

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

28/11/2008

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	Vertimento	V = xxxx
Vazão afluente	Xxxx	↓	xxx.xx Nível (m)
Vazão defluente	Xxxx	▼	xx.xx Volume útil às 24h00min (%)

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 2008	25/11		26/11		27/11		28/11		29/11	30/11	01/12
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		151*	116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Jacuí		122*	78	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	20
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	130+	99	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0
	Jusante - Foz do Areia	166+	104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraná	Montante - Jupia	X	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Jupia	143!	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paranapanema	Montante - Capivara	126*	109	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0
	Jusante - Capivara		132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	153*	86	4	2	0	0	0	2	0	1	0	0	0
	Jusante - Barra Bonita		46	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	198♣	201	10	5	6	0	12	5	10	10	5	0	0
	Jusante - Funil		226	11	5	1	2	9	10	8	10	10	5	0
Grande	Montante - Furnas	191*	184	7	2	4	2	8	5	9	0	5	5	5
	Jusante - Furnas		125	1	0	2	0	8	2	7	2	0	5	5
Paranaíba	Montante - Emborcação	206*	69	0	0	0	0	7	0	0	5	10	10	0
	Jusante - Emborcação		120	1	0	2	0	8	0	4	5	10	15	0
São Francisco	Montante - Três Marias	212	141	1	5	2	0	11	2	7	10	10	10	5
	Três Marias - Sobradinho	146	111	3	5	1	2	7	5	5	10	10	10	5
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	210*	182	13	5	7	5	21	10	12	20	20	20	10
	Serra da Mesa - Lajeado		215	4	2	5	10	18	10	10	20	20	10	10
	Lajeado – Tucuruí		134	11	5	5	5	2	5	20	5	15	10	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: 27/11/2008

PMO-NOV: 29/10/2008
PMO-DEZ: 27/11/2008

SUDESTE		x							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	20115	20558	25523	29671	24813	25153	23844	26675
	Total (%MLT)	98	79	98	114	95	96	91	102
	Armaz(% MLT)	97	75	91	108	93	92		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	19383	19797	24574	28441	24707	24368		
Armazenamento máximo SE = 190.026		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	52,0	50,5	49,8	51,20	49,80	51,00	51,10

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	18155	26519	18889	13593	9733	17460	16539	15840
	Total (%MLT)	162	337	240	173	124	222	210	201
	Armaz(% MLT)	133	188	132	134	118	144		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	17674	26647	18999	13727	9773	17565		
Armazenamento máximo S = 18.425		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	91,4	96,4	94,9	94,50	95,50	93,00	92,10

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2192	1410	1464	2305	4009	2234	2539	2866
	Total (%MLT)	63	25	26	41	71	39	45	51
	Armaz(% MLT)	63	24	26	41	71	39		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2868	1826	1884	2928	5122	2859		
Armazenamento máximo NE = 51.691		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	43,7	37,1	36,1	40,90	33,30	34,70	34,40

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	924	868	1116	1293	1899	1272	1695	1258
	Total (%MLT)	62	36	46	53	78	52	70	52
	Armaz(% MLT)	62	36	46	53	78	52		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	837	757	961	1096	1586	1082		
Armazenamento máximo N = 12.414		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	32,4	26,4	25,3	30,10	24,70	24,60	24,30

- 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: 27/11/2008

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2545	2743	3800	6424	3590	4160	%MAX	59,3	60,6	59,8
	Total (%MLT)	92	72	100	169	95	110	Representa 27,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	89	72	100	169	95	109				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2448	2623	3632	6163	3404	3976				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1991	1645	2089	2714	2472	2221	%MAX	51,7	48,0	47,4
	Total (%MLT)	87	46	59	76	69	62	Representa 36,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	86	45	58	75	69	62				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1923	1563	1972	2557	2320	2095				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	735	611	754	800	678	712	%MAX	61,7	59,4	58,1
	Total (%MLT)	90	71	87	93	78	82	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	90	71	86	92	78	82				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	539	459	567	505	1512	733				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1480	1264	1669	1047	806	1211	%MAX	74,3	74,5	73,1
	Total (%MLT)	109	101	133	84	64	97	Representa 5,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	107	98	130	81	63	94				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1491	1276	1688	1060	815	1224				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	11602	12439	14326	14021	12310	13310	%MAX	51,9	53,9	48,6
	Total (%MLT)	111	103	118	116	101	110	Representa 3,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	111	96	105	108	100	102				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	11587	12420	14347	14037	12310	13314				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	8040	13683	9817	7718	5294	9270	%MAX	91,9	99,7	97,7
	Total (%MLT)	137	311	223	175	120	211	Representa 54,9% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	136	206	133	142	116	151				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8101	14105	10155	7990	5472	9577				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	7938	9800	7478	4819	3565	6521	%MAX	90,5	95,0	93,6
	Total (%MLT)	195	380	290	187	138	253	Representa 25,7% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	135	180	144	134	130	148				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8013	9985	7637	4917	3644	6653				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2006	2910	1474	952	702	1539	%MAX	93,9	90,2	89,3
	Total (%MLT)	171	376	191	123	91	199	Representa 17,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	114	120	97	91	82	98				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1387	2430	1087	716	485	1205				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	172	127	119	104	172	129	%MAX	67,3	77,2	81,8
	Total (%MLT)	132	102	96	84	139	104	Representa 2,1% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	132	102	96	84	139	104				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	172	127	120	105	172	129				

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	311	337	410	352	316	355	%MAX	48,7	46,9	44,8
	Total (%MLT)	85	80	97	84	75	84	Representa 0,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	83	78	95	81	73	82				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	311	337	407	352	315	354				

Última data considerada: 27/11/2008

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	677	736	1085	1145	1024	997	%MAX	56,4	59,0	59,3
	Total (%MLT)	109	94	138	146	130	127	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	108	92	132	142	130	124				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	320	347	592	664	536	534				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	283	356	541	1059	689	660	%MAX	99,3	99,3	72,2
	Total (%MLT)	60	45	69	135	88	84	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	59	45	67	106	76	73				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	285	361	549	1081	694	670				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	27	28	70	169	153	103	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	82	44	111	269	244	165	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	78	43	55	51	51	50				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	27	28	70	170	154	104				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	12	5	11	39	114	40	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	43	10	20	71	209	73	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	42	9	20	71	54	38				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	12	5	10	38	112	39				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	56	32	157	701	762	400	%MAX	46,4	46,8	48,8
	Total (%MLT)	25	5	25	110	120	63	Representa 2,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	23	1	24	110	120	62	Representa 1,1% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	55	31	151	681	746	390				

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	677	736	1085	1145	1024	997	%MAX	56,4	59,0	59,3
	Total (%MLT)	109	94	138	146	130	127	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	108	92	132	142	130	124				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	320	347	592	664	536	534				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	283	356	541	1059	689	660	%MAX	99,3	99,3	72,2
	Total (%MLT)	60	45	69	135	88	84	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	59	45	67	106	76	73				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	285	361	549	1081	694	670				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	27	28	70	169	153	103	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	82	44	111	269	244	165	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	78	43	55	51	51	50				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	27	28	70	170	154	104				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	12	5	11	39	114	40	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	43	10	20	71	209	73	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	42	9	20	71	54	38				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	12	5	10	38	112	39				

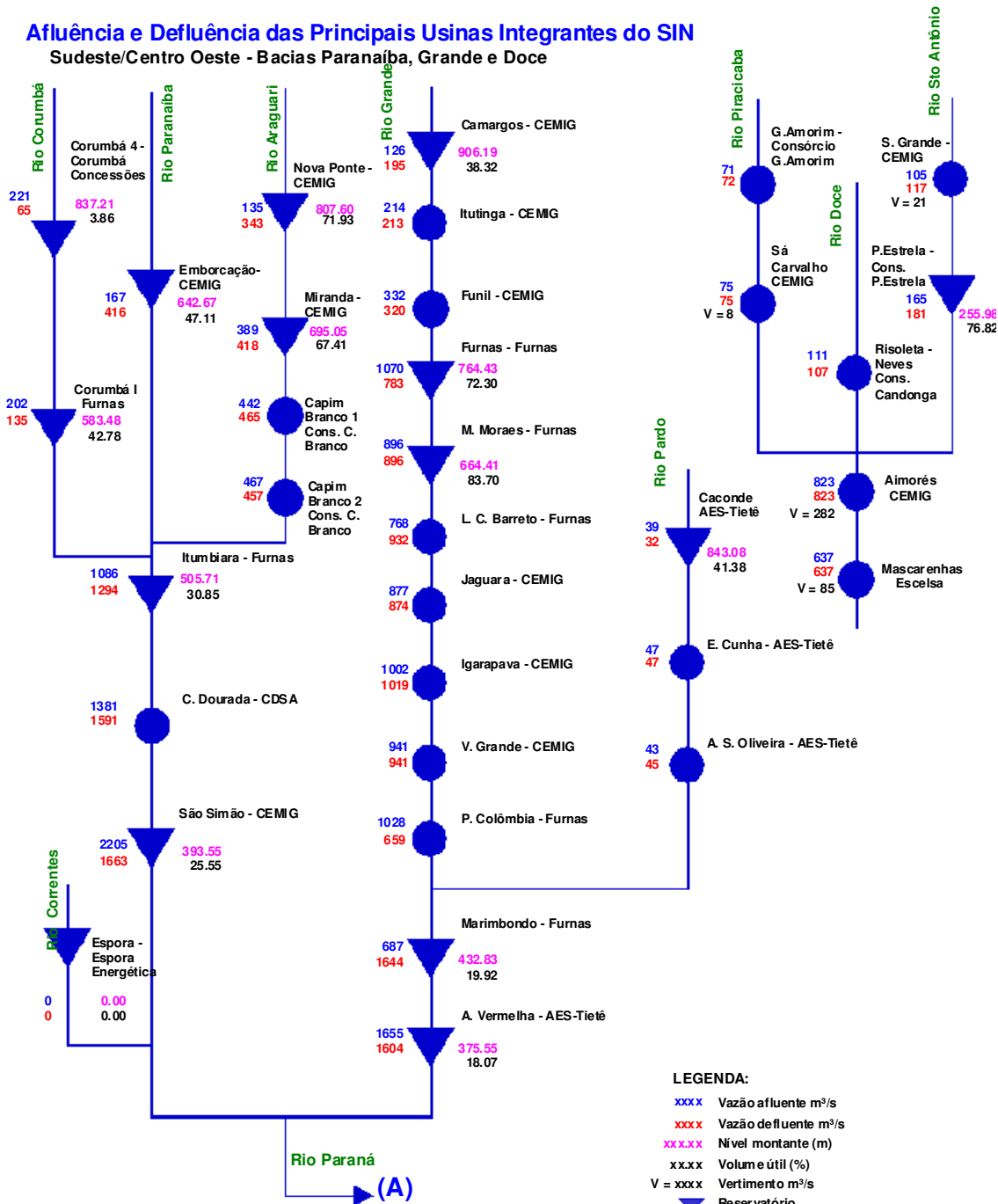
JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 27/11	OUT	Dia 21/11	Dia 27/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-27/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	56	32	157	701	762	400	%MAX	46,4	46,8	48,8
	Total (%MLT)	25	5	25	110	120	63	Representa 2,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	23	1	24	110	120	62	Representa 1,1% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	55	31	151	681	746	390				

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: 27/11/2008

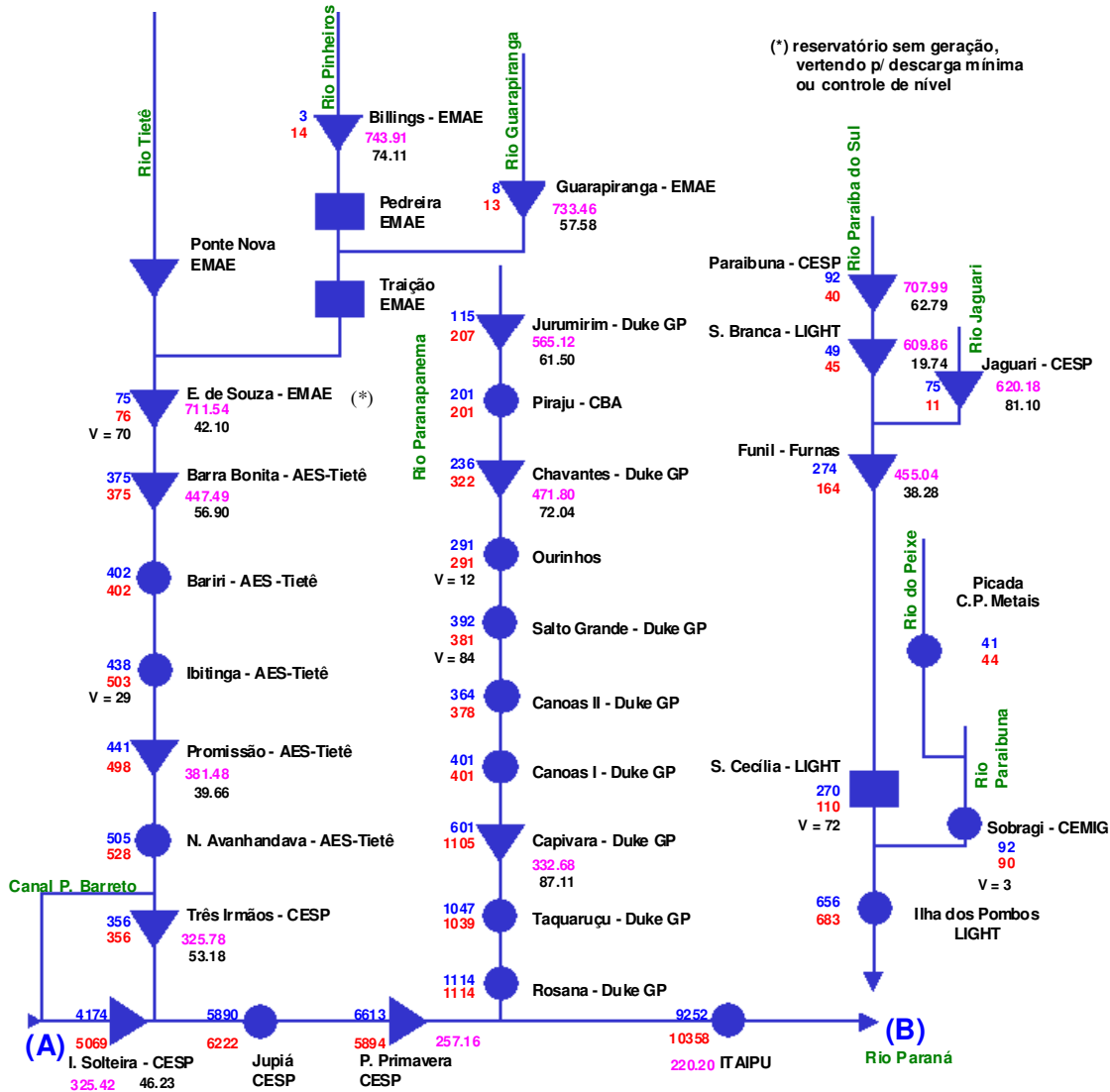
Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 27/11/2008

Afluência e Defluência das Usinas

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



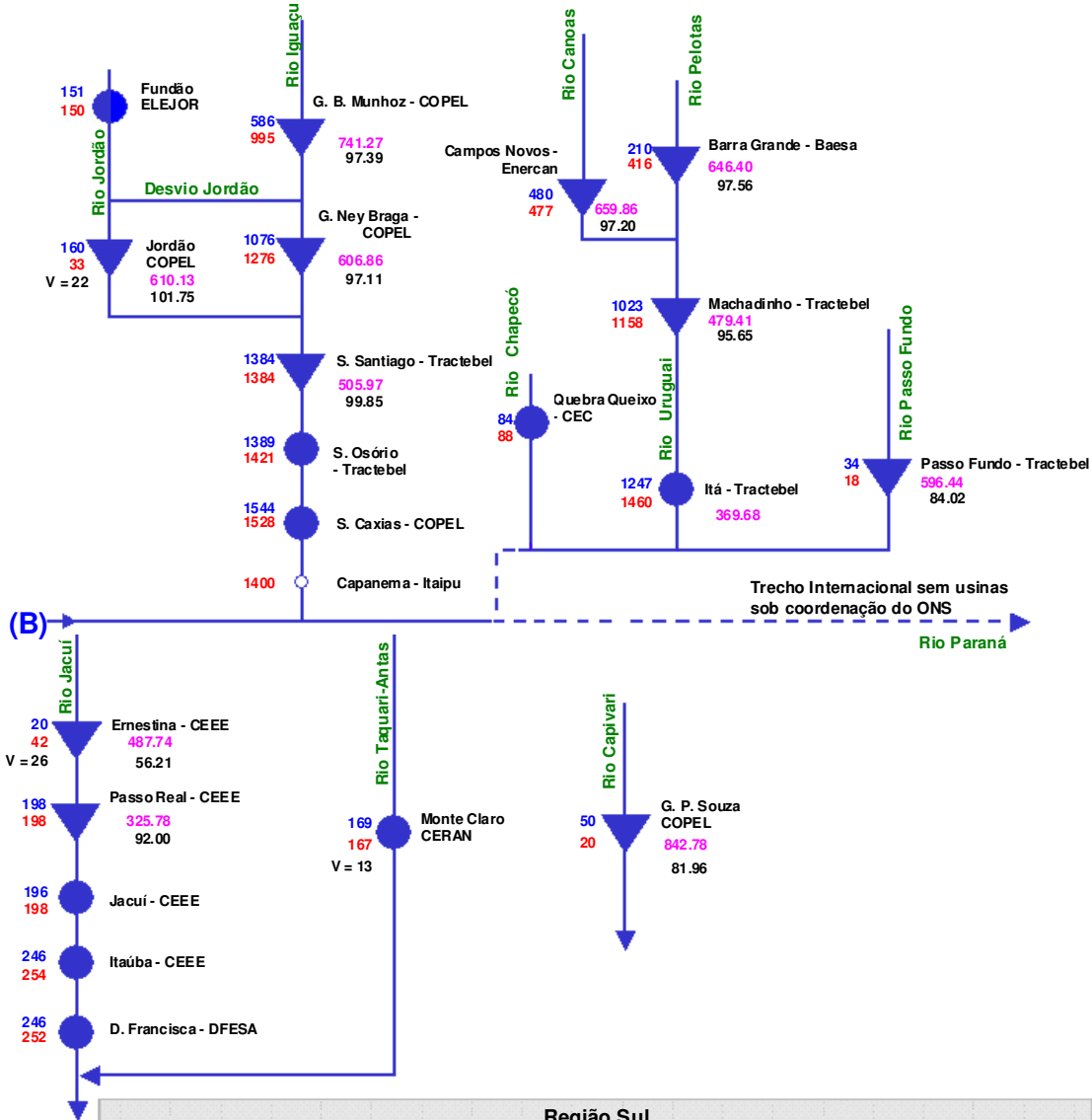
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada MW med	%	Programada	
				Armaz.	Bruta			MW med	%
Paranaíba	34.6	47.4	66	62	62	3.685	13	3.906	14
Grande Tietê	32.7	59.8	80	109	110	3.831	13	3.907	14
Paranapanema	4.6	58.1	72	82	82	651	2	634	2
Paraná	8.7	73.1	68	94	97	1.367	5	1.434	5
Paraíba do Sul	3.2	48.6	95	102	110	13.856	49	13.585	48
	4.6	59.3	141	124	127	919	3	827	3

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

Valores verificados em: 27/11/2008

Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

Sul - Bacias Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari

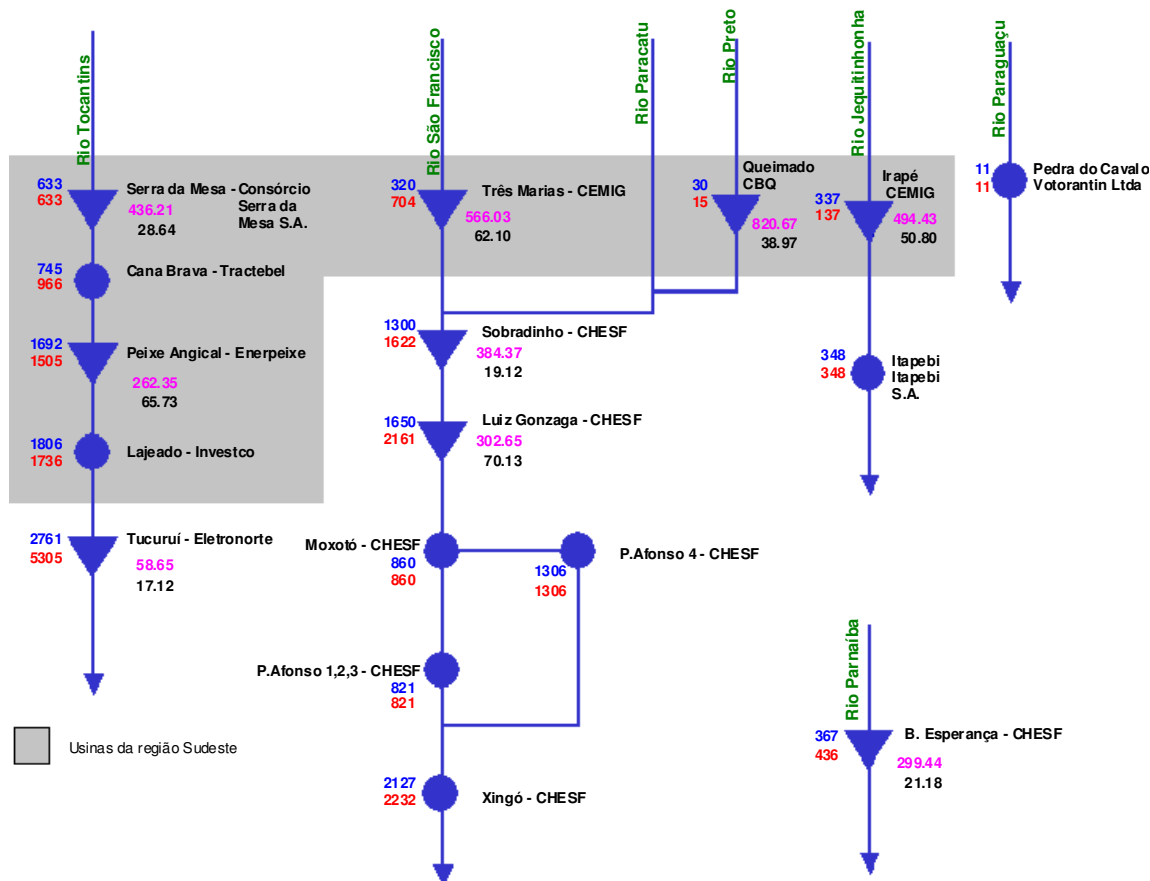


Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	56.5	97.7	89	151	211	5.561	54	5.558	53
Jacuí	16.3	89.3	85	98	199	643	6	620	6
Uruguai	25.3	93.6	111	148	253	4.018	39	4.107	39
Capivari	1.8	81.8	263	104	104	129	1	165	2

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
Valores verificados em: 27/11/2008

Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

Bacia do Tocantins
Bacias do São Francisco, Parnaíba e Jequitinhonha



Bacia	% partic. Armazen. Região	% Amaz. 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)	98.2	26.2	96	52	52	2.543	100	2.583	100

Bacia	% partic. Armazen. Região	% Amaz. 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)	96.4	36.9	87	40	40	5.931	97	6.084	97
Parnaíba	3.6	20.1	88	70	70	165	3	174	3

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

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