

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

31/03/2005

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)												
		observado março		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2005	28/03		29/03		30/03		31/03		01/04	02/04	03/04
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		134*	67	0	x	0	0	0	5	0	5	10	5	15
Jacuí		128*	69	0	x	0	10	2	20	0	10	10	10	20
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	119+	63	0	x	0	0	0	0	6	5	5	5	10
	Jusante - Foz do Areia	123+	60	0	x	0	0	0	0	2	10	10	5	15
Paraná	Montante - Jupia	X	43	0	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Jupia	111!	12	0	x	0	0	0	0	0	15	5	2	15
Paranapanema	Montante - Capivara	123*	70	0	x	0	0	0	0	0	0	5	0	5
	Jusante - Capivara		47	0	x	0	0	0	0	0	5	0	5	10
Tietê	Montante - Barra Bonita	164*	169	0	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Barra Bonita		117	0	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	206♣	164	5	x	5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Funil	198♣	101	1	x	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Grande	Montante - Furnas	170*	173	0	x	0	0	0	0	0	0	2	0	0
	Jusante - Furnas		211	0	x	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Paranaíba	Montante - Emborcação	182*	218	0	x	0	0	2	0	2	0	0	0	0
	Jusante - Emborcação		345	13	x	2	0	2	0	2	0	0	0	0
São Francisco	Montante - Três Marias	127*	214	5	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Três Marias - Sobradinho		169	10	x	8	5	11	10	0	5	2	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	252*	298	5	x	10	5	10	10	5	5	2	5	5
	Serra da Mesa - Lajeado		334	10	x	15	10	5	15	30	10	5	5	5
	Lajeado - Tucuruí		321	20	x	15	15	25	20	20	15	15	20	15

(*) Média referente ao período 1961-1990
 (+) Média referente ao período 1977-19200
 (!) Média referente ao período 1972-1999
 (♣) Média referente ao período 1995-2000
 X Não disponível

Obs: O valor de precipitação é o acumulado no horário de 09:00h às 09:00h.

Última data considerada: 30/03/2005

PMO-ABR: 22/03/2005
Revisão 1: 31/04/2005

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-ABR		
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	Média mês Inicial	Média mês
05/03-11/03	12/03-18/03		19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	51624	46573	43140	59798	61444	51465	40798	
	Total (%MLT)	97	94	87	121	124	104	110	
	Armaz(% MLT)	72	85	81	108	97			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	50360	45762	42845	59277	60903	50871		
Armazenamento máximo SE = 176.563		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-ABR				
		FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	Inicial				
01/04	30/04								
	%MAX	78,76	85,10	85,87	86,10	90,10			

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-ABR		
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	Média mês Inicial	Média mês
05/03-11/03	12/03-18/03		19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2141	1430	1965	1996	2102	1836	2258	
	Total (%MLT)	36	28	39	39	41	36	48	
	Armaz(% MLT)	36	28	38	39	41	36		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2124	1389	1867	1896	1989	1756		
Armazenamento máximo S = 15.533		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-ABR				
		FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	Inicial				
01/04	30/04								
	%MAX	50,73	36,39	35,09	32,10	27,40			

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-ABR		
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	Média mês Inicial	Média mês
05/03-11/03	12/03-18/03		19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	14672	11312	10869	18694	16779	14141	13165	
	Total (%MLT)	97	75	72	124	111	94	109	
	Armaz(% MLT)	85	66	60	99	84	77		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14557	11385	10976	18868	16953	14249		
Armazenamento máximo NE = 50.203		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-ABR				
		FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	Inicial				
01/04	30/04								
	%MAX	82,32	89,73	91,47	84,40	92,20			

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-ABR		
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	Média mês Inicial	Média mês
05/03-11/03	12/03-18/03		19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	10720	12055	16009	18049	18220	15347	15407	
	Total (%MLT)	96	93	123	139	140	118	119	
	Armaz(% MLT)	76	43	36	37	34	39		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	11122	13164	17494	19743	19915	16762		
Armazenamento máximo N = 11.901		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-ABR				
		FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	Inicial				
01/04	30/04								
	%MAX	86,82	94,57	94,80	94,40	97,30			

- 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 Armazenãv 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

SIT. HIDROENERGÉTICA NAS PRINCIPAIS BACIAS DO SIN

Última data considerada: 30/03/2005

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	8810	6728	5908	9792	10877	8188	%MAX	90,17	94,86	95,64
	Total (%MLT)	97	83	73	120	134	101	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	60	69	64	102	78	81				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8915	6867	6028	10026	11197	8375				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	6609	7860	7524	9839	9074	8506	%MAX	87,56	95,30	95,74
	Total (%MLT)	85	104	99	130	120	112	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	76	101	96	100	78	97				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6802	8151	7835	10303	9490	8859				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1350	815	1747	2117	1996	1598	%MAX	79,77	86,99	86,12
	Total (%MLT)	67	46	99	120	113	91	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	62	46	95	104	86	81				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1370	828	1779	2176	2061	1636				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1989	1005	1710	1902	1390	1486	%MAX	85,81	84,67	84,39
	Total (%MLT)	96	57	97	108	79	84	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	73	53	89	101	73	78				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2031	1024	1738	1937	1417	1514				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	25487	19984	18255	26940	29452	22766	%MAX	62,18	83,95	89,63
	Total (%MLT)	104	86	79	116	127	98	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	72	86	79	114	113	95				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	25517	19968	18218	26945	29568	22772				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1443	992	1033	1085	1179	1078	%MAX	52,95	34,61	32,63
	Total (%MLT)	37	29	31	32	35	32	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	37	29	31	32	35	32				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1444	972	1002	1044	1132	1046				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	403	206	607	586	625	476	%MAX	40,94	28,43	28,29
	Total (%MLT)	27	17	52	50	53	40	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	27	17	52	50	53	40				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	390	194	569	550	588	448				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	127	116	200	186	184	156	%MAX	47,02	42,51	41,58
	Total (%MLT)	30	34	58	54	53	45	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	29	32	53	51	50	42				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	122	107	170	163	156	136				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	168	116	125	140	113	126	%MAX	74,26	70,36	70,10
	Total (%MLT)	95	74	80	89	72	81	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	95	74	80	89	72	81				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	168	116	125	140	114	127				

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal			Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03		
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03					26/03-30/03	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	339	315	299	468	419	374	%MAX	73,74	83,51	85,82
	Total (%MLT)	74	69	66	103	92	82	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	67	68	65	89	73	75				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	188	198	175	285	225	225				

Última data considerada: 30/03/2005

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	1852	1390	874	1499	1718	1368	%MAX	68,53	72,16	73,27
(65%Arm)	Total (%MLT)	148	115	72	124	142	113	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	140	108	72	122	141	110				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	527	433	342	488	511	444				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	932	2374	1237	1214	860	1468	%MAX	93,36	93,36	93,36
(65%Arm)	Total (%MLT)	109	311	162	159	113	192	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	74	109	100	99	81	99				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	847	2236	1159	1126	768	1363				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	153	456	185	147	192	241	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	200	640	260	207	270	338	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	88	96	80	83	84	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	153	460	186	148	193	242				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	78	103	78	44	46	68	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	136	193	147	82	87	128	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	106	133	125	82	87	109				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	79	103	79	44	47	68				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	465	766	526	262	230	436	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	99	202	139	69	61	115	Representa 0,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	80	128	113	69	61	92				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	474	781	536	265	233	444				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	243	51	40	58	39	62	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	157	33	27	38	26	41	Representa 0,2% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	156	33	27	38	26	41				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	ND	0	0	0	0	ND				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	14338	11233	10572	18842	16898	14172	%MAX	82,29	89,89	92,01
(65%Arm)	Total (%MLT)	96	75	71	126	113	95	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	83	67	59	101	85	78				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14492	11419	10756	19131	17164	14397				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	289	355	462	369	350	370	%MAX	72,71	66,28	64,76
(65%Arm)	Total (%MLT)	119	139	180	144	137	145	Representa 0,3% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	92	82	74	52	79	70				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	290	359	468	371	351	373				

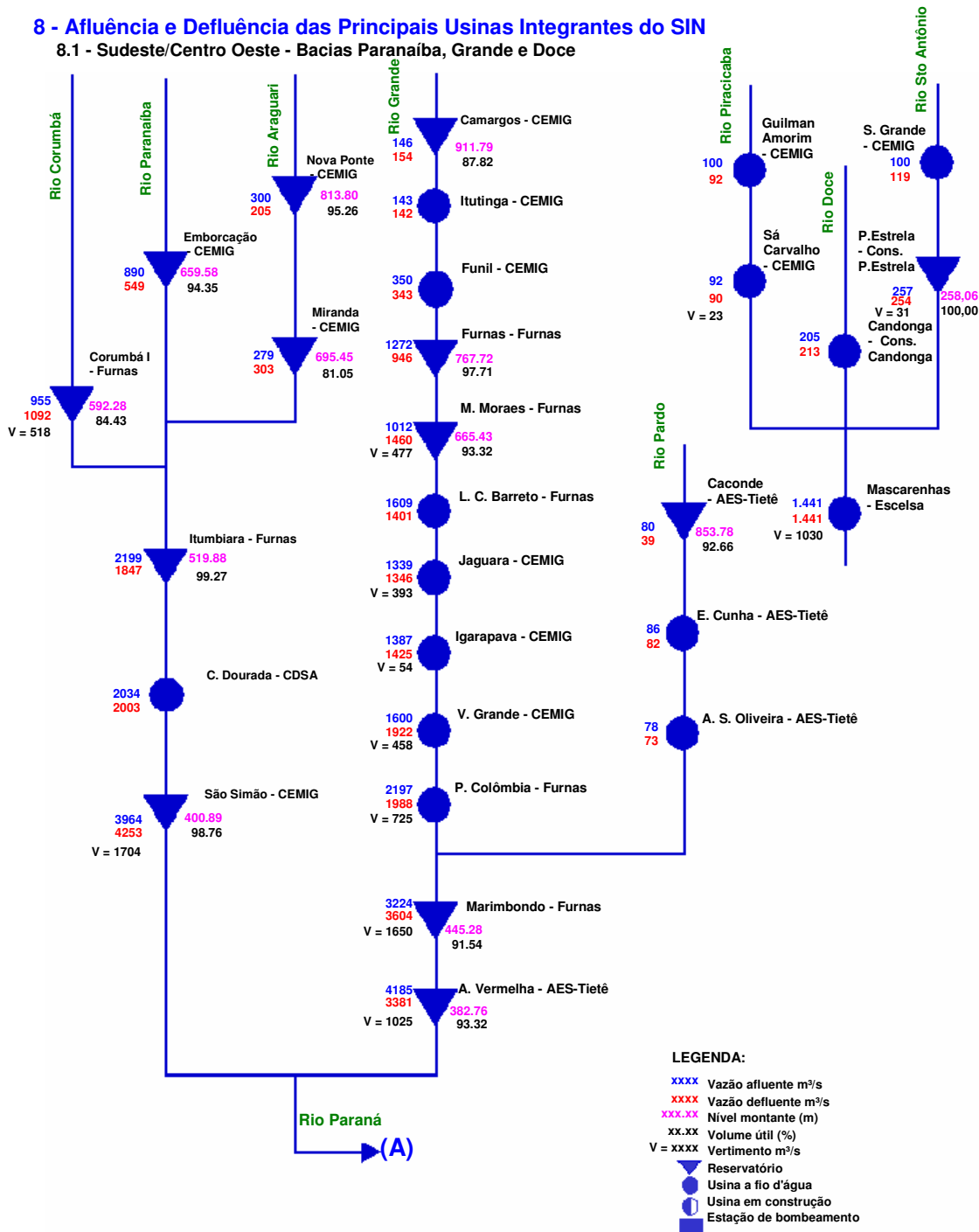
TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	13997	16415	20509	22945	22792	19748	%MAX	54,41	60,88	61,68
(65%Arm)	Total (%MLT)	92	97	122	136	135	117	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	75	56	48	52	47	52				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14315	17441	21961	24579	24478	21111				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		FEV	Média semanal				Média mês até 30/03	FEV	Dia 25/03	Dia 30/03	
			05/03-11/03	12/03-18/03	19/03-25/03	26/03-30/03					
ENA	Total(MW _{med})	87	90	94	104	110	99	%MAX	93,56	98,01	98,01
(65%Arm)	Total (%MLT)	87	76	79	88	93	84	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	74	62	62	63	65	65				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	40	46	54	64	68	56				

Valor até a última data considerada
 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

Sudeste/Centro Oeste (bacias do Paranaíba e Grande)
 Valores verificados em: 30/03/2005

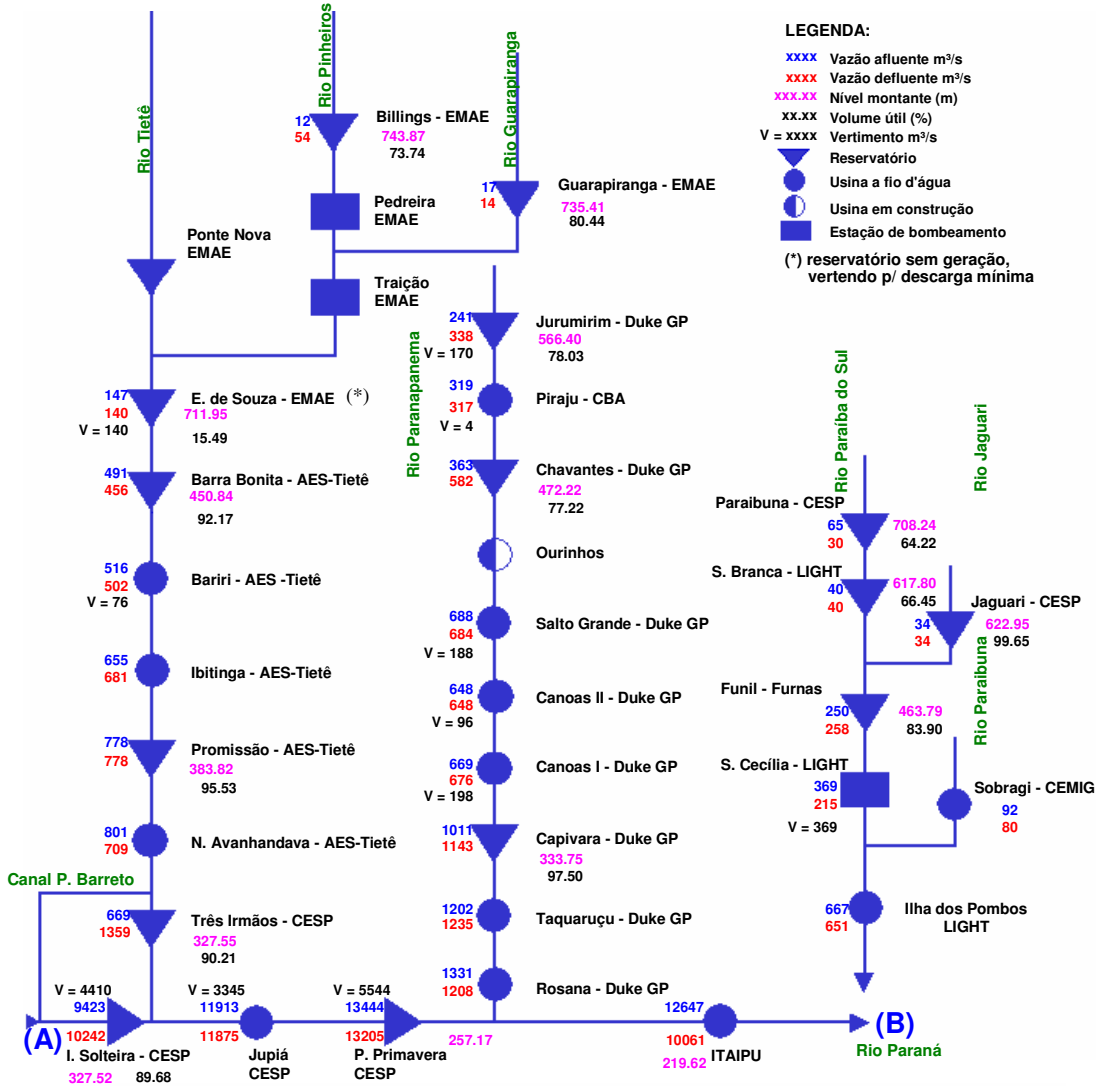
8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
 8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 30/03/2005

8 - Afluência e Defluência das Usinas

8.2 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul

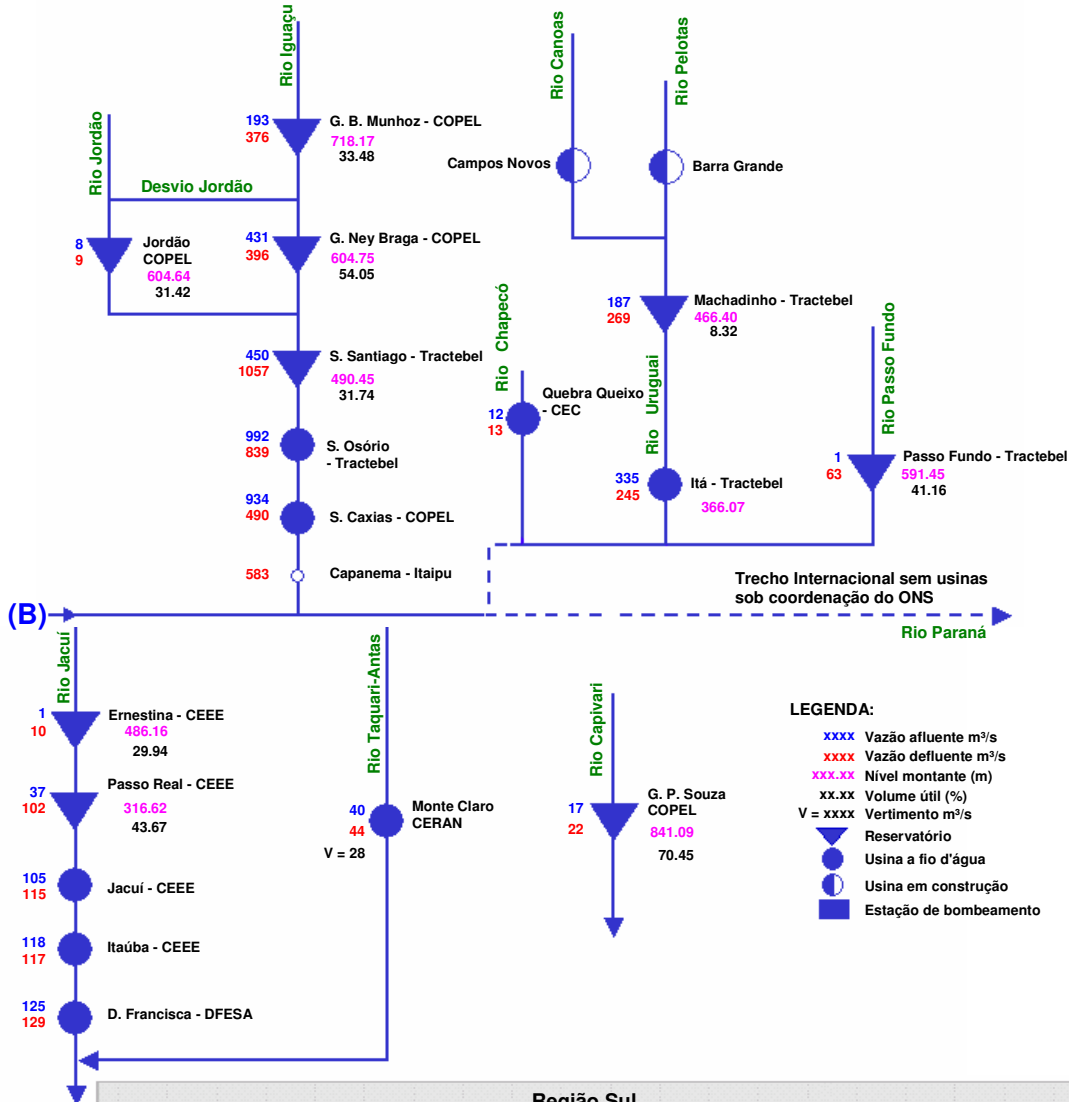


Região Sudeste/Centro-Oeste									
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia Armaz.	Bruta	Verificada MW med	%	Programada MW med	%
Paranaíba Grande	39.8	95.7	97	97	112	4.849	15	4.563	14
Tietê	32.3	95.6	106	81	101	5.435	17	4.934	15
Paranapanema	4.2	86.1	71	81	91	1.459	4	1.529	5
Paraná	6.2	84.4	73	78	84	1.627	5	1.617	5
Paraíba do Sul	3.6	89.6	119	95	98	14.520	44	14.523	45
	3.5	73.3	138	110	113	886	3	886	3

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)
 Valores verificados em: 30/03/2005

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

8.3 - Sul - Bacias Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari



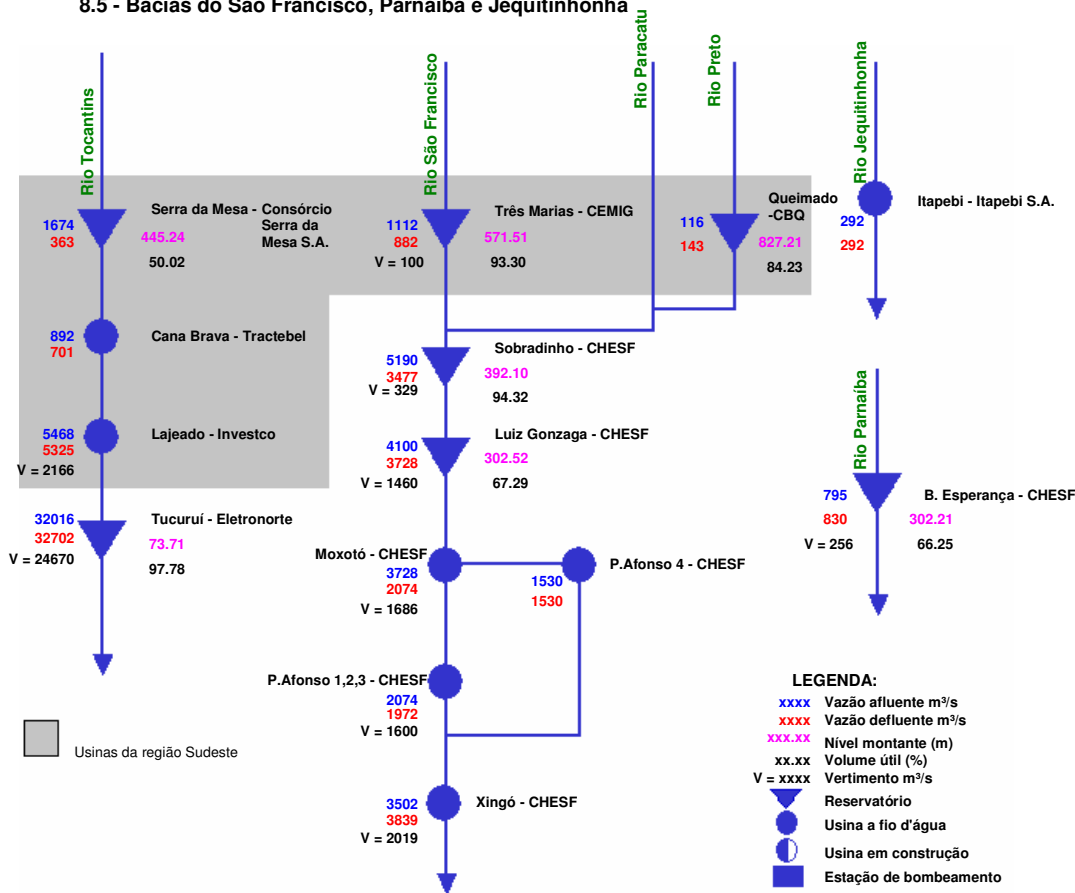
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	59.5	32.4	34	32	32	2.382	72	2.006	69
Jacuí	25.1	41.6	25	42	45	239	7	234	8
Uruguai	10.3	28.3	36	40	40	540	16	545	19
Capivari	5.1	70.1	71	81	81	146	4	142	5

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 30/03/2005

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

8.4 - Bacia do Tocantins

8.5 - Bacias do São Francisco, Parnaíba e Jequitinhonha



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)	100.1	61,70	134	52	117	4.353	100	4.380	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)	99.6	92.0	111	78	95	5.756	96	5.975	96
Parnaíba	0.4	64.8	117	70	145	224	4	224	4

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

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