

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

31/10/2005

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 outubro		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2005	28/10		29/10		30/10		31/10		01/11	02/11	03/11
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		172*	233	26	5	3	10	0	0	2	0	0	0	0
Jacuí		127*	306	48	5	0	10	0	0	0	0	0	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	143+	302	48	10	52	65	0	5	10	5	2	0	0
	Jusante - Foz do Areia	201+	453	72	25	57	40	0	2	1	10	0	0	0
Paraná	Montante - Jupia	X	144	0	2	15	5	10	20	4	20	2	2	0
	Jusante - Jupia	158!	240	15	20	31	30	0	5	15	5	0	0	0
Paranapanema	Montante - Capivara	139*	208	8	20	46	40	2	10	17	5	0	0	0
	Jusante - Capivara		198	2	2	35	30	0	5	10	5	0	0	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	141*	158	2	10	35	10	4	30	9	5	5	2	0
	Jusante - Barra Bonita		113	0	10	12	0	18	25	11	10	0	0	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	143♣	131	3	10	10	10	9	20	13	10	15	15	5
	Jusante - Funil	105♣	72	2	10	5	5	5	15	7	30	10	15	10
Grande	Montante - Furnas	136*	50	6	10	7	10	4	10	24	20	20	25	5
	Jusante - Furnas		70	0	2	4	2	12	10	5	30	5	20	5
Paranaíba	Montante - Emborcação	149*	51	2	1	16	5	16	20	2	25	5	20	15
	Jusante - Emborcação		61	0	2	5	0	15	20	5	20	10	15	10
São Francisco	Montante - Três Marias	120	44	0	2	15	0	10	15	13	25	10	15	10
	Três Marias - Sobradinho	79	13	0	0	1	0	10	5	10	10	10	5	5
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	143*	34	0	1	10	2	10	10	5	5	10	10	10
	Serra da Mesa - Lajeado		36	1	5	1	5	5	5	2	0	2	5	10
	Lajeado - Tucuruí		55	0	2	2	5	15	10	5	5	10	5	10

(*) Média referente ao período 1961-1990
 (+) Média referente ao período 1977-2000
 (!) 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: 30/10/2005

PMO-NOV: 26/10/2005
Revisão 1: 03/11/2005

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-NOV	
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	Média mês Inicial
08/10-14/10	15/10-21/10		22/10-28/10	29/10-30/10				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	19388	23289	19614	23435	28774	22602	25186
	Total (%MLT)	116	118	99	119	146	114	101
	Armaz(% MLT)	115	95	89	102	119	96	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	18985	23017	19307	22864	28442	22219	
Armazenamento máximo SE = 178.789		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-NOV			
		SET	Dia 28/10	Dia 30/10	Inicial			
04/11	30/11							
	%MAX	65,32	60,24	60,38	59,90	59,10		

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-NOV	
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	Média mês Inicial
08/10-14/10	15/10-21/10		22/10-28/10	29/10-30/10				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	18725	21768	25635	15728	29469	21962	9230
	Total (%MLT)	229	232	273	168	314	234	140
	Armaz(% MLT)	134	92	95	80	34	86	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	19391	22457	26795	16906	32002	22922	
Armazenamento máximo S = 15.263		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-NOV			
		SET	Dia 28/10	Dia 30/10	Inicial			
04/11	30/11							
	%MAX	95,19	92,00	89,90	88,00	88,70		

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-NOV	
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	Média mês Inicial
08/10-14/10	15/10-21/10		22/10-28/10	29/10-30/10				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2706	2835	2571	2119	1843	2468	2911
	Total (%MLT)	85	82	74	61	53	71	52
	Armaz(% MLT)	85	81	73	60	52	71	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2735	2856	2589	2130	1851	2486	
Armazenamento máximo NE = 50.757		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-NOV			
		SET	Dia 28/10	Dia 30/10	Inicial			
04/11	30/11							
	%MAX	67,54	57,98	57,43	53,30	45,10		

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-NOV	
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	Média mês Inicial
08/10-14/10	15/10-21/10		22/10-28/10	29/10-30/10				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1001	1139	935	957	1289	1056	1738
	Total (%MLT)	76	77	64	65	88	72	72
	Armaz(% MLT)	76	77	64	65	88	72	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1007	1091	883	888	1182	1003	
Armazenamento máximo N = 12.311		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-NOV			
		SET	Dia 28/10	Dia 30/10	Inicial			
04/11	30/11							
	%MAX	56,17	42,23	41,81	42,50	40,30		

- 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 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: 30/10/2005

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2655	2097	1368	2184	2467	2065	%MAX	74,73	66,54	66,22
	Total (%MLT)	111	76	49	79	89	74	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	110	75	44	78	89	72				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2641	2065	1337	2131	2402	2025				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1840	1350	1054	1393	1978	1377	%MAX	72,31	65,21	65,15
	Total (%MLT)	109	67	52	69	97	68	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	109	67	51	69	97	68				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1847	1341	1044	1384	1959	1368				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	721	667	806	1301	1639	933	%MAX	65,24	62,35	63,39
	Total (%MLT)	100	77	93	150	189	108	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	99	77	93	150	187	107				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	725	668	806	1301	1637	934				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1486	1988	1575	2057	4380	2088	%MAX	56,00	67,22	70,67
	Total (%MLT)	136	151	120	156	332	158	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	134	150	119	156	332	158				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1474	2025	1613	2121	4543	2138				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	11008	15725	13313	14619	16414	14437	%MAX	52,98	49,34	49,67
	Total (%MLT)	124	151	128	140	158	139	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	123	108	110	108	108	104				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	10997	15753	13313	14634	16442	14452				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	11982	15203	13369	10115	19749	13695	%MAX	98,03	98,01	95,76
	Total (%MLT)	280	275	242	183	357	248	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	145	85	80	76	14	75				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	12268	15706	13824	10468	20310	14149				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	5475	4753	8680	3805	6954	5854	%MAX	96,30	71,85	71,00
	Total (%MLT)	199	174	318	139	255	215	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	137	104	115	93	59	97				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6110	5162	9941	4813	9199	6651				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1053	1656	3441	1576	2416	2203	%MAX	85,84	95,85	95,44
	Total (%MLT)	103	166	345	158	242	221	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	77	102	123	87	64	117				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	797	1432	2885	1391	2143	1910				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	215	156	144	232	350	210	%MAX	92,95	63,09	62,57
	Total (%MLT)	183	119	111	178	268	161	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	183	119	94	-91	145	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	216	157	145	232	349	211				

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal			Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10		
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10					29/10-30/10	
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	327	328	336	350	440	351	%MAX	53,84	48,51	49,22
	Total (%MLT)	102	94	96	100	126	100	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	100	94	96	100	126	100				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	185	239	237	263	352	259				

Última data considerada: 30/10/2005

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	465	393	443	818	629	559	%MAX	68,53	66,72	66,84
(65%Arm)	Total (%MLT)	91	66	74	137	105	94	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	91	66	74	137	105	94				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	208	164	214	302	282	231				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	294	254	234	235	308	264	%MAX	93,36	93,36	93,36
(65%Arm)	Total (%MLT)	100	71	66	66	87	74	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	98	71	65	66	86	72				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	343	285	265	261	318	296				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	48	33	30	34	41	37	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	201	101	93	104	127	114	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	143	101	93	101	112	102				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	48	32	30	33	41	37				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	20	17	13	10	10	15	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	92	58	45	35	33	50	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	92	57	45	35	31	50				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	19	17	13	10	9	14				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	38	44	23	22	23	32	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	47	35	18	17	18	25	Representa 0,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	18	14	-4	-5	-5	4				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	38	45	23	22	23	32				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	17	0	4	1	9	2	%MAX	32,87	30,89	30,89
(65%Arm)	Total (%MLT)	59	0	10	3	26	7	Representa 0,2% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	59	0	10	3	26	7				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	17	0	4	1	9	2				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	2706	2808	2580	2136	1786	2470	%MAX	67,81	58,40	57,70
(65%Arm)	Total (%MLT)	87	83	76	63	53	73	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	87	83	76	63	53	73				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2741	2832	2602	2152	1800	2491				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	88	76	75	75	82	77	%MAX	44,31	23,48	21,97
(65%Arm)	Total (%MLT)	97	71	71	70	77	73	Representa 0,3% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	97	71	71	70	77	73				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	86	73	71	70	76	74				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	1329	1434	1216	1224	1645	1368	%MAX	43,34	37,10	36,86
(65%Arm)	Total (%MLT)	73	65	55	55	75	62	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	73	65	55	55	75	62				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1323	1375	1156	1145	1528	1303				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 30/10	SET	Dia 28/10	Dia 30/10	
			08/10-14/10	15/10-21/10	22/10-28/10	29/10-30/10					
ENA	Total(MW _{med})	53	50	51	52	54	52	%MAX	49,01	53,46	53,46
(65%Arm)	Total (%MLT)	77	69	71	72	76	72	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	73	69	71	72	76	72				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	36	49	50	52	54	51				

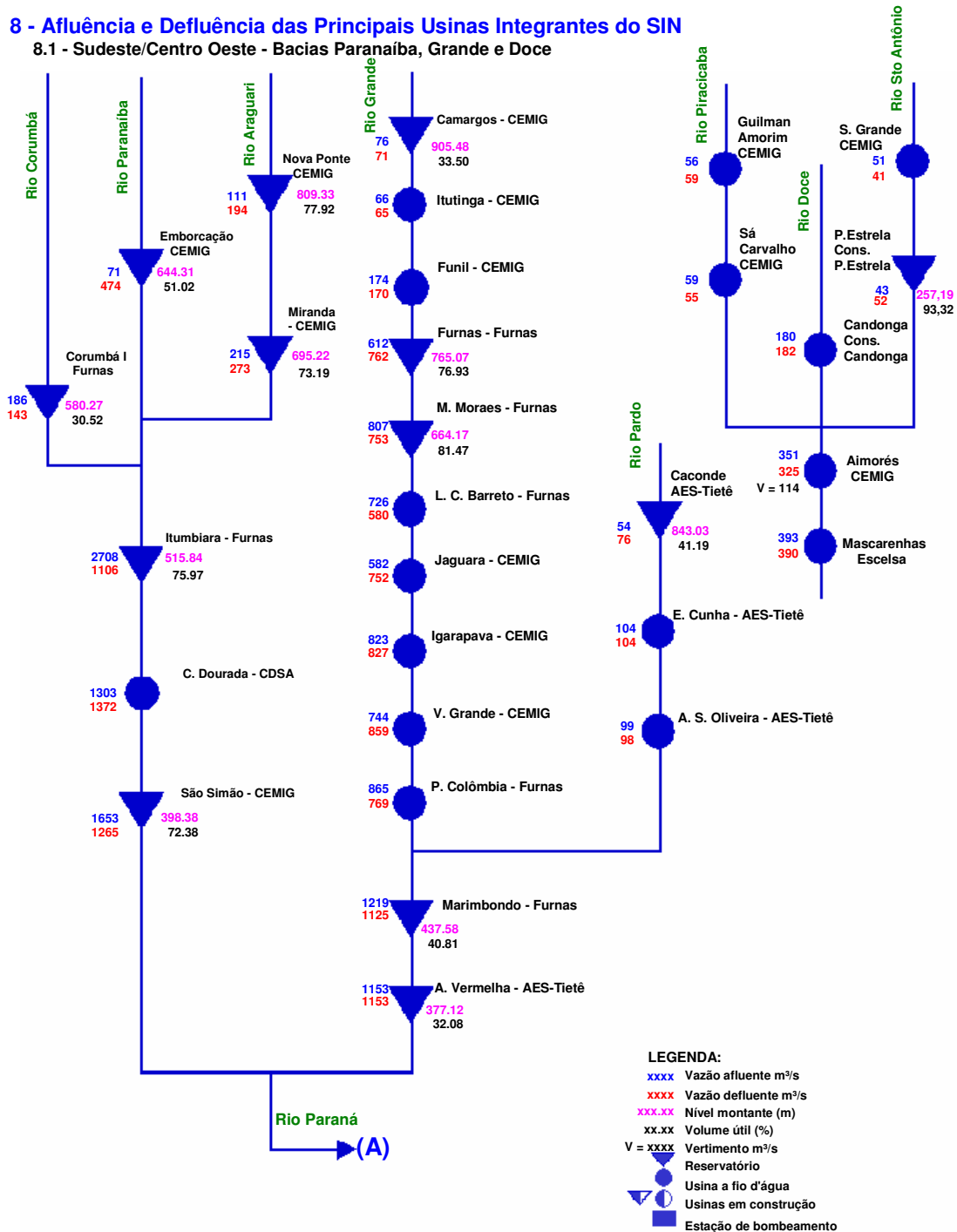
Valor até a última data considerada
 ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
 ENA Total Energia Natural Afluente Total
 ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
 % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
 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: 30/10/2005

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

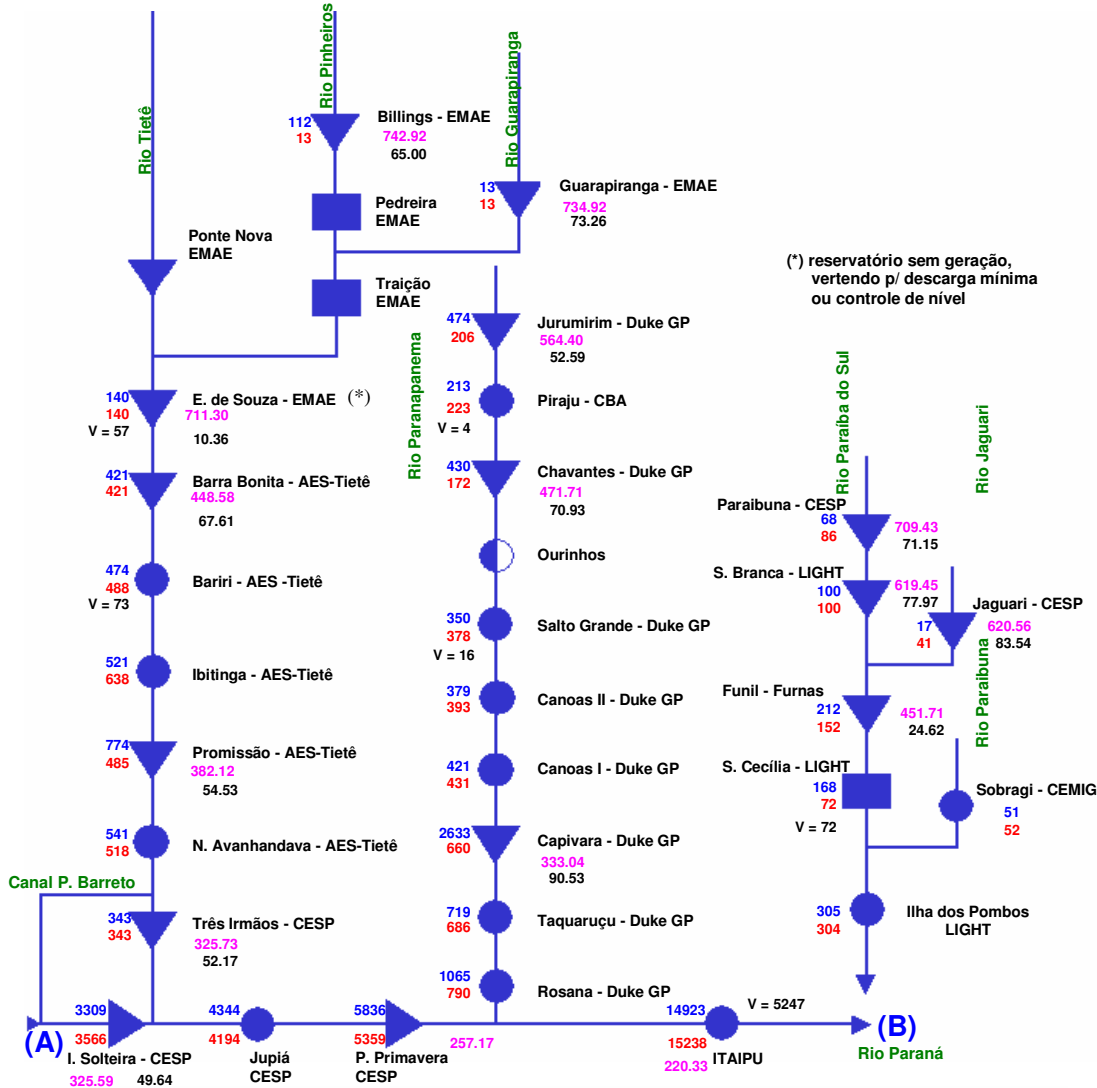
8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 30/10/2005

8 - Afluência e Defluência das Usinas

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



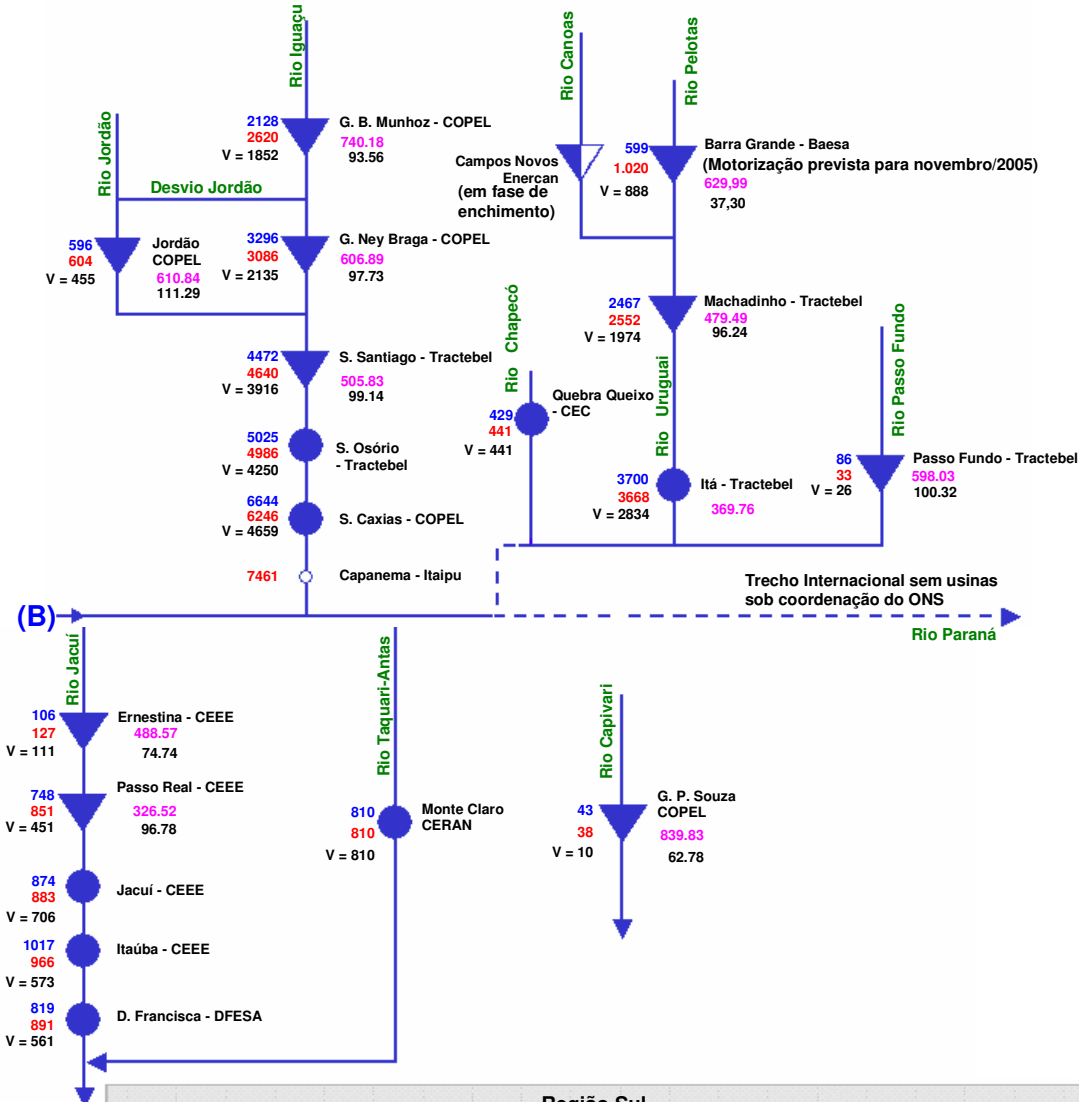
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Paranaíba Grande	38.5	65.4	111	68	68	2.867	0	2.601	0
Tietê	31.8	66.3	98	72	74	3.006	0	2.859	0
Paranapanema	4.4	63.2	194	107	108	708	0	712	0
Paraná	7.4	70.8	343	158	158	946	0	914	0
Paraíba do Sul	2.8	49.3	163	104	139	12.103	0	12.137	0
	4.6	66.9	105	94	94	643	0	602	0

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

Valores verificados em: 30/10/2005

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 MW med	Programada MW med	%	
				Armaz.	Bruta				
Iguaçu	62.5	95.8	316	75	248	3.780	0	3.584	0
Jacuí	19.8	95.2	229	117	221	737	0	725	0
Uruguai (*)	16.2	71.0	208	97	215	1.434	0	1.385	0
Capivari	1.6	62.6	215	86	161	185	0	160	0

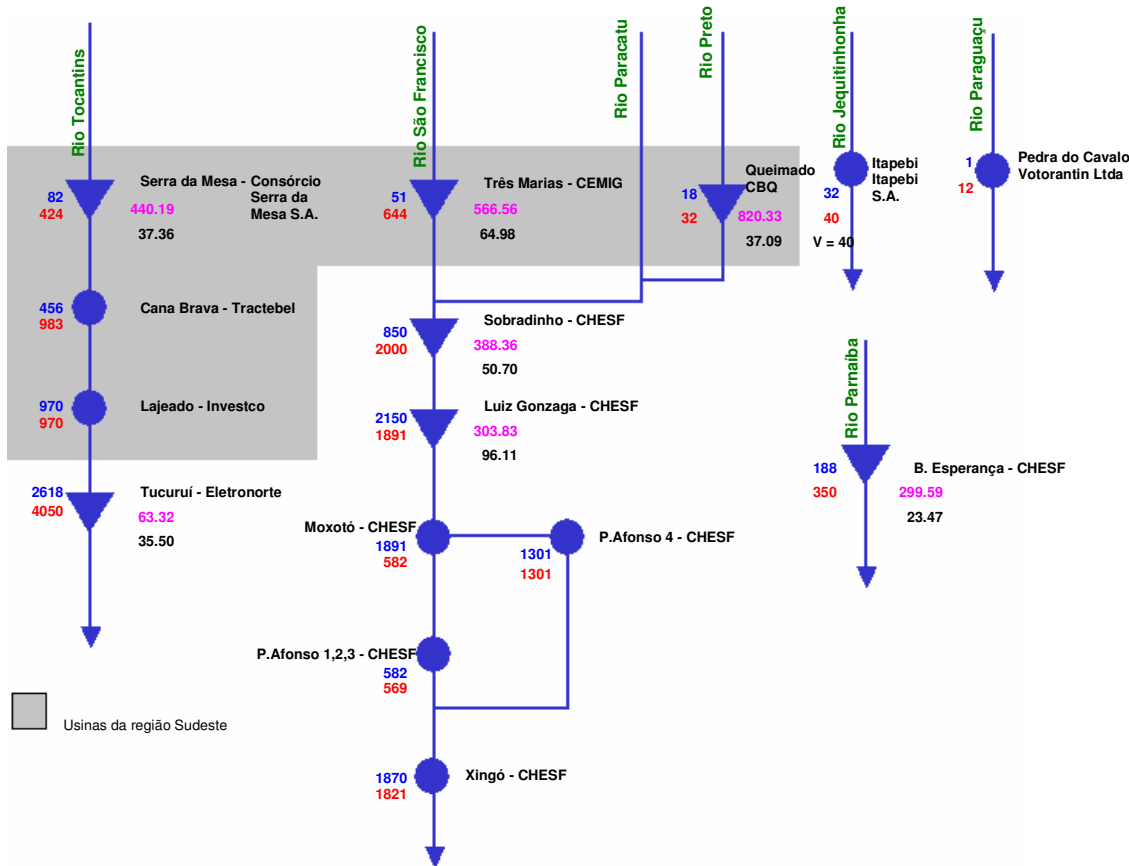
(*) Em operação especial face ao enchimento do reservatório da UHE Barra Grande

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 30/10/2005

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 Armaz. Bruta		Verificada MW med	%	Programada MW med	%
Tocantins (*1)	100.0	36,90	76	62	62	2.124	0	2.168	0

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	%
São Francisco (*2)	99.3	57.7	52	73	73	5.206	0	5.076	0
Parnaíba	0.7	22.0	74	73	73	133	0	137	0

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

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