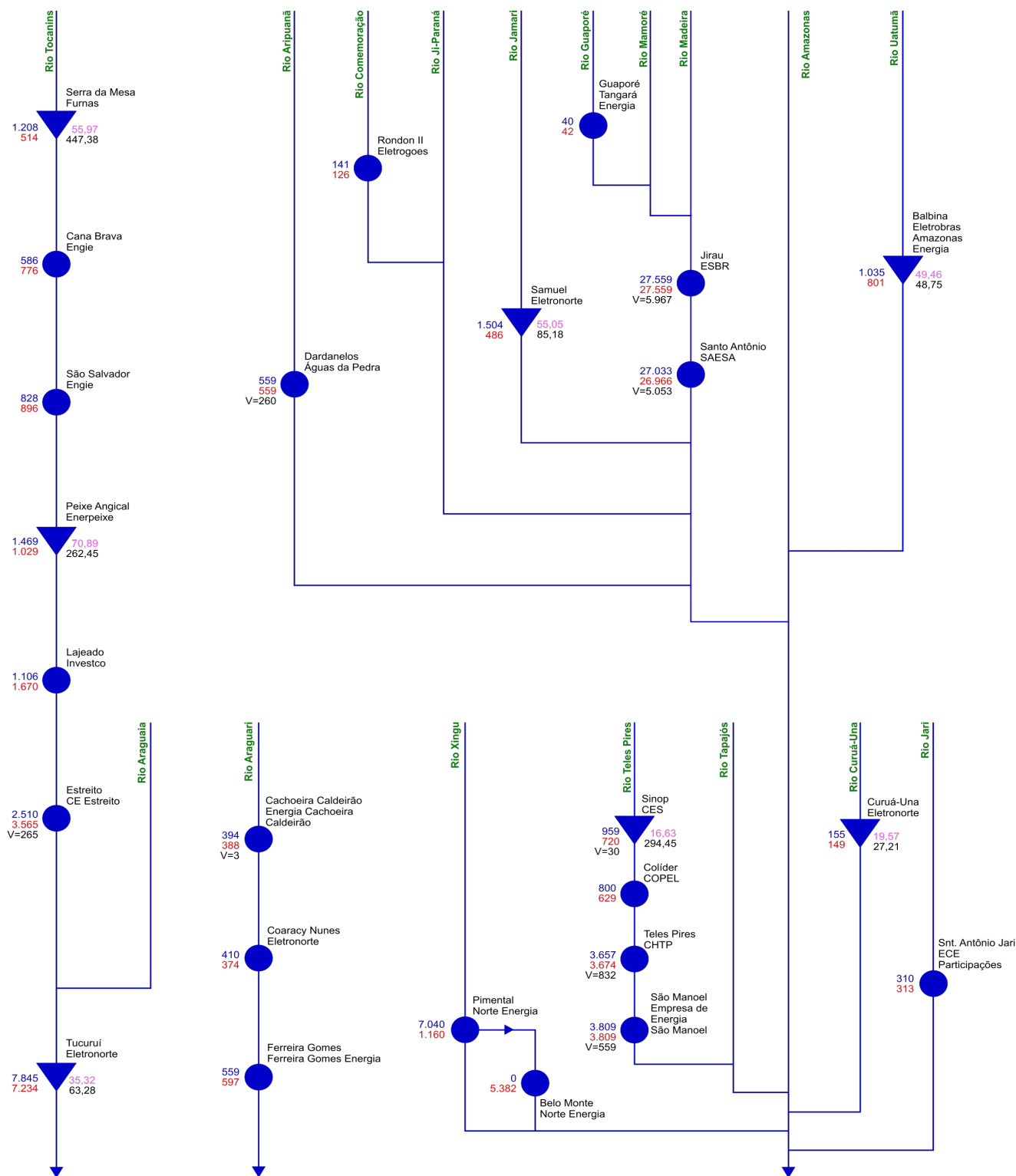


## Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN Bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari



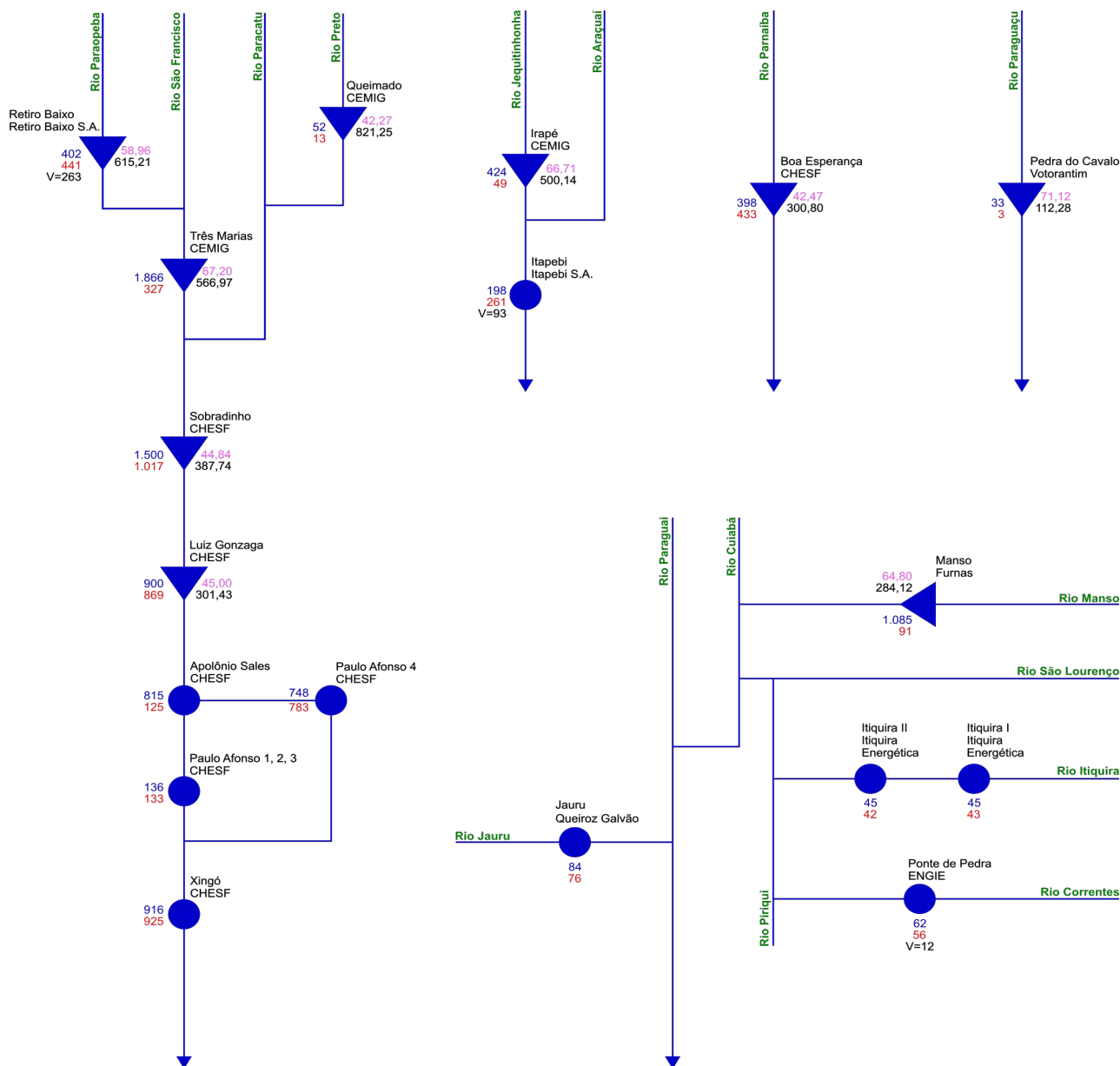
# Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

## Bacias do Tocantins, Amazonas e Araguaari



## Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

### Bacias do São Francisco, Paranaíba, Jequitinhonha, Paraguaçu e Paraguai



## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Sul

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
CAPIVARI	G. P. SOUZA	839,42	60,37	17	38	0	0
ITAJAI	SALTO PILAO	318,67	61,41	37	37	0	0
IGUACU	G. B. MUNHOZ	725,74	51,18	210	645	0	0
	SEGREDO	604,02	39,49	775	714	0	-77
	SANTA CLARA-PR	797,83	51,40	33	76	0	0
	FUNDÃO	705,34	68,42	78	82	1	0
	JORDÃO	605,50	42,36	92	10	0	78
	SALTO SANTIAGO	499,49	68,88	696	931	0	0
	SALTO OSORIO	396,39	91,59	863	882	0	0
	SALTO CAXIAS	323,76	37,62	957	1.211	0	0
	BAIXO IGUACU	258,89	88,58	1.257	1.215	0	0
JACUI	ERNESTINA	489,57	102,11	18	26	9	0
	PASSO REAL	323,26	76,67	141	186	0	0
	JACUI	278,82	79,38	182	176	176	0
	ITAUBA	180,10	67,47	206	233	0	0
	D. FRANCISCA	92,97	54,88	255	284	0	0
	CASTRO ALVES	237,14	-186,00	87	89	0	0
	MONTE CLARO	147,00	0,00	91	91	13	0
	14 DE JULHO	103,08	8,00	105	120	0	0
	DIVISA	839,00	100,00	0	0	0	0
	BLANG	793,04	95,18	7	11	0	0
	SALTO RS	756,06	101,75	16	9	8	7
	CANASTRA	540,83	-9,20	27	20	0	0
PARANAPANEMA	GOV JAYME CANET JR	630,29	44,45	71	225	6	0
URUGUAI	SAO ROQUE	756,62	68,77	91	281	0	0
	GARIBALDI	703,72	47,03	279	243	0	0
	CAMPOS NOVOS	658,45	69,00	268	289	0	0
	BARRA GRANDE	638,88	68,54	83	288	5	0
	MACHADINHO	475,93	70,48	657	615	0	0
	ITÁ	367,97	64,66	570	726	0	0
	PASSO FUNDO	596,32	82,84	39	87	0	0
	MONJOLINHO	327,17	31,99	88	135	0	0
	FOZ CHAPECO	264,40	39,66	952	979	75	0
	QUEBRA QUEIXO	545,90	36,53	28	59	0	0
	SAO JOSE	154,03	36,00	148	158	0	0
	PASSO SAO JOAO	127,67	49,24	156	145	24	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
AMAZONAS	GUAPORE	479,14	87,80	40	42	0	0
	JIRAU	90,00	100,00	27.559	27.559	5.967	0
	SANTO ANTONIO	71,30	100,00	27.033	26.966	5.053	0
	SAMUEL	85,18	55,05	1.504	486	0	0
	RONDON II	266,55	65,24	141	126	0	0
	DARDANELOS	213,71	42,00	559	559	260	0
	JURUENA	452,29	445,23	141	140	50	0
	SINOP	294,45	16,63	959	720	30	0
	COLIDER	266,60	-637,85	800	629	0	0
	TELES PIRES	220,41	93,73	3.657	3.674	832	0
SAO MANOEL	161,44	100,00	3.809	3.809	559	0	
DOCE	CANDONGA	327,00	49,14	337	336	77	0
	GUILM. AMORIM	494,43	79,85	133	148	16	0
	SA CARVALHO	372,48	62,50	167	167	115	0
	SANTONIO CM	357,93	0,00	262	263	263	0
	SALTO GRANDE CM	352,55	60,21	58	96	1	0
	PORTO ESTRELA	256,47	86,32	398	410	207	0
	BAGUARI	184,86	70,51	1.548	1.545	1.149	0
	AIMORES	89,78	45,96	1.806	1.748	595	0
	MASCARENHAS	60,74	99,01	2.064	2.065	1.159	0
GRANDE	CAMARGOS	909,81	68,73	234	41	0	0
	ITUTINGA	885,61	90,78	46	47	0	0
	FUNIL-MG	807,96	80,03	308	316	0	0
	FURNAS	758,61	35,96	2.106	402	0	0
	M. MORAES	663,05	71,16	828	828	0	0
	L. C. BARRETO	620,09	39,14	1.004	917	0	0
	JAGUARA	557,99	83,00	935	841	64	0
	IGARAPAVA	511,98	44,49	932	919	0	0
	VOLTA GRANDE	494,06	40,25	926	996	0	0
	P. COLOMBIA	466,60	63,94	985	1.386	176	0
	CACONDE	845,71	51,86	102	33	0	0
	E. DA CUNHA	664,36	85,50	91	91	0	0
	LIMOEIRO	572,47	90,34	87	88	0	0
MARIMBONDO	436,53	35,60	1.917	673	0	0	
A. VERMELHA	377,19	32,73	787	675	0	0	
ITABAPOANA	ROSAL	555,17	103,29	44	47	13	0
JEQUITINHONHA	IRAPE	500,14	66,71	424	49	0	0
MUCURI	STA. CLARA-MG	84,68	71,64	122	99	0	0
PARAIBA DO SUL	PARAIBUNA	702,80	35,30	161	27	0	0
	SANTA BRANCA	613,29	37,80	48	35	0	0
	JAGUARI	611,82	34,94	29	4	0	8
	FUNIL	457,56	50,02	423	101	0	0
	SANTA CECILIA	352,68	81,61	382	320	320	66
	PICADA	659,24	107,27	72	73	31	0
	SOBRAGI	437,68	133,33	74	74	25	0
	ANTA	251,28	78,00	837	652	591	200
	SIMPLICIO	249,34	59,04	200	205	0	0
	ILHA POMBOS	139,57	80,00	983	990	661	0
	SANTANA	362,55	45,63	17	0	0	123
	VIGARIO	398,23	72,54	246	125	125	123
	NILO PEÇANHA	398,23	0,00	113	113	0	0
	TOCOS	448,53	117,20	88	34	34	59
	LAJES	413,47	89,79	35	18	18	-25
	FONTES	413,47	0,00	35	36	0	0
	PEREIRA PASSOS	86,27	93,82	35	137	0	0
BARRA BRAUNA	151,38	67,66	174	184	8	0	
PARANAIBA	BATALHA	794,62	52,82	239	55	0	0
	S.DO FAÇÃO	746,33	48,95	145	109	0	0
	EMBORCAÇÃO	643,55	49,19	543	110	0	0
	NOVA PONTE	793,51	31,46	503	341	0	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
PARANAIBA	MIRANDA	695,36	77,97	414	379	0	0
	C.BRANCO-1	623,56	36,70	396	350	28	0
	C.BRANCO-2	564,81	36,66	327	332	0	0
	CORUMBA-4	839,95	50,31	198	84	8	0
	CORUMBA-3	770,12	50,01	152	107	17	0
	CORUMBA	588,06	62,86	502	269	0	0
	ITUMBIARA	507,39	37,17	967	629	0	0
	C. DOURADA	430,75	74,30	579	555	7	0
	SÃO SIMÃO	394,45	33,15	1.643	1.480	0	0
	CACU	476,79	89,03	102	121	0	0
	B.COQUEIROS	447,74	86,38	112	112	0	0
	FOZ DO RIO CLARO	353,80	89,48	138	138	0	0
	SALTO	446,39	88,31	73	94	0	0
	S.R.VERDINHO	370,36	85,37	95	110	0	0
ESPORA	579,20	28,15	58	54	0	0	
PARANAPANEMA	JURUMIRIM	564,77	57,12	47	93	0	0
	PIRAJU	531,50	100,00	99	99	0	0
	PARANAPANEMA	504,75	71,67	79	79	0	0
	CHAVANTES	469,89	49,36	134	215	0	0
	OURINHOS	398,21	143,61	209	201	41	0
	SALTO GRANDE CS	384,24	83,80	262	242	150	0
	CANOAS II	365,82	81,49	231	253	0	0
	CANOAS I	350,91	90,58	262	262	6	0
	CAPIVARA	332,23	82,87	605	1.162	0	0
	TAQUARUÇU	283,07	51,52	1.149	1.246	0	0
ROSANA	257,61	79,43	1.313	1.166	0	0	
PARANA	I. SOLTEIRA	326,68	71,96	2.453	3.088	0	-502
	JUPIÁ	279,83	93,82	3.346	3.346	0	0
	SAO DOMINGOS	344,27	26,52	74	59	7	0
	PORTO PRIMAVERA	257,27	108,05	4.433	3.954	0	0
	ITAIPU	218,34	85,58	6.584	7.453	0	0
PARAGUAI	MANSO	284,12	64,80	1.085	91	0	0
	PONTE DE PEDRA	394,36	39,92	62	56	12	0
	ITIQUIRA I	411,96	93,94	45	43	0	0
	ITIQUIRA II	320,16	0,00	45	42	0	0
	JAURU	354,92	83,33	84	76	0	0
SAO FRANCISCO	RETIRO BAIXO	615,21	58,96	402	441	263	0
	TRÊS MARIAS	566,97	67,20	1.866	327	0	0
	QUEIMADO	821,25	42,27	52	13	0	0
SANTA MARIA VIT	SUIÇA	348,58	53,26	15	15	0	0
TIETE	PONTE NOVA	758,97	18,69	30	10	0	0
	BILLINGS	743,83	73,37	42	42	0	0
	GUARAPIRANGA	734,42	69,86	17	15	0	0
	EDGARD SOUZA	711,51	41,83	216	135	135	0
	B. BONITA	449,30	75,08	189	442	75	0
	BARIRI	427,33	82,37	512	548	41	0
	IBITINGA	403,90	79,68	651	612	74	0
	PROMISSÃO	382,71	68,50	588	411	80	0
	N. AVANHANDAVA	357,48	72,63	393	532	0	0
	TRÊS IRMÃOS	326,93	76,96	600	182	0	502
HENRY BORDEN	727,12	73,83	150	37	0	0	
TOCANTINS	SERRA DA MESA	447,38	55,97	1.208	514	0	0
	CANA BRAVA	332,50	82,47	586	776	0	0
	SAO SALVADOR	286,73	45,23	828	896	0	0
	PEIXE ANGICAL	262,45	70,89	1.469	1.029	0	0
	LAJEADO	212,00	61,78	1.106	1.670	0	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Nordeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
JEQUITINHONHA	ITAPEBI	109,75	75,00	198	261	93	0
PARAGUACU	PEDRA DO CAVALO	112,28	71,12	33	3	0	13
PARNAIBA	BOA ESPERANÇA	300,80	42,47	398	433	0	0
SAO FRANCISCO	SOBRADINHO	387,74	44,84	1.500	1.017	0	0
	LUIZ GONZAGA	301,43	45,00	900	869	0	0
	APOLONIO SALES	251,50	74,64	815	125	0	783
	P. AFONSO 1,2,3	230,23	97,96	136	133	0	0
	P. AFONSO 4	251,38	68,42	748	783	0	0
	XINGO	137,63	56,10	916	925	0	0

## Dados Hidráulicos dos Reservatórios

### Subsistema Norte

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m <sup>3</sup> /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
ARAGUARI	CACHOEIRA CALDEIRAO	58,30	100,00	394	388	3	0
	COARACY NUNES	42,16	100,46	410	374	0	0
	FERREIRA GOMES	20,43	12,54	559	597	0	0
AMAZONAS	BALBINA	48,75	49,46	1.035	801	0	0
	CURUA-UNA	27,21	19,57	155	149	0	0
	STO ANTONIO DO JARI	29,31	21,81	310	313	0	0
	BELO MONTE	95,96	76,55	0	5.382	0	0
	PIMENTAL	96,79	85,17	7.040	1.160	0	5.351
TOCANTINS	ESTREITO	153,85	53,09	2.510	3.565	265	0
	TUCURUI	63,28	35,32	7.845	7.234	0	0