

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

30/12/2005

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 dezembro		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2005	27/12		28/12		29/12		30/12		31/12	01/01	02/01
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		151*	50	0	0	0	0	0	0	6	2	5	5	0
Jacuí		101*	76	0	0	0	0	0	0	8	5	5	5	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	147+	62	1	0	0	0	0	0	0	0	5	15	0
	Jusante - Foz do Areia	169+	48	0	0	0	0	0	0	0	0	2	10	0
Paraná	Montante - Jupia	X	175	0	0	0	0	0	0	0	0	2	10	10
	Jusante - Jupia	166!	51	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15	10
Paranapanema	Montante - Capivara	184*	161	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	10
	Jusante - Capivara		56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
Tietê	Montante - Barra Bonita	234*	170	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	10
	Jusante - Barra Bonita		190	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	10
Paraíba do Sul	Montante - Funil	233♣	248	0	0	1	0	0	0	0	0	0	10	10
	Jusante - Funil	230♣	194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10
Grande	Montante - Furnas	272*	277	0	5	7	2	0	0	5	0	0	10	10
	Jusante - Furnas		218	3	0	1	0	1	0	1	0	15	5	15
Paranaíba	Montante - Emborcação	285*	256	1	5	0	0	0	0	0	0	5	10	15
	Jusante - Emborcação		321	2	10	2	2	5	2	9	2	10	10	10
São Francisco	Montante - Três Marias	282*	236	4	10	0	5	5	0	5	2	5	5	0
	Três Marias - Sobradinho	186*	165	7	10	5	2	6	5	17	5	15	5	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	269*	325	9	5	8	10	18	15	8	10	15	10	5
	Serra da Mesa - Lajeado		280	5	10	25	15	10	30	21	20	20	5	5
	Lajeado - Tucuruí		241	5	5	29	15	14	20	7	20	20	15	5

(*) 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: 29/12/2005

PMO-DEZ: 23/11/2005
 Revisão 3: 15/12/2005
 Revisão 4: 22/12/2005

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ		
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/12-09/12	10/12-16/12		17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	27338	51909	62771	58284	41595	53386	35742	56023
	Total (%MLT)	110	140	169	157	112	144	96	151
	Armaz(% MLT)	102	136	154	124	89	126		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	26668	50806	61461	57679	40688	52425		
Armazenamento máximo SE = 178.789		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-DEZ			
		NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	Inicial		Revisão 4		
30/12	31/12				30/12	31/12			
	%MAX	59,25	66,79	67,05	61,90	62,20	69,90	70,40	

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ		
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/12-09/12	10/12-16/12		17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	9170	3747	2669	3008	2882	3175	5792	3266
	Total (%MLT)	137	69	49	55	53	58	109	61
	Armaz(% MLT)	92	68	48	55	53	58		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	9922	3976	2717	3012	2888	3261		
Armazenamento máximo S = 15.263		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-DEZ			
		NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	Inicial		Revisão 4		
30/12	31/12				30/12	31/12			
	%MAX	87,56	79,34	79,17	82,30	82,30	81,30	81,60	

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ		
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/12-09/12	10/12-16/12		17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3594	8887	14042	14116	16742	12867	8334	13757
	Total (%MLT)	64	86	136	137	162	125	81	133
	Armaz(% MLT)	63	83	135	135	162	123		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3591	8881	14055	14153	16794	12890		
Armazenamento máximo NE = 50.757		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-DEZ			
		NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	Inicial		Revisão 4		
30/12	31/12				30/12	31/12			
	%MAX	53,04	63,43	66,04	50,80	51,00	64,10	64,70	

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-DEZ		
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/12-09/12	10/12-16/12		17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1474	2845	3846	6319	7007	4726	2993	5285
	Total (%MLT)	61	60	81	134	148	100	63	112
	Armaz(% MLT)	61	60	81	134	148	100		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1310	2516	3429	5760	6518	4294		
Armazenamento máximo N = 12.311		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-DEZ			
		NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	Inicial		Revisão 4		
30/12	31/12				30/12	31/12			
	%MAX	34,13	42,60	46,63	40,20	40,60	51,20	52,30	

- 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: 29/12/2005

GRANDE	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3869	6418	9848	7264	5967	7249	%MAX	65,11	74,39	75,43
	Total (%MLT)	101	102	156	115	95	115	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	100	100	153	114	94	113				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3763	6263	9693	7162	5885	7122				

PARANAÍBA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3397	9800	13273	10922	6571	10198	%MAX	64,95	72,93	73,20
	Total (%MLT)	105	181	245	202	121	188	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	105	161	203	125	97	149				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3370	9802	13392	11049	6594	10263				

TIETÊ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	764	1462	809	1642	992	1266	%MAX	54,67	57,03	56,89
	Total (%MLT)	84	111	62	125	75	96	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	82	111	62	125	73	95				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	760	1457	807	1639	987	1261				

PARANAPANEMA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1500	1718	929	1875	1261	1480	%MAX	74,55	78,13	77,65
	Total (%MLT)	122	122	66	133	89	105	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	122	121	63	131	89	103				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1558	1788	963	1960	1315	1542				

PARANÁ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	14375	26285	27713	28397	21382	25761	%MAX	42,78	64,86	60,73
	Total (%MLT)	119	157	166	170	128	154	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	105	157	158	134	90	136				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14333	26256	27726	28409	21375	25752				

IGUAÇU	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	6313	2375	1690	1847	1821	2010	%MAX	94,36	83,46	83,26
	Total (%MLT)	152	69	49	54	53	59	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	98	69	49	54	53	59				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6537	2434	1725	1885	1858	2055				

URUGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1921	751	511	702	555	648	%MAX	67,41	60,82	60,26
	Total (%MLT)	111	55	37	51	41	47	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	81	55	37	51	41	47				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2548	952	608	695	550	731				

JACUÍ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	781	479	364	350	394	401	%MAX	92,28	89,06	88,81
	Total (%MLT)	117	91	69	67	75	76	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	83	84	58	65	73	71				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	682	447	280	323	369	359				

CAPIVARI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	154	143	104	108	112	117	%MAX	55,04	60,50	61,79
	Total (%MLT)	125	109	80	83	86	89	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	110	109	80	83	86	89				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	154	142	104	108	112	116				

PARAGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12		
		03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12						
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	420	496	606	636	489	552	%MAX	47,97	58,99	59,70
	Total (%MLT)	105	101	123	129	99	112	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	104	97	105	121	96	104				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	303	353	390	476	351	388				

Última data considerada: 29/12/2005

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	821	1316	1526	1299	1212	1306	%MAX	68,73	74,25	74,79
	Total (%MLT)	109	133	154	131	122	132	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	109	132	149	128	121	129				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	308	440	457	452	406	434				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	715	893	1756	1273	716	1167	%MAX	66,68	80,02	80,02
	Total (%MLT)	121	99	194	141	79	129	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	100	78	98	82	70	83				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	843	1043	1915	1613	821	1362				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	118	156	265	202	161	189	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	188	167	284	217	172	203	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	92	66	65	58	91	69				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	118	156	266	203	161	190				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	49	136	208	185	68	149	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	92	166	255	227	84	183	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	86	76	73	75	70	74				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	48	136	206	185	69	149				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	235	793	565	551	168	593	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	72	129	92	90	27	97	Representa 0,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	50	74	70	62	27	59				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	239	808	575	561	170	604				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	31	166	93	64	33	90	%MAX	32,21	35,82	34,51
	Total (%MLT)	33	83	47	32	16	45	Representa 0,2% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	33	83	47	32	16	45				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	31	169	95	66	33	91				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3569	8433	14473	14334	17044	12904	%MAX	53,50	64,19	66,80
	Total (%MLT)	66	85	146	145	172	130	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	66	85	146	140	168	128				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3572	8418	14510	14402	17118	12940				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	120	150	191	156	116	153	%MAX	23,86	25,37	23,48
	Total (%MLT)	83	78	99	81	61	79	Representa 0,3% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	83	78	99	81	61	79				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	108	141	179	147	110	144				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2365	5361	8345	9851	9091	7859	%MAX	32,44	37,10	38,56
	Total (%MLT)	63	73	113	134	124	107	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	63	72	107	124	118	101				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2157	4911	7709	9201	8530	7300				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		NOV	Média semanal				Média mês até 29/12	NOV	Dia 23/12	Dia 29/12	
			03/12-09/12	10/12-16/12	17/12-23/12	24/12-29/12					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	56	61	60	66	72	65	%MAX	66,83	80,19	84,65
	Total (%MLT)	75	76	74	81	89	80	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	75	76	74	81	89	80				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	56	62	61	67	74	66				

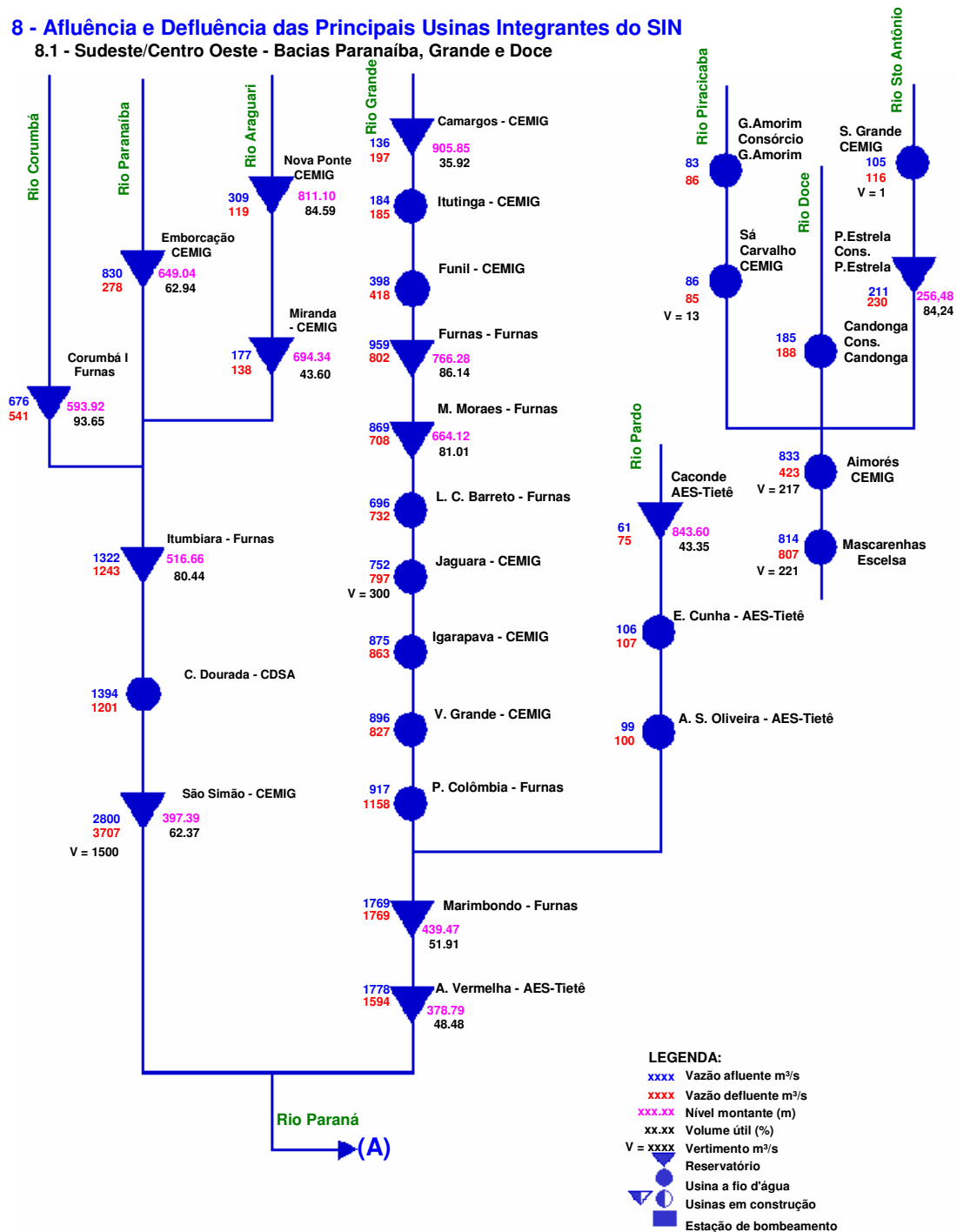
Valor até a última data considerada
 ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
 ENA Total Energia Natural Afluente Total
 ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
 % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
 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: 29/12/2005

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

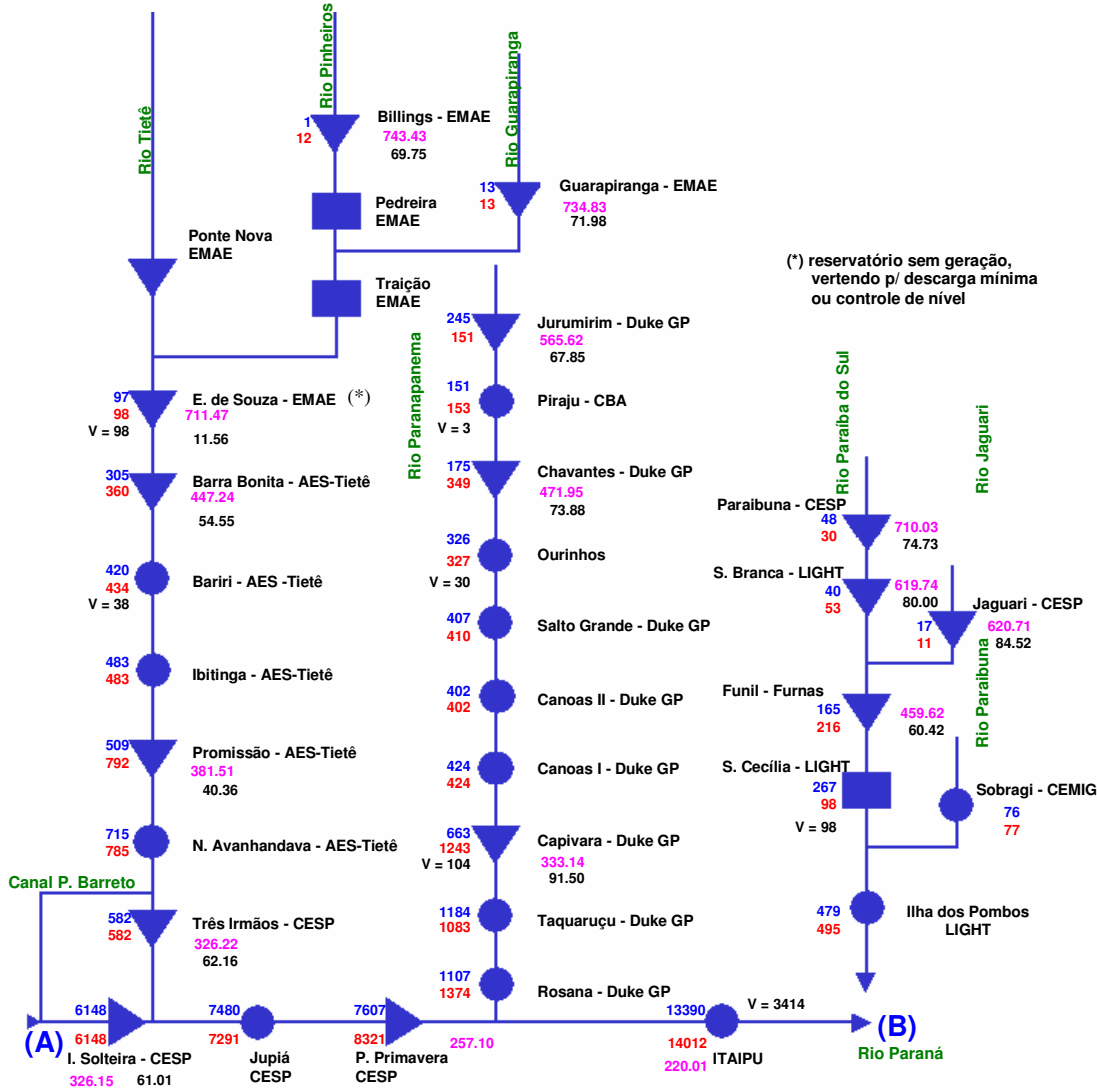
8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 29/12/2005

8 - Afluência e Defluência das Usinas

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



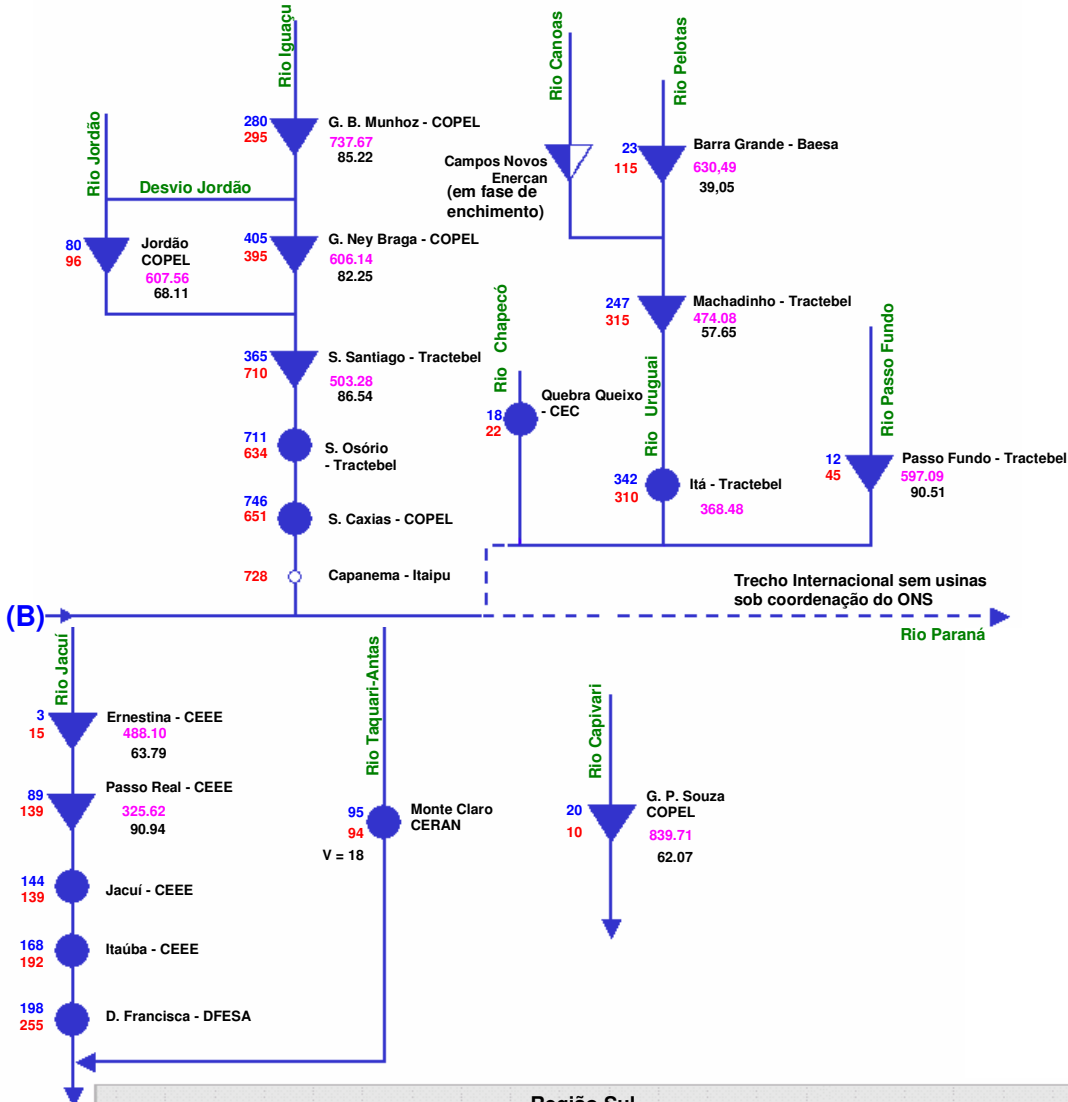
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Paranaíba Grande	38.9	73.2	115	149	188	3.349	11	3.286	11
Tietê	32.6	75.4	81	113	115	4.007	14	3.605	12
Paranapanema	3.6	56.8	51	95	96	881	3	873	3
Paraná	7.3	77.5	75	103	105	1.421	5	1.534	5
Paraíba do Sul	3.1	60.7	108	136	154	14.905	51	14.713	50
	4.6	74.7	100	129	132	811	3	758	3

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

Valores verificados em: 29/12/2005

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	61.8	83.2	41	59	59	2.124	62	2.807	68
Jacuí	21.0	88.8	38	71	76	426	12	422	10
Uruguai (*)	15.4	60.3	23	47	47	811	24	839	20
Capivari	1.8	61.8	100	89	89	66	2	61	1

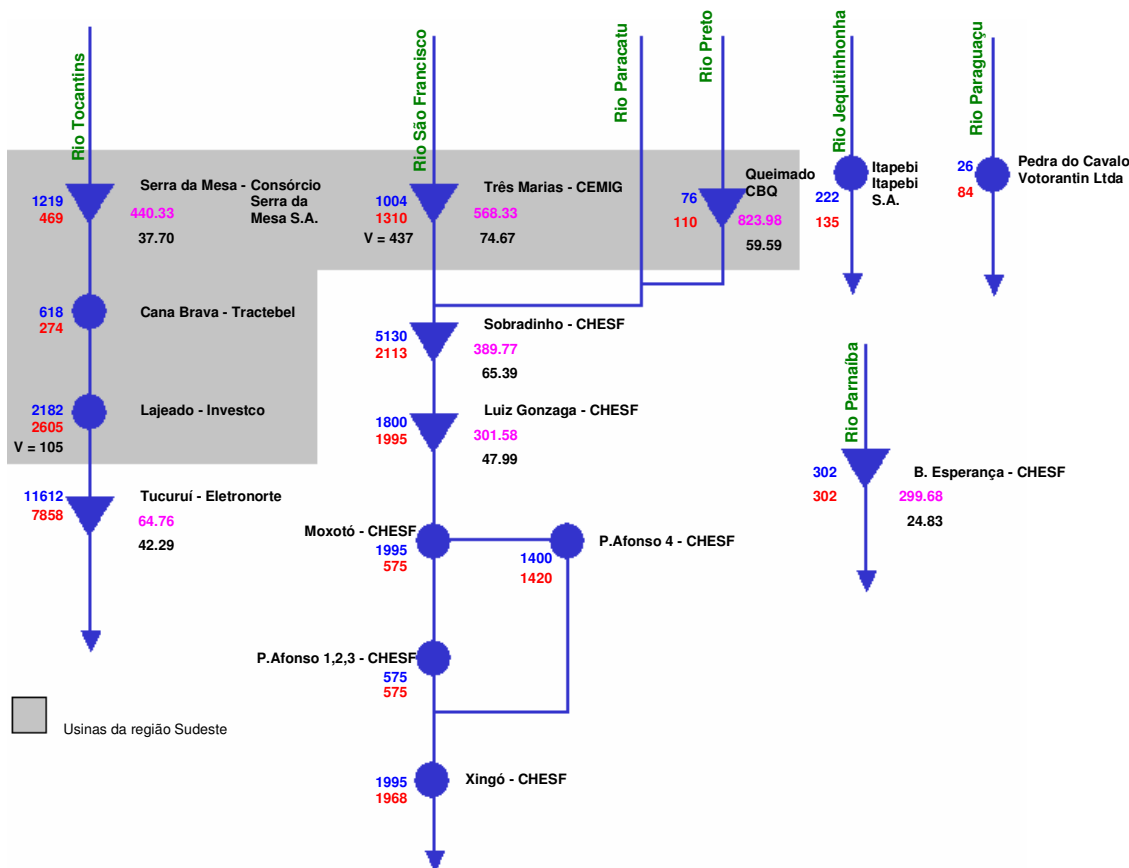
(*) Em operação especial face ao enchimento do reservatório da UHE Barra Grande

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 29/12/2005

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	
				MW med	%	MW med	%	MW med	%
Tocantins (*1)	100.0	38,60	121	101	107	4.093	100	4.116	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	
				MW med	%	MW med	%	MW med	%
São Francisco (*2)	99.5	66.8	183	128	130	5.602	98	5.970	98
Parnaíba	0.5	23.5	60	79	79	118	2	116	2

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

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