

# OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA  
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

31/08/2005

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.

<b>ENERGIA NATURAL AFLUENTE</b>	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.).

<b>ENERGIA ARMAZENADA</b>	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.

<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO</b>	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 agosto		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2005	28/08		29/08		30/08		31/08		01/09	02/09	03/09
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		153*	123	0	0	0	5	10	20	21	30	40	35	0
Jacuí		151*	122	0	0	2	20	26	30	4	25	15	10	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	91+	59	0	0	0	0	0	0	50	10	50	30	0
	Jusante - Foz do Areia	102+	33	0	0	0	0	0	0	60	30	50	30	0
Paraná	Montante - Jupia	X	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0
	Jusante - Jupia	74!	9	0	0	0	0	0	0	10	5	20	15	0
Paranapanema	Montante - Capivara	62*	12	0	0	1	0	0	0	5	5	15	20	0
	Jusante - Capivara		8	0	0	0	0	0	0	5	5	15	15	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	35*	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	5
	Jusante - Barra Bonita		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	5
Paraíba do Sul	Montante - Funil	26♣	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
	Jusante - Funil	25♣	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grande	Montante - Furnas	26*	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
	Jusante - Furnas		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paranaíba	Montante - Emborcação	18*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Emborcação		5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
São Francisco	Montante - Três Marias	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Três Marias - Sobradinho	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Serra da Mesa - Lajeado	13*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Lajeado - Tucuruí		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

(\*) 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: 30/08/2005

PMO-SET: 24/08/2005  
Revisão 1: 01/09/2005

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
06/08-12/08	13/08-19/08		20/08-26/08	27/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	20342	15737	16302	15337	15793	16284	15506
	Total (%MLT)	104	95	99	93	96	99	93
	Armaz(% MLT)	103	95	98	92	95	98	
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	20240	15558	16103	15040	15414	16050	
Armazenamento máximo SE = 178.789		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	Inicial			
02/09	30/09							
	%MAX	78,25	71,55	70,43	69,70	62,60		

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
06/08-12/08	13/08-19/08		20/08-26/08	27/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	6609	4878	4665	4504	4639	4736	6153
	Total (%MLT)	85	69	66	64	66	67	76
	Armaz(% MLT)	83	68	66	62	61	66	
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	6792	5234	4853	4553	4930	4940	
Armazenamento máximo S = 15.263		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	Inicial			
02/09	30/09							
	%MAX	90,65	83,37	82,27	81,80	80,50		

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
06/08-12/08	13/08-19/08		20/08-26/08	27/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	3504	3178	3045	2966	2906	3057	2782
	Total (%MLT)	86	90	86	84	82	86	88
	Armaz(% MLT)	86	89	85	83	81	86	
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	3565	3227	3090	3009	2947	3102	
Armazenamento máximo NE = 50.757		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	Inicial			
02/09	30/09							
	%MAX	84,62	78,01	76,99	75,00	65,10		

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
06/08-12/08	13/08-19/08		20/08-26/08	27/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	1982	1349	1264	1168	981	1230	1395
	Total (%MLT)	84	81	76	70	59	74	106
	Armaz(% MLT)	84	81	76	70	59	74	
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	2143	1428	1330	1219	1015	1294	
Armazenamento máximo N = 12.311		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	Inicial			
02/09	30/09							
	%MAX	84,36	73,57	71,67	72,00	63,40		

- 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: 30/08/2005

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	3171	2334	2344	2249	2253	2400	%MAX	90,22	82,80	81,60
	Total (%MLT)	113	100	100	96	96	103	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	113	99	98	92	93	100				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	3246	2374	2376	2267	2261	2431				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	2327	1911	1950	1863	1934	1931	%MAX	86,41	79,97	78,86
	Total (%MLT)	101	102	104	100	103	103	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	101	102	104	100	103	103				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	2388	1929	1984	1887	1959	1959				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	734	617	683	578	658	641	%MAX	79,39	72,13	71,36
	Total (%MLT)	103	97	107	91	103	101	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	102	97	107	90	103	101				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	755	628	693	585	666	651				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	970	784	790	747	736	794	%MAX	62,66	53,71	51,99
	Total (%MLT)	83	80	81	76	75	81	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	82	80	80	75	74	80				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	969	775	773	728	719	780				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	11196	8490	8970	8318	8634	8924	%MAX	76,44	58,07	55,01
	Total (%MLT)	108	97	102	95	99	102	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	108	96	102	95	99	101				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	11235	8497	8975	8280	8602	8917				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	3578	2390	2823	2191	1924	2521	%MAX	92,19	82,09	80,83
	Total (%MLT)	81	66	78	61	53	70	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	81	66	78	61	53	70				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	3668	2441	2885	2205	1920	2563				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	2089	1810	1336	1102	1703	1433	%MAX	98,06	92,20	91,21
	Total (%MLT)	87	73	54	44	69	58	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	86	73	54	44	69	58				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	2293	2231	1547	1275	2183	1709				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	838	569	439	1146	940	704	%MAX	85,56	84,93	84,12
	Total (%MLT)	94	63	48	126	104	78	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	83	57	46	117	70	69				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	727	453	354	1008	756	590				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	104	109	67	65	72	79	%MAX	56,60	58,68	58,42
	Total (%MLT)	100	119	73	71	79	86	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	100	119	73	71	79	86				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	104	109	67	65	72	79				

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal			Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08		
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08					27/08-30/08	
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	165	164	161	226	297	194	%MAX	68,58	61,48	60,59
	Total (%MLT)	48	51	50	70	92	60	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	44	51	50	68	80	58				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	78	86	85	93	93	87				

Última data considerada: 30/08/2005

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	519	370	382	324	323	364	%MAX	76,84	71,82	70,97
	Total (%MLT)	93	76	79	66	66	75	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	92	76	79	66	66	75				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	229	168	173	145	150	164				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	350	300	303	290	278	297	%MAX	106,70	80,02	93,36
	Total (%MLT)	104	101	101	97	93	100	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	97	99	100	96	93	98				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	464	372	364	362	332	363				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	52	38	43	39	34	39	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	181	162	180	166	145	166	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	177	162	180	166	145	166				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	52	38	43	39	34	39				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	35	30	30	36	28	30	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	127	126	127	152	115	128	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	127	126	127	152	115	128				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	34	30	30	34	26	30				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	65	55	51	58	36	52	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	65	65	60	69	43	61	Representa 0,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	47	44	35	43	15	38				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	66	56	51	59	37	53				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	34	40	37	49	57	45	%MAX	43,05	34,51	33,19
	Total (%MLT)	64	96	90	118	138	109	Representa 0,2% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	64	96	90	118	138	109				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	35	41	38	50	58	46				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	3500	3148	3018	2914	2876	3022	%MAX	85,20	78,00	77,20
	Total (%MLT)	88	91	87	84	83	87	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	88	91	87	84	83	87				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	3568	3201	3068	2960	2920	3072				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	104	103	100	91	88	97	%MAX	72,34	65,90	62,11
	Total (%MLT)	99	107	104	95	91	101	Representa 0,3% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	99	107	104	95	91	101				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	107	104	100	92	88	98				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	2548	1825	1695	1635	1396	1687	%MAX	56,16	51,01	50,09
	Total (%MLT)	84	83	77	74	63	76	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	84	83	77	74	63	76				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	2697	1895	1752	1670	1417	1739				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 26/08	Dia 30/08	
			06/08-12/08	13/08-19/08	20/08-26/08	27/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	59	54	54	54	52	54	%MAX	80,19	66,83	62,37
	Total (%MLT)	72	74	73	74	71	74	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	72	74	73	74	71	74				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	23	17	17	16	15	17				

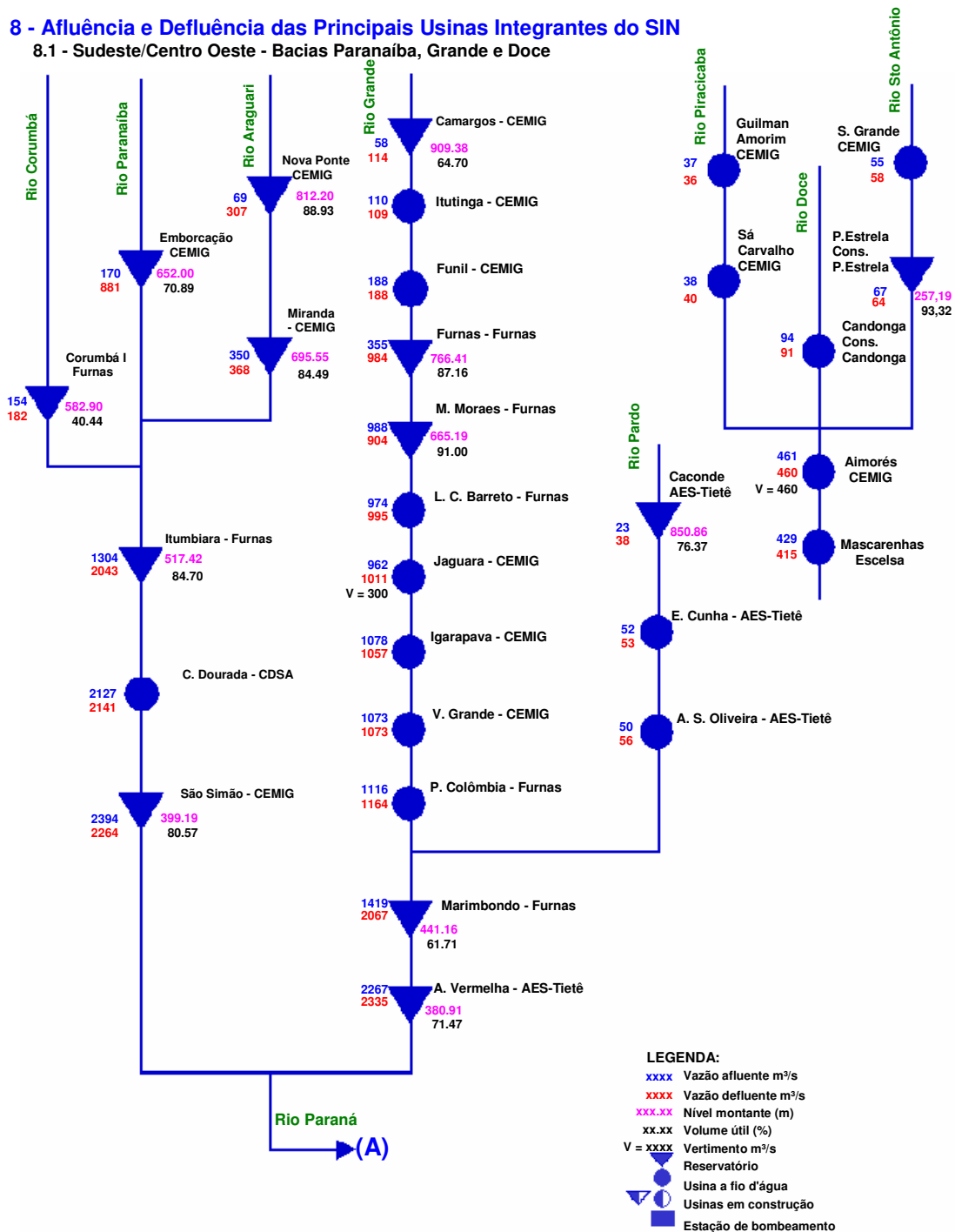
Valor até a última data considerada  
 ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)  
 ENA Total Energia Natural Afluente Total  
 ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida  
 % MLT Percentual da ENA Média de Longo 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: 30/08/2005

**8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN**

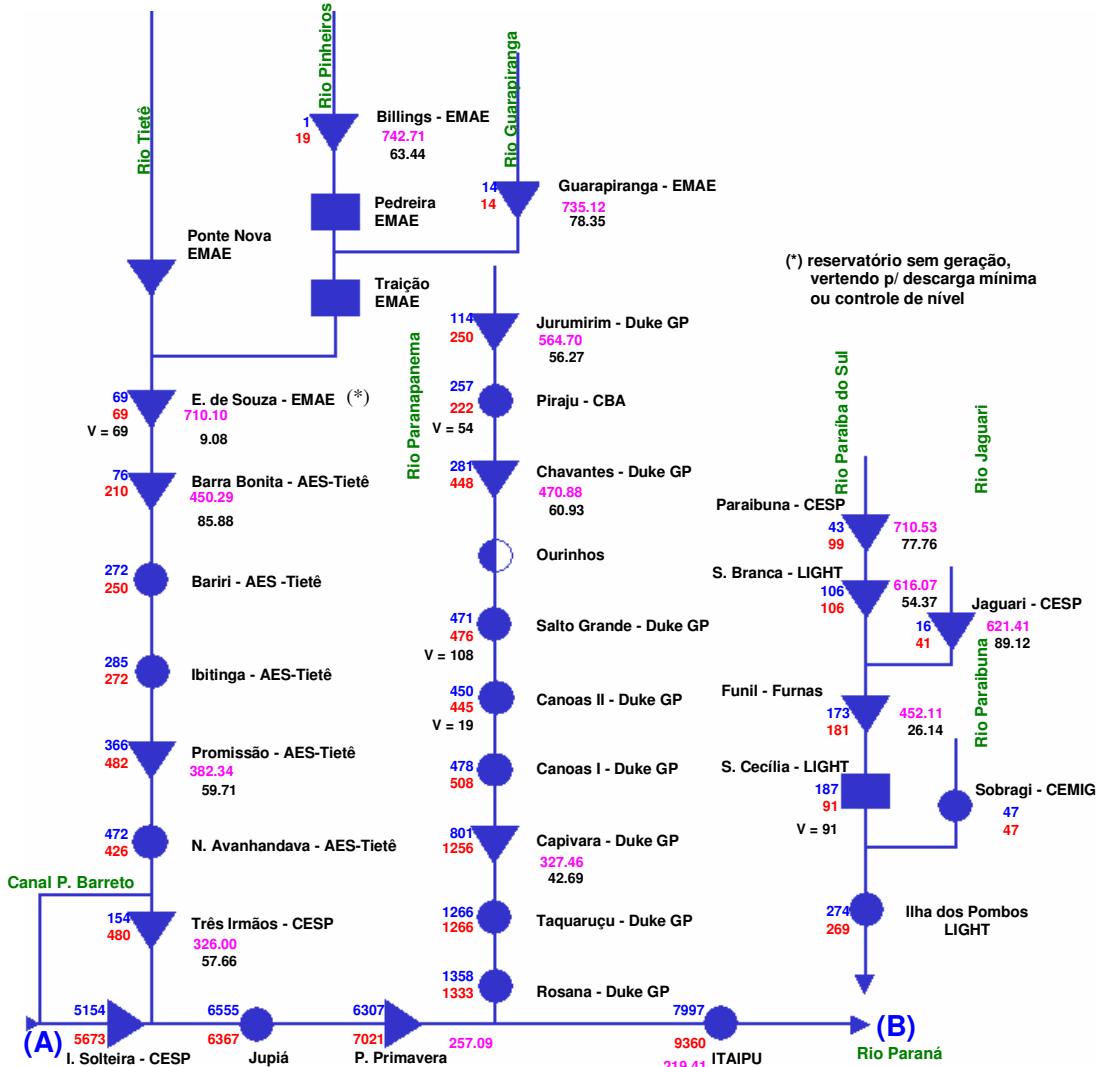
**8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce**



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)  
 Valores verificados em: 30/08/2005

**8 - Afluência e Defluência das Usinas**

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



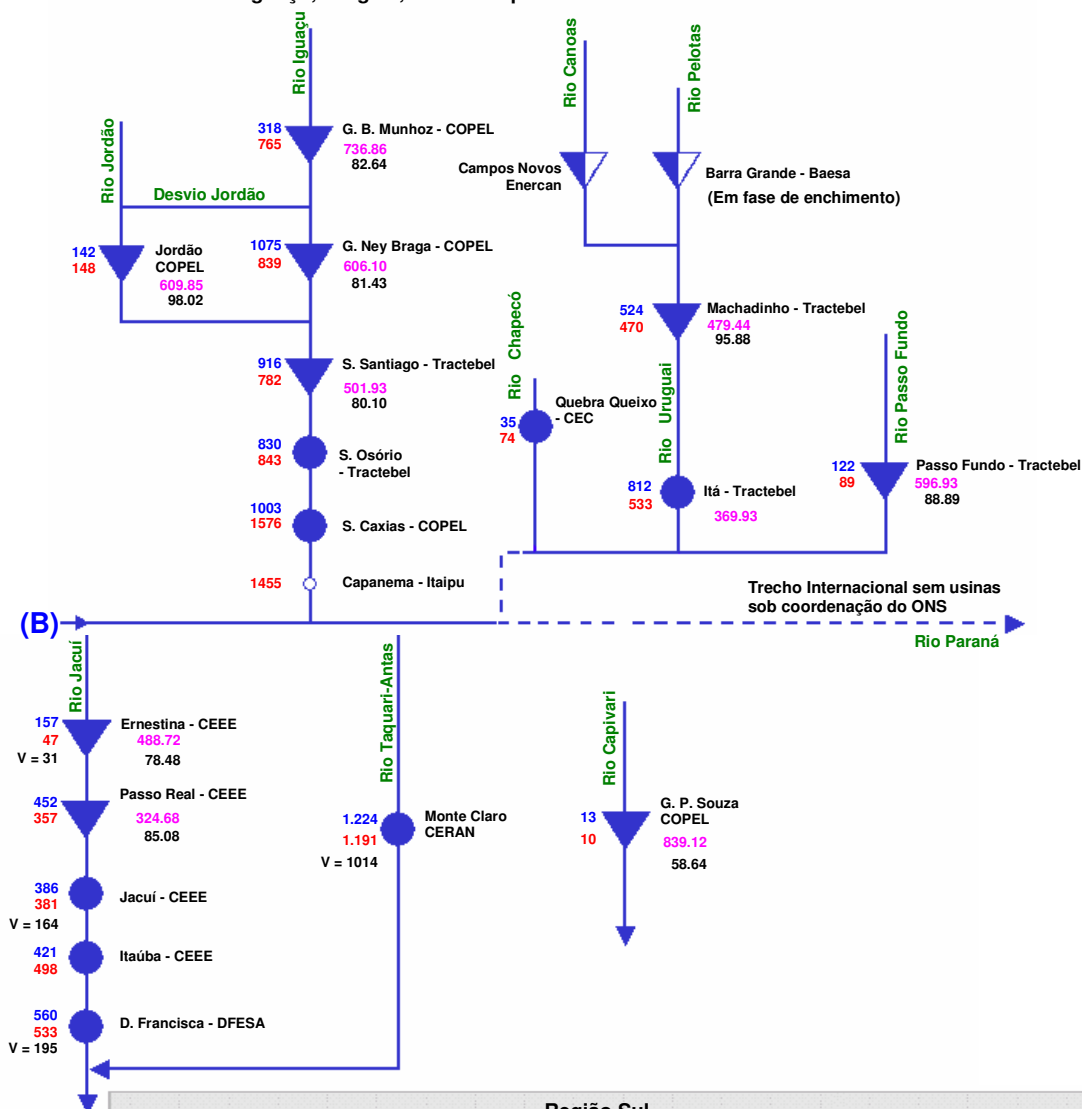
(\*) reservatório sem geração, vertendo p/ descarga mínima ou controle de nível

Bacia	% part. 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	39.9	78.8	94	103	103	5.110	17	4.496	15
Tietê	33.6	81.6	88	100	103	4.928	16	4.302	15
Paranapanema	4.2	71.2	97	101	101	633	2	555	2
Paraná	4.7	52.0	79	80	81	1.531	5	1.544	5
Paraíba do Sul	2.7	55.0	109	101	102	13.787	45	13.161	45
	4.1	71.0	72	75	75	700	2	675	2

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)  
Valores verificados em: 30/08/2005

**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	62.8	80.8	64	70	70	3.852	64	4.283	70
Jacuí	21.4	84.1	210	69	78	914	15	920	15
Uruguai (*)	14.0	91.2	161	58	58	1.174	20	859	14
Capivari	1.8	58.4	93	86	86	66	1	59	1

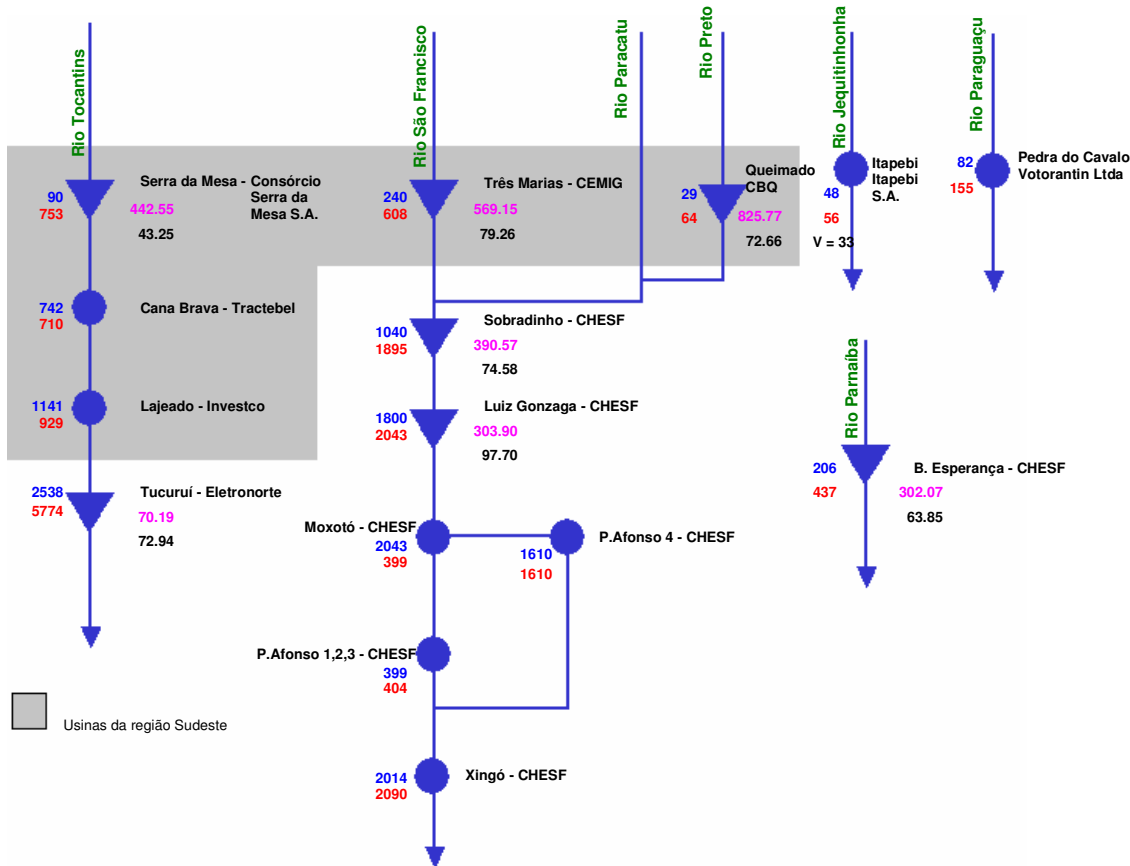
(\*) Em operação especial face ao enchimento do reservatório da UHE Barra Grande

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)  
 Valores verificados em: 30/08/2005

**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)	100.0	50,10	77	76	76	3.405	100	3.131	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)	99.1	77.2	82	87	87	5.778	97	5.662	97
Parnaíba	0.9	62.1	89	101	101	172	3	165	3

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

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