

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

30/11/2005

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 = xxx			(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 novembro		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2005	27/11		28/11		29/11		30/11		01/12	02/12	03/12
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		151*	75	0	0	0	0	0	0	1	2	10	5	0
Jacuí		122*	63	0	0	0	0	0	0	0	5	10	2	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	130+	87	0	0	0	0	0	0	7	2	10	10	2
	Jusante - Foz do Areia	166+	54	0	0	0	0	0	0	4	0	5	5	0
Paraná	Montante - Jupia	X	118	12	10	0	0	11	5	20	20	20	15	10
	Jusante - Jupia	143!	94	0	0	0	0	0	2	10	10	15	15	5
Paranapanema	Montante - Capivara	126*	60	0	0	0	0	0	0	4	15	15	15	2
	Jusante - Capivara		62	0	0	0	0	0	0	16	10	10	10	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	153*	72	11	0	0	0	0	0	2	10	10	10	10
	Jusante - Barra Bonita		87	15	0	2	0	0	5	1	15	15	5	5
Paraíba do Sul	Montante - Funil	198♣	148	6	5	0	0	0	0	11	5	10	10	20
	Jusante - Funil	206♣	139	2	5	0	0	1	0	10	5	10	5	20
Grande	Montante - Furnas	191*	135	13	15	1	5	1	5	7	15	10	10	15
	Jusante - Furnas		131	7	10	2	2	1	5	14	20	15	10	10
Paranaíba	Montante - Emborcação	206*	236	42	25	30	20	23	5	39	25	15	10	5
	Jusante - Emborcação		271	25	20	20	15	26	20	30	30	20	10	10
São Francisco	Montante - Três Marias	212*	243	20	40	12	40	7	5	10	10	10	5	10
	Três Marias - Sobradinho	146*	181	21	25	21	30	26	20	5	15	5	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	210*	221	16	20	6	15	27	25	28	25	10	5	0
	Serra da Mesa - Lajeado		180	13	15	20	10	34	30	5	10	5	0	0
	Lajeado – Tucuruí		171	7	20	11	10	14	20	15	15	15	5	2

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

(*) 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

Última data considerada: 29/11/2005

PMO-DEZ: 23/11/2005
Revisão 1: 01/12/2005

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ	
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	Média mês Inicial
05/11-11/11	12/11-18/11		19/11-25/11	26/11-29/11				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	22945	25755	21809	25140	35948	26928	35742
	Total (%MLT)	116	103	87	101	144	108	96
	Armaz(% MLT)	97	95	81	99	142	100	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	22558	24864	21342	24634	35099	26262	
Armazenamento máximo SE = 178.789		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-DEZ			
		OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	Inicial			
02/12	31/12							
	%MAX	60,42	58,26	59,04	57,80	62,20		

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ	
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	Média mês Inicial
05/11-11/11	12/11-18/11		19/11-25/11	26/11-29/11				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	21961	13193	8202	5900	4699	9330	5792
	Total (%MLT)	234	198	123	88	70	140	109
	Armaz(% MLT)	88	108	97	81	68	93	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	22951	14438	8851	6247	4977	10099	
Armazenamento máximo S = 15.263		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-DEZ			
		OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	Inicial			
02/12	31/12							
	%MAX	90,88	89,17	88,12	86,90	82,30		

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ	
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	Média mês Inicial
05/11-11/11	12/11-18/11		19/11-25/11	26/11-29/11				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2447	2446	3142	4368	5886	3472	8334
	Total (%MLT)	71	43	56	78	104	62	81
	Armaz(% MLT)	70	43	56	78	100	61	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2464	2453	3122	4366	5885	3469	
Armazenamento máximo NE = 50.757		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-DEZ			
		OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	Inicial			
02/12	31/12							
	%MAX	57,16	52,04	52,87	48,80	50,80		

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ	
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	Média mês Inicial
05/11-11/11	12/11-18/11		19/11-25/11	26/11-29/11				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1064	1088	1309	1669	2404	1465	2993
	Total (%MLT)	72	45	54	69	100	61	63
	Armaz(% MLT)	72	45	54	69	100	61	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1008	977	1165	1471	2117	1303	
Armazenamento máximo N = 12.311		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-DEZ			
		OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	Inicial			
02/12	31/12							
	%MAX	41,20	33,96	34,13	33,60	40,20		

- 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: 29/11/2005

GRANDE	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2116	3575	2670	3761	5359	3833	%MAX	66,18	64,54	65,12
	Total (%MLT)	76	94	70	99	140	100	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	74	93	70	97	139	100				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2075	3486	2593	3649	5200	3728				

PARANAÍBA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1400	2133	2283	3564	7312	3209	%MAX	65,12	62,94	64,45
	Total (%MLT)	69	66	71	111	227	99	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	69	66	71	111	227	99				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1390	2108	2264	3540	7259	3181				

TIETÊ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	960	769	497	813	925	767	%MAX	64,18	55,21	54,94
	Total (%MLT)	111	84	54	89	101	84	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	110	80	53	89	101	82				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	960	768	494	807	917	763				

PARANAPANEMA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2126	1855	1203	1218	1097	1516	%MAX	71,72	74,72	74,70
	Total (%MLT)	161	151	98	99	89	123	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	161	151	98	99	89	123				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2178	1932	1248	1263	1139	1575				

PARANÁ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	14629	14449	12152	12407	15842	14255	%MAX	49,04	39,97	41,20
	Total (%MLT)	140	119	100	102	131	118	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	105	104	88	102	130	104				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14644	14420	12118	12358	15770	14215				

IGUAÇU	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	13732	9134	5702	3657	3126	6425	%MAX	97,55	95,80	94,99
	Total (%MLT)	248	220	137	88	75	155	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	79	111	103	84	75	99				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14188	9469	5915	3774	3224	6654				

URUGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	5834	2929	1635	1351	932	1959	%MAX	71,02	70,48	68,35
	Total (%MLT)	214	170	95	78	54	113	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	96	104	85	75	54	82				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6656	3960	2150	1703	1163	2600				

JACUÍ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2184	945	702	760	534	790	%MAX	95,22	92,88	92,25
	Total (%MLT)	219	142	105	114	80	118	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	115	94	92	72	61	84				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1895	824	624	637	483	689				

CAPIVARI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	211	186	162	132	108	156	%MAX	62,57	56,34	55,56
	Total (%MLT)	162	150	131	107	87	126	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	88	131	104	107	87	111				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	211	185	162	132	107	156				

PARAGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11		
		05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	356	409	401	427	464	417	%MAX	49,39	47,08	47,44
	Total (%MLT)	102	102	100	107	116	104	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	101	101	100	107	109	103				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	262	290	298	310	322	300				

Última data considerada: 29/11/2005

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	563	1111	564	609	1035	817	%MAX	67,02	68,43	68,88
(65%Arm)	Total (%MLT)	94	147	75	81	137	108	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	94	147	75	80	137	108				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	234	367	242	266	357	308				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	267	549	554	797	1246	697	%MAX	80,02	93,36	80,02
(65%Arm)	Total (%MLT)	75	93	93	134	210	118	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	73	87	86	108	147	99				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	298	611	656	941	1563	819				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	38	143	114	122	119	119	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	118	228	181	194	190	190	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	102	96	95	94	96	92				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	38	143	114	122	120	119				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	15	31	47	52	78	47	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	50	58	89	98	148	89	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	50	57	89	98	118	84				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14	30	46	52	79	46				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	31	179	117	165	605	198	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	25	55	36	50	185	60	Representa 0,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	3	52	36	50	115	49				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	31	182	119	168	616	201				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	2	0	-2	18	178	29	%MAX	30,56	29,25	31,88
(65%Arm)	Total (%MLT)	7	0	-2	19	190	31	Representa 0,2% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	7	0	-2	19	190	31				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2	0	-2	18	181	29				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	2448	2384	3206	4434	5719	3477	%MAX	57,60	52,80	53,30
(65%Arm)	Total (%MLT)	72	44	59	82	106	64	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	72	44	59	82	106	64				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2469	2392	3208	4436	5711	3480				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	77	89	121	147	158	119	%MAX	21,21	21,59	23,86
(65%Arm)	Total (%MLT)	73	62	84	102	110	83	Representa 0,3% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	73	62	84	102	110	83				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	74	83	95	138	149	107				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	1377	1554	2275	2587	4044	2311	%MAX	36,60	32,39	32,43
(65%Arm)	Total (%MLT)	62	41	60	68	107	61	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	62	41	60	68	107	61				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1311	1425	2079	2349	3666	2107				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 29/11	OUT	Dia 25/11	Dia 29/11	
			05/11-11/11	12/11-18/11	19/11-25/11	26/11-29/11					
ENA	Total(MW _{med})	52	57	57	56	56	56	%MAX	53,46	62,37	62,37
(65%Arm)	Total (%MLT)	72	77	76	75	75	75	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	72	77	76	75	75	75				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	51	57	57	56	56	56				

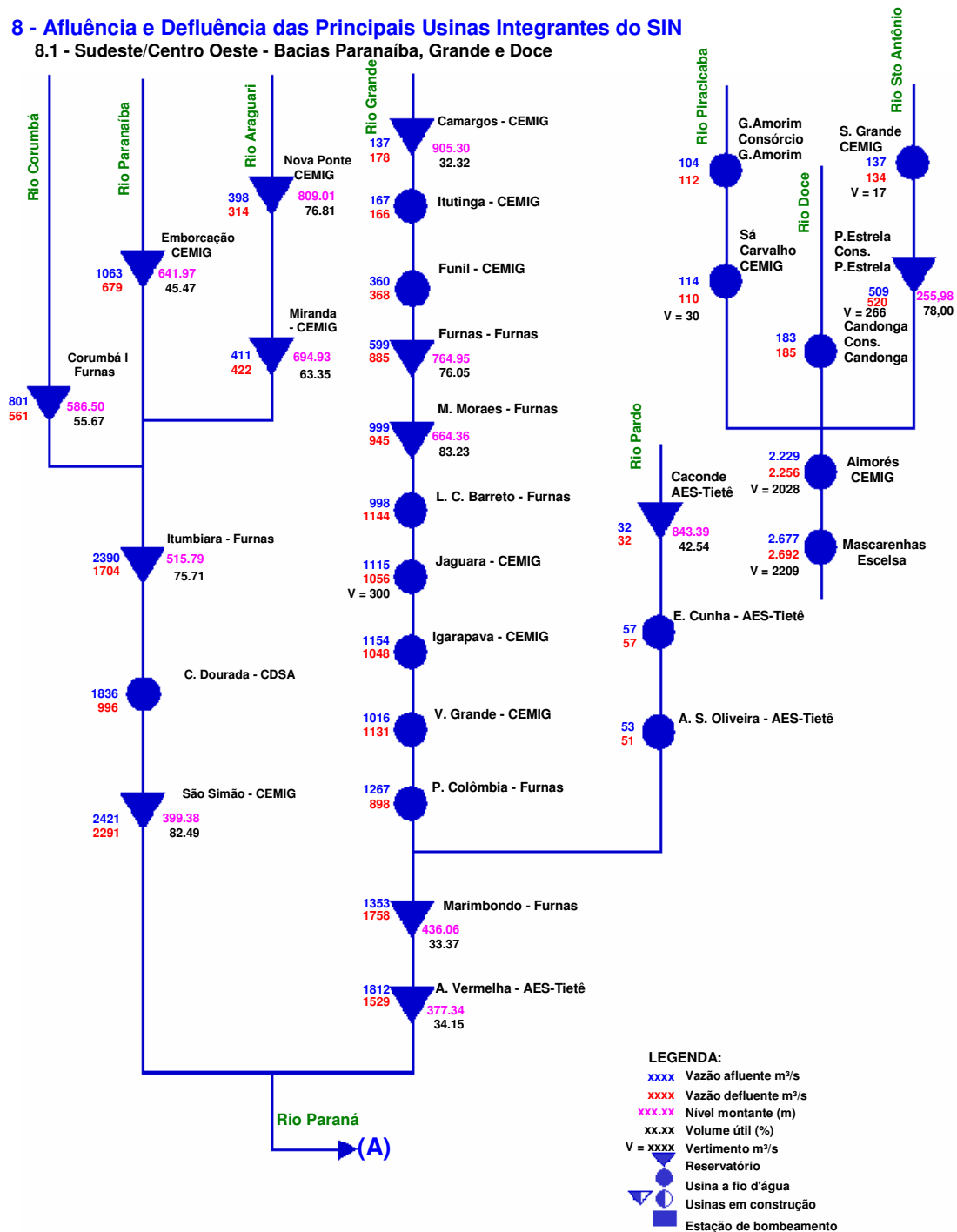
Valor até a última data considerada
 ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
 ENA Total Energia Natural Afluente Total
 ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
 % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
 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: 29/11/2005

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

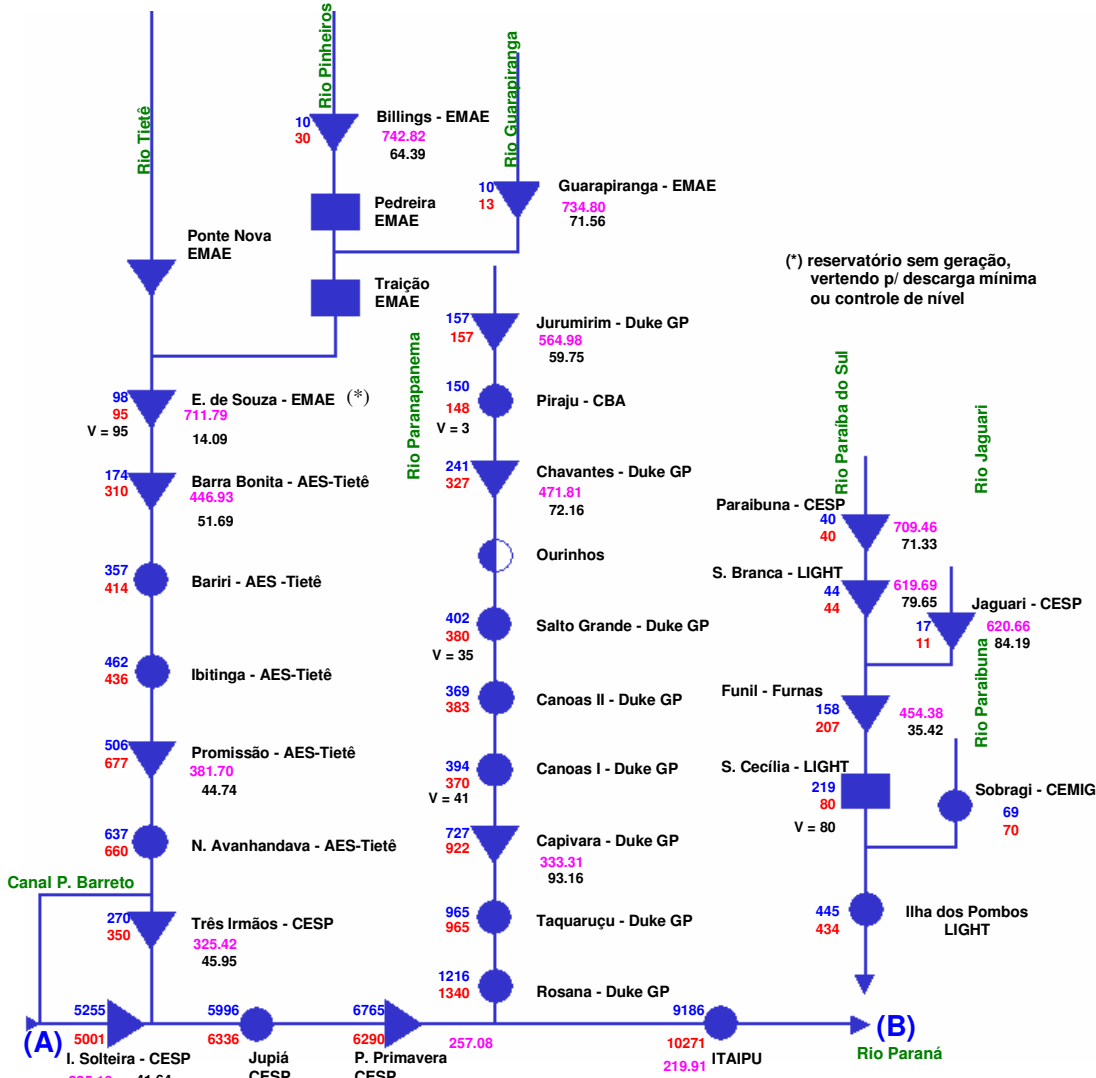
8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 29/11/2005

8 - Afluência e Defluência das Usinas

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



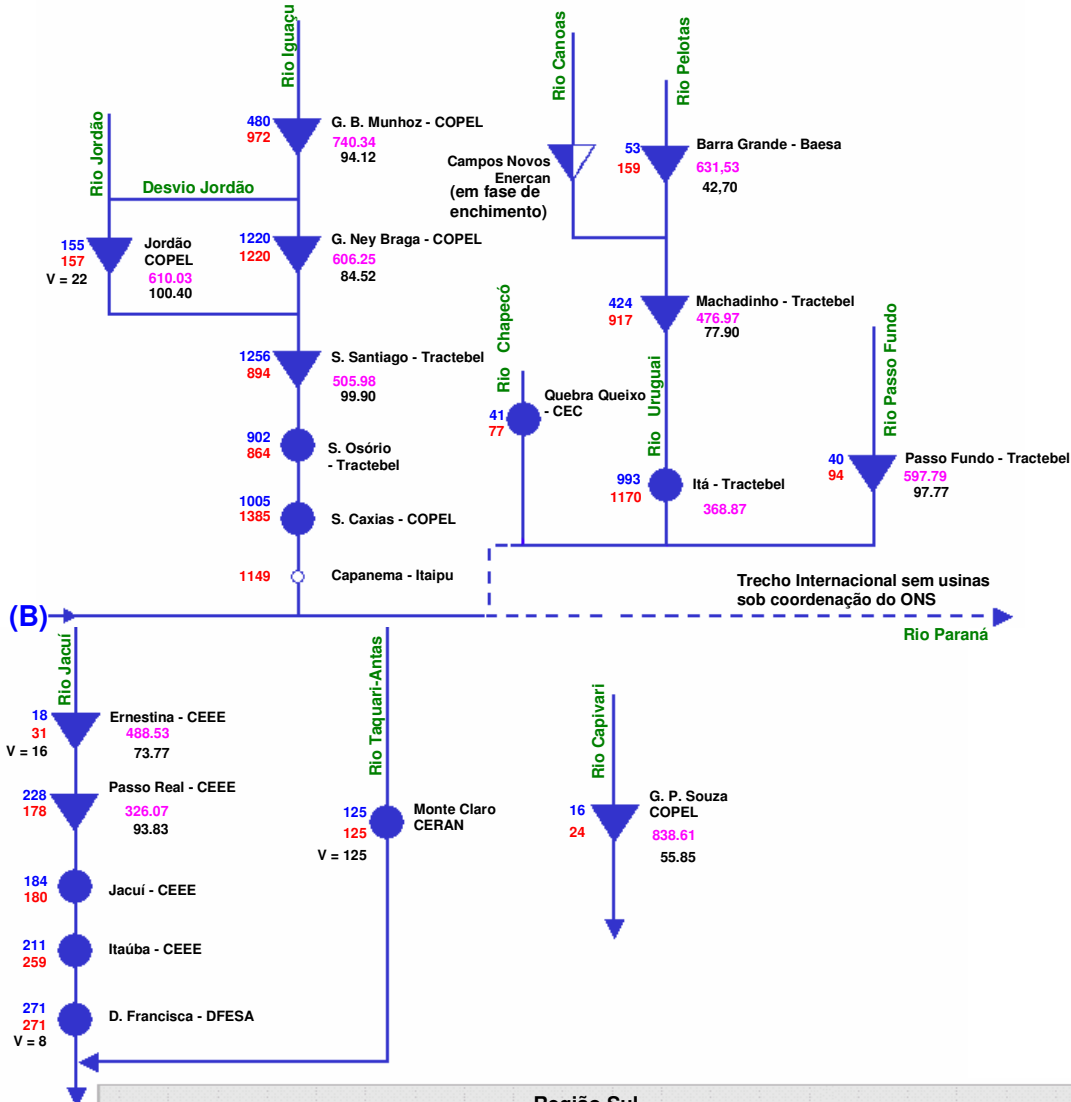
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Paranaíba Grande	38.9	64.5	264	99	99	4.546	16	4.243	15
Tietê	32.0	65.1	111	100	100	4.276	15	3.822	14
Paranapanema	3.9	54.9	71	82	84	762	3	713	3
Paraná	8.0	74.7	77	123	123	1.271	4	1.288	5
Paraíba do Sul	2.4	41.4	146	104	118	14.098	49	13.738	49
	4.8	68.9	90	108	108	767	3	727	3

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

Valores verificados em: 29/11/2005

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	63.1	95.0	63	99	155	4.466	59	4.367	60
Jacuí	19.5	92.3	82	84	118	512	7	523	7
Uruguai (*)	15.9	68.4	45	82	113	2.407	32	2.226	31
Capivari	1.4	55.6	84	111	126	158	2	155	2

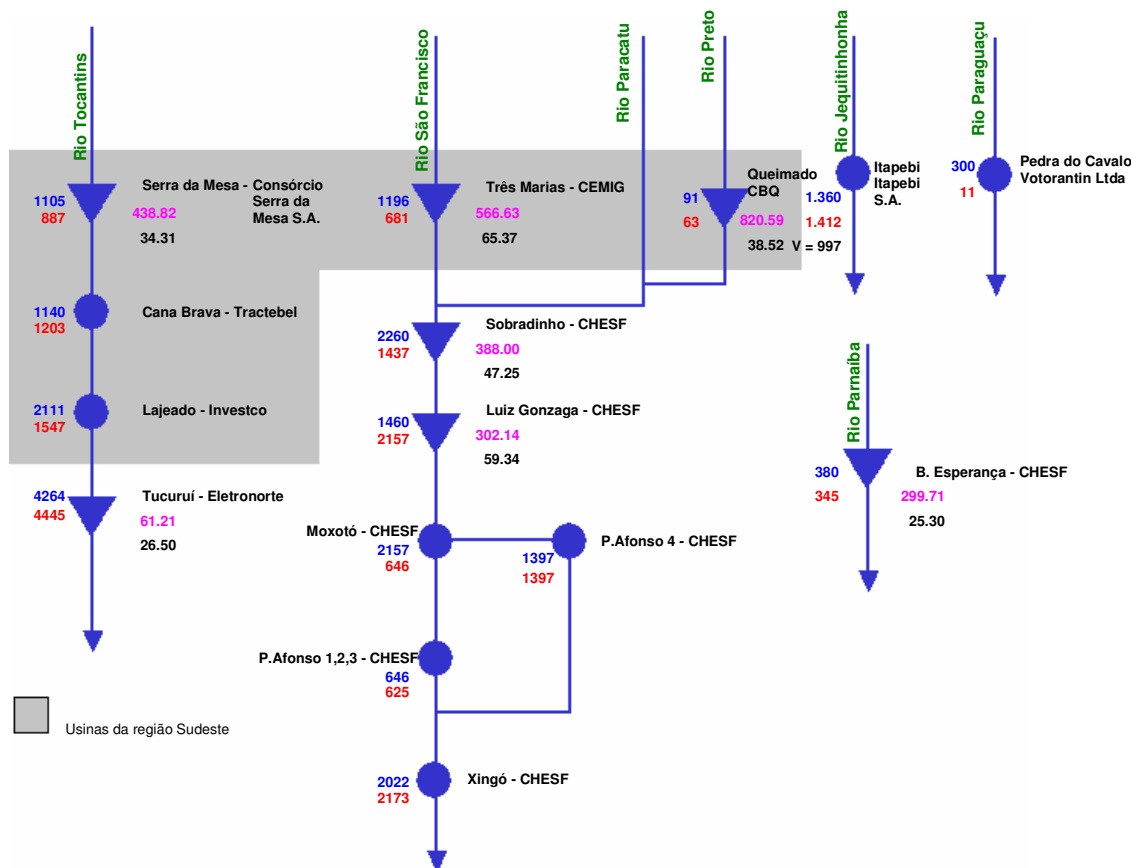
(*) Em operação especial face ao enchimento do reservatório da UHE Barra Grande

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 29/11/2005

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		Programada	
Tocantins (*1)	100.0	32,40	121	61	61	2.240	100	2.171	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 Armaz. Bruta		Verificada		Programada	
São Francisco (*2)	99.1	53.3	113	64	64	5.748	98	5.933	98
Parnaíba	0.9	23.9	101	83	83	133	2	137	2

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

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