

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

27/02/2004

O Acompanhamento Diário da Operação Hidroenergética tem como objetivo apresentar a situação hidroenergética do Sistema Interligado Nacional através do acompanhamento das Energias Naturais Afluentes e das Energias Armazenadas em seus Subsistemas Elétricos e em suas principais Bacias Hidrográficas. Cabe destacar que os dados da última data considerada são preliminares, podendo ocorrer alterações em seus valores devido a processos de consistência executados na pós- operação.

É apresentado também o Boletim de Precipitação com as chuvas médias ocorridas nos últimos 4 dias e as previstas para os próximos 3 dias.

ENERGIA NATURAL AFLUENTE	Energia afluente a um sistema de reservatórios, calculada a partir da energia produzível pela vazão natural afluente aos reservatórios em seus níveis a 65% de seus volumes úteis operativos.
---------------------------------	---

Os valores de energia natural afluente são expressos em MWmed e em percentual da média histórica de longo termo (%MLT). Para os valores verificados são apresentados também os percentuais das energias naturais afluentes armazenáveis, calculados através da subtração da parcela de energia não produzível devido aos vertimentos (%Armaz.).

ENERGIA ARMAZENADA	Energia disponível em um sistema de reservatórios, calculada a partir da energia produzível pelo volume armazenado nos reservatórios em seus respectivos níveis operativos.
---------------------------	---

Os valores de energia armazenada de um determinado dia são relativos às 24h00min e são expressos em percentagem da energia armazenada associada à capacidade máxima do sistema de reservatórios (%max).

As informações apresentadas se referem aos valores verificados ao longo do mês em curso, atualizados diariamente, e aos previstos no Programa Mensal de Operação – PMO – para este mês, atualizados semanalmente em razão das revisões do PMO.

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO	Programa da operação energética do Sistema Interligado Nacional, elaborado mensalmente, com discretização semanal. Ao longo do mês para o qual ele foi feito, são elaboradas revisões semanais a partir das revisões das previsões de afluências e de carga.
------------------------------------	--

Complementando as informações sobre a situação hidroenergética, são apresentadas as operações hidráulicas dos principais reservatórios do Sistema Interligado Nacional. Nos esquemas topológicos podem ser observadas as vazões, os níveis e os armazenamentos verificados nestes reservatórios, bem como os volumes recomendados para controle de cheias e os volumes previstos no PMO e suas revisões para o final da semana, conforme a legenda abaixo:

Vazão Lateral	Xxxx	↓	xxx.xx	Nível (m)
Vazão afluente	Xxxx		xx.xx	Volume útil às 24h00min (%)
Vazão defluente	Xxxx		(xxx.xx)	Nível recom. pela IOS-001 (controle de cheias)
Vertimento V = xxxx			(xx.xx)	Volume recom. pela IOS-001 (controle de cheias)
			[yy.yy]	Vol. Prev. p/ a semana do PMO (%)

Este relatório é editado e distribuído em todos os dias úteis.

O boletim de precipitação emitido diariamente pelo ONS leva em consideração as informações meteorológicas obtidas via Internet (saídas de modelos numéricos e dados observados), disponibilizadas normalmente até às 8h30min pelos Centros de Previsão do Tempo e Clima do Brasil e do exterior.

Os dados observados referem-se às precipitações coletadas pela rede nacional de meteorologia nas últimas 24 horas, e determinado o valor médio verificado nos trechos das principais bacias hidrográficas do Sistema Interligado Nacional – SIN.

A previsão de precipitação com horizonte de três dias nestes trechos de bacia é realizada após a análise de diversos parâmetros meteorológicos fornecidos pelos modelos numéricos, entre eles a precipitação, a umidade, os campos de vento, a convergência em superfície, entre outros, e também das imagens de satélite e de radar.

Os valores de precipitação, tanto observados quanto previstos, referem-se à precipitação acumulada entre as 9h00min do dia anterior e as 9h00min do dia indicado.

Precipitação média (mm) acumulada nas principais bacias hidrográficas

BACIA	TRECHO	PRECIPITAÇÃO (MM)												
		OBSERV . FEVEREIRO		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal (2004)	23/02		24/02		25/02		26/02		27/02	28/02	29/02
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		154*	76	0	X	0	X	0	X	0	0	0	0	0
Jacuí		137*	75	0	X	0	X	0	X	0	0	0	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	140+	85	0	X	0	X	0	X	0	0	9	10	0
	Jusante - Foz do Areia	163+	91	0	X	0	X	0	X	0	0	1	5	0
Paraná	Montante - Jupia	X	116	20	X	5	X	20	X	0	0	0	0	0
	Jusante - Jupia	134!	58	1	X	0	X	2	X	0	0	0	0	0
Paranapanema	Montante - Capivara	159*	114	5	X	0	X	0	X	0	0	0	10	0
	Jusante - Capivara		181	0	X	0	X	0	X	0	0	0	2	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	204*	260	40	X	40	X	20	X	10	15	0	5	0
	Jusante - Barra Bonita		177	20	X	15	X	20	X	5	0	0	2	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	264♣	335	23	X	42	X	28	X	34	34	6	0	5
	Jusante - Funil	242♣	278	15	X	33	X	13	X	27	27	2	5	10
Grande	Montante - Furnas	205*	257	15	X	33	X	35	X	26	26	6	10	15
	Jusante - Furnas		301	32	X	22	X	17	X	43	43	0	2	5
Paranaíba	Montante - Emborcação	195*	284	20	X	25	X	15	X	20	20	2	0	5
	Jusante - Emborcação		324	19	X	21	X	9	X	11	11	4	0	5
São Francisco	Montante - Três Marias	163	339	16	X	25	X	13	X	20	20	5	5	10
	Três Marias - Sobradinho	119	113	0	X	0	X	3	X	10	10	3	5	15
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	260*	380	13	X	13	X	6	X	9	9	6	10	10
	Serra da Mesa - Lajeado		241	5	X	5	X	10	X	5	5	15	5	5
	Lajeado - Tucuruí		300	10	x	20	x	20	x	10	5	5	5	10

(*) Média referente ao período 1961-1990
 (+) Média referente ao período 1977-1920
 (!) Média referente ao período 1972-1999
 (♣) Média referente ao período 1995-2000
 X Não disponível

Última data considerada: 26/02/2004

PMO-FEV: 28/01/2004
 Revisão 3: 19/02/2004
 PMO-MAR: 19/02/2004

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-FEV		
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
31/01-06/02	07/02-13/02		14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	43422	53635	57760	61471	78736	62341	52133	56846
	Total (%MLT)	88	104	111	118	151	120	100	109
	Armaz(% MLT)	86	100	105	113	143	114		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	41487	52130	55593	59677	76149	60349		
Armazenamento máximo SE = 176.563		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-FEV				
		JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	Inicial		Revisão 3		
					27/02	29/02	27/02	29/02	
		%MAX	47,71	57,67	63,99	59,70	60,59	61,60	62,46

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-FEV		
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
31/01-06/02	07/02-13/02		14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	6355	4710	3413	2969	2189	3309	5073	3916
	Total (%MLT)	127	83	59	51	38	57	86	67
	Armaz(% MLT)	124	83	59	51	38	57		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6453	4735	3436	2985	2189	3325		
Armazenamento máximo S = 15.533		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-FEV				
		JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	Inicial		Revisão 3		
					27/02	29/02	27/02	29/02	
		%MAX	81,80	77,15	74,32	85,40	85,74	78,60	78,74

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-FEV		
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
31/01-06/02	07/02-13/02		14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	10694	30428	19346	13743	16029	19552	10687	20237
	Total (%MLT)	75	206	130	93	108	132	72	136
	Armaz(% MLT)	68	134	96	87	105	104		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	10509	30355	19267	13675	15953	19480		
Armazenamento máximo NE = 50.203		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-FEV				
		JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	Inicial		Revisão 3		
					27/02	29/02	27/02	29/02	
		%MAX	34,02	46,28	51,33	43,90	44,27	51,20	52,97

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-FEV		
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
31/01-06/02	07/02-13/02		14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	6528	14937	17679	19130	20224	18086	11830	18042
	Total (%MLT)	78	138	158	171	181	162	106	161
	Armaz(% MLT)	78	109	58	56	70	71		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	5991	15284	18625	20391	21756	19131		
Armazenamento máximo N = 11.901		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-FEV				
		JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	Inicial		Revisão 3		
					27/02	29/02	27/02	29/02	
		%MAX	46,53	71,27	76,64	77,10	77,36	80,20	80,09

- Valor até a última data considerada
- Previsão para o final da semana em curso
- Previsão para o final do mês em curso
- ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
- ENA Total Energia Natural Afluente Total
- ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
- % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
- ENA(Queda) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade considerando o armazenamento real do dia

Última data considerada: 26/02/2004

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	6649	5019	5668	8201	14140	8133	%MAX	58,58	65,81	72,78
	Total (%MLT)	74	57	64	93	160	92	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	73	57	64	93	159	92				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6323	4768	5448	7973	13897	7900				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	6906	8238	11940	11894	16708	12093	%MAX	49,70	64,84	71,74
	Total (%MLT)	95	109	156	156	219	158	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	95	103	149	146	195	147				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6695	8117	11915	12036	17048	12177				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1347	2158	1181	1236	2234	1654	%MAX	67,65	76,15	79,92
	Total (%MLT)	79	116	62	65	118	87	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	78	108	59	65	104	81				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1348	2178	1196	1250	2273	1675				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2332	4077	2298	2199	1597	2523	%MAX	62,86	74,64	75,62
	Total (%MLT)	122	198	111	106	77	121	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	121	187	96	100	71	112				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2294	4061	2299	2201	1602	2522				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	19801	26577	24657	25863	30328	26583	%MAX	61,34	52,98	74,36
	Total (%MLT)	89	111	101	106	125	109	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	88	111	101	106	124	109				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	19663	26377	24455	25632	30135	26377				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	4202	2776	2180	1888	1394	2059	%MAX	82,54	77,79	74,86
	Total (%MLT)	124	73	56	49	36	53	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	123	73	56	49	36	53				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4298	2817	2215	1916	1409	2089				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1426	1182	740	611	483	744	%MAX	69,90	64,75	61,78
	Total (%MLT)	129	86	52	43	34	53	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	121	86	52	43	34	53				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1427	1165	728	600	469	731				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	522	512	282	299	175	319	%MAX	86,65	82,31	80,00
	Total (%MLT)	148	147	81	86	50	92	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	141	147	81	86	50	92				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	523	511	281	298	174	318				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02	
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	205	241	212	172	137	186	%MAX	81,93	79,85	75,96
	Total (%MLT)	126	138	120	97	78	106	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	126	138	120	97	78	106				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	205	242	212	172	137	187				

Última data considerada: 26/02/2004

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	422	515	656	556	644	586	%MAX	68,31	92,26	98,47
(65%Arm)	Total (%MLT)	138	148	185	157	181	165	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	105	107	121	99	120	110				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	319	415	489	406	493	445				

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	1181	743	1335	1238	2595	1456	%MAX	29,98	34,28	38,40
(65%Arm)	Total (%MLT)	95	59	105	97	204	114	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	91	59	104	92	192	110				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	390	283	415	440	709	459				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	938	472	968	1088	1058	906	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	103	61	130	146	142	122	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	52	57	89	94	95	85				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	964	476	992	1117	1088	928				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	134	60	130	161	101	116	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	132	75	171	211	132	151	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	58	74	84	75	75	78				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	134	60	130	162	101	116				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	10516	29956	19209	13543	16038	19358	%MAX	34,00	46,30	51,30
(65%Arm)	Total (%MLT)	75	205	130	92	109	131	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	69	134	98	91	109	106				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	10237	29816	19025	13377	15886	19198				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	292	674	588	400	316	494	%MAX	72,99	69,96	76,39
(65%Arm)	Total (%MLT)	129	280	242	164	130	203	Representa 0,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	122	160	61	35	121	88				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	284	688	601	405	320	503				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	9616	20285	25770	27184	28436	25534	%MAX	24,03	37,48	41,43
(65%Arm)	Total (%MLT)	81	137	169	178	186	167	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	78	108	84	86	97	91				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8815	20302	26130	27941	29489	26101				

CURUÁ-UNA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JAN	Média semanal				Média mês até 26/02	%	JAN	Dia 20/02	Dia 26/02
			31/01-06/02	07/02-13/02	14/02-20/02	21/02-26/02					
ENA	Total(MW _{med})	15	19	25	41	56	35	%MAX	53,38	71,18	97,87
(65%Arm)	Total (%MLT)	76	71	89	144	199	125	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	76	71	89	144	195	124				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14	19	24	41	61	36				

Valor até a última data considerada

ENA(65%Arm) Energia Natural Afluyente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)

ENA Total Energia Natural Afluyente Total

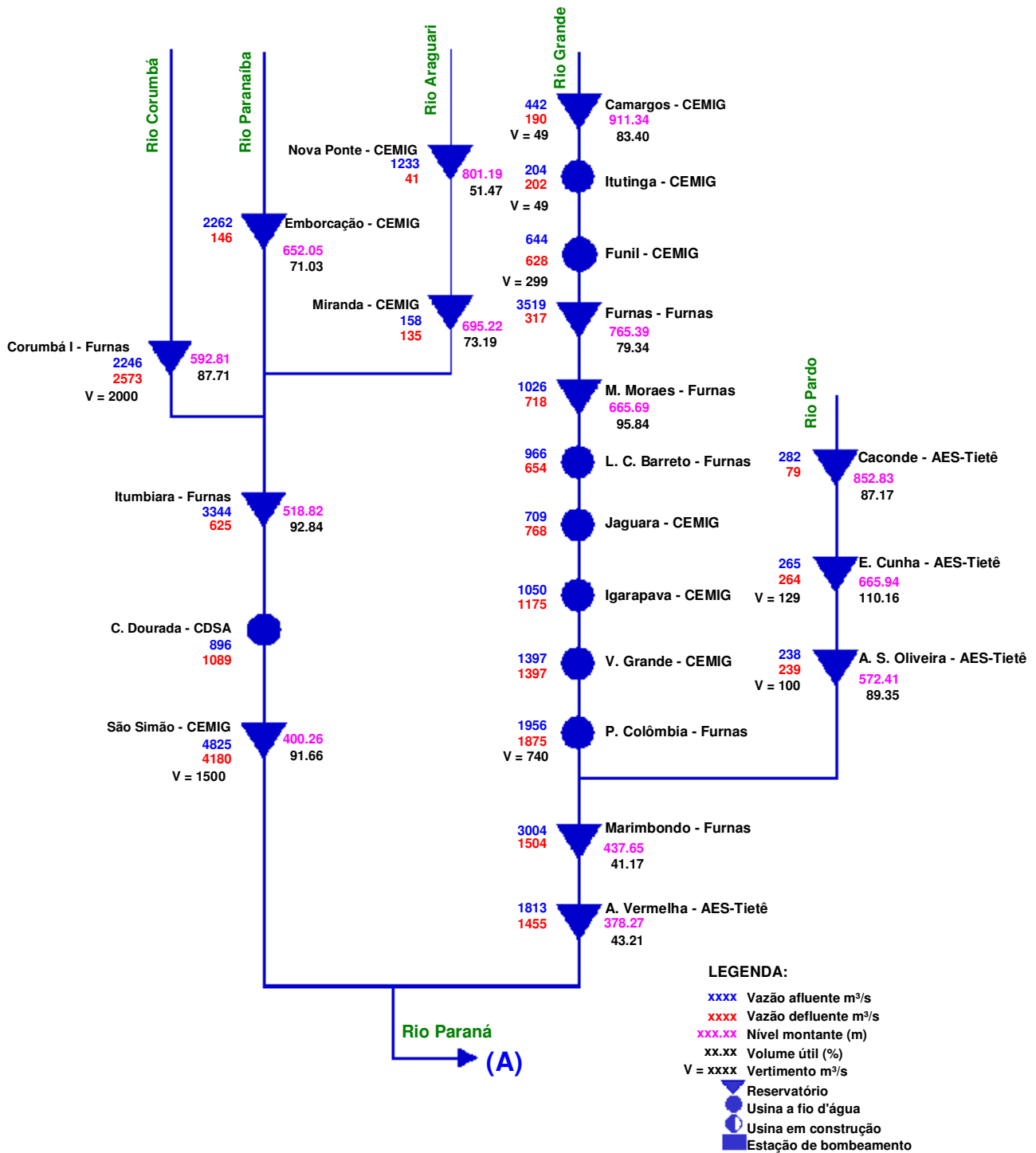
ENA Armazenáv Energia Natural Afluyente excluída a Energia Vertida

% MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo

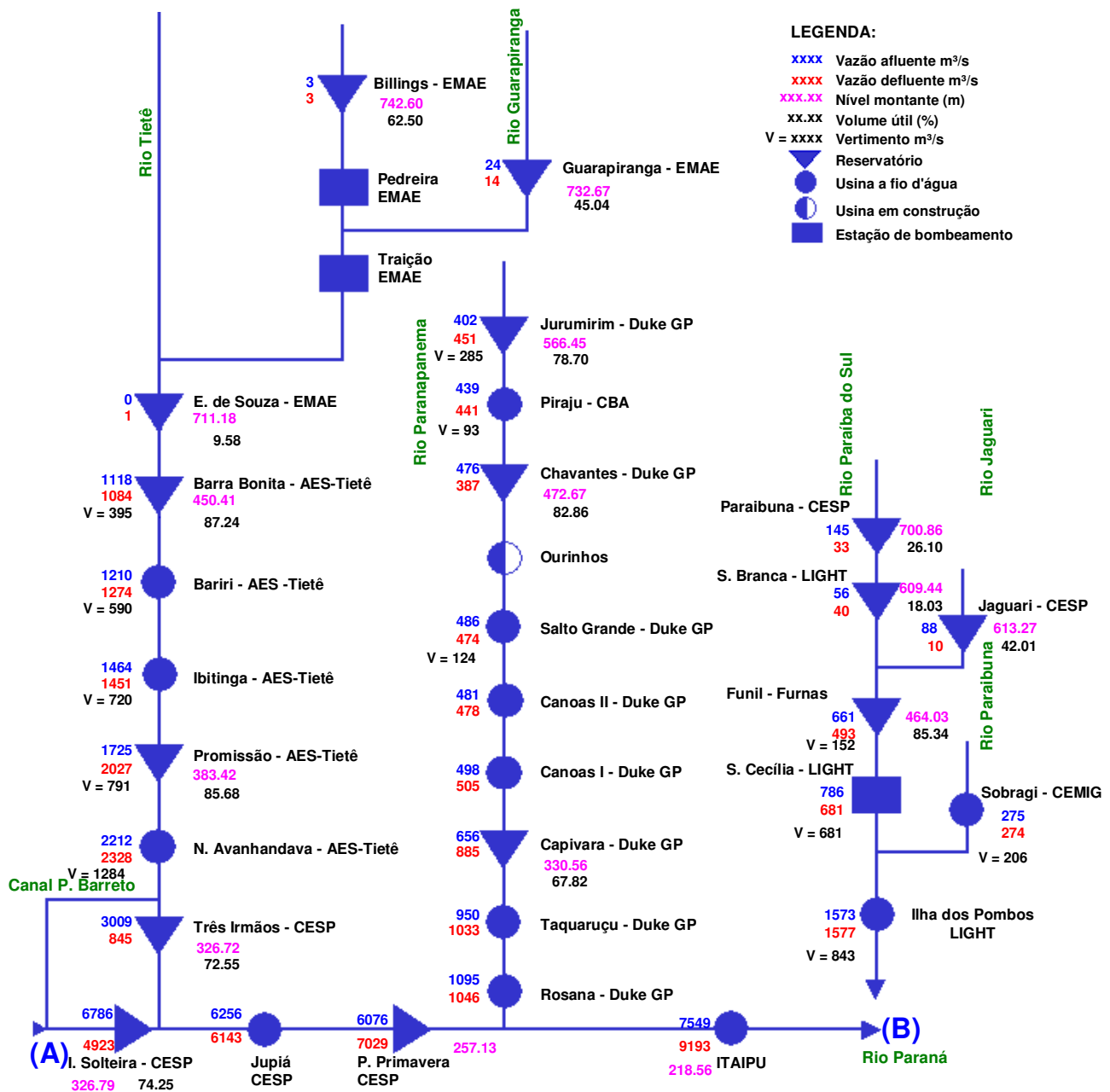
ENA(Queda) Energia Natural Afluyente calculada com a produtividade considerando o armazenamento real do dia

Sudeste/Centro Oeste (bacias do Paranaíba e Grande)

Valores verificados em: 26/02/2004



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 26/02/2004



LEGENDA:

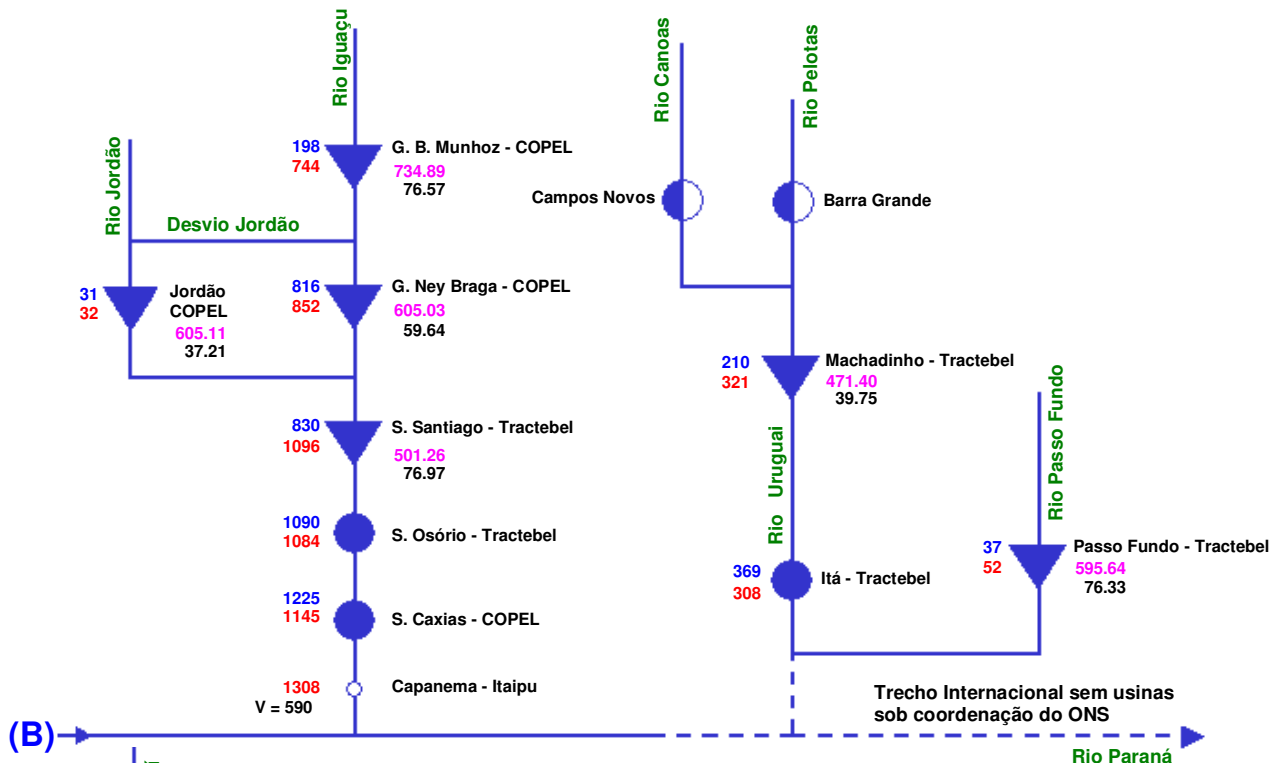
- xxxx Vazão afluente m³/s
- xxxx Vazão defluente m³/s
- xxx.xx Nível montante (m)
- xx.xx Volume útil (%)
- V = xxxx Vertimento m³/s
- Reservatório
- Usina a fio d'água
- Usina em construção
- Estação de bombeamento

Região Sudeste/Centro-Oeste

Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada MW med	%	Programada	
				Armaz.	Bruta			MW med	%
Paranaíba	40.5	71.7	242	147	158	2.994	11	2.992	11
Grande Tietê	33.2	72.7	232	92	92	3.509	12	3.168	12
Paranapanema	4.3	79.8	125	81	87	1.260	4	928	3
Paraná	7.6	75.5	74	112	121	1.325	5	1.419	5
Paraíba do Sul	4.0	74.0	154	109	109	13.091	47	14.545	53
	2.5	38.4	286	110	114	1.012	4	742	3

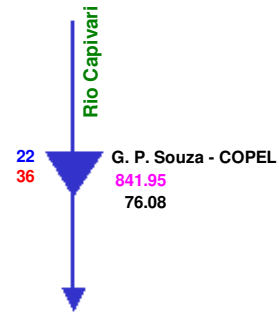
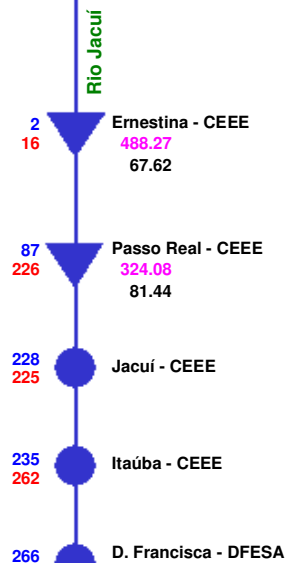
Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)

Valores verificados em: 26/02/2004



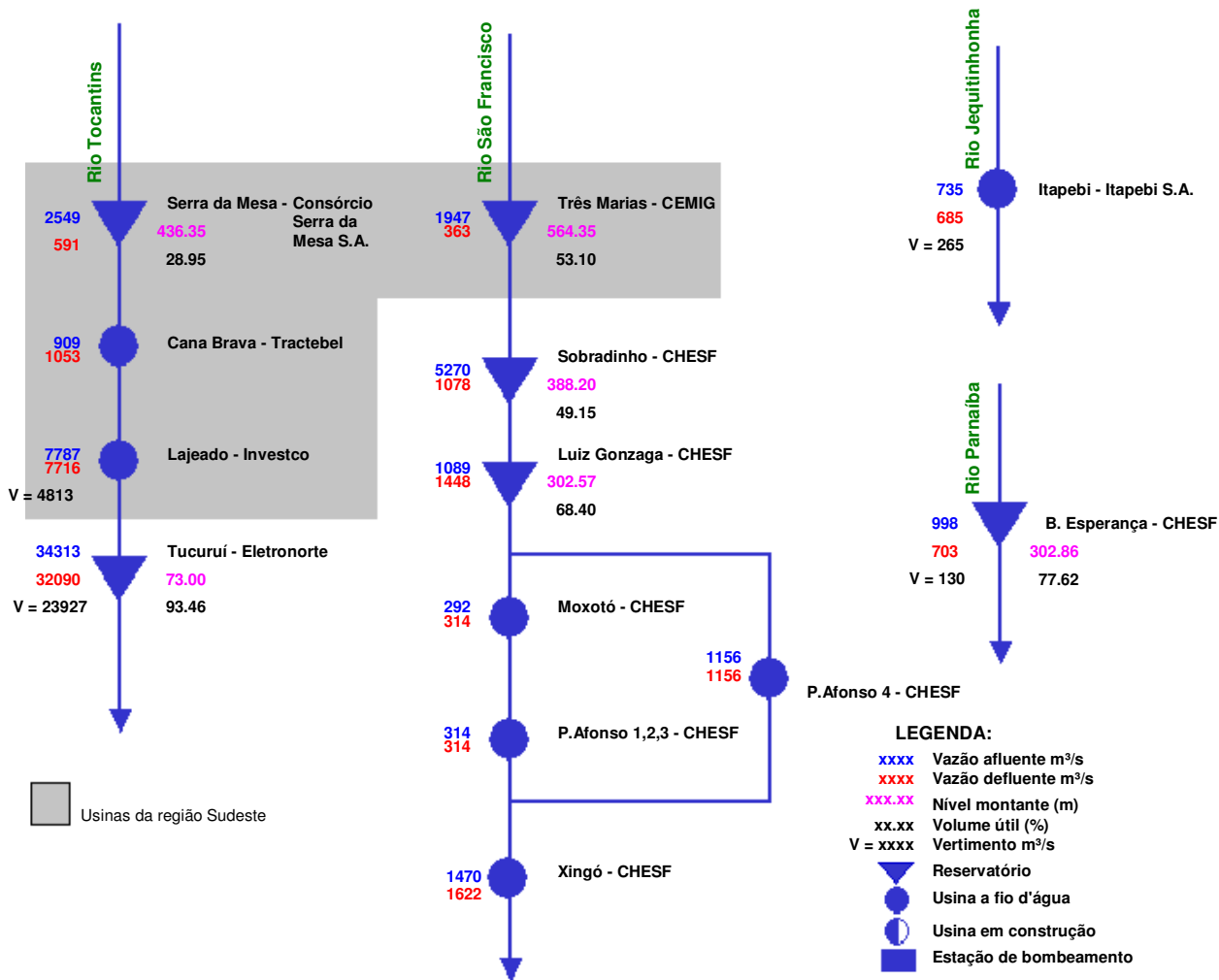
LEGENDA:

- xxxx Vazão afluente m³/s
- xxxx Vazão defluente m³/s
- xxx.xx Nível montante (m)
- xx.xx Volume útil (%)
- V = xxxx Vertimento m³/s
- ▼ Reservatório
- Usina a fio d'água
- ◐ Usina em construção
- Estação de bombeamento



Região Sul									
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	64.4	74.7	29	53	53	3.901	73	3.932	73
Jacuí	22.6	79.9	55	92	92	536	10	560	10
Uruguai/P.Fundo	10.5	61.8	36	53	53	637	12	645	12
Capivari	2.6	76.0	82	106	106	238	4	245	5

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 26/02/2004



Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Tocantins (*1)	99.8	76.6	179	71	162	4.324	100	4.275	100

Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
São Francisco (*2)	98.8	51.3	126	106	131	4.174	95	3.837	94
Parnaíba	1.2	76.4	153	88	203	222	5	224	6

(*1) Inclui usinas do Norte e Sudeste/Centro-Oeste

(*2) Inclui usinas do Nordeste e Sudeste/Centro-Oeste