

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

31/08/2004

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)													
		observ - agosto		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA			
		Média Histórica	Mensal (2004)	28/08		29/08		30/08		31/08		01/09	02/09	03/09	
		O	P	O	P	O	P	O	P						
Uruguai		153*	46	20	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jacuí		151*	49	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	91+	30	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Foz do Areia	103+	30	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraná	Montante – Jupia	X	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante – Jupia	74!	35	5	10	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paranapanema	Montante – Capivara	50*	1	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Capivara		0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	35	0	0	5	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Barra Bonita		0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	26♣	10	5	2	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Funil	25♣	8	5	2	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0
Grande	Montante - Furnas	24*	2	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Furnas		0	0	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	0
	Jusante - Emborcação		0	0	0	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	0
	Três Marias - Sobradinho	10*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	13*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Serra da Mesa - Lajeado		7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Lajeado - Tucuruí		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0

(*) Média referente ao período 1961-1990

(+) Média referente ao período 1977-1920

(!) 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.

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
07/08-13/08	14/08-20/08		21/08-27/08	28/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	25831	18443	16563	16550	15704	17713	16324
	Total (%MLT)	133	113	102	101	96	109	99
	Armaz(% MLT)	125	112	100	101	95	107	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	25583	18265	16378	16370	15459	17512	
Armazenamento máximo SE = 176.563		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	Inicial			
03/09	30/09							
	%MAX	80,53	75,66	74,94	73,90	68,00		

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
07/08-13/08	14/08-20/08		21/08-27/08	28/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	8687	3223	2584	2385	3363	3132	4614
	Total (%MLT)	114	47	37	35	49	45	58
	Armaz(% MLT)	107	47	37	34	49	45	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8853	3267	2604	2391	3364	3167	
Armazenamento máximo S = 15.533		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	Inicial			
03/09	30/09							
	%MAX	86,58	69,16	68,61	68,10	71,90		

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
07/08-13/08	14/08-20/08		21/08-27/08	28/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	4001	3284	3017	3077	2909	3171	2700
	Total (%MLT)	99	93	85	87	82	90	85
	Armaz(% MLT)	99	93	85	86	82	89	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4077	3340	3068	3129	2956	3225	
Armazenamento máximo NE = 50.203		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	Inicial			
03/09	30/09							
	%MAX	90,24	84,13	83,48	82,20	74,00		

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-SET	
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	Média mês Inicial
07/08-13/08	14/08-20/08		21/08-27/08	28/08-30/08				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2236	1656	1548	1604	1468	1622	1295
	Total (%MLT)	94	98	92	95	87	96	98
	Armaz(% MLT)	94	98	91	95	87	96	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2416	1759	1632	1677	1528	1713	
Armazenamento máximo N = 11.901		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-SET			
		JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	Inicial			
03/09	30/09							
	%MAX	80,34	69,99	68,82	65,90	54,10		

- 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: 30/08/2004

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3232	2366	2040	2252	1990	2264	%MAX	94,71	88,69	87,87
	Total (%MLT)	115	101	87	96	85	96	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	114	99	85	94	83	95				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3319	2422	2085	2291	2020	2315				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2797	2286	2075	2059	1886	2184	%MAX	88,91	84,82	84,16
	Total (%MLT)	121	122	111	110	101	116	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	121	122	111	110	98	116				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2908	2365	2146	2127	1945	2259				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	935	551	575	478	519	556	%MAX	80,90	67,95	66,51
	Total (%MLT)	130	87	90	75	82	87	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	124	87	90	75	82	87				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	966	566	588	487	527	569				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1655	1030	841	890	708	971	%MAX	90,27	83,97	82,84
	Total (%MLT)	142	105	86	91	72	99	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	131	99	82	90	70	95				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1695	1046	857	904	717	987				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	14885	10439	9397	9362	9133	10044	%MAX	80,99	76,77	76,15
	Total (%MLT)	144	119	107	107	104	115	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	131	119	107	107	104	114				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14970	10481	9419	9373	9146	10075				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	5307	1997	1590	1420	2039	1946	%MAX	98,23	73,19	72,32
	Total (%MLT)	121	56	45	40	57	55	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	117	56	45	39	57	54				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	5458	2048	1621	1440	2059	1990				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2588	757	581	575	927	748	%MAX	71,19	59,10	59,41
	Total (%MLT)	107	30	23	23	37	30	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	95	30	23	23	37	30				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2614	760	578	568	914	748				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	617	371	324	303	307	344	%MAX	60,81	62,22	62,09
	Total (%MLT)	83	49	43	40	41	46	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	83	49	43	40	41	46				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	607	362	316	295	299	335				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08	
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	174	97	89	87	91	95	%MAX	82,05	74,78	74,78
	Total (%MLT)	167	106	97	96	100	103	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	167	106	97	96	100	103				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	175	97	89	88	92	95				

Última data considerada: 30/08/2004

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	204	176	168	165	166	191	%MAX	67,52	60,23	59,52
	Total (%MLT)	114	105	100	99	99	114	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	113	50	51	58	82	71				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	102	82	84	94	88	87				

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	749	452	407	375	420	432	%MAX	54,96	51,83	51,46
	Total (%MLT)	132	92	83	76	86	88	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	132	92	83	76	86	88				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	292	202	182	165	183	190				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	317	265	249	247	235	256	%MAX	93,36	13,34	13,34
	Total (%MLT)	108	102	96	95	90	99	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	101	100	96	95	90	98				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	324	269	252	248	233	259				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	46	41	47	32	30	39	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	161	175	197	135	128	166	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	153	132	131	135	128	141				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	46	41	47	32	30	39				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	4024	3307	3043	3106	2945	3199	%MAX	90,20	84,10	83,50
	Total (%MLT)	100	94	87	89	84	91	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	100	94	86	88	84	91				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4109	3369	3100	3162	2997	3259				

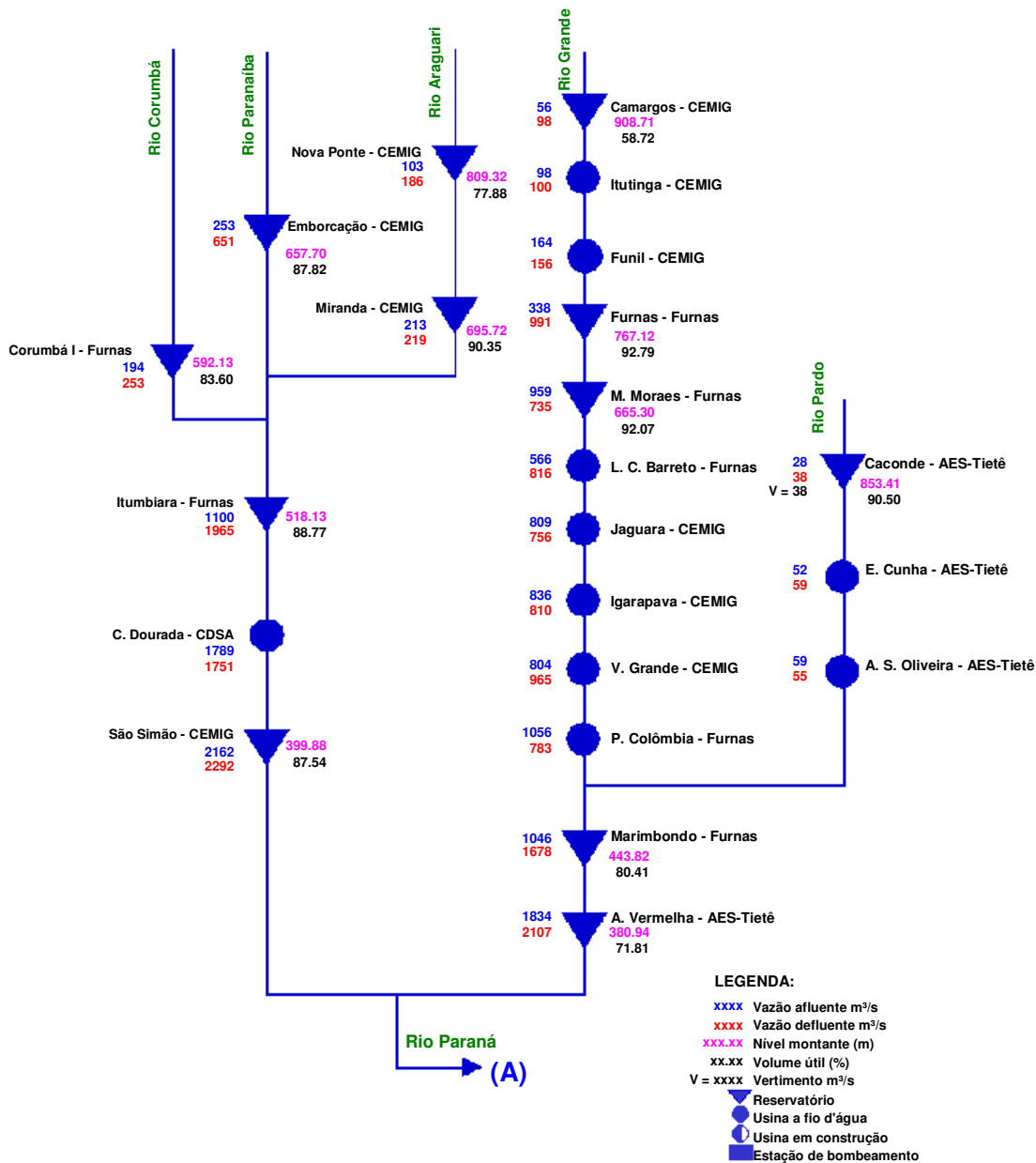
PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	98	94	90	86	93	91	%MAX	89,38	81,80	81,05
	Total (%MLT)	93	98	94	89	97	94	Representa 0,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	93	98	94	89	97	94				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	102	97	93	88	95	93				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2918	2223	2050	2050	1834	2132	%MAX	50,00	45,40	44,85
	Total (%MLT)	95	100	92	92	83	96	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	95	100	92	92	83	96				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3075	2304	2113	2110	1879	2204				

CURUÁ-UNA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUL	Média semanal				Média mês até 30/08	%	JUL	Dia 27/08	Dia 30/08
			07/08-13/08	14/08-20/08	21/08-27/08	28/08-30/08					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	72	60	60	59	58	59	%MAX	102,47	102,47	102,47
	Total (%MLT)	88	82	82	80	79	81	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	60	71	69	74	77	74				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	31	25	27	23	19	24				

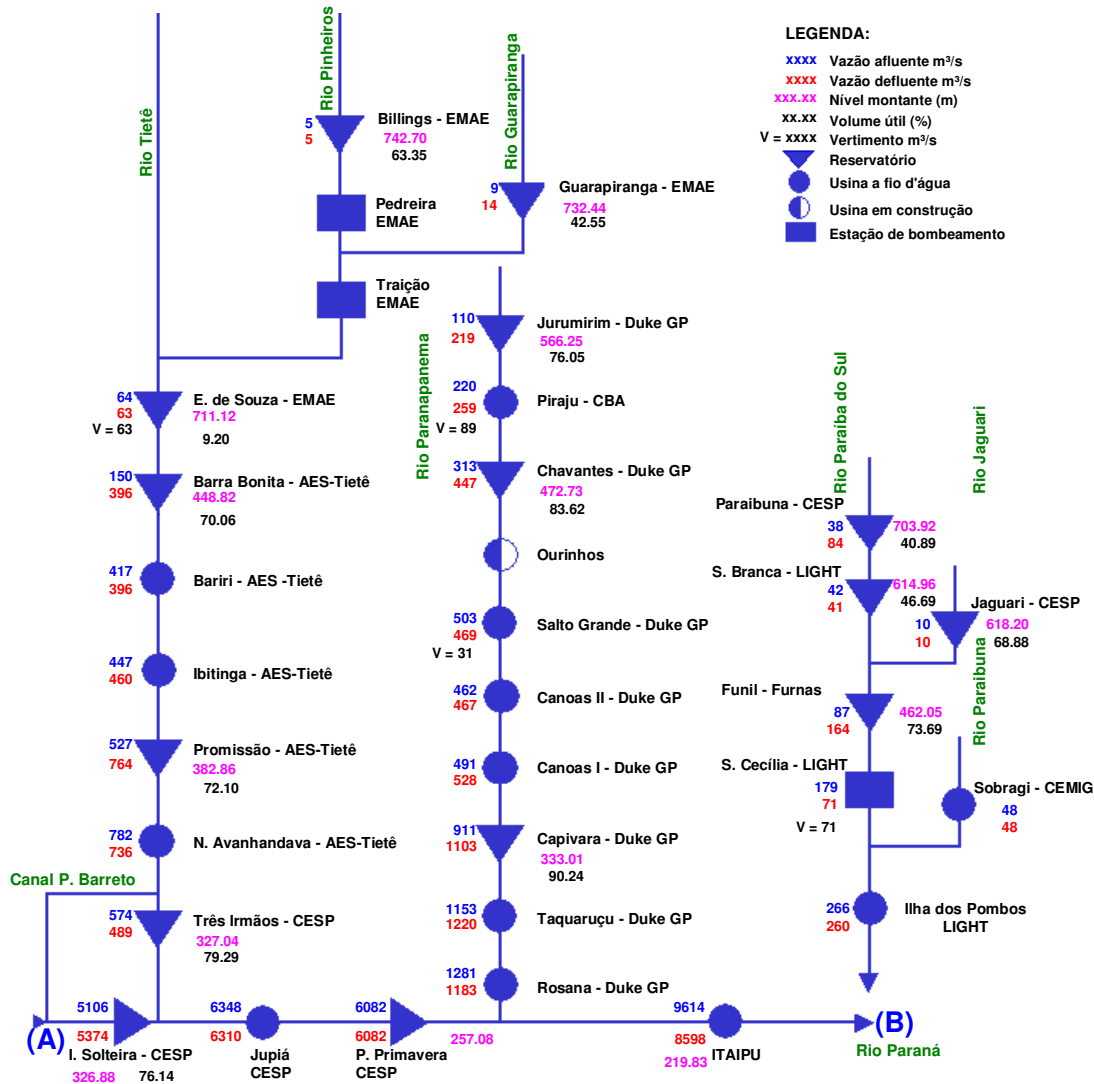
 Valor até a última data considerada
 ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
 ENA Total Energia Natural Afluente Total
 ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
 % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
 ENA(Queda) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade considerando o armazenamento real do dia

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



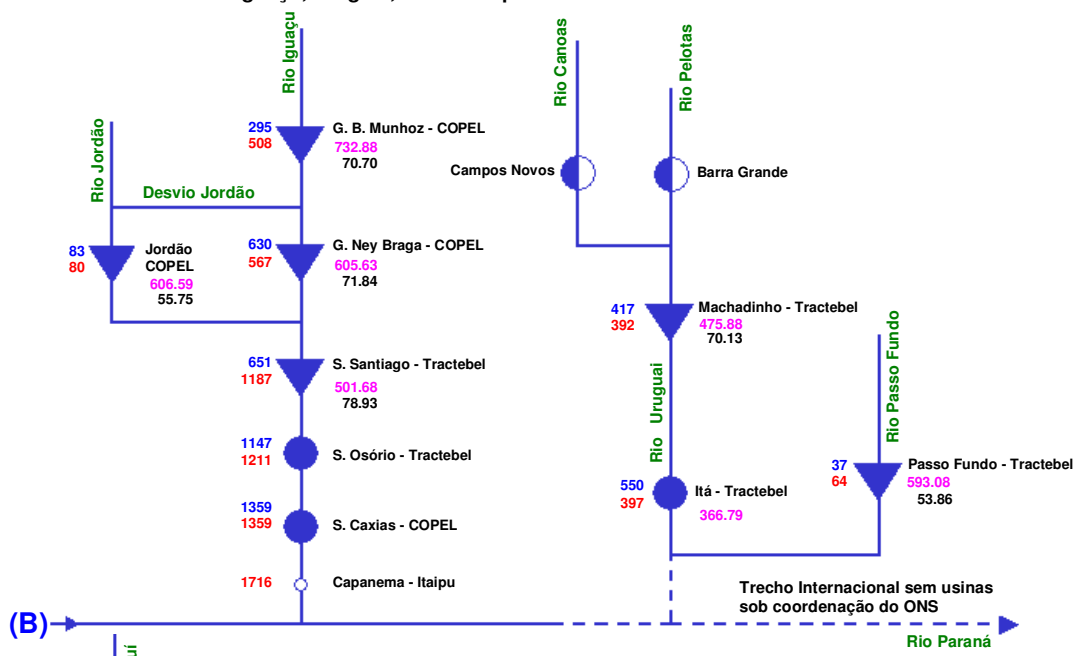
8 - Afluência e Defluência das Usinas

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

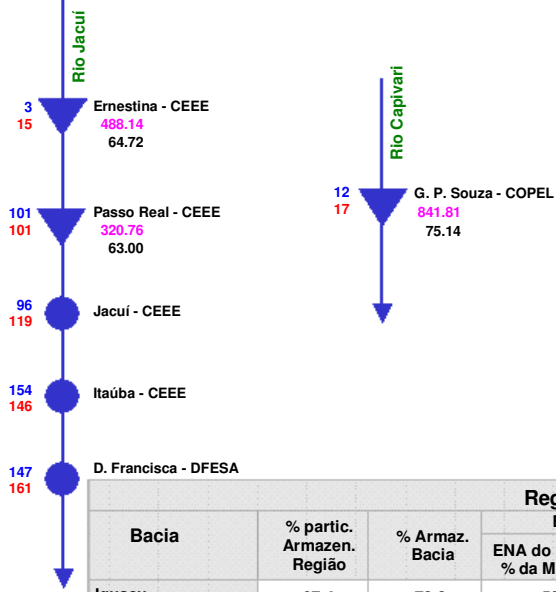


Região Sudeste/Centro-Oeste									
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Paranaíba Grande	40.0	84.2	112	116	116	4.336	15	4.190	15
Tietê	34.0	87.9	98	95	96	4.283	15	3.848	14
Paranapanema	3.7	66.5	85	87	87	851	3	865	3
Paraná	7.0	82.9	88	95	99	1.525	5	1.493	5
Paraíba do Sul	3.5	75.9	97	114	115	12.866	45	12.538	45
	2.8	51.4	86	88	88	698	2	674	2

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



- LEGENDA:**
- xxxx Vazão afluente m³/s
 - xxxx Vazão defluente m³/s
 - xxx.xx Nível montante (m)
 - xx.xx Volume útil (%)
 - V = xxxx Vertimento m³/s
 - ▼ Reservatório
 - Usina a fio d'água
 - ◐ Usina em construção
 - Estação de bombeamento

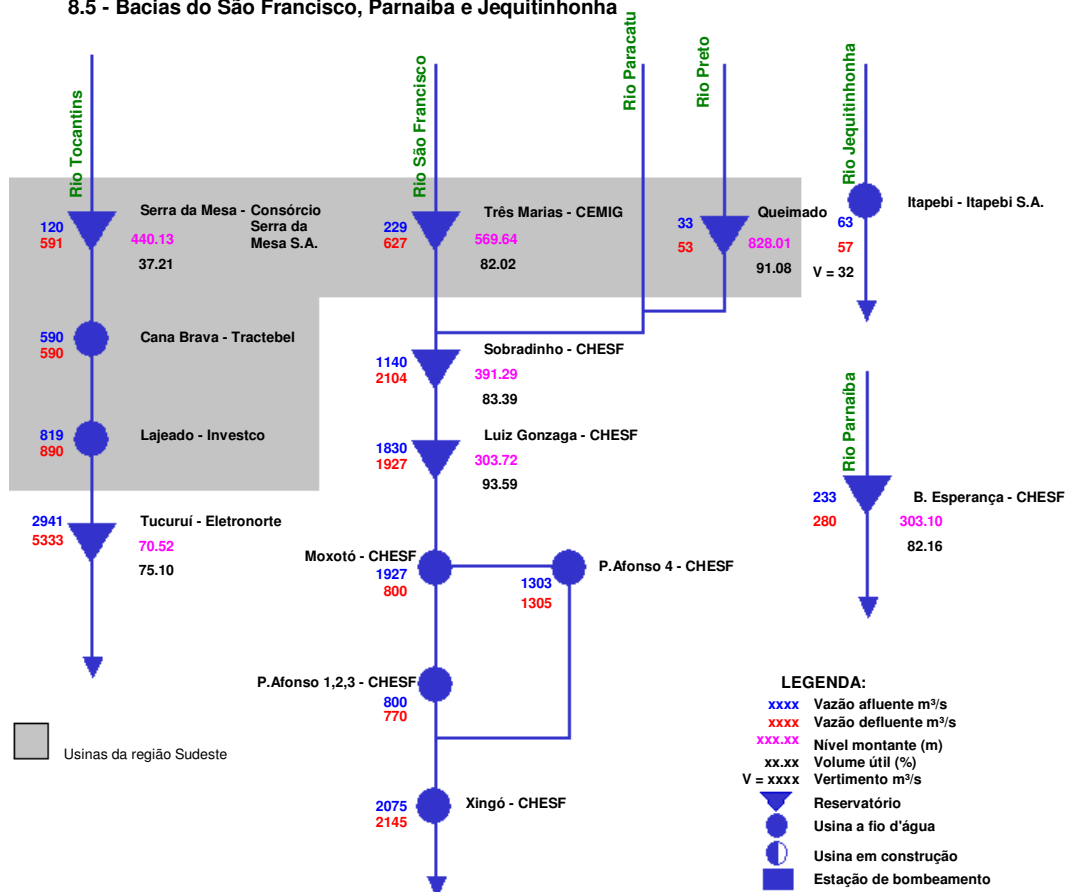


Região Sul									
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	67.4	72.3	50	54	55	3.661	76	3.794	77
Jacuí	19.0	62.1	34	46	46	259	5	258	5
Uruguai/P.Fundo	10.9	59.4	42	30	30	791	16	781	16
Capivari	2.8	74.8	85	103	103	110	2	92	2

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	68.8	82	96	96	3.008	100	2.990	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)	98.9	83.5	83	91	91	5.926	98	6.037	98
Parnaíba	1.1	81.1	100	94	94	110	2	112	2

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

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