

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

26/09/2008

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 aflúncias 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)												
		observa do SETEMBRO		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2008	23/09		24/09		25/09		26/09		27/09	28/09	29/09
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		171*	134	1	2	0	0	0	0	0	0	5	0	0
Jacuí		141*	99	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	120+	47	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0
	Jusante - Foz do Areia	134+	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraná	Montante - Jupia	X	10	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0
	Jusante - Jupia	118!	56	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0
Paranapanema	Montante - Capivara	100*	72	0	0	0	0	0	0	2	10	0	0	0
	Jusante - Capivara		19	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	73*	34	0	0	0	0	0	0	2	2	20	2	0
	Jusante - Barra Bonita		30	0	0	0	0	0	0	2	2	5	0	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	102♣	36	0	2	0	0	0	0	1	0	25	2	2
	Jusante - Funil	87♣	26	0	2	0	0	0	0	0	0	30	5	5
Grande	Montante - Furnas	68*	44	0	2	0	0	0	0	0	0	25	2	0
	Jusante - Furnas		27	0	2	0	0	0	0	0	0	15	0	0
Paranaíba	Montante - Emborcação	51*	25	0	0	0	0	0	0	2	2	10	2	0
	Jusante - Emborcação		32	0	0	0	0	0	0	4	2	10	2	0
São Francisco	Montante - Três Marias	41	39	0	2	0	0	0	0	2	0	15	5	0
	Três Marias - Sobradinho	19	5	0	0	1	0	0	2	1	0	0	10	2
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	13*	13	0	0	0	0	0	0	7	0	2	5	2
	Serra da Mesa - Lajeado		4	0	0	0	0	1	2	5	0	0	2	2
	Lajeado – Tucuruí		12	0	0	0	0	3	5	2	5	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: 25/09/2008

PMO-SET:	28/08/2008
PMO-OUT:	25/09/2008
PMO-REV1:	03/10/2008

SUDESTE		x							
		Verificada					Prevista no PMO-SET		
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
	30/08-05/09		06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	22123	15904	14772	14742	16472	15358	20656	15715
	Total (%MLT)	130	93	86	86	96	90	121	92
	Armaz(% MLT)	124	87	84	85	95	87		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	21712	15542	14423	14321	16004	14959		
Armazenamento máximo SE = 190.026		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	Inicial		Revisão 3		
					05/09	30/09	26/set	30/set	
		%MAX	66,4	60,4	59,1	65,20	61,40	58,90	58,00

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-SET		
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
	30/08-05/09		06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	7664	4218	7858	9927	5532	7115	9487	7835
	Total (%MLT)	90	44	79	100	56	71	95	79
	Armaz(% MLT)	88	44	77	96	55	70		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	7404	4086	7333	9590	5330	6799		
Armazenamento máximo S = 18.425		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	Inicial		Revisão 3		
					05/09	30/09	26/set	30/set	
		%MAX	62,0	59,0	56,4	61,80	67,10	58,10	58,20

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-SET		
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
	30/08-05/09		06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2443	2166	2170	2136	2066	2132	2064	2136
	Total (%MLT)	69	66	68	67	65	67	65	67
	Armaz(% MLT)	69	66	68	67	65	67		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3220	2848	2855	2805	2711	2802		
Armazenamento máximo NE = 51.691		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	Inicial		Revisão 3		
					05/09	30/09	26/set	30/set	
		%MAX	64,4	58,3	56,4	61,30	49,30	55,00	53,00

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-SET		
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 3
	30/08-05/09		06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1221	1091	971	776	918	924	1000	847
	Total (%MLT)	73	77	73	59	69	70	75	64
	Armaz(% MLT)	72	76	73	59	69	70		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1246	1085	951	750	877	899		
Armazenamento máximo N = 12.414		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	Inicial		Revisão 3		
					05/09	30/09	26/set	30/set	
		%MAX	63,4	52,8	49,8	60,40	47,40	48,60	46,60

- 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: 25/09/2008

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2494	1877	1751	1940	2592	2023	%MAX 76,4	69,4	68,0
	Total (%MLT)	107	79	74	82	109	85	Representa 27,3% do Armaz. SE		
	Armaz(% MLT)	103	78	74	81	107	84			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2478	1853	1722	1899	2534	1985			

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2283	2032	1818	1679	2063	1880	%MAX 69,7	62,3	60,8
	Total (%MLT)	109	104	96	89	109	99	Representa 36,2% do Armaz. SE		
	Armaz(% MLT)	102	59	78	86	106	84			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2307	2017	1792	1648	2019	1850			

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	734	416	449	523	535	481	%MAX 73,2	67,7	66,8
	Total (%MLT)	121	63	66	76	78	70	Representa 3,9% do Armaz. SE		
	Armaz(% MLT)	121	63	66	76	78	70			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	592	347	367	406	456	393			

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1811	947	923	949	1088	970	%MAX 80,9	74,7	73,9
	Total (%MLT)	183	88	83	85	97	87	Representa 5,9% do Armaz. SE		
	Armaz(% MLT)	182	86	78	83	97	85			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1830	961	934	958	1094	979			

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	13050	9103	8446	8179	8387	8468	%MAX 52,4	51,4	49,3
	Total (%MLT)	149	103	95	92	95	95	Representa 3,2% do Armaz. SE		
	Armaz(% MLT)	140	103	95	92	95	95			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	13058	9089	8426	8156	8363	8447			

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	4844	2621	2429	3856	2568	2866	%MAX 68,8	58,1	55,1
	Total (%MLT)	131	61	54	85	57	63	Representa 54,9% do Armaz. S		
	Armaz(% MLT)	128	61	54	85	57	63			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4840	2619	2414	3829	2545	2848			

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1873	1023	4317	5192	2352	3432	%MAX 42,0	53,4	50,1
	Total (%MLT)	51	26	105	126	57	83	Representa 25,7% do Armaz. S		
	Armaz(% MLT)	51	26	105	118	57	81			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1829	991	4189	5143	2329	3369			

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	837	502	1024	782	519	728	%MAX 70,4	71,0	70,8
	Total (%MLT)	78	43	85	65	43	60	Representa 17,4% do Armaz. S		
	Armaz(% MLT)	72	41	72	59	42	55			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	625	405	642	521	364	493			

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	110	72	89	97	92	89	%MAX 59,2	49,9	48,8
	Total (%MLT)	121	65	76	83	79	76	Representa 2,1% do Armaz. S		
	Armaz(% MLT)	121	65	76	83	79	76			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	110	72	89	97	92	89			

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal			Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09					20/09-25/09
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	278	258	265	261	268	264	%MAX 64,7	59,3	57,7
	Total (%MLT)	83	77	79	77	80	78	Representa 0,3% do Armaz. SE		
	Armaz(% MLT)	80	76	79	75	78	77			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	280	260	267	262	270	266			

Última data considerada: 25/09/2008

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	577	478	396	440	494	446	%MAX	64,1	60,3	59,3
	Total (%MLT)	113	91	75	83	93	84	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	112	91	74	83	93	84				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	276	229	197	229	239	222				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	228	240	215	236	298	247	%MAX	9,0	36,1	72,2
	Total (%MLT)	58	62	55	61	77	64	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	57	61	53	61	76	63				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	229	239	214	234	300	246				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	24	24	20	44	32	30	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	102	101	84	185	135	128	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	102	101	84	125	123	109				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	24	24	20	44	32	30				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	13	13	10	9	14	11	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	52	57	49	41	64	52	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	52	57	49	41	64	52				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	12	12	10	8	13	11				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	59	41	37	32	89	49	%MAX	59,7	55,7	54,4
	Total (%MLT)	42	30	28	24	66	36	Representa 2,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	42	26	22	24	57	31	Representa 1,1% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	59	41	37	32	87	48				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	14	14	13	12	12	13	%MAX	30,9	29,9	29,6
	Total (%MLT)	34	46	49	43	42	47	Representa 0,6% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	34	41	49	43	42	46				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14	14	13	12	12	13				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2438	2154	2168	2135	2079	2132	%MAX	65,3	59,2	57,3
	Total (%MLT)	70	67	69	68	67	68	Representa 97,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	70	67	69	68	67	68	Representa 1,3% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3221	2842	2858	2810	2729	2807				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	89	86	85	84	85	85	%MAX	71,6	64,4	62,1
	Total (%MLT)	93	93	93	93	94	94	Representa 0,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	93	93	93	93	94	94				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	91	87	85	85	85	85				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1626	1410	1254	1069	1360	1252	%MAX	46,1	40,9	39,3
	Total (%MLT)	70	69	64	55	70	64	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	70	69	64	55	70	64	Representa 16,8% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1632	1389	1221	1029	1296	1212				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 25/09	AGO	Dia 19/09	Dia 25/09	
			30/08-05/09	06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-25/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	70	67	63	61	61	63	%MAX	102,6	102,6	102,6
	Total (%MLT)	97	95	91	88	88	91	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	87	88	86	86	82	85				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	73	71	66	65	64	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

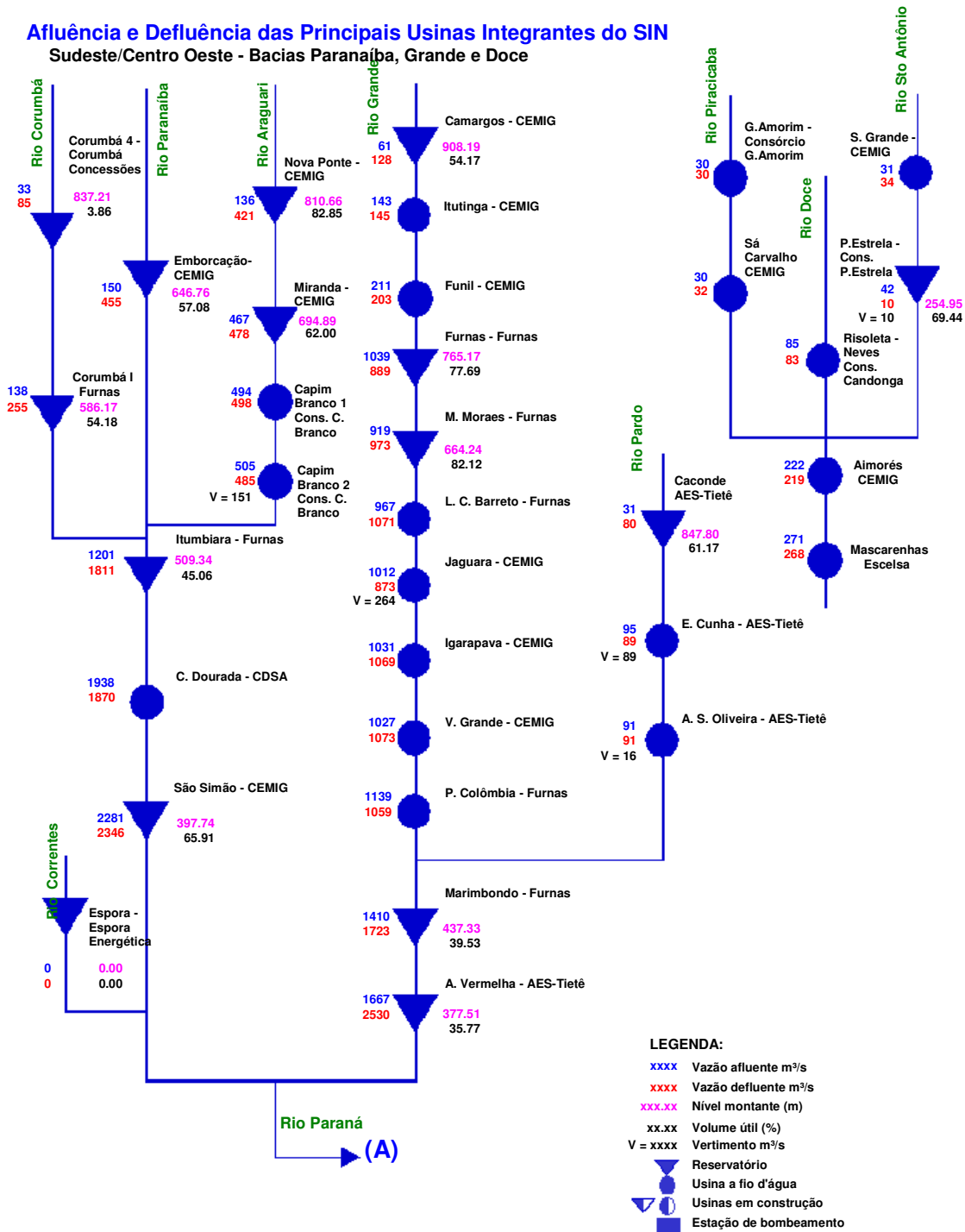
% MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo

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: 25/09/2008

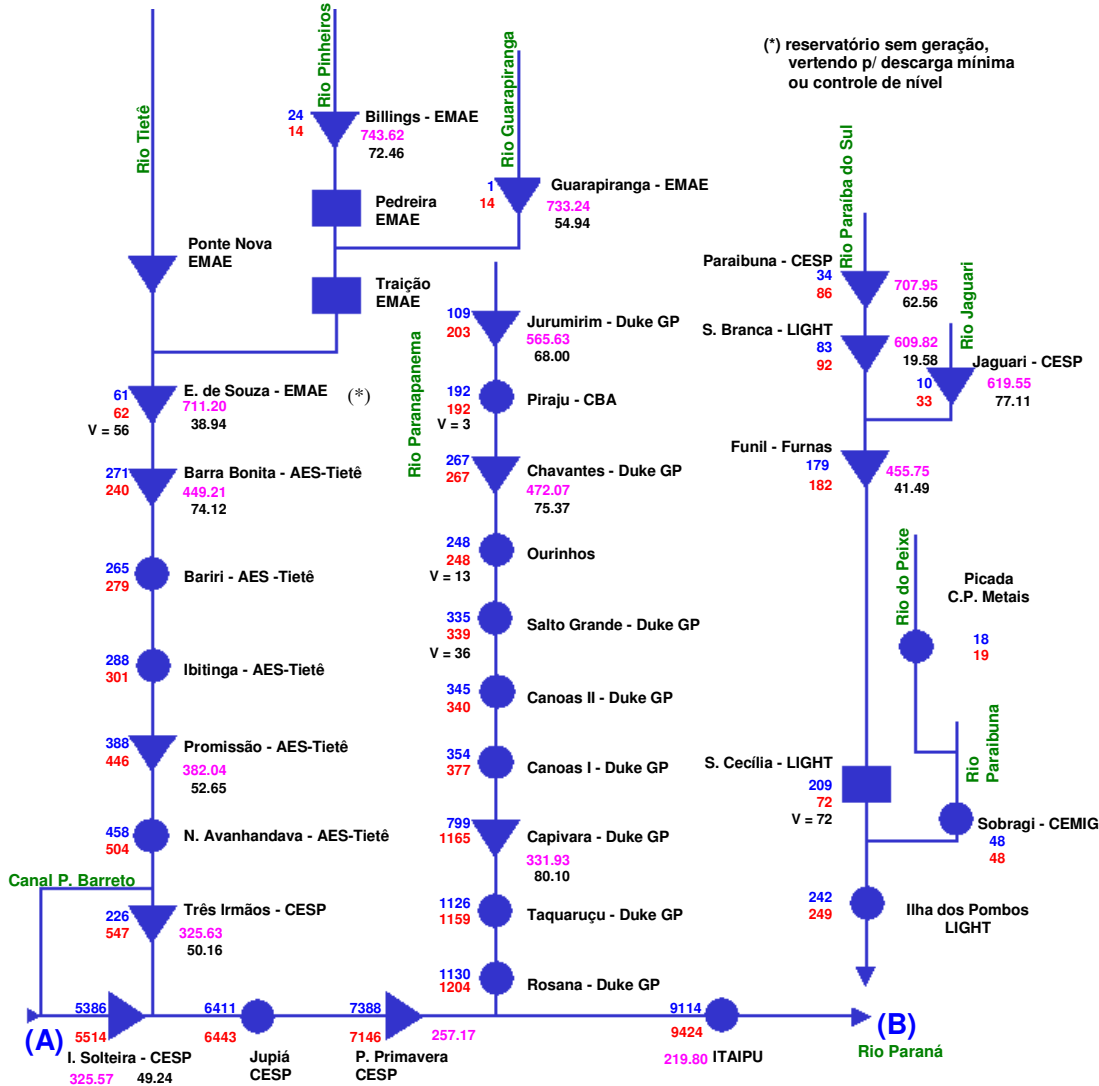
Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 25/09/2008

Afluência e Defluência das Usinas

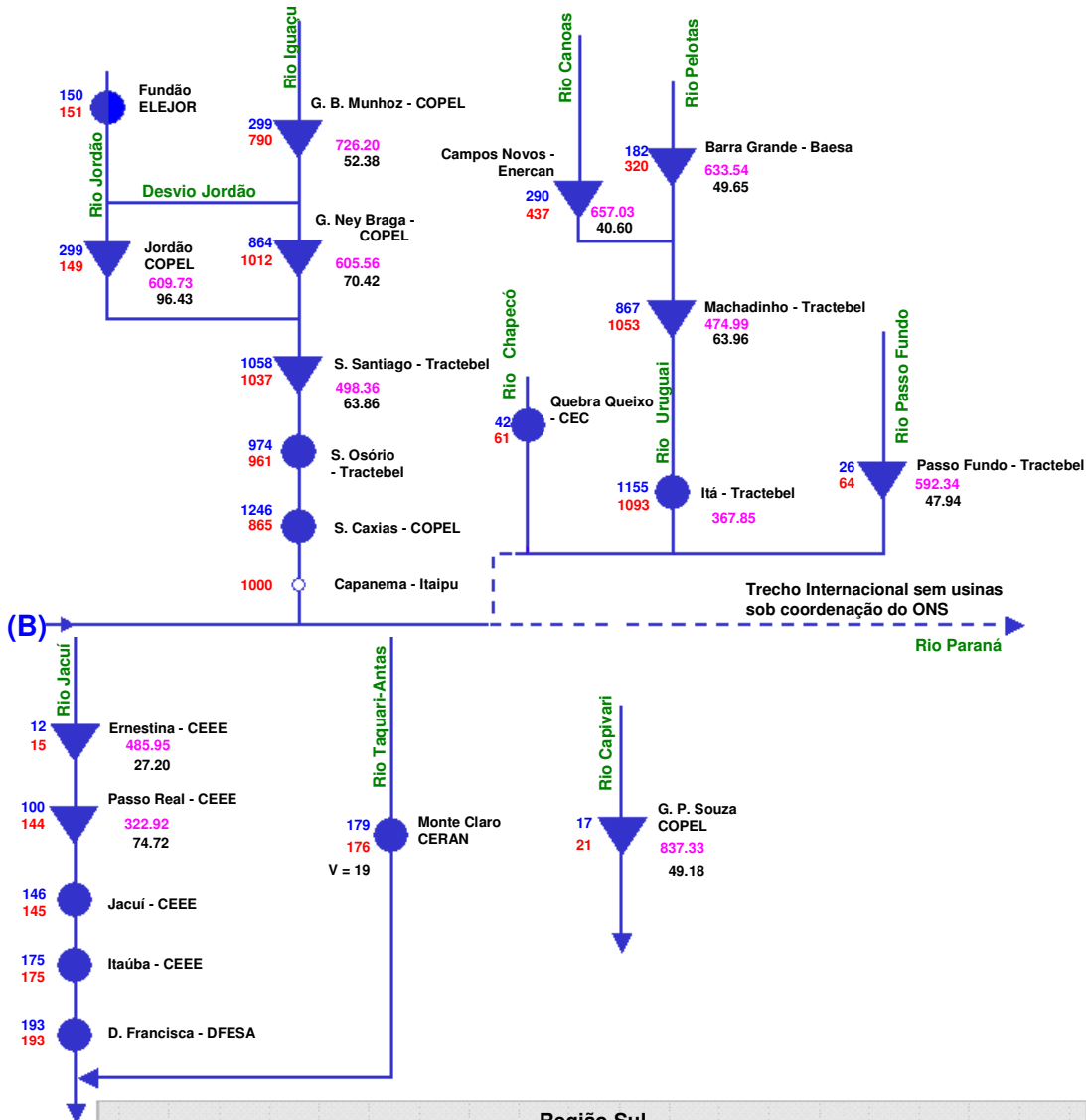
Sudeste/Centro Oeste - Bacias Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul



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 Grande	37.2	60.8	106	84	99	4.826	17	4.913	17
Tietê	31.4	68.0	123	84	85	4.613	16	4.859	17
Paranapanema	4.5	66.8	91	70	70	682	2	618	2
Paraná	7.4	73.9	92	85	87	1.373	5	1.400	5
Paraíba do Sul	2.7	49.3	97	95	95	13.551	47	13.134	47
	3.9	59.3	91	84	84	749	3	744	3

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)
 Valores verificados em: 25/09/2008

Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
 Sul - Bacias Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari

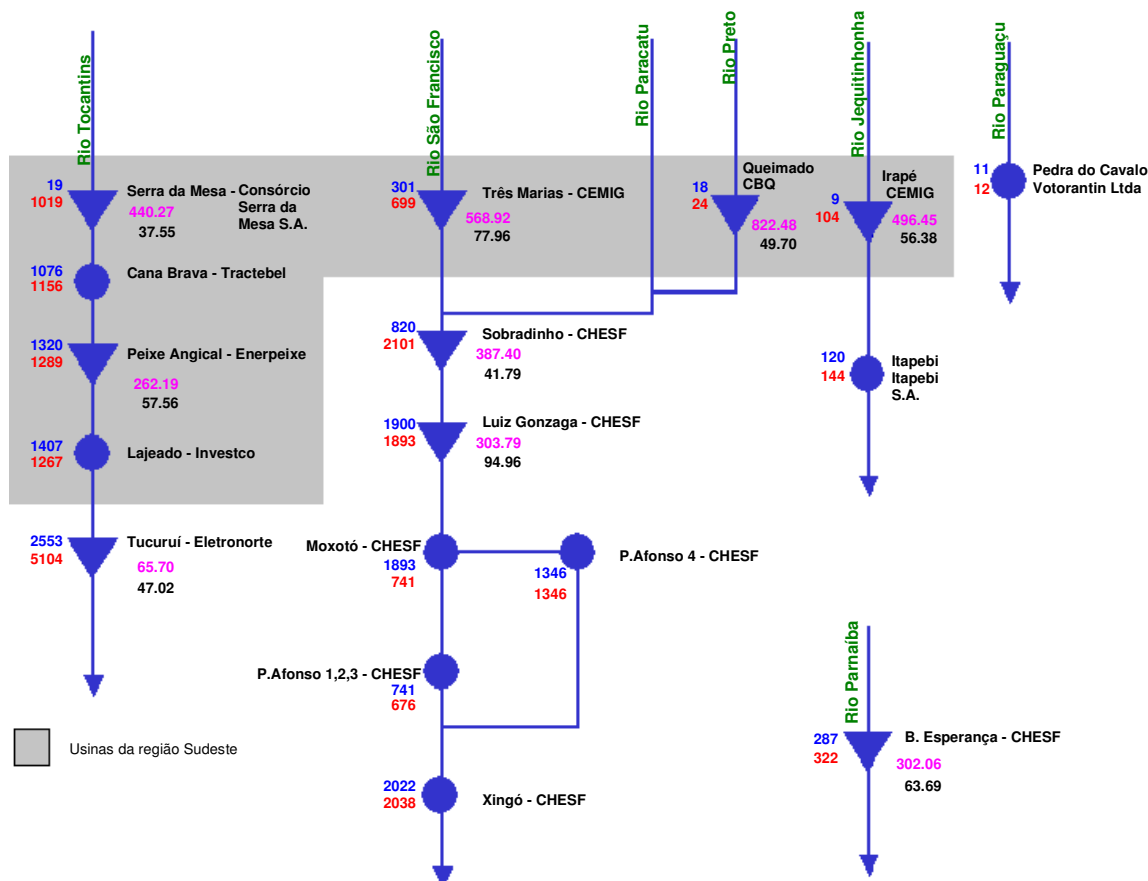


Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	53.6	55.1	52	63	63	4.024	50	4.019	50
Jacuí	21.8	70.8	36	55	60	509	6	467	6
Uruguai	22.8	50.1	49	81	83	3.319	42	3.342	42
Capivari	1.8	48.8	72	76	76	137	2	138	2

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 25/09/2008

Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

Bacia do Tocantins
 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)	99.1	39.3	85	64	64	2.773	100	2.846	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)	97.4	57.3	66	68	68	5.632	98	5.600	98
Parnaíba	2.6	62.1	104	94	94	127	2	122	2

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