



**Eletrobras**

Informe aos Investidores

Março/2010

## Índice

	Página
<b>Análise do Resultado</b> .....	<b>02</b>
<b>Eletrobras Holding</b> .....	<b>10</b>
<b>Empresas de Geração e Transmissão</b> .....	<b>20</b>
Itaipu .....	21
Eletrobras Furnas .....	26
Eletrobras Chesf .....	35
Eletrobras Eletronorte .....	47
Eletrobras Eletronuclear .....	60
Eletrobras Eletrosul .....	66
Eletrobras CGTEE .....	74
Eletrobras Eletropar .....	80
<b>Empresas de Distribuição</b> .....	<b>82</b>
Eletrobras Distribuição Roraima .....	83
Eletrobras Amazonas Energia .....	86
Eletrobras Distribuição Rondônia .....	92
Eletrobras Distribuição Acre .....	97
Eletrobras Distribuição Alagoas .....	100
Eletrobras Distribuição Piauí .....	105



## O DESEMPENHO DA ELETROBRAS NO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2010

**A** Eletrobras registrou no primeiro trimestre de 2010 um lucro líquido de R\$ 519,8 milhões, equivalente a R\$ 0,46 por ação, 413% superior ao verificado no mesmo período de 2009, quando foi apurado um lucro de R\$ 101,3 milhões, equivalente a R\$ 0,09 por ação. O resultado de 2010 corresponde ao Retorno sobre o Patrimônio Líquido de 0,68% ante 0,12% no ano anterior.

O resultado deste primeiro trimestre de 2010 foi influenciado pelas perdas auferidas com o reconhecimento do efeito da inflação norte-americana, medida pelos índices *Industrial Goods* e *Consumer Price*, que incidem sobre a comercialização da energia da Itaipu Binacional, na forma de Ativo Regulatório, que impactaram de forma negativa o resultado do trimestre, em R\$ 581 milhões.

O saldo do Ativo Regulatório decorrente da comercialização da energia elétrica de ITAIPU Binacional praticada no período de janeiro a março de 2010, representado pela rubrica Direito de Ressarcimento, apresentada no Ativo Não Circulante, monta R\$ 443 milhões.

### 1. O Sistema Eletrobras

Exceto quanto as controladas Eletrobras Furnas, Distribuição Acre, Amazonas Energia e Distribuição Roraima, cujas Demonstrações Financeiras não estavam concluídas na data de divulgação deste relatório e da controlada Distribuição Rondônia, cuja Demonstração Financeira reflete os dados de Janeiro de 2010, as Informações Trimestrais Consolidadas refletem os saldos de ativos e passivos em 31 de março de 2010 e de 2009, e das operações dos exercícios findos nestas datas, da controladora, de suas controladas diretas e indiretas e de controle compartilhado.

#### 1.1 OPERAÇÕES COM ENERGIA ELÉTRICA

##### A – Energia Vendida

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2010	31/03/2009
Fornecimento	-	-	1.031.681	1.349.874
Suprimento	-	-	1.718.291	2.340.185
Transmissão	-	-	775.075	1.187.980
Comercialização CCEE	453.031	431.312	519.476	519.421
Repasso de Energia de ITAIPU	1.483.316	1.884.347	1.483.316	1.884.347
Ativo Regulatório – Comercialização da energia de ITAIPU	(1.401.172)	(1.049.041)	(1.401.173)	(909.406)
Outros	2.883	2.975	2.882	2.975
	<u>538.056</u>	<u>1.269.593</u>	<u>4.129.548</u>	<u>6.375.376</u>

##### B. Energia comprada para revenda e uso da rede elétrica

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2010	31/03/2009
Fornecimento	-	-	76.108	178.916
Suprimento	-	-	19.591	157.940
Uso da Rede	-	-	-	297.244
Comercialização CCEE - energia de curto prazo	300.171	301.504	339.611	503.334
Repasso de Energia de ITAIPU	833.064	2.002.506	124.614	1.074.098
Outros	1.576	(594.552)	85.914	(511.066)
	<u>1.134.811</u>	<u>1.709.458</u>	<u>645.837</u>	<u>1.700.466</u>

#### 1.2 Indicadores das Demonstrações Financeiras Consolidadas

A Demonstração Financeira consolidada do Sistema Eletrobras apresentou a seguinte evolução:

CONSOLIDADO	1º Trimestre – R\$ milhões		
	2010	2009	Varição
Receitas operacionais	4.124,5	6.087,8	(32,2%)
Despesas operacionais	3.634,8	5.457,4	(33,4%)
Lucro antes do Resultado Financeiro	489,7	630,4	(22,3%)
Resultado financeiro	348,1	(359,0)	197,0%

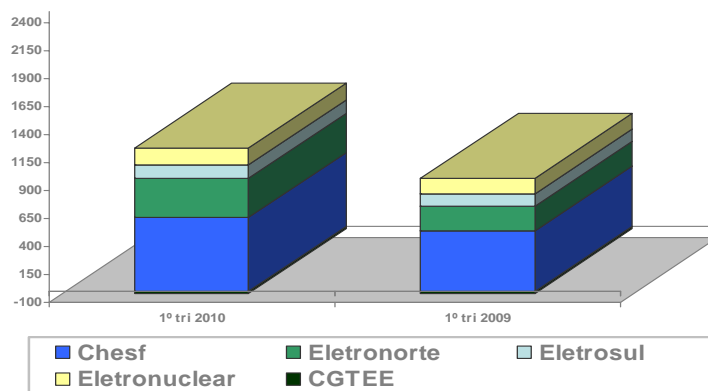
Lucro líquido	519,8	101,3	413,0%
Lucro líquido por ação	R\$ 0,5	R\$0,1	413,0%
Valor de Mercado	30.955,7	29.160,4	6,2%
Margem operacional (%)	11,9%	10,4%	1,5 pp
Margem líquida (%)	12,6%	1,7%	10,9 pp

Margem Operacional = Lucro Operacional / Receita Operacional  
 Margem Líquida = Lucro Líquido / Receita Operacional.  
 pp = pontos percentuais  
 Valor de Mercado ajustado ex-dividendos

**Ebitda**

### 1.3 Evolução do Ebitda

Em relação as nossas empresas geradoras e transmissoras de energia, a Eletrobras Chesf passou de R\$ 544 milhões para R\$ 660 milhões, um aumento de 21%. A Eletrobras Eletronorte, que supri o sistema isolado brasileiro, apresentou um aumento de 64%, passando de R\$ 217 milhões no primeiro trimestre de 2009 para R\$ 355 milhões no primeiro trimestre deste ano. A Eletrobras Eletrosul apresentou, no primeiro trimestre de 2010, um Ebitda de R\$ 119 milhões, 12% maior que o valor de R\$ 106 milhões registrado no primeiro trimestre de 2009. A Eletrobras Eletronuclear manteve o Ebitda no mesmo nível do registrado em 2009, de aproximadamente R\$142 milhões. A ELETROBRAS CGTEE também registrou um Ebitda no mesmo nível de 2009, em torno de R\$(21) milhões.



O valor do Ebitda apurado para cada empresas do Sistema Eletrobras encontra-se demonstrado após as Demonstrações Financeiras das respectivas empresas.

### 2. Participações Societárias da Eletrobras

O reconhecimento dos resultados obtidos pelas empresas investidas pela Eletrobras impactou de forma positiva o resultado da Companhia em 2010 em R\$ 658 milhões, decorrente da avaliação dos investimentos societários, conforme abaixo demonstrado:

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2010	31/03/2009
Investimentos em controladas				
Equivalência patrimonial	515.270	142.076		-
Rendimentos de capital - ITAIPU	2.733	3.505	2.733	3.505
	<b>518.003</b>	<b>145.581</b>	<b>2.733</b>	<b>3.505</b>
Investimentos em coligadas				
Equivalência patrimonial	111.112	100.540	111.112	125.028
Juros sobre o capital próprio	21.852	-	21.852	-
	<b>132.964</b>	<b>100.540</b>	<b>132.964</b>	<b>125.028</b>
Outros investimentos				
Juros sobre o capital próprio	4	-	4	-
Dividendos	1.658	85	1.658	85
Remuneração dos invest. em parcerias	5.510	4.568	17.811	5.661
	<b>7.172</b>	<b>4.653</b>	<b>19.473</b>	<b>5.746</b>
	<b>658.139</b>	<b>250.774</b>	<b>155.170</b>	<b>134.279</b>

### 3 – Resultado Financeiro

A desvalorização do Real em relação ao Dólar Norte-Americano e o fato de a Eletrobras deter relevante parcela de seus recebíveis (líquidos de obrigações) – R\$ 9.702 milhões (US\$ 5.447 milhões) - indexados à moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano, produziram efeito positivo no resultado da Companhia no primeiro trimestre de 2010 quando foi registrado uma receita líquida de R\$ 228 milhões decorrente da variação cambial. No mesmo período do ano anterior foi apurada uma perda de R\$ 199.

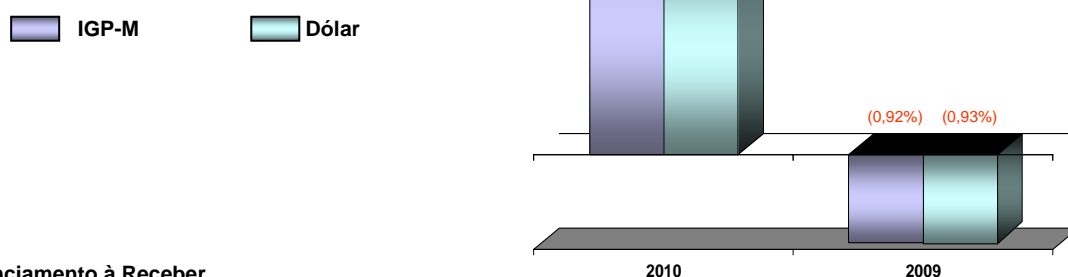
No tocante às variações monetárias decorrentes dos níveis internos de preços, neste primeiro trimestre de 2010 a Companhia verificou um ganho líquido de R\$ 170 milhões, contra uma perda de R\$ 12 milhões registrada no primeiro trimestre de 2009, conforme abaixo demonstrado:

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2010	31/03/2009
Receitas (Despesas) Financeiras				
Receita de juros, comissão e taxas	577.461	998.637	249.972	276.257

Encargos de dívidas	(166.756)	(157.220)	(419.041)	(448.350)
Encargos sobre recursos de acionistas	(298.015)	(446.017)	(335.460)	(469.132)
Receita de aplicações financeiras	282.697	336.724	326.148	427.582
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	819	678	54.217	52.529
Outras receitas (despesas)	18.258	(31.241)	171.048	(94.093)
<b>Sub Total</b>	<b>414.464</b>	<b>701.561</b>	<b>46.883</b>	<b>(255.207)</b>
Atualizações Monetárias e Cambiais				
Atualizações monetárias líquidas	169.564	(11.838)	86.695	21.621
Atualizações cambiais líquidas	227.551	(199.226)	214.542	(125.463)
<b>Sub Total</b>	<b>397.115</b>	<b>(211.064)</b>	<b>301.237</b>	<b>(103.842)</b>
<b>Total</b>	<b>811.579</b>	<b>490.497</b>	<b>348.121</b>	<b>(359.048)</b>

Os principais indexadores dos contratos de financiamentos e de repasses mostraram as seguintes variações nos períodos:

#### Evolução da variação do IGP-M e do Dólar



### 3.1 – Financiamento à Receber

No encerramento deste primeiro trimestre, a Companhia mantinha 767 contratos concedidos de empréstimos e financiamentos, totalizando R\$ 28.987.286 (31 de dezembro de 2009 - R\$ 28.717.335), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil (equivalentes)	%	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	8,027,131	49,32	14.296.321
IGP-M	2,132,702	13,10	3.798.341
Real	5,805,186	35,67	10.339.037
Yen	230,881	1,42	411.198
EURO	79,948	0,49	142.387
<b>Total</b>	<b>16,275,847</b>	<b>100,00</b>	<b>28.987.286</b>

	CONTROLADORA							
	31/03/2010				31/12/2009			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	
<b>CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO</b>								
ELETROBRAS FURNAS	7,58%	21.759	593.679	772.523	7,58%	7.246	512.610	821.835
ELETROBRAS CHESF	8,75%	-	89.050	146.336	8,75%	-	102.921	150.876
ELETROBRAS ELETROSUL	7,46%	2.364	30.636	662.974	7,46%	6.389	97.681	566.020
ELETROBRAS ELETRONORTE	13,07%	18.728	192.390	3.231.016	13,07%	10.235	224.254	3.223.741
ELETROBRAS ELETRONUCLEAR	11,73%	6.821	126.920	3.120.786	11,73%	1.682	69.987	3.042.036
ELETROBRAS CGTEE	2,54%	5.346	115.156	764.652	2,54%	538	62.361	719.292
Distribuição Alagoas	6,61%	279	4.661	118.401	6,61%	-	-	117.409
Distribuição Rondônia	8,45%	-	3.980	98.327	8,45%	752	-	98.859
Distribuição Piauí	9,39%	-	9.203	312.856	9,39%	561	-	315.330
Distribuição Acre	7,39%	-	21.466	18.144	7,39%	-	2.352	22.366
Amazonas Energia	7,95%	-	19.607	365.200	7,95%	2.296	-	363.337
ITAIPU	7,08%	-	1.014.508	11.863.439	7,08%	-	1.143.039	11.826.932
		<b>55.297</b>	<b>2.221.258</b>	<b>21.474.652</b>		<b>29.700</b>	<b>2.215.204</b>	<b>21.268.033</b>

OUTRAS									
CEMIG	6,22%	236	61.224	343.727	6,22%	222	57.735	343.741	
COPEL	8,39%	0	7.480	107.613	8,39%	14	6.126	88.512	
CEEE	8,01%	-	1.787	29.774	8,01%	135	1.604	20.033	
DUKE	10,00%	1.921	132.619	338.079	10,00%	2.049	126.593	362.530	
AES TIETÊ	10,00%	3.796	262.029	667.966	10,00%	4.048	250.123	716.276	
AES ELETROPAULO	10,48%	289.881	108.090	492	10,48%	286.780	108.062	513	
TRACTBEL	12,00%	-	31.083	2.733	12,00%	435	32.711	10.796	
CELPE	6,00%	608	15.670	58.369	6,00%	961	16.976	62.286	
CEMAR	5,94%	-	32.585	370.673	5,94%	-	30.225	363.860	
CESP	9,36%	741	31.500	197.988	9,36%	1.067	30.778	201.823	
OUTRAS	-	108.777	412.588	1.806.603	-	112.443	417.678	1.739.495	
(-) PCLD	-	(82.854)	(107.697)	-	-	(82.257)	(109.975)	-	
<b>TOTAL</b>		<b>323.106</b>	<b>988.957</b>	<b>3.924.014</b>		<b>325.896</b>	<b>968.636</b>	<b>3.909.865</b>	
		<b>378.403</b>	<b>3.210.216</b>	<b>25.398.666</b>		<b>355.596</b>	<b>3.183.840</b>	<b>25.177.898</b>	

	CONSOLIDADO							
	31/03/2010				31/12/2009			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
<b>CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO</b>								
ELETROBRAS FURNAS	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETROBRAS CHESF	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETROBRAS ELETROSUL	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETROBRAS ELETRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETROBRAS ELETRONUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-
ELETROBRAS CGTEE	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Alagoas	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Rondônia	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Piauí	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição Acre	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia	-	-	-	-	-	-	-	-
ITAIPU	-	-	507.254	5.931.719	-	-	571.519	5.913.466
			<b>507.254</b>	<b>5.931.719</b>			<b>571.519</b>	<b>5.913.466</b>
<b>OUTRAS</b>								
CEMIG	6,22%	236	61.224	343.727	6,22%	222	57.735	343.741
COPEL	8,39%	0	7.480	107.613	8,39%	14	6.126	88.512
CEEE	8,01%	-	1.787	29.774	8,01%	135	1.604	20.033
DUKE	10,00%	1.921	132.619	338.079	10,00%	2.049	126.593	362.530
AES TIETÊ	10,00%	3.796	262.029	667.966	10,00%	4.048	250.123	716.276
AES ELETROPAULO	10,48%	289.881	108.090	492	10,48%	286.780	108.062	513
TRACTBEL	12,00%	-	31.083	2.733	12,00%	435	32.711	10.796
CELPE	6,00%	608	15.670	58.369	6,00%	961	16.976	62.286
CEMAR	5,94%	-	32.585	370.673	5,94%	-	30.225	363.860
CESP	9,36%	741	31.500	197.988	9,36%	1.067	30.778	201.823
OUTRAS	-	109.167	475.313	1.841.099	-	112.820	474.116	1.752.576
(-) PCLD	-	(82.854)	(107.697)	-	-	(82.257)	(109.975)	-
<b>TOTAL</b>		<b>323.496</b>	<b>1.051.682</b>	<b>3.958.510</b>		<b>326.273</b>	<b>1.025.074</b>	<b>3.922.946</b>
		<b>323.496</b>	<b>1.558.937</b>	<b>9.890.230</b>		<b>326.273</b>	<b>1.596.593</b>	<b>9.836.412</b>

A parcela de longo prazo dos financiamentos e empréstimos concedidos com recursos ordinários e setoriais, inclusive os repasses, vencem em parcelas variáveis, conforme demonstrado abaixo:

	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	Total
<b>CONTROLADORA</b>	1.350.632	1.123.795	1.058.785	979.238	888.489	16.073.713	21.474.652
<b>CONSOLIDADO</b>	246.798	205.348	193.469	178.934	162.352	2.937.113	3.924.014

### 3.2 – Financiamento à Pagar

A Eletrobrás finalizou o primeiro trimestre de 2010 com 13 contratos passivos, entre empréstimos, financiamentos e bônus, que totalizam R\$ 5.147.410 mil (31 de dezembro de 2009 - R\$ 5.101.994 mil), conforme demonstrado a seguir:

Moeda	US\$ mil (equivalentes)	%	R\$ mil
Dólar Norte-Americano	2,620,795	90,68%	4.667.636
EURO	81,789	2,83%	145.665
Yen	187,596	6,49%	334.109
<b>Total</b>	<b>2,890,160</b>	<b>100,00</b>	<b>5.147.410</b>

	CONTROLADORA							
	31/03/2010				31/12/2009			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>								
<b>Instituições Financeiras</b>								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	1.552	16.481	248.530	5,32%	3.659	32.397	242.977
Corporación Andino de Fomento - CAF	2,87%	11.202	-	1.233.000	3,97%	22.040	-	1.205.446
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KFW	3,86%	1.208	22.864	50.129	3,87%	183	23.811	52.205
AMFORP & BEPCO	6,25%	2.071	22.863	46.530	6,25%	775	23.810	48.458
Dresdner Bank	2,15%	-	20.512	313.783	2,15%	1.654	41.288	309.651
Eximbank	1,85%	24.184	-	765.486	1,85%	15.044	-	737.695
Outras		-	1.646	11.148		219	1.759	11.958
		<b>40.217</b>	<b>84.367</b>	<b>2.668.606</b>		<b>43.575</b>	<b>123.065</b>	<b>2.608.389</b>
<b>Bônus</b>								
Bônus vencimento 30/11/2015	7,75%	15.905	-	534.300	7,75%	3.984	-	522.360
Bônus vencimento 30/07/2019	6,87%	23.015	-	1.781.000	6,87%	59.421	-	1.741.200
		<b>38.920</b>	<b>-</b>	<b>2.315.300</b>		<b>63.405</b>	<b>-</b>	<b>2.263.560</b>
<b>Outros</b>								
Tesouro Nacional - ITAIPU		-	-	-		-	-	-
		-	-	-		-	-	-
		<b>79.138</b>	<b>84.367</b>	<b>4.983.906</b>		<b>106.980</b>	<b>123.065</b>	<b>4.871.949</b>
<b>MOEDA NACIONAL</b>								
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios		-	-	-		-	-	-
Outros		-	-	-		-	-	-
		-	-	-		-	-	-
<b>Total</b>		<b>79.138</b>	<b>84.367</b>	<b>4.983.906</b>		<b>106.980</b>	<b>123.065</b>	<b>4.871.949</b>

	CONSOLIDADO							
	31/03/2010				31/12/2009			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TAXA MÉDIA	VALOR	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>								
<b>Instituições Financeiras</b>								
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	5,32%	1.552	16.481	248.530	5,32%	3.659	32.397	242.977
Corporación Andino de Fomento - CAF	3,97%	11.202	-	1.233.000	3,97%	22.040	-	1.205.446
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KFW	3,87%	1.208	22.864	50.129	3,87%	183	23.811	52.205
AMFORP & BEPCO	6,25%	2.071	22.863	46.530	6,25%	775	23.810	48.458
Dresdner Bank	2,15%	-	20.512	313.783	2,15%	1.654	41.288	309.651
Eximbank	1,85%	24.184	-	765.486	1,85%	15.044	-	737.695
Outras		-	3.324	15.781		445	3.942	23.854
		<b>40.217</b>	<b>86.045</b>	<b>2.673.239</b>		<b>43.801</b>	<b>125.248</b>	<b>2.620.285</b>
<b>Bônus</b>								
Bônus vencimento 30/11/2015	7,75%	15.905	-	534.300	7,75%	3.984	-	522.360
Bônus vencimento 30/07/2019	6,87%	23.015	-	1.781.000	6,87%	59.421	-	1.741.200
		<b>38.920</b>	<b>-</b>	<b>2.315.300</b>		<b>63.405</b>	<b>-</b>	<b>2.263.560</b>
<b>Outros</b>								
Tesouro Nacional - ITAIPU		7.436	354.815	8.817.451		3.342	344.448	8.701.253
		<b>7.436</b>	<b>354.815</b>	<b>8.817.451</b>		<b>3.342</b>	<b>344.448</b>	<b>8.701.253</b>
		<b>86.573</b>	<b>440.860</b>	<b>13.805.991</b>		<b>110.548</b>	<b>469.696</b>	<b>13.585.098</b>
<b>MOEDA NACIONAL</b>								

Fundo de Investimento em Direitos Creditórios		71.671			-		71.671	
Outros	50.353	369.265	3.249.795		52.517	294.192	3.206.020	
	<b>50.353</b>	<b>440.936</b>	<b>3.249.795</b>		<b>52.517</b>	<b>365.863</b>	<b>3.206.020</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>136.926</b>	<b>881.796</b>	<b>17.055.786</b>		<b>163.065</b>	<b>835.559</b>	<b>16.791.119</b>	

a) As dívidas são garantidas pela União e/ou pela Eletrobras.

b) O total devido em moeda estrangeira, inclusive encargos, corresponde na controladora a R\$ 5.147.411 mil, equivalente a US\$ 2,890,180 mil e no consolidado a R\$ 14.333.424 mil, equivalente a US\$ 8,047,964 mil. A distribuição percentual por tipo de moeda é a seguinte:

	US\$	EURO	YEN
<b>CONTROLADORA</b>	91%	3%	6%
<b>CONSOLIDADO</b>	97%	2%	1%

c) Os empréstimos e financiamentos estão sujeitos a encargos, cuja taxa média no 1º Trimestre de 2010, foi de 5,19%a.a. e no 1º Trimestre de 2009, foi de 6,40 %a.a.

d) A parcela de longo prazo dos empréstimos e financiamentos expressa em milhares de Dólares Norte-Americanos, tem seu vencimento assim programado:

	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015	TOTAL
<b>CONTROLADORA</b>	119.344	192.455	239.588	239.590	551.253	1.456.146	2.798.376
<b>CONSOLIDADO</b>	554.845	896.585	772.519	718.813	1.045.313	5.588.448	9.576.523

#### 4 – Provisões

##### 4.1 Provisões Operacionais

	R\$ mil			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2010	31/03/2009
Contingências	84.434	-	105.830	29.526
PCLD - Consumidores e Revendedores	-	-	65.374	212.692
PCLD - RTE	-	-	(234)	303
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	(1.681)	17.273	(1.681)	17.273
PCLD - Créditos de ICMS	-	-	168	45.285
PCLD - Títulos e Valores Mobiliários	80	724	80	724
Ajuste a Valor Presente - Desmobilização de Ativos	-	-	8.348	10.705
Perdas na realização de AFACs	29.202	37.568	-	-
Passivo a descoberto em Controladas	(9.620)	1.333	-	-
Outras	(20.058)	498	(29.445)	56.430
	<b>82.357</b>	<b>57.396</b>	<b>148.440</b>	<b>372.938</b>

##### 4.2 Provisão para créditos de liquidação duvidosa - PCLD

A Controladas constituem e mantêm provisões com observância das normas da ANEEL a partir de análise dos valores constantes do contas a receber vencidos e do histórico de perdas, cujo montante é considerado pelas administrações das Controladas como suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos. O saldo em 31 de março de 2010 é de R\$ 1.799.884 mil (31 de dezembro de 2009 - R\$ 1.896.774 mil), sendo composto como segue:

	CONSOLIDADO R\$ mil	
	31/03/2010	31/12/2009
RTE (Energia Livre - Perda de Receita e Parcela A)	36.781	37.016
Consumidores e Revendedores		
Companhia Energética do Amapá - CEA	727.425	727.425
Outras	135.564	320.564
	<b>899.722</b>	<b>1.047.989</b>
Consumidores das Distribuidoras	818.840	518.209
CCEE - Energia de Curto Prazo	293.560	293.560
	<b>2.012.122</b>	<b>1.896.774</b>

##### 4.3 Provisões para Contingências

Na data de encerramento das Demonstrações Financeiras, a Companhia apresenta as seguintes provisões para passivos contingentes, por natureza:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2010	31/12/2009	31/03/2010	31/12/2009
<b>CIRCULANTE</b>				
Trabalhistas	-	-	105.458	115.271
Tributárias	-	-	38.080	27.178
Cíveis	-	-	51.956	36.227
(-) Depósitos judiciais	-	-	(49.696)	(57.150)
	-	-	145.798	121.526
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
Trabalhistas	6.130	6.130	868.698	852.867
Tributárias	-	-	113.596	122.881
Cíveis	1.395.879	1.311.445	2.754.201	2.622.737
(-) Depósitos judiciais	(495.367)	(489.890)	(1.356.070)	(1.296.468)
	906.642	827.685	2.380.425	2.302.017

### 5 – Demonstração dos Resultados, de caráter meramente informativo, com e sem o efeito da Itaipu Binacional

A seguir apresentamos, para efeito de análise, o resumo do Balanço Patrimonial e da Demonstração do Resultado Consolidado, excluídos os efeitos da consolidação proporcional da Itaipu Binacional. A informação, de caráter meramente informativo, objetiva evidenciar a influência das Demonstrações Contábeis da Itaipu Binacional nas demonstrações consolidadas do Sistema Eletrobras, dada suas especificidades, não devendo ser considerada, em nenhuma hipótese, como sendo as Demonstrações Contábeis Consolidadas do Sistema Eletrobras.

Balanço Patrimonial Consolidado ( de Caráter Meramente Informativo ) ( em milhares de Reais )		
	31/03/2010	
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Consumidores e revendedores	4.500.138	4.553.003
Financiamentos e empréstimos	2.389.686	1.882.432
Outros	19.834.620	20.272.807
	26.724.444	26.708.241
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Financiamentos e empréstimos	15.821.949	9.890.229
Outros	9.242.141	9.407.920
	25.064.090	19.298.149
<b>INVESTIMENTOS</b>		
IMOBILIZADO, INTANGÍVEL	7.259.249	7.170.199
	61.979.933	77.939.885
	69.239.182	85.110.084
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>121.027.716</b>	<b>131.116.475</b>
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Financiamentos e empréstimos	654.173	1.018.723
Fornecedores	3.394.947	2.883.761
Outros	6.970.251	7.499.168
	11.019.371	11.401.652
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Financiamentos e empréstimos	8.197.616	17.055.785
Outros	24.865.110	25.713.419
	33.062.726	42.769.203
Participações de Acionistas Não Controladores	210.386	210.386
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>76.735.233</b>	<b>76.735.233</b>
	76.945.619	76.945.619
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>121.027.716</b>	<b>131.116.475</b>

Demonstração do Resultado do Exercício ( de Caráter Meramente Informativo ) ( em milhares de Reais )		
	31/03/2010	
	SEM ITAIPU	COM ITAIPU
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
Operações com energia elétrica	4.070.909	4.129.548
Deduções	(377.489)	(377.489)
Outros	217.287	217.287
	<b>3.910.707</b>	<b>3.969.346</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Energia comprada para revenda	(1.354.288)	(645.838)
Depreciação e amortização	(435.470)	(435.470)
Resultado a compensar de Itaipu	-	(301.408)
Outras	(2.038.535)	(2.252.056)
	<b>(3.828.293)</b>	<b>(3.634.772)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	82.414	334.574
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	601.029	348.121
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÃO SOCIETÁRIA</b>	155.170	155.170
<b>OUTRAS DESPESAS E RECEITAS</b>	(10.048)	(9.300)
<b>RESULTADO ANTES DA CSLL E IRPJ</b>	828.565	828.565
CSLL e IRPJ	(300.870)	(300.870)
<b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	527.695	527.695
Participação minoritária	(7.898)	(7.898)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	519.797	519.797
Lucro líquido por ação	R\$ 0,46	R\$ 0,46

**Balanco Patrimonial em 31 de Março**  
(em milhares de reais)

ATIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
<b>CIRCULANTE</b>				
Caixa e equivalente de caixa	10.039.829	9.956.577	12.697.634	13.037.127
Caixa restrito	1.103.916	979.850	1.103.916	979.850
Consumidores e revendedores	1.807.424	2.027.572	4.553.003	4.732.218
Financiamentos e empréstimos	3.588.619	2.698.402	1.848.495	1.428.939
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.019.319	529.115	1.019.319	491.789
Remuneração dos investimentos	1.468.439	1.186.231	305.108	225.650
Créditos renegociados	52.758	88.639	440.601	499.171
Ativos fiscais diferidos	578.750	640.867	1.155.982	1.405.054
Direito de ressarcimento	202.384	456.265	964.312	456.265
Devedores diversos	525.394	318.445	707.570	551.389
Almoxarifado	1.892	1.945	846.631	766.620
Despesas pagas antecipadamente	-	-	124.400	66.722
Outros	136.948	94.833	905.500	985.378
	<b>20.525.672</b>	<b>18.978.741</b>	<b>26.672.470</b>	<b>25.626.171</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>				
Financiamentos e empréstimos	25.398.667	39.153.841	9.890.229	13.100.107
Créditos renegociados	92.948	179.696	1.514.714	1.814.414
Títulos e valores mobiliários	704.499	616.465	714.048	621.025
Estoque de combustível nuclear	-	-	730.135	712.101
Ativos fiscais diferidos	2.567.199	1.354.447	4.558.499	2.837.570
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	245.838
Conta de Consumo de Combustível - CCC	706.047	912.576	706.047	912.576
Direito de ressarcimento	443.396	3.223.538	482.386	3.223.538
Outros	149.188	82.823	698.091	1.174.086
	<b>30.061.944</b>	<b>45.523.386</b>	<b>19.294.149</b>	<b>24.641.255</b>
Adiantamentos para participação societária	10.276.059	703.140	4.000	4.000
	<b>40.338.003</b>	<b>46.226.526</b>	<b>19.298.149</b>	<b>24.645.255</b>
INVESTIMENTOS	44.652.004	43.921.573	7.173.029	6.115.403
IMOBILIZADO	30.083	24.769	77.408.226	80.511.252
INTANGÍVEL	51.391	53.243	531.659	383.909
	<b>85.071.481</b>	<b>90.226.111</b>	<b>104.411.063</b>	<b>111.655.819</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>105.597.153</b>	<b>109.204.852</b>	<b>131.083.533</b>	<b>137.281.990</b>

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>				
<b>CIRCULANTE</b>				
Financiamentos e empréstimos	163.504	218.839	1.018.723	1.228.320
Empréstimo compulsório	10.379	83.601	10.379	83.601
Fornecedores	1.268.199	1.530.996	2.883.761	2.324.233
Adiantamento de clientes	307.903	275.799	347.809	313.577
Tributos e contribuições sociais	881	210.264	739.426	1.003.252
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.091.987	742.410	1.091.987	760.695
Remuneração aos acionistas	975.704	1.960.646	1.013.248	2.007.451
Créditos do Tesouro Nacional	80.838	74.409	80.838	74.409
Obrigações estimadas	4.348	68.544	845.838	611.503
Obrigações de ressarcimento	1.491.999	1.194.669	1.491.999	1.194.669
Previdência complementar	18.945	-	382.491	530.704
Provisões para contingências	-	-	145.798	1.252.295
Taxas regulamentares	-	-	586.031	748.177
Outros	39.978	58.110	729.481	750.675
	<b>5.454.665</b>	<b>6.418.287</b>	<b>11.367.808</b>	<b>12.883.561</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
Financiamentos e empréstimos	4.983.906	3.943.856	17.055.785	18.795.076
Créditos do Tesouro Nacional	555.054	2.214.977	555.054	2.214.977
Reserva Global de Reversão - RGR	7.778.617	7.187.476	7.778.617	7.228.322
Empréstimo compulsório	128.989	133.141	128.989	133.141
Tributos e contribuições sociais	-	839.776	1.146.872	2.576.594
Remuneração aos Acionistas	7.853.333	-	7.853.333	-
Obrigação para desmobilização de ativos	-	-	224.801	269.162
Adiantamento de clientes	-	-	968.838	1.009.446
Conta de Consumo de Combustível - CCC	706.047	912.576	706.047	1.737.430
Provisões para contingências	906.642	1.032.233	2.380.425	1.765.128
Previdência complementar	101.472	-	1.961.228	1.345.887
Provisão para passivo a descoberto em controladas	44.040	355.254	-	-
Outros	349.155	56.142	2.009.215	982.803
	<b>23.407.255</b>	<b>16.675.431</b>	<b>42.769.203</b>	<b>38.057.967</b>
<b>PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES</b>	-	-	<b>211.289</b>	<b>229.328</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>				
Capital social	26.156.567	26.156.567	26.156.567	26.156.567
Reservas de capital	26.048.342	26.048.342	26.048.342	26.048.342
Reservas de reavaliação	174.336	193.606	174.336	193.606
Reservas de lucros	19.009.667	29.172.390	19.009.667	29.172.390
Ajustes de avaliação patrimonial	13.247	25.125	13.247	25.125
Lucros acumulados	524.888	103.090	524.888	103.090
	<b>71.927.047</b>	<b>81.699.120</b>	<b>71.927.047</b>	<b>81.699.120</b>
Adiantamentos para futuro aumento de capital	4.808.186	4.412.014	4.808.186	4.412.014
	<b>76.735.233</b>	<b>86.111.134</b>	<b>76.735.233</b>	<b>86.111.134</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>105.597.153</b>	<b>109.204.852</b>	<b>131.083.533</b>	<b>137.281.990</b>

**Demonstração dos Resultados dos exercícios findos em 31 de Março**  
(em milhares de reais)

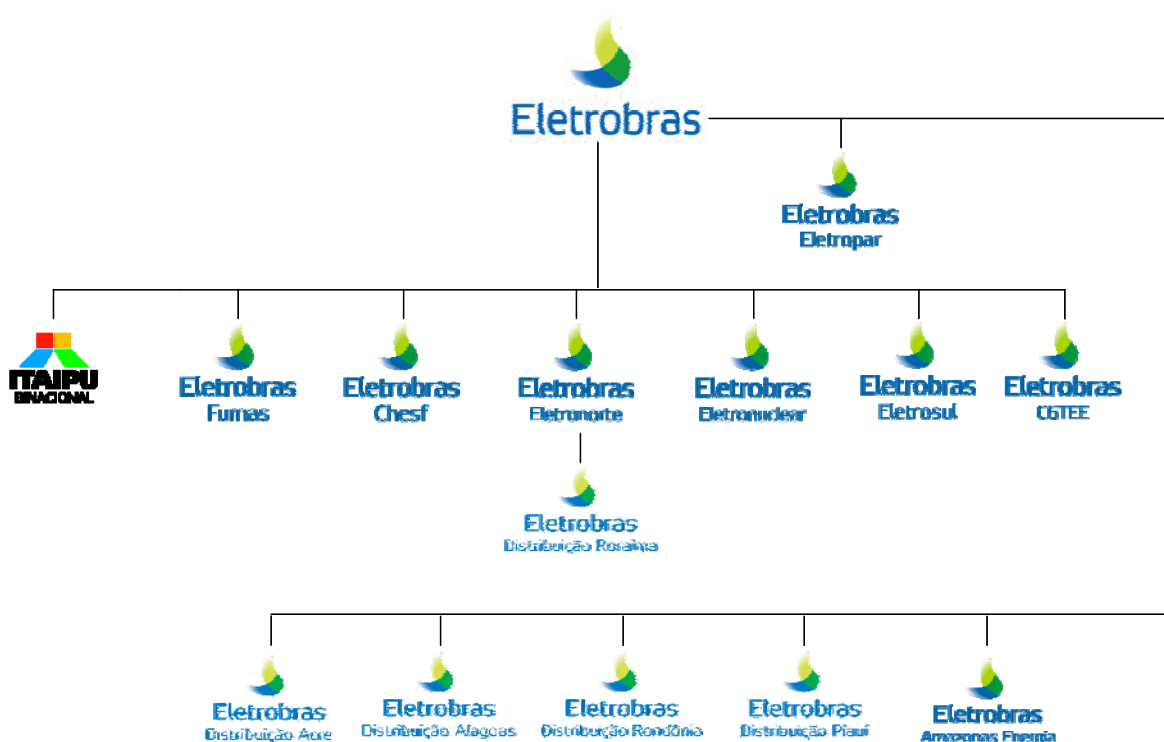
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>				
Operações com energia elétrica	538.056	1.269.593	4.129.548	6.375.376
(-) Encargos setoriais	-	-	(218.764)	(300.406)
(-) ICMS	-	-	(158.725)	(254.121)
Participações societárias	658.139	250.774	155.170	134.279
Outras receitas	-	-	218.224	132.661
	<b>1.196.195</b>	<b>1.520.367</b>	<b>4.125.453</b>	<b>6.087.789</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>				
Pessoal, Material e Serviços	84.779	73.764	992.582	1.277.836
Energia comprada para revenda	1.134.811	1.709.458	645.838	1.403.222
Combustível para produção de energia elétrica	-	-	79.881	204.008
PASEP e COFINS	25.014	35.237	295.945	390.772
Uso da rede elétrica	-	-	335.518	297.244
Remuneração e ressarcimento	-	-	232.067	332.896
Depreciação e amortização	1.812	1.518	435.470	595.042
Provisões operacionais	82.357	57.396	166.416	372.938
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	301.408	391.445
Doações e contribuições	54.183	49.299	59.954	62.178
Outras	38.879	29.607	89.848	129.805
	<b>1.421.835</b>	<b>1.956.279</b>	<b>3.634.927</b>	<b>5.457.386</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(225.640)</b>	<b>(435.912)</b>	<b>490.525</b>	<b>630.404</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>811.579</b>	<b>490.497</b>	<b>348.277</b>	<b>(359.048)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) E RECEITAS</b>	-	-	<b>(9.300)</b>	<b>(36.494)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>585.939</b>	<b>54.585</b>	<b>829.502</b>	<b>234.861</b>
<b>RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E DA PARTICIPAÇÃO MINORITÁRIA</b>	<b>585.939</b>	<b>54.585</b>	<b>829.502</b>	<b>234.861</b>
Imposto de renda	(48.633)	34.587	(220.752)	(62.491)
Contribuição social sobre o lucro líquido	(17.509)	12.156	(80.151)	(43.933)
<b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>519.797</b>	<b>101.328</b>	<b>528.599</b>	<b>128.437</b>
Participação minoritária	-	-	(8.802)	(27.109)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>519.797</b>	<b>101.328</b>	<b>519.797</b>	<b>101.328</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO POR AÇÃO</b>	<b>0,46</b>	<b>0,09</b>	<b>0,46</b>	<b>0,09</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Março**  
(em milhares de reais)

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2010	2009	2010	2009
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>				
Resultado antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	585.939	101.328	829.502	101.328
<b>Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:</b>				
Depreciação e amortização	1.812	1.518	419.814	595.042
Variações monetárias/cambiais líquidas	502.795	252.273	233.438	361.501
Encargos financeiros	(483.792)	(888.894)	(39.142)	(38.115)
Resultado da equivalência patrimonial	(648.235)	(241.078)	(155.920)	(83.554)
Provisão para passivo a descoberto	(9.620)	1.333	(9.620)	1.333
Provisão para impostos diferidos	-	(110.386)	-	(110.386)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	23.295	56.555	71.301	157.079
Provisão para contingências	-	-	23.642	-
Provisão para previdência complementar	-	-	1.212	-
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos (impairment)	-	-	-	-
Encargos da Reserva Global de Reversão	79.760	75.581	91.441	75.581
Ajuste a valor presente	-	-	(63.556)	-
Ativo/Passivo Regulatório	598.488	452.947	606.236	452.947
Participação minoritária no resultado	-	-	(8.802)	27.109
Encargos financeiros incidentes sobre o patrimônio líquido	95.360	396.144	361.674	398.167
Resultado a compensar de Itaipu	-	-	301.408	391.445
Perda/Ganho na alienação de ativos	-	-	1.786	9.644
Quotas do passivo para descomissionamento	-	-	-	-
Outras	(5.772)	(7.165)	(179.632)	98.287
	<b>154.092</b>	<b>(11.171)</b>	<b>1.655.279</b>	<b>2.336.081</b>
<b>(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais</b>				
Caixa restrito	237.803	(245.464)	237.803	(245.464)
Consumidores e revendedores	(196.235)	(318.003)	(292.385)	(390.759)
Conta de consumo de combustível - CCC	(643.761)	44.878	(643.761)	62.959
Ativos fiscais diferidos	(17.820)	777.486	(35.743)	676.796
Direito de ressarcimento	75.855	60.501	(18.100)	60.501
Devedores diversos	(143.079)	(147.280)	(124.821)	(173.510)
Almoxarifado	68	(66)	12.654	(6.656)
Despesas pagas antecipadamente	-	-	(36.224)	11.935
Outros	4.996	14.939	(368.577)	116.478
	<b>(682.174)</b>	<b>186.991</b>	<b>(1.269.155)</b>	<b>112.280</b>
<b>Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais</b>				
Empréstimo compulsório	(2.562)	(1.604)	(2.562)	(1.604)
Fornecedores	(241.707)	(145.075)	(587.974)	(270.334)
Adiantamento de clientes	283.795	260.418	284.409	260.418
Tributos e contribuições sociais	-	(1.153.590)	(404.674)	(1.072.474)
Conta de Consumo de Combustível - CCC	168.452	93.069	168.452	90.213
Obrigações estimadas	(5.100)	709	13.303	60.930
Obrigações de ressarcimento	227.954	271.325	227.953	271.325
Taxas regulamentares	-	-	(10.437)	(97.350)
Outros	(23.614)	(20.800)	47.637	(219.804)
	<b>407.218</b>	<b>(695.548)</b>	<b>(263.893)</b>	<b>(978.680)</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>465.075</b>	<b>(418.400)</b>	<b>951.733</b>	<b>1.571.008</b>
Pagamento de Encargos Financeiros	(106.553)	(32.178)	(284.404)	(32.178)
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	(208.815)	(174.023)	(219.856)	(174.023)
Recebimento de Encargos Financeiros	-	-	690	-
Pagamento de Imposto de Renda e Contribuição Social	(79.874)	-	(302.322)	-
Depósitos Judiciais	-	-	(21.416)	-
	<b>69.833</b>	<b>(624.601)</b>	<b>124.425</b>	<b>1.364.807</b>
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>69.833</b>	<b>(624.601)</b>	<b>124.425</b>	<b>1.364.807</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>				
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	11.148	71.307	208.244	213.407
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(55.633)	(17.351)	(158.748)	(764.261)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(2.447.509)	(3.449)	(2.447.509)	(3.400)
Pagamento de refin. de impostos e contrib. - principal	-	-	(5.384)	-
Empréstimo compulsório e Reserva Global de Reversão	250.726	93.173	250.726	93.173
Outros	44.803	-	373.314	36.657
	<b>(2.196.466)</b>	<b>143.680</b>	<b>(1.779.358)</b>	<b>(424.424)</b>
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>(2.196.466)</b>	<b>143.680</b>	<b>(1.779.358)</b>	<b>(424.424)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>				
Concessão de empréstimos e financiamentos	(1.572.458)	(286.174)	(1.191.742)	(67.398)
Recebimento de empréstimos e financntos. concedidos	1.188.117	1.334.024	814.406	701.142
Créditos de energia renegociados recebidos	-	-	39.793	-
Aquisição de ativo imobilizado	(524)	(324)	(531.136)	(919.221)
Aquisição de ativo intangível	-	-	(8.796)	-
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	(6.504)	(3.910)	(238.906)	(435.439)
Receb. de remuneração de investos. em part. societárias	60.804	4.384	65.815	4.384
Outros	1.306	19.458	5.039	(18.724)

<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(329.258)</b>	<b>1.067.458</b>	<b>(1.045.526)</b>	<b>(735.257)</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(2.455.890)</b>	<b>586.536</b>	<b>(2.700.459)</b>	<b>205.127</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	12.495.719	9.370.041	15.398.093	12.832.000
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	10.039.829	9.956.577	12.697.634	13.037.127
	<b>(2.455.890)</b>	<b>586.536</b>	<b>(2.700.460)</b>	<b>205.127</b>

Organograma da Eletrobras

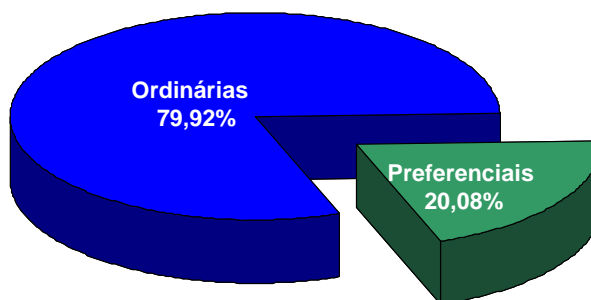


Estrutura de Capital

Em 31 de Março de 2010 o capital da Eletrobras apresentava a seguinte composição:

Acionistas	Ordinárias		Pref.Classe "A"		Pref.Classe "B"		Total	
		%		%		%		%
<b>Total</b>	<b>905.023.527</b>		<b>146.920</b>		<b>227.186.643</b>		<b>1.132.357.090</b>	
União Federal	470.656.241	52,00%			712	0,00%	470.656.953	41,56%
Bndespar	190.757.950	21,08%			18.691.102	8,23%	209.449.052	18,50%
FND	45.621.589	5,04%					45.621.589	4,03%
FGHAB	1.000.000	0,11%					1.000.000	0,09%
FGI					8.750.000	3,85%	8.750.000	0,77%
FGO					1.108.500	0,49%	1.108.500	0,10%
Ações em tesouraria (*)					36.023	0,02%	36.023	0,00%
Outros	196.987.747	21,77%	146.920	100,00%	198.600.306	87,42%	395.734.973	34,95%
Cust.CBLC	195.916.658	21,65%	84.828	57,74%	159.994.054	70,43%	355.995.540	31,44%
Residente	59.707.205	6,60%	84.828	57,74%	46.257.682	20,36%	106.049.715	9,37%
Não Residente	69.750.739	7,71%			80.990.627	35,66%	150.741.366	13,31%
Prog. ADR	66.458.714	7,34%			32.745.745	14,41%	99.204.459	8,76%
Demais	1.071.089	0,12%	62.092	42,26%	38.606.252	16,99%	39.739.433	3,51%
Residente	1.043.360	0,12%	62.064	42,24%	38.602.250	16,99%	39.707.674	3,51%
Não Residente	27.729	0,00%	28	0,02%	4.002	0,00%	31.759	0,00%

(\*) Ações em tesouraria resultante da conversão do empréstimo compulsório.



**Quantidade de Acionistas Cadastrados no Sistema Escritural**

Tipo	31/03/2010	31/03/2009	Varição
Ordinária	10.636	4.462	138,37%
Pref.	16.013	15.839	1,10%
<b>Total</b>	<b>26.649</b>	<b>20.301</b>	<b>31,27%</b>

A quantidade de acionistas no sistema escritural aumentou em 31,27% no período entre 31 de março 2009 e de 2010. Houve um aumento de 138,87% no número de acionistas das ações ordinárias e um aumento de 1,10% no das ações preferenciais.

**Quantidade de Acionistas Não – Residentes**

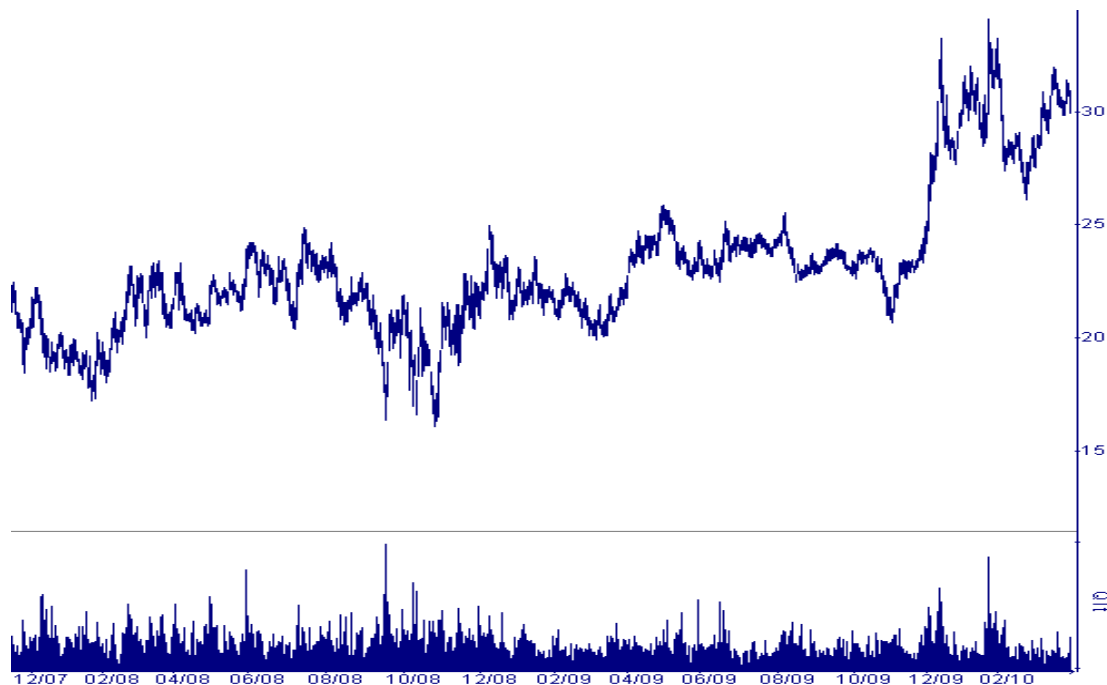
Tipo	31/03/2010	31/03/2009	Varição
Ordinária	502	440	14,09%
Pref.	420	396	6,06%
<b>Total</b>	<b>922</b>	<b>836</b>	<b>10,29%</b>

No período entre 31 de março 2009 e de 2010, houve um aumento de 10,29% no número de acionistas não-residentes no Brasil. Pode-se notar um aumento de 14,09% no número de acionistas das ações ordinárias e um aumento de 6,06% no de ações preferenciais.

**Quantidade de Acionistas Residentes**

Tipo	31/03/2010	31/03/2009	Varição
Ordinária	10.134	4.022	151,96%
Pref.	15.593	15.443	0,97%
<b>Total</b>	<b>25.727</b>	<b>19.465</b>	<b>32,17%</b>

Quanto aos acionistas residentes, no período entre 31 de março 2009 e de 2010, observa-se que a participação acionária teve um aumento de 32,17%. Houve aumento na participação de ações ordinárias de 151,96% e de 0,97% nas preferenciais.

**Análise do Comportamento dos Ativos****Ações****Eletrobras PNB - ELET6**

No primeiro trimestre de 2010 as ações preferenciais da Eletrobras apresentaram uma valorização de 0,97%, passando de R\$ 31,55 em 30 de Dezembro de 2009 para R\$ 31,86 em 31 de Março de 2010. A mais alta cotação foi de R\$ 35,01, registrada em 22 de janeiro. Já a mais baixa, R\$ 28,3, foi em 24 de fevereiro. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

**Evolução dos negócios**

Bolsa de Valores de São Paulo			
	Cotação (Média diária)	Número de Negócios (Média diária)	Quantidade (Média diária)
jan	32,63	2.513,11	1.297.642,11
fev	30,08	2.371,61	955.000,00
mar	31,62	1.945,39	733.078,26

**Eletrobras ON - ELET3**



No primeiro trimestre de 2010, as ações ordinárias da Eletrobras apresentaram uma variação de 0,67%, passando de R\$ 26,02 em 30 de Dezembro de 2009 para R\$ 26,2 em 31 de Março de 2010. A cotação mais alta foi alcançada em 22 de Janeiro, R\$ 30,08 e a mais baixa em 24 de fevereiro, R\$ 23,25. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

**Evolução dos negócios**

Bolsa de Valores de São Paulo			
	Preço (Média diária)	Número de Negócios (Média diária)	Quantidade (Média diária)
jan	27,28	3.206,95	1.955.747,37
fev	24,87	3.014,67	1.598.444,44
mar	25,67	2.263,57	1.335.143,48

**Análise das Ações da Eletrobras e do Ibovespa**

A tabela abaixo demonstra, em número-índice, a evolução das ações da Eletrobras e do Índice da Bolsa de Valores de São Paulo - IBOVESPA. No primeiro trimestre de 2010, houve uma valorização do IBOVESPA de 2,60% e, da mesma forma, as ações ordinárias (ELET3) e as preferenciais (ELET6) valorizaram-se 0,67% e 0,97%, respectivamente. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

	ELET 3	ELET 6	IBOVESPA
dez/09	100,00	100,00	100,00
jan/10	110,18	109,40	95,35
fev	89,91	90,93	96,96
mar	100,67	100,97	102,60

## Programas de ADR

### ADR

As ações da Eletrobras são negociadas na Bolsa de Valores Nova York (NYSE) pelo programa de ADR nível II. No primeiro trimestre de 2010, as ações ordinárias (EBR) desvalorizaram-se 23,23%, enquanto as preferenciais (EBR-B) desvalorizaram-se 3,05%. Durante esse mesmo período, o real depreciou-se em relação ao dólar 2,29%. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

Variação Mensal			
2010	EBR	EBR-B	Dólar
Jan	0,92%	-2,52%	7,67%
Fev	-34,08%	-11,26%	-3,40%
Mar	17,38%	16,35%	-1,66%
<b>Acumulado</b>	<b>-23,23%</b>	<b>-3,05%</b>	<b>2,29%</b>

### EBR - Ações Ordinárias da Eletrobras

No primeiro trimestre de 2010, os ADRs de ações ordinárias da Eletrobras apresentaram o valor mais alto no dia 8 de janeiro, fechando a US\$ 21,07. O valor mínimo registrado dessas ações ocorreu no dia 24 de fevereiro, quando a cotação atingiu US\$ 12,81. Esta ação encerrou o trimestre cotada a US\$ 15,00, com uma desvalorização de 23,23% em relação ao fechamento de dezembro de 2009, quando fechou cotada a US\$ 19,54. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

2010	Fechamento US\$	Saldo
Jan	\$19,72	66.458.714
Fev	\$13,00	66.458.714
Mar	\$15,00	66.458.714

### EBR-B - Ações Preferenciais da Eletrobras

No primeiro trimestre de 2010, os ADRs de ações preferenciais da Eletrobras registraram uma cotação máxima de US\$ 19,52, no dia 8 de janeiro. O valor mínimo registrado foi de US\$ 15,51 no dia 24 de fevereiro. Esta ação encerrou o trimestre cotada a US\$ 18,10, obtendo uma desvalorização de 3,05% em relação a dezembro de 2009, quando fechou cotada a US\$ 18,67. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

2010	Fechamento US\$	Saldo
Jan	\$18,20	32.745.745
Fev	\$16,15	32.745.745
Mar	\$18,10	32.745.745

### Latibex (Mercado de Ações Latino-americanas Existente na Bolsa de Madri)

O Euro sofreu uma valorização, frente ao real, de 3,98% no primeiro trimestre de 2010. No mesmo período, as ações ordinárias (Xelto) desvalorizaram-se 25,88% e as preferenciais (Xeltb) valorizaram-se 4,86%. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

Variação Mensal			
2010	Euro	Xeltb	Xelto
Jan	3,81%	4,00%	3,19%
Fev	-5,23%	-14,10%	-35,83%
Mar	-2,41%	18,51%	14,30%
<b>Acumulado</b>	<b>-3,98%</b>	<b>4,86%</b>	<b>-25,88%</b>

### XELTB

As ações preferenciais do programa Latibex encerraram o primeiro trimestre de 2010 cotadas em € 13,38. Em dezembro de 2009, esse ativo fechou o ano em € 12,76, o que reflete uma valorização de 4,86%. Durante este período, a cotação mais alta foi registrada no dia 25 de janeiro, quando chegou a € 14,17. Já a mais baixa foi observada no dia 24 de fevereiro, € 11,48. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

2010	Fechamento	Quantidade de ações
Jan	€ 13,27	35.334
Fev	€ 12,23	455.687
Mar	€ 13,38	45.971

**XELTO**

Esse ativo, que representa as ações ordinárias do programa Latibex, obteve, no primeiro trimestre de 2010, uma desvalorização de 25,88%, visto que em março deste ano fechou a € 10,95 e em dezembro de 2009 a € 14,72. A cotação mais alta foi registrada no dia 22 de janeiro, € 16,46, e a mais baixa no dia 25 de fevereiro, € 9,42. Os valores das cotações estão ajustados ao pagamento de dividendos de 26/02/2010.

2010	Fechamento	Quantidade de ações
Jan	€ 14,93	27.757
Fev	€ 9,58	57.414
Mar	€ 10,95	46.203

**Governança Corporativa****Índice de Sustentabilidade Empresarial da Bovespa (ISE)**

Fruto do trabalho desenvolvido pelo Comitê de Sustentabilidade, a Eletrobras manteve suas ações listadas no referido índice em 2009. Fazem parte deste, as empresas que possuem as melhores práticas de sustentabilidade empresarial baseadas no conceito do *Triple Bottom Line*. Atualmente, fazem parte do índice 43 ações emitidas por 34 empresas de 15 setores.

**Nível 1 de Governança Corporativa da Bovespa**

A Eletrobras continua atuando no sentido de aumentar sua transparência. Em 29 de setembro de 2006, aderiu ao Nível 1 de governança corporativa. Essa adesão é voluntária e a companhia, seus controladores e administradores assumem o compromisso de seguir as regras do regulamento de listagem da Bovespa. Os objetivos principais são a melhoria na prestação de informações ao mercado (maior *disclosure*) e a dispersão acionária.

**Nº de empregados – quadro próprio em 31/03/10****Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
483	15	153	187	-	238	1.076

**Mão-de-obra complementar – em 31/03/10**

Requisitados
212

A tabela abaixo demonstra sinteticamente o resultado das subsidiárias de geração e transmissão de energia no primeiro trimestre.

Empresa	R\$ milhões									
	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		Ebitda		Margem Ebitda	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
<b>Eletrobras Chesf</b>	1.135,95	1.109,25	504,75	388,06	433,83	263,59	660,18	543,62	58,12%	49,01%
<b>Eletrobras Eletronorte</b>	885,69	896,27	197,18	69,97	72,26	(157,59)	355,48	217,24	40,14%	24,24%
<b>Eletrobras Eletronuclear</b>	390,36	352,33	88,29	95,91	(48,85)	11,11	142,49	142,37	36,50%	40,41%
<b>Eletrobras Eletrosul</b>	189,85	171,64	86,27	77,21	67,55	51,31	119,04	106,23	62,70%	61,89%
<b>Eletrobras CGTEE</b>	47,94	45,85	(30,29)	(32,20)	30,06	(32,06)	(20,86)	(21,40)	(43,52%)	(46,67%)

	Liquidez Corrente		Liquidez Geral <sup>(1)</sup>		Endividamento Geral <sup>(2)</sup>		Passivo / PL		Margem de Lucro <sup>(3)</sup>		Retorno sobre Capital Próprio		Ebitda / Ação	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
<b>Eletrobras Chesf</b>	1,20074	1,08313	0,77614	0,39787	0,15734	0,30866	0,18672	0,44646	0,38191	0,23763	0,02694	0,02022	15,82786	13,03330
<b>Eletrobras Eletronorte</b>	1,12458	1,73008	0,31842	0,21389	0,42233	0,65159	0,73108	1,87020	0,08158	(0,17583)	0,00702	(0,02613)	5,10213	3,11798
<b>Eletrobras Eletronuclear</b>	1,22454	1,87664	0,37088	0,42355	0,49944	0,48155	0,99778	0,92882	(0,12515)	0,03154	(0,01143)	0,00257	0,01156	0,01155
<b>Eletrobras Eletrosul</b>	0,74500	0,63111	0,52863	0,61441	0,42096	0,40197	0,72699	0,67216	0,35578	0,29894	0,02422	0,02114	2,78738	2,48743
<b>Eletrobras CGTEE</b>	0,39115	0,75282	0,10943	0,13867	0,75308	0,71531	3,04994	2,51257	(0,62706)	(0,69920)	(0,08897)	(0,10082)	(0,01851)	(0,01899)

(1) (Ativo Circulante + Realizável a Longo Prazo) / (Passivo Circulante + Não Circulante)

(2) (Passivo Circulante + Não Circulante) / Ativo Total

(3) Lucro Líquido / Receita Operacional Líquida.

**Balço Patrimonial em 31 de Março**  
 (Em US\$)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Disponível	472.440.666,10	275.786.184,10
Contas a receber – prestação de serviços	743.797.732,27	786.299.360,33
Obrigações e empréstimos a receber	733.205,84	735.853,61
Devedores diversos	1.406.610,27	2.009.635,93
Almoxarifados	6.546.035,44	6.039.012,29
Adiantamentos a pessoal	6.183.240,88	7.436.734,18
Adiantamentos a fornecedores	4.946.742,99	5.316.719,49
Desativações em curso	138.681,76	278.694,14
Cauções e depósitos vinculados	192.039,24	1.343.173,52
	<b>1.236.384.954,79</b>	<b>1.085.245.367,59</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Contas a receber – prestação de serviços	40.557.051,00	54.565.001,16
Obrigações e empréstimos a receber	139.999.091,85	160.876.338,22
Cauções e depósitos vinculados	5.607.359,28	4.531.164,98
	<b>186.163.502,13</b>	<b>219.972.504,36</b>
<b>RESULTADOS A COMPENSAR</b>		
De exercícios anteriores	828.818.258,90	1.425.153.144,23
Do exercício corrente	<b>(329.130.910,74)</b>	<b>(334.906.698,91)</b>
	<b>499.687.348,16</b>	<b>1.090.246.445,32</b>
<b>IMOBILIZADO</b>	<b>17.407.427.984,91</b>	<b>17.453.909.661,40</b>
<b>INTANGÍVEL</b>	<b>15.347.442,81</b>	<b>11.014.047,85</b>
<b>ATIVO TOTAL</b>	<b>19.345.011.232,80</b>	<b>19.860.388.026,52</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	971.342.466,50	845.815.079,20
Encargos em curso a pagar	8.350.329,49	10.596.197,01
Remunerações e ressarcimentos	392.620.693,53	462.089.842,42
Fornecedores	27.089.921,92	17.124.584,04
Salários e obrigações sociais	39.187.917,38	30.643.823,42
Obrigações estimadas	183.573.597,66	121.066.897,58
Outras obrigações	4.001.771,78	3.142.040,38
	<b>1.626.166.698,26</b>	<b>1.490.478.464,05</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>EXIGÍVEL A LONGO PRAZO</b>		
Empréstimos e financiamentos	16.607.833.778,19	17.663.111.948,04
Remunerações e ressarcimentos	3.000.000,00	3.000.000,00
Obrigações estimadas	1.008.010.756,35	603.797.614,43
	<b>17.618.844.534,54</b>	<b>18.269.909.562,47</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital Social		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	50.000.000,00	50.000.000,00
Administracion Nacional de Eletricidad - ANDE	50.000.000,00	50.000.000,00
	<b>100.000.000,00</b>	<b>100.000.000,00</b>
<b>PASSIVO TOTAL</b>	<b>19.345.011.232,80</b>	<b>19.860.388.026,52</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios findos em 31 de Março**  
 (US\$)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
<b>Fornecimento de energia</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	762.978.825,00	775.971.000,00
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	59.774.175,00	46.782.000,00
	<b>822.753.000,00</b>	<b>822.753.000,00</b>
<b>Remuneração por cessão de energia</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	20.977.063,64	24.262.677,49
	<b>20.977.063,64</b>	<b>24.262.677,49</b>
<b>Reembolso de custos - energia não vinculada</b>		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	191.005,81	22.162.144,19
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	4.537.560,05	5.552.121,11
	<b>4.728.565,86</b>	<b>27.714.265,30</b>
<b>Total das receitas operacionais</b>	<b>848.458.629,50</b>	<b>874.729.942,79</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
<b>Remunerações e ressarcimentos</b>		
Rendimentos de capital	10.958.411,10	11.196.952,20
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	6.616.518,09	7.156.649,37
Ressarc. enc. adm. supervisão - energia não vinculada	337.755,01	1.724.998,61
Royalties	86.014.737,71	93.036.440,26
Royalties - energia não vinculada	4.390.810,85	22.424.984,02
Remuneração por cessão de energia	20.977.063,64	27.826.960,16
	<b>129.295.296,40</b>	<b>163.366.984,62</b>
<b>Outras despesas</b>		
Pessoal	90.104.479,81	59.663.060,57
Materiais e equipamentos	2.176.168,29	1.504.261,45
Serviços de terceiros	10.481.807,83	8.162.340,89
Outras despesas operacionais	(1.682.034,41)	6.787.819,90
Gastos ambientais	1.343.896,80	571.753,20
Programa de responsabilidade social	4.590.558,82	3.131.988,15
	<b>107.014.877,14</b>	<b>79.821.224,16</b>
<b>Total das despesas operacionais</b>	<b>236.310.173,54</b>	<b>243.188.208,78</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>612.148.455,96</b>	<b>631.541.734,01</b>
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>		
Renda de aplicações financeiras	8.940.450,76	5.849.523,93
Acréscimos moratórios em faturas de energia	1.141,97	5.294,61
Outras receitas financeiras	2.844.930,43	3.041.509,29
	<b>11.786.523,16</b>	<b>8.896.327,83</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>		
Encargos de dívidas	297.322.127,49	310.380.066,26
Variações monetárias	(1.706.299,59)	(1.349.499,56)
Outras despesas financeiras	44,64	-
	<b>295.615.872,54</b>	<b>309.030.566,70</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(283.829.349,38)</b>	<b>(300.134.238,87)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>328.319.106,58</b>	<b>331.407.495,14</b>
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)</b>		
Receitas diversas	1.142.789,80	5.073.606,94
Despesas diversas	(330.985,64)	(1.574.403,17)
<b>TOTAL OUTRAS RECEITAS / DESPESAS</b>	<b>811.804,16</b>	<b>3.499.203,77</b>
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>329.130.910,74</b>	<b>334.906.698,91</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Março**  
 Em US\$

	2010	2009
<b>DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Das operações:</b>		
<b>Resultado do exercício</b>	<b>329.130.910,74</b>	<b>334.906.698,91</b>
<b>Ajustes</b>	<b>(15.203.641,37)</b>	<b>3.208.575,88</b>
Baixa do Imobilizado	245.468,30	1.438.407,79
Desmobilizações	-	-
Variações Monetárias sobre Obrigações Estimadas	(15.219.401,08)	960.713,55
Variações Monetárias sobre Empréstimos e Financiamentos	(229.708,59)	809.454,54
<b>Provisões Passivas</b>	<b>289.540.902,34</b>	<b>307.058.574,08</b>
Encargos Financeiros Não Capitalizáveis	297.322.127,49	310.380.066,26
Obrigações Estimadas	(7.781.225,15)	(3.321.492,18)
<b>Resultado ajustado</b>	<b>603.468.171,71</b>	<b>645.173.848,87</b>
<b>Variações nos Ativos e Passivos</b>		
Varição nas Contas a Receber - Prestação de Serviços	18.536.069,13	(23.251.356,30)
Varição nos Almoxarifados	232.768,05	224.733,68
Varição em Outros Créditos	(3.712.562,74)	(6.292.109,90)
Varição de Remuneração e Ressarcimento	(12.969.362,44)	20.619.743,62
Varição em Fornecedores e Outros	(34.692.600,70)	(28.793.199,81)
Varição em Salários e Obrigações Sociais	(975.235,82)	(1.633.785,28)
Pagamento de Obrigações Estimadas	(3.000.344,39)	(5.104.222,38)
<b>Fluxo de Caixa Operacional Líquido</b>	<b>566.886.902,80</b>	<b>600.943.652,50</b>
<b>DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>		
Aquisição de Imobilizado e Intangível	(7.158.347,38)	(2.171.034,47)
<b>Disponibilidades Geradas pelas Atividades de Investimentos</b>	<b>(7.158.347,38)</b>	<b>(2.171.034,47)</b>
<b>DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>		
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	-	2.172.670,22
Amortização de Empréstimos e Financiamentos	(308.801.867,90)	(192.581.037,36)
Pagamento de Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	(292.810.730,24)	(304.660.028,05)
<b>Disponibilidades Geradas pelas Atividades de Financiamentos</b>	<b>(601.612.598,14)</b>	<b>(495.068.395,19)</b>
<b>AUMENTO/REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>(41.884.042,72)</b>	<b>103.704.222,84</b>
Disponibilidades no Início do Período	514.324.708,82	172.081.961,26
Disponibilidades no Final do Período	472.440.666,10	275.786.184,10
<b>AUMENTO/REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>41.884.042,72</b>	<b>(103.704.222,84)</b>

## Dados de Mercado

## Energia gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW	Energia Gerada MWh
			1º tri/10
Itaipu Binacional	14.000	8.577	18.484.281

## Energia vendida - MWh

Comprador	1º tri/10	
	US\$ milhões	MWh
Ande	59,8	1.946.471
Eletrobras	763,0	16.406.936
<b>T o t a l</b>	<b>18.354.229,8</b>	<b>18.353.407</b>

## Perdas na Geração - %

1º tri/10
0,71

## Tarifa Média - US\$ / KW

1º tri/10
22,60

## Principais Investimentos - US\$ milhões

Projeto	1º tri/10
Bens Patrimoniais Móveis	1,6
Demais Investimentos	5,2
<b>T o t a l</b>	<b>6,8</b>

## Empréstimos e Financiamentos - US\$ milhões

Credor	SALDO EM 31/03/10	VENCTº.	MOEDA
Eletrobras	7.230,7	2014 / 2023	US\$
Tesouro - Cessão	9.915,3	2023	US\$
Tesouro - Reest. Dívida	393,2	2013 / 2023	US\$
Fibra	48,3	2023	R\$
<b>T O T A L</b>	<b>19.610,5</b>		

## Perfil da dívida de curto prazo US\$ mil

Vencimento:	2010	756.598
Vencimento:	2011	223.095
<b>T O T A L</b>		<b>979.693</b>

## Perfil da dívida de longo prazo US\$ mil

Empréstimos e Financiamentos	2011	2012	2013	2014	2015	2016 a 2023
	737.084	1.027.394	1.093.596	1.162.401	1.235.044	11.352.315
<b>T O T A L</b>						<b>16.607.834</b>

## Nº de Empregados em 31/03/10

## Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5 anos	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
818	555	240	366	973	318	<b>3.270</b>

Lotação	Quadro Próprio	Requisitados	T O T A L
Campo	994	0	994
Administrativo	2.260	16	2.276
<b>T O T A L</b>	<b>3.254</b>	<b>16</b>	<b>3.270</b>

## Mão-de-obra complementar - em 31/03/10

Contratados	Requisitados
86	16

As Demonstrações Financeiras da Eletrobras Furnas não estavam concluídas na data de divulgação deste Informe.

**Dados de Mercado**
**Energia Gerada**

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Energia Gerada (MWh) 1º tri/2010	Início da Operação	Fim da Concessão
<b>Hidrelétrica</b>					
<b>Propriedade Integral</b>					
Eletrobras Furnas	1.216	598	1.556.682	1963	07/07/2015
Luis Carlos Barreto (Estreito)	1.050	495	1.148.580	1969	07/07/2015
Mascarenhas de Moraes	476	295	750.997	1973*	31/10/2023
Porto Colômbia	320	185	595.154	1973	16/03/2017
Marimbondo	1.440	726	2.493.239	1975	07/03/2017
Itumbiara	2.082	1.015	2.276.555	1980	26/02/2020
Funil	216	121	422.668	1969*	07/07/2015
Corumbá I	375	209	544.911	1997	29/11/2014
<b>Propriedade Compartilhada</b>					
<b>Em Parceria</b>					
Serra da Mesa (48,46%)	1.275	671	498.191	1998	07/05/2011
Manso (70%)	212	92	150.354	2000	09/02/2035
<b>• Sociedade de Propósito Específico (SPE)</b>					
Peixe Angical (40%)	452	271	-	2006	06/11/2036
Baguari (15%) **	140	80,2	-	2009	14/08/2041
Retiro Baixo (49%) ***	82	38,5	-	2010	14/08/2041
<b>Térmica</b>					
<b>Propriedade Integral</b>					
Santa Cruz	932	496	0	1967	07/07/2015
Roberto Silveira (Campos)	30	21	0	1977*	Prorrogação Concedida****
São Gonçalo (Fora de Operação)	-	-	-	-	Prorrogação Negada****

Nota: Energia Gerada (MWh) – inclui 100% da energia das usinas de Propriedade Integral e apenas o percentual de ELETROBRAS FURNAS no caso das usinas de Propriedade Compartilhada – UHE Serra da Mesa (48,46%) e Manso (70%). No caso das UHE Peixe Angical, Baguari e Retiro Baixo, embora ELETROBRAS FURNAS detenha 40, 15 e 49%, respectivamente, da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, às SPE Enerpeixe S.A., Baguari Geração de Energia S.A. e Retiro Baixo Energética S.A.

\* Data de incorporação a ELETROBRAS FURNAS.

\*\* ELETROBRAS FURNAS possui 30,6% da SPE Baguari Energia S.A. (parceira: Cemig – 69,4%), que detém 49% de participação no empreendimento SPE Baguari Geração de Energia S.A. As máquinas 1, 2 e 3 entraram em operação, respectivamente em 09.09.2009, 11.11.2009 e 02.03.2010, com a capacidade instalada de 35 MW cada uma.

\*\*\* Primeira máquina entrou em operação em 03.03.2010, com capacidade instalada de 41 MW.

**Energia comprada para revenda**

	1º tri/2010
<b>Sistema Eletrobras</b>	
MWh	3.999.403
R\$ Milhões	413,79
<b>Outros</b>	
MWh	754.027
R\$ Milhões	86,55

**Energia vendida**

Tipo de venda	1º tri/2010	
	R\$ Milhões	MWh
Através de leilões	1.103,76	13.005.957
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	78,07	870.775
<b>Total</b>	<b>1.181,83</b>	<b>13.876.732</b>

**Combustível usado para produção de energia elétrica**

Tipo	Unidade	1º tri/2010	
		Quant.	Valor R\$ Milhões
Óleo Diesel Especial	litro		
Óleo Combustível Tipo B1	tonelada		
Óleo Diesel Comum	litro		
Gás	m <sup>3</sup>		
<b>Total</b>			

## Informe aos Investidores – Março 2010

### Perdas na geração

<b>1º tri/2010</b>
3%

### Perdas na transmissão

<b>1º Tri/2010</b>
3%

Nota: As perdas do Sistema Interligado são calculadas pelo ONS. O valor de perda entre a geração e o centro de gravidade, assim como entre a carga e o centro de gravidade, utilizada no Mercado de Energia Elétrica é de 3%.

### Extensão da linha de transmissão (km) – em 31/03/2010

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 1		322,0	765	07.08.89	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 2		323,0	765	23.12.86	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 3		331,0	765	21.03.99	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 1		265,0	765	01.08.89	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 2		264,0	765	14.10.82	07.07.2015
Itaberá - Ivaiporã 3		272,0	765	19.05.00	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 1		305,0	765	31.07.89	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 2		304,0	765	14.10.82	07.07.2015
Itaberá - Tijuco Preto 3		312,0	765	01.05.01	07.07.2015
<b>Subtotal - 765 kV</b>		<b>2.698,0</b>			
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 1		792,0	600	01.03.85	07.07.2015
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 2		820,0	600	15.08.87	07.07.2015
<b>Subtotal - 600 kV</b>		<b>1.612,0</b>			
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 1		171,0	500	13.02.74	07.07.2015
Adrianópolis - Resende		115,0	500	12.12.79	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Resende		56,0	500	12.12.79	07.07.2015
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 3		177,5	500	20.05.04	07.07.2015
Adrianópolis - Grajaú		55,0	500	15.12.77	07.07.2015
Adrianópolis - São José		33,0	500	18.08.91	07.07.2015
Angra - Cachoeira Paulista		103,0	500	04.06.77	07.07.2015
Angra - Grajaú		155,0	500	21.12.98	07.07.2015
Angra - São José		133,0	500	21.12.98	07.07.2015
Araraquara - Campinas		171,0	500	16.07.76	07.07.2015
Araraquara - Poços de Caldas		176,0	500	16.04.76	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Campinas		223,0	500	21.09.77	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Itajubá		53,0	500	21.07.02	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Taubaté		83,0	500	24.06.83	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Tijuco Preto		181,0	500	17.11.88	07.07.2015
Campinas - Ibiúna		112,0	500	10.03.03	07.07.2015
Gurupi - Miracema		255,0	500	02.03.99	07.07.2015
Itumbiara - São Simão		166,0	500	13.01.79	07.07.2015
Marimondo - Água Vermelha		172,0	500	05.08.79	07.07.2015
Marimondo - Araraquara 1		195,0	500	16.04.76	07.07.2015
Marimondo - Araraquara 2		194,0	500	14.08.76	07.07.2015
Poços de Caldas - Itajubá		139,0	500	21.07.02	07.07.2015
Serra da Mesa - Gurupi		256,0	500	02.03.99	07.07.2015
Serra da Mesa - Samambaia 1		249,0	500	09.03.98	07.07.2015
Serra da Mesa - Samambaia 2		248,5	500	23.01.99	07.07.2015
Tijuco Preto - Taubaté		13,0	500	29.03.84	07.07.2015
Ibiúna - Bateias Circuito 1		332,0	500	22.03.03	08.05.2031
Ibiúna - Bateias Circuito 2		332,0	500	22.03.03	08.05.2031
<b>Subtotal - 500 kV</b>		<b>4.549,0</b>			
Adrianópolis - Itutinga 1		199,0	345	10.03.68	07.07.2015
Adrianópolis - Itutinga 2		199,0	345	24.08.70	07.07.2015
Adrianópolis - Jacarepaguá 1		38,0	345	10.03.68	07.07.2015
Adrianópolis - Jacarepaguá 2		38,0	345	24.08.70	07.07.2015
Adrianópolis - Macaé 1		177,0	345	18.11.01	07.07.2015
Adrianópolis - Macaé 2		177,0	345	16.09.02	07.07.2015
Bandeirantes - Samambaia 1		157,0	345	01.02.99	07.07.2015
Bandeirantes - Samambaia 2		155,0	345	08.02.99	07.07.2015
Campinas - Guarulhos		88,0	345	20.02.03	07.07.2015
Campinas - Poços de Caldas		126,0	345	03.10.72	07.07.2015
Campos - Macaé 1		89,0	345	18.11.01	07.07.2015
Campos - Macaé 2		89,0	345	16.09.02	07.07.2015
Campos - Viana		199,0	345	19.12.05	07.07.2015
Viana - Vitória		26,0	345	19.12.05	07.07.2015
Campos - Vitória		224,0	345	28.10.77	07.07.2015
Corumbá - Brasília Sul		254,0	345	02.03.97	07.07.2015
Corumbá - Itumbiara		79,0	345	02.03.97	07.07.2015
Eletrobras Furnas - Itutinga 1		198,0	345	10.03.68	07.07.2015

**Informe aos Investidores – Março 2010**

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Furnas - Itutinga 2		199,0	345	15.12.69	07.07.2015
Furnas - Mascarenhas de Moraes		104,0	345	15.05.68	07.07.2015
Furnas - Estreito		112,0	345	28.02.70	07.07.2015
L.C.Barreto - Estreito 2		24,0	345	28.02.70	07.07.2015
Furnas - Pimenta		66,0	345	15.03.67	07.07.2015
Furnas - Poços de Caldas 1		131,0	345	03.09.63	07.07.2015
Furnas - Poços de Caldas 2		131,0	345	13.04.65	07.07.2015
Guarulhos - Ibiúna 1		75,0	345	28.06.90	07.07.2015
Guarulhos - Ibiúna 2		75,0	345	04.07.90	07.07.2015
Guarulhos - Nordeste		30,0	345	15.03.64	07.07.2015
Guarulhos - Poços de Caldas 1		182,0	345	03.09.63	07.07.2015
Guarulhos - Poços de Caldas 2		184,0	345	11.11.66	07.07.2015
Ibiúna - Tijuco Preto 1		97,0	345	18.11.83	07.07.2015
Ibiúna - Tijuco Preto 2		97,0	345	13.07.84	07.07.2015
Itumbiara - Bandeirantes 1		180,0	345	16.07.73	07.07.2015
Itumbiara - Bandeirantes 2		180,0	345	28.07.77	07.07.2015
Itumbiara - Porto Colômbia		201,0	345	16.06.73	07.07.2015
Mascarenhas - Estreito		13,0	345	15.03.69	07.07.2015
L.C.Barreto - Estreito 1		24,0	345	15.03.69	07.07.2015
L.C.Barreto - Poços de Caldas 1		198,0	345	02.11.69	07.07.2015
L.C.Barreto - Poços de Caldas 2		197,0	345	13.09.70	07.07.2015
L.C.Barreto - Volta Grande		112,0	345	16.06.73	07.07.2015
Marimondo - Porto Colômbia		77,0	345	25.10.75	07.07.2015
Mogi - Nordeste		20,0	345	15.03.64	07.07.2015
Mogi - Poços de Caldas		204,0	345	15.02.71	07.07.2015
Ouro Preto - Vitória		383,0	345	25.03.05	07.07.2015
Pimenta - Barreiro		198,0	345	15.03.67	07.07.2015
Porto Colômbia - Volta Grande		45,0	345	16.06.73	07.07.2015
Samambaia - Brasília Sul 1		12,5	345	01.02.99	07.07.2015
Samambaia - Brasília Sul 2		15,0	345	08.02.99	07.07.2015
<b>Subtotal - 345 kV</b>		<b>6.078,5</b>			
Barro Alto - Niquelândia		87,0	230	13.10.99	07.07.2015
Brasília Geral - Brasília Sul 2		13,0	230	09.09.07	07.07.2015
Brasília Sul - Pirineus		107,0	230	09.09.07	07.07.2015
Pirineus - Xavantes		40,0	230	26.11.06	07.07.2015
Brasília Geral - Brasília Sul 1		13,0	230	28.10.72	07.07.2015
Brasília Sul - Barro Alto		132,0	230	07.03.82	07.07.2015
Itumbiara - Cachoeira Dourada		44,0	230	19.10.73	07.07.2015
Itumbiara - Rio Verde 1 (1º trecho)		208,0	230	12.01.86	07.07.2015
Itumbiara - Rio Verde 2		202,0	230	29.04.92	07.07.2015
Rio Verde - Barra do Peixe 2		240,0	230	28.02.94	07.07.2015
Rio Verde - Rondonópolis		257,0	230	04.11.82	07.07.2015
Rio Verde - Barra do Peixe 1		240,0	230	01.11.87	07.07.2015
Rio Verde - Cachoeira Dourada 1		175,0	230	20.12.86	07.07.2015
Serra da Mesa - Niquelândia		105,0	230	13.10.99	07.07.2015
Xavantes - Bandeirantes 2		20,0	230	04.09.73	07.07.2015
Manso - Nobres		66,0	230	01.05.98	07.07.2015
<b>Subtotal - 230 kV</b>		<b>1.949,0</b>			
Adrianópolis - Cepel 1		1,5	138	27.04.81	07.07.2015
Adrianópolis - Cepel 2		1,5	138	05.04.81	07.07.2015
Adrianópolis - Magé 1		48,0	138	24.04.73	07.07.2015
Adrianópolis - Magé 2		48,0	138	06.01.73	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 1		19,5	138	18.07.76	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 2		20,0	138	17.12.98	07.07.2015
Alcântara - Adrianópolis 3		20,0	138	29.12.98	07.07.2015
Alcântara - Imbariê - Adrianópolis		19,5	138	03.05.75	07.07.2015
Angra - Angra (Ampla)		34,0	138	14.04.71	07.07.2015
Angra - Jacuacanga		34,0	138	30.10.77	07.07.2015
Angra - Santa Cruz		96,0	138	04.10.77	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Volta Redonda 2		105,0	138	11.06.87	07.07.2015
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 1		106,0	138	15.02.73	07.07.2015
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 2		106,0	138	13.02.73	07.07.2015
Campos - Rocha Leão		110,0	138	10.02.73	07.07.2015
Campos - Iriri		97,0	138	08.08.73	07.07.2015
Iriri - Rocha Leão		13,0	138	08.08.73	07.07.2015
Cachoeira Paulista - Volta Redonda 1		105,0	138	06.11.86	07.07.2015
Jacarepaguá - Ari Franco		10,0	138	15.12.67	07.07.2015
Jacarepaguá - Cosmos		24,0	138	15.12.67	07.07.2015
Jacarepaguá - Mato Alto		16,0	138	24.09.73	07.07.2015
Jacarepaguá - Palmares		28,0	138	24.11.72	07.07.2015
Jacarepaguá - ZIN		33,0	138	24.11.72	07.07.2015
Jacuacanga - Brisamar		44,0	138	30.10.77	07.07.2015
Muriqui - Angra (Ampla)		36,0	138	14.04.71	07.07.2015
Muriqui - Brisamar		20,0	138	14.04.71	07.07.2015

**Informe aos Investidores – Março 2010**

Área de Concessão	OBS	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Palmares - Mato Alto		13,0	138	24.09.73	07.07.2015
Rio Verde - Ramal P. Emas - Couto Magalhães		254,0	138	01.01.77	07.07.2015
Rio Verde - Cachoeira Dourada 2		174,0	138	17.08.77	07.07.2015
Rocha Leão - Magé 1		108,0	138	24.01.73	07.07.2015
Rocha Leão - Magé 2		108,0	138	06.01.73	07.07.2015
Santa Cruz - ZIN - Ari Franco		31,0	138	15.12.67	07.07.2015
Santa Cruz - TKCSA		2,5	138	15.12.67	07.07.2015
TKCSA - ZIN - Cosmos		14,5	138	15.12.67	07.07.2015
Santa Cruz - Brisamar 1		20,0	138	30.10.77	07.07.2015
Santa Cruz - Brisamar 2		13,0	138	14.04.71	07.07.2015
Santa Cruz - Jacarepaguá		38,0	138	17.10.72	07.07.2015
Santa Cruz - Palmares 1		14,0	138	24.11.72	07.07.2015
Santa Cruz - Palmares 2		14,0	138	24.09.73	07.07.2015
Santa Cruz - ZIN		5,0	138	24.11.72	07.07.2015
São José - Imbariê 1		18,0	138	19.12.98	07.07.2015
São José - Imbariê 2		18,0	138	20.12.98	07.07.2015
São José - Magé 1		46,0	138	17.06.01	07.07.2015
São José - Magé 2		46,0	138	17.06.01	07.07.2015
UTE Campos - Campos 1		1,0	138	16.07.77	07.07.2015
UTE Campos - Campos 2		1,0	138	24.07.87	07.07.2015
Manso - Nobres		70,0	138	01.04.98	07.07.2015
<b>Subtotal - 138 kV</b>		<b>2.204,0</b>			
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 1		16,0	25	01.04.85	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 2		15,0	25	15.08.87	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Ibiúna 1		67,0	25	01.04.85	07.07.2015
Eletrodo de Terra - Ibiúna 2		67,0	25	15.08.87	07.07.2015
<b>Subtotal - 25 kV</b>		<b>165,0</b>			
<b>Total</b>		<b>19.255,5</b>			

**Tarifa média – R\$/MWh**

<b>1º tri/2010</b>
85,17

**Investimentos 2009 – R\$ Milhões**

Projeto	1º tri/2010	
	Orçado	Realizado
<b>Transmissão</b>		
Sistema de Transmissão Bom Despacho – Ouro Preto	4,2	0,0
Sistema de Transmissão Itaipu – São Paulo – Reforços Torres	0,0	0,0
Implantação LT Macaé – Campos (RJ)	4,3	1,1
Implantação LT Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste (SP)	7,0	0,6
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo	15,8	4,2
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de São Paulo e de Minas Gerais	24,7	3,0
Reforços no Sistema de Transmissão dos Estados de Goiás, de Mato Grosso e do Distrito Federal	11,5	1,5
Manutenção do Sistema de Transmissão	16,1	4,6
<b>Subtotal</b>	<b>83,7</b>	<b>15,1</b>
<b>Geração</b>		
Implantação do Ciclo Combinado UTE Santa Cruz (RJ)	0,0	0,0
Implantação UHE Batalha (Paulistas) (MG/GO)	48,9	51,0
Implantação UHE Simplicio / PCH Anta (RJ)	109,9	40,0
Modernização UHE Furnas (MG)	6,6	1,8
Modernização UHE Mascarenhas de Moraes (MG) – Fase 2	0,0	0,0
Modernização UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho (MG)	11,4	11,2
Modernização UHE Funil	0,0	0,0
Modernização UHE Porto Colômbia	0,0	0,0
Manutenção do Sistema de Geração de Energia Elétrica	4,1	0,5
<b>Subtotal</b>	<b>181,0</b>	<b>104,5</b>
<b>Outros</b>		
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	3,5	0,4
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos, Máquinas e Equipamentos	6,4	1,8
Manutenção e Adequação de Ativos de Informática, Informação e Teleprocessamento	13,9	5,7
Preservação e Conservação Ambiental de Empreendimentos de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	3,2	0,4
<b>Subtotal</b>	<b>27,0</b>	<b>8,4</b>
<b>Total</b>	<b>291,7</b>	<b>128,0</b>

## Informe aos Investidores – Março 2010

### Investimentos Novos Próprios – Geração

Empreendimento	Estado/ Localização	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
Implantação UHE Batalha *	MG/GO	619,1 Base: Dez/05	52,5	48,8	Previsão Máquina 1 - 05/2011 Máquina 2 - 06/2011	06.2008	14.08.2041
Implantação UHE Simplicio / PCH Anta **	RJ/MG	2.199,14 Base: Dez/08	333,7	191,3	Previsão Simplicio: Máquina 1 - 12/2010 Máquina 2 - 02/2011 Máquina 3 - 04/2011 Anta: Máquina 1 - 05/2011 Máquina 2 - 06/2011	03.2007	14.08.2041

\* Compreende a UHE Batalha e transmissão associada, a saber: SE UHE Batalha, LT Batalha – Paracatu 1 (Cemig) e SE Paracatu 1 (Cemig). Valor do investimento previsto atual (Revisão do Plano de Negócio).

\*\* Compreende a UHE Simplicio, a PCH Anta e transmissão associada, a saber: SE UHE Simplicio – C, SE PCH Anta – C, SE Rocha Leão (Ampla) – C, LT Anta – Simplicio e LT Simplicio – Rocha Leão (Ampla). Total do Investimento em apuração para apresentação ao Conselho de Administração de FURNAS.

### Investimentos Novos Próprios – Transmissão

Empreendimento	Estado/ Localização	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Extensão da LT (km)	Início da Operação	Término da Concessão
LT 345 kV Macaé – Campos 3 *	RJ	52,68 Base: Nov/04	90,5	Previsão 05/2010	03.03.2035
LT 345 kV Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste **	SP	75,5 Base: Jul/05	50	Previsão 10 meses após obtenção da Licença de Instalação (não emitida)	26.04.2036
LT 500 kV Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2 ***	MG	96,3 Base: Nov/08	180	Previsão 06/2011	27.01.2039
LT 230 kV Mascarenhas – Linhares e SE Linhares ****	ES	67,2 Base: Nov/09	99	24 meses após assinatura do Contrato de Concessão	30 anos a partir da assinatura do Contrato de Concessão

\* Compreende a LT Macaé – Campos III e as SE Macaé – 1A e Campos – 13A. Valor do investimento total relativo ao Plano de Negócio Original do empreendimento.

\*\* Compreende as LT Tijuco Preto – Itapeti III e IV e Itapeti – Nordeste e as SE Itapeti – C, Nordeste – C e Tijuco Preto. Valor do investimento total relativo ao Plano de Negócio Original do empreendimento.

\*\*\* Compreende, além da LT 500 kV Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2, as SE Bom Despacho 3 (Cemig) – C e Ouro Preto 2 (Cemig) – 3A. Devido à criação de uma Reserva Biológica na Serra da Moeda após a realização do leilão da Aneel e a necessidade de sua desafetação pela Prefeitura e Câmara Municipal de Moeda, as datas relativas ao licenciamento ambiental sofreram alterações, estando prevista a emissão da Licença de Instalação para 07.2010 e a entrada em operação comercial para 06.2011.

\*\*\*\* Empreendimento referente ao Lote E do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão ainda não assinado.

### Empréstimos e financiamentos (moeda nacional e estrangeira)

#### Moeda nacional (R\$ Milhões)

Credor	Saldo em 31.03.2010	Vencimento
Eletrobras - ECF 1713	90,98	30.03. 2018
Eletrobras - ECF 2506	116,56	30.12. 2018
Eletrobras - ECF 2309	6,09	30.12. 2010
Eletrobras - ECF 2624	279,23	15.05.2012
Eletrobras - ECF 2676	105,11	15.05.2012
Eletrobras - ECF 2717	2,42	30.12.2015

**Informe aos Investidores – Março 2010**

<b>Credor</b>	<b>Saldo em 31.03.2010</b>	<b>Vencimento</b>
Eletrobras - ECF 2695	3,25	30.10.2014
Eletrobras - ECF 2752	152,87	30.05.2015
Eletrobras - ECF 2776	310,95	23.06.2010
Fundação Real Grandeza	450,80	29.12. 2012
Fundação Real Grandeza - Plano	268,13	01.12. 2015
Banco do Brasil S.A. - CCB 01/02/03/04	27,54	14.10. 2011
Banco do Brasil S.A. - CCB 05/06/08	32,60	04.11. 2011
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 07/09	16,46	04.11. 2011
Banco UBS Pactual S.A. - CCB 10/11/13	27,29	05.12. 2011
Banco do Brasil S.A. - CCB 12	12,56	05.12. 2011
FURNAS II - FIDC	29,23	31.05. 2010
Banco do Brasil S.A. - Contrato 093	107,87	25.10. 2012
Caixa Econômica Federal	203,42	25.07. 2012
Banco do Brasil S.A. - Contrato 099	82,11	15.10. 2012
Banco da Amazônia S.A.	194,95	15.02. 2013
BNDES	849,19	15.07. 2026

**Moeda estrangeira (R\$ Milhões)**

<b>Credor</b>	<b>Saldo em 31.03.2010</b>	<b>Vencimento</b>	<b>Moeda</b>
Eletrobras - ECR 258/98	53,77	04.04.2018	US\$
Eletrobras - ECR 261/98	245,25	04.04.2018	Yen

**Obrigações contratuais (R\$ Milhões)**

<b>Empréstimos e Financiamentos</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Após 2015</b>
	<b>1º tri/2010</b>	2.988	2.407	1.590	1.106	906	722

**Obrigações contratuais em 31.03.2010 (R\$ Milhões)**

<b>Contratos de Compra de Energia</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Após 2015</b>
	1º tri/2010	GWh 3.941	3.941	3.985	3.941	3.941	8
	R\$ 519	519	525	519	519	1	1

Notas: Inclui os contratos de compra de energia da Eletrobras Eletronuclear e da UHE Serra da Mesa.

Não foram consideradas as compras da energia da Cien e da UTE Mário Covas porque estes agentes não estão cumprindo a obrigação de entrega de energia prevista nos respectivos contratos.

**Parcerias**
**Geração**

<b>SPE / Consórcio</b>	<b>Empreendimentos de Geração</b>	<b>Participação de ELETROBRAS FURNAS (%)</b>	<b>Valor do Investimento (R\$ Milhões)</b>	<b>Outros Acionistas (%)</b>	<b>Capacidade Instalada (MW)</b>	<b>Energia Assegurada (MW Médios)</b>	<b>Energia Gerada (MWh)</b>	<b>Início da Operação</b>	<b>Início da Construção</b>	<b>Término da Concessão</b>
SPE Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical e LT Associada	40	2.015,0	Energias do Brasil - 60	452	271,0	-	27.06.2006	03.2002	06.11.2036
SPE Baguari Geração de Energia S.A.	UHE Baguari	*	535,3	Neoenergia - 51	140	80,2	-	09.09.2009	04.2007	14.08.2041
SPE Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	49	389,0	Orteng - 25,5 Logos - 15,5 Arcadis - 10	82	38,5	-	03.03.2010	03.2007	14.08.2041
SPE Foz de Chapecó Energia S.A.	UHE Foz de Chapecó	40	2.642,7 Base: Dez/08	CPFL - 51 CEEE - 9	855	432,0	-	31.08.2010	03.2007	06.11.2036
SPE Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão	49,5	882,2 Base: Out/05	Alcoa - 35 DME - 10 Camargo Correa - 5,5	213	182,4	-	30.10.2010	02.2007	06.11.2036
SPE Santo Antônio Energia S.A.	UHE Santo Antônio	39	13.795,5 Base: Dez/08	Fundo de Invest. e Part. Amazônia Energia - 20 Odebrecht Invest.	3.150,4	2.218	-	01.05.2012	09.2008	12.06.2043

**Informe aos Investidores – Março 2010**

SPE / Consórcio	Empreendimentos de Geração	Participação de ELETROBRAS FURNAS (%)	Valor do Investimento (R\$ Milhões)	Outros Acionistas (%)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médios)	Energia Gerada (MWh)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
				Infra-Estrutura - 17,6						
				Andrade Gutierrez Part. -12,4						
				Cemig Geração e Transmissão - 10						
				Norberto Odebrecht - 1						
SPE Inambari Geração de Energia S.A.	UHE Inambari (Peru)	19,6	37,0 Base: Out/08 **	Construtora OAS - 51 Eletrobras - 29,4	2.000	-	-			
Consórcio Brasil dos Ventos ***	UEE Aratuá 1 UEE Miassaba 3 UEE Rei dos Ventos 1 e 3	24,5	776,6	Eletrobras Eletronorte - 24,5 Parceiros Privados - 51	162	-	-			

Nota: Energia Gerada (MWh) – no caso das UHE Peixe Angical, Baguari e Retiro Baixo, embora ELETROBRAS FURNAS detenha 40, 15 e 49%, respectivamente, da propriedade da instalação, a energia gerada pertence, integralmente, às SPE Enerpeixe S.A., Baguari Geração de Energia S.A. e Retiro Baixo Energética S.A.

Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 31.03.2010 (soma do ativo imobilizado líquido à depreciação acumulada).

Para os projetos em construção: valor do investimento estimado na SPE.

\* ELETROBRAS FURNAS possui 30,6% da SPE Baguari Energia S.A. (parceira: Cemig – 69,4%), que detém 49% de participação no empreendimento SPE Baguari Geração de Energia S.A.

\*\* Valor referente apenas ao desenvolvimento dos estudos de viabilidade do empreendimento.

\*\*\* Usinas eólicas elétricas obtidas no Segundo Leilão de Energia de Reserva – LER 003/2009. SPE em fase de constituição.

**Transmissão**

SPE / Consórcio	Empreendimentos de Transmissão	Participação de ELETROBRAS FURNAS (%)	Valor do Investimento (R\$ Milhões)	Status	Outros Acionistas (%)
Companhia Transleste de Transmissão S.A.	LT Montes Claros - Irapé 345 kV - 139 km	24	126,7	em operação	Transminas - 41 Cemig - 25 Orteng - 10
Companhia Transudeste de Transmissão S.A.	LT Itutinga - Juiz de Fora 345 kV - 144 km	25	85,7	em operação	Transminas - 41 Cemig - 24 Orteng - 10
Companhia Transirapé de Transmissão S.A.	LT Irapé - Araçuaí 230 kV - 61 km	24,5	71,4	em operação	Transminas - 41 Cemig - 24,5 Orteng - 10
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A.	LT Furnas - Pimenta 2 345 kV - 62,7 km	49	52,7	*	Cemig - 51
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira)	LT Porto Velho - Araraquara 2 600 kV - 2.375 km	24,5	1.734,3 Base: Nov/08	Previsão: LO Fev/2012	CTEEP - 51 ELETROBRAS CHESF - 24,5
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira)	Estação Retificadora CA/CC, 500/±600 kV, e Estação Inversora CC/CA, ±600/500 kV	24,5	1.240,8 Base: Nov/08	Previsão: LO Abr/2013	CTEEP - 51 ELETROBRAS CHESF - 24,5
Transenergia Renovável S.A.	Conexão de Usinas de Biomassa e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH) ao SIN (3 LT e 3 SE 230 kV / 10 LT e 5 SE 138 kV)	49	279,1 Base: Nov/08	Previsão: LO Out/2010	Delta - 25,5 Fuad Rassi - 25,5
Transenergia São Paulo S.A.	SE Itatiba, 500 kV	49	73,2 Base: Abr/09	Previsão: LO Set/2011	J. Malucelli - 25,5 Delta - 25,5

SPE / Consórcio	Empreendimentos de Transmissão	Participação de ELETROBRAS FURNAS (%)	Valor do Investimento (R\$ Milhões)	Status	Outros Acionistas (%)
Transenergia Goiás S.A.	LT 230 kV Serra da Mesa - Niquelândia e Niquelândia - Barro Alto	49	70,3 Base: Abr/09	Previsão: LO Jul/2011	J. Malucelli - 25,5 Delta - 25,5
Consórcio Goiás Transmissão **	LT 500 kV Rio Verde Norte - Trindade (193 km); 230 kV Xavantes - Trindade - Carajás (66 km); SE Trindade (500/230 kV - 400 MVA)	49	356,7 Base: Nov/09	24 meses após assinatura do Contrato de Concessão	J. Malucelli - 31 Engevix - 20
Consórcio MGE Transmissão ***	LT 500 kV Mesquita - Viana 2 (248 km); 345 kV Viana - Viana 2 (10 km); SE Viana 2 (500/345 kV - 900 MVA)	49	251,3 Base: Nov/09	24 meses após assinatura do Contrato de Concessão	J. Malucelli - 20 Engevix - 31

Nota: Para os projetos em operação: valor do investimento com base na posição do Balanço Patrimonial da SPE, em 31.03.2010 (soma do ativo imobilizado líquido à depreciação acumulada).

Para os projetos em construção: valor do investimento estimado na SPE.

ICG – instalações de transmissão de centrais de geração para conexão compartilhada.

IEG – instalações de interesse exclusivo e de caráter individual das centrais de geração.

LI: Licença de Instalação.

LO: Licença de Operação.

Quando em construção, km de extensão previsto no contrato de concessão da Aneel. Quando da entrada em operação do empreendimento, a extensão é ajustada à quantidade efetiva de km.

\* Realizado teste de energização com sucesso, em 25.03.2010. Sua energização definitiva depende de autorização do ONS.

\*\* Empreendimento referente ao Lote A do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão ainda não assinado.

\*\*\* Empreendimento referente ao Lote G do Leilão Aneel 005, de 27.11.2009. Contrato de Concessão ainda não assinado.

#### Nº de empregados

##### Tempo de trabalho na empresa (anos)

	até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
Em 31.03.2010	881	1.099	247	39	728	1.776	4.770

Lotação	Nº de Empregados em 31.03.2010
Campo Administrativo	1.326
Campo Operacional	3.444
<b>Total</b>	<b>4.770</b>

#### Mão-de-obra complementar

	Contratados	Requisitados
Em 31.03.2010	1.659	8

## Informe aos Investidores – Março 2010

### Balço Patrimonial em 31 de Março

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
<b>Disponibilidades</b>		
Numerário disponível	11.184	13.503
Aplicações no mercado aberto	866.734	932.592
Consumidores, concessionárias e permissionárias	803.324	793.701
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(83.965)	(53.326)
Tributos e contribuições a recuperar	37.459	99.325
Adiantamentos a empregados	22.086	18.145
Estoques	74.463	71.255
Créditos fiscais - contribuição social diferida	38.373	23.906
Créditos fiscais - imposto de renda diferido	107.959	15.127
Serviços em curso	151.823	110.334
Outros	66.167	64.935
	<b>2.095.607</b>	<b>2.089.497</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a Longo Prazo</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	24.846	64.206
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(1.287)	(5.231)
Créditos fiscais - contribuição social diferida	35.829	25.978
Créditos fiscais - imposto de renda diferido	119.819	93.823
Bens e direitos destinados à alienação	11.491	11.559
Cauções e depósitos vinculados	22.236	20.442
Outros	25.098	15.479
	<b>238.032</b>	<b>226.256</b>
	<b>442.015</b>	<b>319.297</b>
<b>Investimentos</b>		
<b>Imobilizado</b>	<b>16.303.205</b>	<b>16.191.912</b>
<b>Intangível</b>	<b>30.572</b>	<b>30.198</b>
	<b>17.013.824</b>	<b>16.767.663</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>19.109.431</b>	<b>18.857.160</b>

<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	185.670	168.889
Folha de pagamento	7.966	608
Tributos e contribuições sociais	170.191	138.248
Empréstimos e financiamentos	102.647	472.644
Encargos de dívidas	2.355	4.544
Participação nos lucros ou resultados	72.145	61.143
Remuneração aos acionistas	603.698	560.701
Obrigações estimadas	96.871	79.352
Entidade de previdência privada	85.233	301.860
Incentivo ao desligamento - PDVP	268.064	-
Encargos do consumidor a recolher (RGR e CCC)	41.830	35.731
Pesquisa e Desenvolvimento	54.616	52.498
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	34.305	28.729
Outras	19.668	24.189
	<b>1.745.259</b>	<b>1.929.136</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Tributos e contribuições sociais	21.262	46.690
Empréstimos e financiamentos	536.003	3.199.162
Entidade de previdência privada	51.818	62.227
Seguro de vida - Aplicação da Delib. CVM nº 371/2000	81.922	-
Encargos do consumidor a recolher (RGR e CCC)	14.580	40.846
Pesquisa e Desenvolvimento	127.248	109.492
Provisões para contingências	420.916	425.193
Outras	7.723	7.672
	<b>1.261.472</b>	<b>3.891.282</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	4.539.557	4.196.306
Reservas de capital	4.916.199	4.916.199
Reservas de lucros	3.195.703	3.366.249
Ajustes de avaliação patrimonial - Coligadas	(638)	-
Lucros acumulados	433.829	263.592
	<b>13.084.650</b>	<b>12.742.346</b>
Recursos destinados a aumento de capital	3.018.050	294.396
	<b>16.102.700</b>	<b>13.036.742</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>19.109.431</b>	<b>18.857.160</b>

## Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Março por Atividade

(Em milhares de Reais)

	2010		TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>			
Fornecimento de energia elétrica	176.695	0	176.695
Suprimento de energia elétrica	801.273	0	801.273
Disponibilização do sistema de transmissão	0	337.628	337.628
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	5.433	0	5.433
Outras receitas operacionais	566	1.336	1.902
	<b>983.967</b>	<b>338.964</b>	<b>1.322.931</b>
<b>Deduções da Receita Operacional</b>			
Reserva Global de Reversão - RGR	(3.184)	(9.380)	(12.564)
ICMS sobre energia elétrica	(19.510)	0	(19.510)
ISS	(27)	(65)	(92)
Pesquisa e Desenvolvimento	(8.458)	(2.901)	(11.359)
Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC	0	(18.269)	(18.269)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	0	(4.751)	(4.751)
Proinfra	0	(14.420)	(14.420)
Pis/Pasep	(16.311)	(2.598)	(18.909)
Cofins	(75.156)	(11.951)	(87.107)
	<b>(122.646)</b>	<b>(64.335)</b>	<b>(186.981)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>861.321</b>	<b>274.629</b>	<b>1.135.950</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>			
<b>Custo com energia elétrica</b>			
Energia elétrica comprada para revenda	(6.873)	0	(6.873)
Encargos de uso da rede elétrica	(196.162)	0	(196.162)
<b>Custo de operação</b>			
Pessoal	(16.609)	(39.311)	(55.920)
Material	(411)	(1.069)	(1.480)
Combustíveis para a produção de energia	(1.229)	0	(1.229)
Serviço de terceiros	(2.775)	(7.696)	(10.471)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(52.165)	0	(52.165)
Depreciação e amortização	(86.998)	(51.645)	(138.643)
Taxa de fiscalização da Aneel	(736)	(2.141)	(2.877)
Outras	12.492	(435)	12.057
	<b>(351.466)</b>	<b>(102.297)</b>	<b>(453.763)</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO PRESTADO A TERCEIROS</b>	<b>(545)</b>	<b>0</b>	<b>(545)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>509.310</b>	<b>172.332</b>	<b>681.642</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(62.816)</b>	<b>(114.073)</b>	<b>(176.889)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>446.494</b>	<b>58.259</b>	<b>504.753</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>			
Renda de aplicações financeiras	12.719	4.020	16.739
Variação monetária e acréscimos moratórios-energia vendida	13.053	1.072	14.125
Outras variações monetárias ativas	142	341	483
Outras receitas financeiras	8.706	4.493	13.199
Encargos de dívidas	(6.937)	(9.552)	(16.489)
Variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos	(738)	(124)	(862)
Outras variações monetárias passivas	(1.491)	(3.699)	(5.190)
Outras despesas financeiras	(13.293)	(2.103)	(15.396)
	<b>12.161</b>	<b>(5.552)</b>	<b>6.609</b>
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)</b>			
Receita	1	3	4
Despesa	0	(1)	(1)
	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
<b>Resultado Operacional</b>	<b>458.656</b>	<b>52.709</b>	<b>511.365</b>
Contribuição social sobre o lucro líquido	(40.863)	(4.746)	(45.609)
Imposto de renda	(113.046)	(12.659)	(125.705)
Incentivos fiscais	84.112	9.666	93.778
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>388.859</b>	<b>44.970</b>	<b>433.829</b>
Lucro líquido por ação (R\$)	9,32	1,08	10,40

	2009		
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	TOTAL
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>			
Fornecimento de energia elétrica	184.143	0	184.143
Suprimento de energia elétrica	662.754	0	662.754
Disponibilização do sistema de transmissão	0	315.290	315.290
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	139.635	0	139.635
Outras receitas operacionais	620	1.485	2.105
	<b>987.152</b>	<b>316.775</b>	<b>1.303.927</b>
<b>Deduções da Receita Operacional</b>			
Reserva Global de Reversão - RGR	(23.216)	(7.576)	(30.792)
ICMS sobre energia elétrica	(21.837)	0	(21.837)
ISS	(30)	(73)	(103)
Pesquisa e Desenvolvimento	(8.412)	(2.680)	(11.092)
Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC	0	(16.507)	(16.507)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	0	(3.939)	(3.939)
Proinfa	0	(13.114)	(13.114)
Pis/Pasep	(14.971)	(2.380)	(17.351)
Cofins	(68.968)	(10.973)	(79.941)
	<b>(137.434)</b>	<b>(57.242)</b>	<b>(194.676)</b>
	<b>849.718</b>	<b>259.533</b>	<b>1.109.251</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>			
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>			
<b>Custo com energia elétrica</b>			
Energia elétrica comprada para revenda	0	0	0
Encargos de uso da rede elétrica	(177.973)	0	(177.973)
<b>Custo de operação</b>			
Pessoal	(14.215)	(35.716)	(49.931)
Material	(828)	(942)	(1.770)
Combustíveis para a produção de energia	(6.974)	0	(6.974)
Serviço de terceiros	(3.221)	(6.693)	(9.914)
Compensação financeira p/ utilização de recursos hídricos	(41.521)	0	(41.521)
Depreciação e amortização	(87.496)	(51.553)	(139.049)
Taxa de fiscalização da Aneel	(5.419)	(2.189)	(7.608)
Outras	10.374	(843)	9.531
	<b>(327.273)</b>	<b>(97.936)</b>	<b>(425.209)</b>
	<b>0</b>	<b>(8)</b>	<b>(8)</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO PRESTADO A TERCEIROS</b>			
	<b>522.445</b>	<b>161.589</b>	<b>684.034</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>			
	<b>(197.188)</b>	<b>(98.786)</b>	<b>(295.974)</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>			
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>			
	<b>325.257</b>	<b>62.803</b>	<b>388.060</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>			
Renda de aplicações financeiras	21.465	6.512	27.977
Variação monetária e acréscimos moratórios-energia vendida	10.624	940	11.564
Outras variações monetárias ativas	32	78	110
Outras receitas financeiras	5.280	2.872	8.152
Encargos de dívidas	(98.474)	(15.346)	(113.820)
Variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos	3.921	320	4.241
Outras variações monetárias passivas	721	1.786	2.507
Outras despesas financeiras	(16.785)	(2.390)	(19.175)
	<b>(73.216)</b>	<b>(5.228)</b>	<b>(78.444)</b>
<b>OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)</b>			
Receita	1	2	3
Despesa	(14)	(4)	(18)
	<b>(13)</b>	<b>(2)</b>	<b>(15)</b>
<b>Resultado Operacional</b>			
	<b>252.028</b>	<b>57.573</b>	<b>309.601</b>
Contribuição social sobre o lucro líquido	(22.180)	(5.257)	(27.437)
Imposto de renda	(61.320)	(13.976)	(75.296)
Incentivos fiscais	46.176	10.548	56.724
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>			
	<b>214.704</b>	<b>48.888</b>	<b>263.592</b>
Lucro líquido por ação (R\$)	5,15	1,17	6,32

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Março**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b> (reclassificado)
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	<b>511.365</b>	<b>309.601</b>
Depreciação e amortização	155.427	155.559
Variações monetária e cambial (líquidas)	2.712	(6.252)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(388)	(3.411)
Equivalência patrimonial	(6.510)	(6.002)
Energia livre	(367)	(938)
Provisão para contingências	9.682	12.715
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	3.923	52.827
Atualização depósitos judiciais	(2.526)	0
Passivo regulatório da transmissão	0	(230)
Encargos financeiros	16.489	113.820
Incentivo ao desligamento - PDVP	(6.054)	0
Outros	0	20
	<b>683.753</b>	<b>627.709</b>
Encargos financeiros pagos a acionistas e partes relacionadas	(5.013)	(95.235)
Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	(11.653)	(14.988)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(157.645)	(48.847)
Depósitos vinculados a litígios	(3.468)	(5.434)
Variações nos Ativos e Passivos		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(68.231)	(2.636)
Estoques	862	3.137
Tributos e contribuições sociais	(25.090)	7.784
Adiantamentos a empregados	(5.348)	7.933
Cauções e depósitos vinculados	(2.554)	0
Créditos fiscais	(1.174)	(7.691)
Serviços em curso	(6.775)	(5.397)
Alienação de ativos-Projeto Biomassa	4.676	0
Fornecedores	(73.888)	(29.357)
Obrigações estimadas	978	403
Encargos do consumidor a recolher	(16.501)	2.989
Pesquisa e Desenvolvimento	7.109	(13.962)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(3.266)	(4.383)
Provisão para contingências	6.115	2.478
Outros ativos e passivos operacionais	(15.365)	(35.881)
	<b>(376.231)</b>	<b>(239.087)</b>
<b>Total das atividades operacionais</b>	<b>307.522</b>	<b>388.622</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>		
Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	(133.312)	(130.689)
Participações societárias permanentes	(4.900)	(62.525)
Bens e direitos para uso futuro	0	(446)
Baixas de Ativos Imobilizado e Intangível	1.815	4.200
Outros	(114)	0
	<b>(136.511)</b>	<b>(189.460)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>		
Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas	0	0
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	6.284	86
Pagamentos de parcelas de C.P. de emp. e financiamentos de natureza de L.P.	(25.341)	(99.990)
Pagamentos à entidade de previdência privada	(70.194)	(44.090)
Outros	0	15.826
	<b>(89.251)</b>	<b>(128.168)</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA</b>	<b>81.760</b>	<b>70.994</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	796.158	875.101
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	877.918	946.095
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA</b>	<b>81.760</b>	<b>70.994</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2010	2009	2010	2009
660,18	543,62	58,12%	49,01%

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MWméd	Energia Gerada - MWh 1º tri/10	Início da operação	Fim da concessão
Funil	30,00	15,50	11.819,18	03/1962	07/07/2015
Pedra	20,01	7,20	4.349,39	04/1978	07/07/2015
Araras	4,00	2,00	0,00	02/1967	07/07/2015
Curemas	3,52	2,00	2.724,32	06/1957	25/11/2024
Complexo de Paulo Afonso e Apolônio Sales (Moxotó)	4.279,60	2.225,00	4.157.671,51	01/1955	02/10/2015
Sobradinho	1.050,30	531,00	1.063.265,95	04/1979	09/02/2022
Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,60	959,00	1.859.703,99	02/1988	03/10/2015
Boa Esperança (Castelo Branco)	237,30	143,00	377.910,41	01/1970	10/10/2015
Xingó	3.162,00	2.139,00	4.602.898,18	04/1994	02/10/2015
Piloto	2,00	-	-	02/1949	07/07/2015
Camaçari	346,80	229,80	4.049,91	02/1979	10/08/2027

## Energia comprada para revenda

	1º tri/10
MWh	-
R\$ milhões	6,87

## Energia Vendida

Tipo de venda	1º tri/10	
	R\$ milhões	MWh
Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR	646,07	9.028.988,00
Contratos Bilaterais de Curto Prazo	30,90	581.957,00
Contratos Bilaterais de Longo Prazo	152,80	2.746.165,00
Carga Contratada	148,20	1.811.167,00
Total	<b>977,97</b>	<b>14.168.277,00</b>

## Energia Liquidada na CCEE

	1º tri/10
MWh	840.672,09
R\$ milhões	5,43

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1º trim/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões
Gás Natural	m³	1.505.284	1,10
Diesel	l	73.677	0,13

## Perdas na geração - %

1º tri/10
2,81%

## Extensão da linha de transmissão (km)

Área de Concessão	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
ANGELIM II-RECIFE II	169,00	500	ago/77	7/7/2015
ANGELIM II-RECIFE II	170,70	500	mar/80	7/7/2015
JARDIM II-CAMAÇARI II	249,40	500	mai/00	7/7/2015
GONZAGA-ANGELIM II	248,40	500	fev/77	7/7/2015
GONZAGA-MILAGRES	231,20	500	abr/87	7/7/2015
GONZAGA-OLINDINA	248,60	500	mai/76	7/7/2015
LUIZ GONZAGA-SOBRADINHO	290,60	500	out/79	7/7/2015
MESSIAS-RECIFE II	175,90	500	dez/98	7/7/2015

**Informe aos Investidores – Março 2010**

MILAGRES-QUIXADA	268,70	500	jan/88	7/7/2015
OLINDINA-CAMACARI II	147,20	500	out/76	7/7/2015
OLINDINA-CAMACARI II	146,90	500	set/78	7/7/2015
P.AFONSO IV-ANGEL.II	221,50	500	jul/79	7/7/2015
P.AFONSO IV-OLINDINA	212,80	500	jun/78	7/7/2015
P.AFONSO IV-L. GONZAGA	37,40	500	out/79	7/7/2015
P.AFONSO IV-XINGO	53,80	500	fev/93	7/7/2015
PRES.DUTRA-TERESINA II	207,80	500	mai/00	7/7/2015
PRES.DUTRA-TERESINA II	208,00	500	abr/03	7/7/2015
QUIXADA-FORTALEZAI	137,80	500	ago/96	7/7/2015
SOBRAL III-FORTALEZAI	210,80	500	mai/00	7/7/2015
S.J.PIAUI-B.ESPERANCA	233,80	500	dez/80	7/7/2015
SOBRADINHO-S.J.PIAUI	211,00	500	out/80	7/7/2015
SOBRADINHO-LUIZ GONZAGA	316,00	500	jun/88	7/7/2015
TERESINA II-SOBRAL III	334,00	500	mai/00	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
ULUIZ GONZAGA-L.GONZAGA,	0,60	500	mai/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,30	500	out/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,30	500	out/79	7/7/2015
U.SOBRADINHO-SOBRADINHO,	0,40	500	out/79	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	dez/79	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	mai/80	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	out/80	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	jul/81	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	dez/81	7/7/2015
USINA IV-P.AFONSO IV	0,60	500	mai/83	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA.XINGO.- XINGO	0,90	500	out/95	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,80	500	mar/94	7/7/2015
USINA XINGO - XINGO	0,80	500	nov/94	7/7/2015
XINGO-JARDIM	159,70	500	mai/00	7/7/2015
XINGO-MESSIAS	218,90	500	fev/93	7/7/2015
<b>Sub-total - 500 kV</b>	<b>5.121,50</b>			
ANGELIM-MESSIAS	78,80	230	abr/77	7/7/2015
ANGELIM-MESSIAS	78,80	230	out/76	7/7/2015
ANGELIM-MESSIAS	79,10	230	ago/86	7/7/2015
ANGELIM-RIBEIRAO	115,60	230	jan/53	7/7/2015
ANGELIM-RECIFE II	171,70	230	jan/67	7/7/2015
ANGELIM-RECIFE II	171,70	230	jan/61	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO,	64,00	230	mar/63	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO	64,00	230	mar/73	7/7/2015
ANGELIM-TACAIMBO	65,70	230	jun/98	7/7/2015
B.ESPERANCA-TERESINA	198,00	230	mar/70	7/7/2015
B.ESPERANCA-TERESINA	198,00	230	dez/81	7/7/2015
BONGI-ACONORTE	6,00	230	ago/76	7/7/2015
B.J.DA LAPA-BARREIRAS	233,50	230	dez/90	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	177,20	230	out/65	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	176,00	230	jul/78	7/7/2015
BANABUIU-FORTALEZA	176,00	230	ago/78	7/7/2015
BANABUIU-MOSSORO II	177,20	230	jul/03	7/7/2015
BANABUIU-RUSSAS II	110,40	230	mai/71	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	83,70	230	set/61	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	84,10	230	dez/74	7/7/2015
BOM NOME-MILAGRES	83,80	230	set/79	7/7/2015
CAUIPE-SOBRAL	177,50	230	nov/73	7/7/2015
CICERO DANTAS-CATU	200,70	230	mar/68	7/7/2015
CICERO DANTAS-CATU	201,20	230	abr/72	7/7/2015
C.GRANDE-GOIANINHA	99,20	230	fev/70	7/7/2015
C.GRANDE-NATAL II	188,10	230	out/99	7/7/2015
C.GRANDE-NATAL II	188,10	230	out/02	7/7/2015
C.GRANDE II-S.CRUZ II	113,40	230	mai/79	7/7/2015
C.GRANDE II-PARAISO	118,50	230	out/78	7/7/2015
CAMACARI-C.METAIS	3,20	230	fev/82	7/7/2015
CAMACARI-CQR	7,20	230	mai/92	7/7/2015
CAMACARI-COTEGIPE	22,90	230	jun/70	7/7/2015
CAMACARI-COTEGIPE	23,50	230	out/76	7/7/2015
CAMACARI-GOV.MANGAB.	83,70	230	set/82	7/7/2015
CAMACARI-GOV.MANGAB	83,70	230	set/82	7/7/2015
CAMACARI-JACARACANGA	19,20	230	jul/77	7/7/2015
CAMACARI-JACARACANGA	19,20	230	mar/77	7/7/2015
CAMACARI-MATATU	47,00	230	ago/53	7/7/2015
CAMACARI-PITUACU	39,20	230	out/84	7/7/2015
CAMACARI-PITUACU	39,20	230	jan/02	7/7/2015

**Informe aos Investidores – Março 2010**

COTEGIPE-JACARACANGA	15,20	230	dez/71	7/7/2015
COTEGIPE-MATATU	30,00	230	mai/77	7/7/2015
CATU-CAMACARI	25,00	230	jun/70	7/7/2015
CATU-CAMACARI	25,00	230	ago/53	7/7/2015
CATU-GOV.MANGABEIRA	77,20	230	ago/67	7/7/2015
CATU-ITABAIANINHA	144,60	230	ago/53	7/7/2015
FUNIL-ITAPEBI	197,80	230	jul/90	7/7/2015
FUNIL-ITAPEBI	197,80	230	jul/90	7/7/2015
FORTALEZA-CAUIPE	58,80	230	nov/73	7/7/2015
FORTALEZAII-D.GOUVEIA	7,10	230	jun/89	7/7/2015
FORTALEZAII-D.GOUVEIA	7,10	230	jun/89	7/7/2015
FORTALEZA-FORTALEZA II	0,30	230	fev/00	7/7/2015
FORTALEZA-FORTALEZA II	0,30	230	abr/00	7/7/2015
FORTALEZA-FORTALEZA II	0,30	230	out/05	7/7/2015
FORTALEZA II-CAUÍPE	57,40	230	nov/03	7/7/2015
FORTALEZA II-CAUÍPE	57,40	230	nov/03	7/7/2015
FORTALEZA II-PICI	27,70	230	mai/05	7/7/2015
FORTALEZA II-PICI	27,70	230	mai/05	7/7/2015
GOIANINHA-MUSSURE	50,60	230	out/77	7/7/2015
GOIANINHA-MUSSURE	50,60	230	out/77	7/7/2015
GOV.MANGABEIRA-SAPEAÇU	24,60	230	dez/68	7/7/2015
GOV.MANGABEIRA-SAPEAÇU	24,60	230	fev/84	7/7/2015
GOV.MANGABEIRA-SAPEAÇU	24,60	230	fev/84	7/7/2015
ICO - ICO U1	1,50	230	mar/97	7/7/2015
ITAPEBI-EUNAPOLIS	47,00	230	jul/90	7/7/2015
ITAPEBI-EUNAPOLIS	47,00	230	jul/90	7/7/2015
IRECE-B.JESUS DA LAPA	285,70	230	set/81	7/7/2015
ITABAIANINHA-ITABAIANA	77,00	230	ago/53	7/7/2015
ITABAIANA-JARDIM	44,00	230	ago/79	7/7/2015
ITABAIANA-JARDIM	44,00	230	ago/79	7/7/2015
JACAR.-ALUNORDESTE	1,80	230	mai/83	7/7/2015
JACARACANGA-DOW	7,90	230	jul/77	7/7/2015
JACARACANGA-DOW	7,80	230	mar/77	7/7/2015
JARDIM-FAFEN	12,50	230	ago/81	7/7/2015
JAGUARARI-JAGUARARI	9,70	230	jan/80	7/7/2015
JAGUARARI-JAGUARARI	9,70	230	abr/81	7/7/2015
JUAZEIROII-S.BONFIMII	148,50	230	jan/80	7/7/2015
JUAZEIROII-S.BONFIMII	148,50	230	abr/81	7/7/2015
LIBRA-LIBRA	1,50	230	dez/91	7/7/2015
MILAGRES-BANABUIU	225,90	230	fev/65	7/7/2015
MILAGRES-BANABUIU	225,10	230	dez/77	7/7/2015
MILAGRES-BANABUIU	225,10	230	dez/77	7/7/2015
MILAGRES-COREMAS	119,40	230	nov/86	7/7/2015
MILAGRES-COREMAS	120,00	230	jul/06	4/3/2035
MILAGRES-TAUÁ	207,00	230	nov/06	4/3/2035
MIRUEIRA-PAU FERRO	22,60	230	out/99	7/7/2015
MIRUEIRA-GOIANINHA	50,30	230	dez/89	7/7/2015
MESSIAS-MACEIO	26,50	230	nov/02	7/7/2015
MESSIAS-MACEIO	26,50	230	dez/02	7/7/2015
MOSSORO-ACU	71,30	230	jul/87	7/7/2015
MESSIAS-RIO LARGO	11,90	230	ago/86	7/7/2015
MESSIAS-RIO LARGO	11,60	230	out/76	7/7/2015
MESSIAS-RIO LARGO	11,60	230	abr/77	7/7/2015
OLINDINA-OLINDINA	0,20	230	mai/80	7/7/2015
OLINDINA-OLINDINA	0,20	230	mai/80	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	221,30	230	jan/53	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	220,20	230	jan/67	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	220,20	230	jan/61	7/7/2015
P.AFONSO-ANGELIM	221,00	230	dez/73	7/7/2015
P.AFONSO-BOM NOME	170,10	230	out/61	7/7/2015
P.AFONSO-BOM NOME	170,70	230	dez/74	7/7/2015
P.AFONSO-BOM NOME	170,80	230	nov/78	7/7/2015
P.AFONSO-C.DANTAS	134,20	230	mar/68	7/7/2015
P.AFONSO-C.DANTAS	133,80	230	jun/72	7/7/2015
P.AFONSO-ITABAIANA	162,50	230	abr/87	7/7/2015
P.AFONSO-ITABAIANA	162,50	230	set/85	7/7/2015
P.AFONSO IV-P.AFONSO	1,10	230	out/79	7/7/2015
P.AFONSO IV-P.AFONSO	1,40	230	fev/81	7/7/2015
PAU FERRO-C.GRANDE	126,00	230	mar/03	7/7/2015
PAU FERRO-C.GRANDE	126,00	230	out/99	7/7/2015
PIRIPIRI-SOBRAI	167,40	230	ago/73	7/7/2015
PARAISO - NATAL II	97,90	230	abr/79	7/7/2015
PITUACU-NARANDIBA	3,60	230	nov/83	7/7/2015
PITUACU-PITUACU	0,40	230	ago/83	7/7/2015
RECIFE II-JOAIRAM	7,60	230	jan/53	7/7/2015
RECIFE II-JOAIRAM	7,31	230	jan/67	7/7/2015

## Informe aos Investidores – Março 2010

RECIFE II-JOAIRAM	7,31	230	jan/61	7/7/2015
JOAIRAM-BONGI	6,26	230	jan/53	7/7/2015
JOAIRAM-BONGI	6,37	230	jan/67	7/7/2015
JOAIRAM-BONGI	6,37	230	jan/61	7/7/2015
RECIFE II-GOIANINHA	71,30	230	fev/72	7/7/2015
RECIFE II-GOIANINHA	71,40	230	fev/72	7/7/2015
RECIFE II-MIRUEIRA	31,00	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-MIRUEIRA	31,40	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-MIRUEIRA	31,40	230	jun/86	7/7/2015
RECIFE II-PAU FERRO	32,00	230	set/04	7/7/2015
RECIFE II-PAU FERRO	32,00	230	set/04	7/7/2015
RECIFE II-PIRAPAMA II	27,60	230	jun/80	7/7/2015
RECIFE II-PIRAPAMA II	27,60	230	jun/80	7/7/2015
RIBEIRAO-RECIFE II	56,70	230	set/94	7/7/2015
RIO LARGO-PENEDO	122,70	230	jan/98	7/7/2015
RIO LARGO-TRIKEM	23,20	230	jun/76	7/7/2015
RUSSAS II-MOSSORO II	75,00	230	abr/81	7/7/2015
SOBRAL III-SOBRAL II	13,90	230	jul/05	7/7/2015
SOBRAL III-SOBRAL II	13,90	230	jul/05	7/7/2015
S.MENDES-PICOS	99,60	230	mar/86	7/7/2015
S.J.PIAUI-E.MARTINS	172,90	230	fev/98	7/7/2015
S.J.PIAUI-S.MENDES	68,20	230	jul/85	7/7/2015
SR. DO BONFIM-IRECE	214,00	230	set/81	7/7/2015
S.CRUZ II-NATAL II	101,30	230	mai/79	7/7/2015
SAPEAÇU-FUNIL	193,80	230	dez/68	7/7/2015
SAPEAÇU-FUNIL	192,10	230	fev/84	7/7/2015
SAPEAÇU-S.ANTO.JESUS	31,00	230	abr/97	7/7/2015
S.ANTO.JESUS-FUNIL	161,90	230	abr/97	7/7/2015
TACAIMBO-C.GRANDE II,	124,70	230	jun/85	7/7/2015
TACAIMBO-C.GRANDE II	124,70	230	jun/85	7/7/2015
TERESINA I-TERESINAI	25,00	230	set/02	7/7/2015
TERESINA I-TERESINAI	25,00	230	set/02	7/7/2015
TERESINA-PIRIPIRI	154,70	230	nov/71	7/7/2015
U.APO.SALES-P.AFONSO	5,80	230	out/77	7/7/2015
U.APO.SALES-P.AFONSO	5,70	230	mar/77	7/7/2015
U.B.ESPER.-B.ESPER.	2,80	230	dez/80	7/7/2015
SOBRADINHO-JUAZEIROII	42,50	230	jan/80	7/7/2015
SOBRADINHO-JUAZEIROII	42,50	230	abr/81	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,60	230	out/61	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	dez/64	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,60	230	mai/67	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	mai/67	7/7/2015
USINA II-P.AFONSO	0,70	230	dez/67	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	out/71	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	abr/72	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	abr/74	7/7/2015
USINA III-P.AFONSO	0,60	230	ago/74	7/7/2015
USINA I-P.AFONSO	0,60	230	jan/55	7/7/2015
USINA I-P.AFONSO	0,60	230	jan/55	7/7/2015
<b>Sub-total - 230 kV</b>	<b>12.657,52</b>			
C.GRANDE II-S.CRUZ II	117,30	138	abr/63	7/7/2015
C.GRANDE II-S.CRUZ II	117,30	138	jan/68	7/7/2015
C.NOVOS-S.DO MATOS	38,80	138	dez/67	7/7/2015
SANTANA DO MATOS-ACU	49,50	138	dez/67	7/7/2015
S.CRUZ II-C.NOVOS II	55,00	138	out/65	7/7/2015
USINA II-ZEBU	6,00	138	dez/64	7/7/2015
<b>Sub-total - 138 kV</b>	<b>383,90</b>			
ABAIXADORA-MULUNGU	6,50	69	mai/75	7/7/2015
ABAIXADORA-MOXOTO	5,30	69	fev/70	7/7/2015
ABAIXADORA-ZEBU	5,40	69	out/72	7/7/2015
C.GRANDE I-BELA VISTA	9,20	69	set/93	7/7/2015
C.GRANDE II-BELA VISTA	7,20	69	out/89	7/7/2015
C.GRANDE II-C.GRANDE I	9,30	69	mai/64	7/7/2015
CAMACARI-CAMACARI	1,40	69	jun/60	7/7/2015
COTEGIPE-CATU	48,70	69	jun/60	7/7/2015
COTEGIPE-CATU	48,70	69	jun/60	7/7/2015
JABOATAO-RECIFE.II	3,10	69	jan/65	7/7/2015
M.REDUZIDO-M.REDUZIDO	0,50	69	abr/73	7/7/2015
MATATU-PITUACU	7,40	69	jun/60	7/7/2015
MATATU-PITUACU	7,30	69	jun/60	7/7/2015
PIRAPAMA II-RECIFE II	21,00	69	jan/65	7/7/2015
PITUACU-COTEGIPE	22,10	69	jun/60	7/7/2015
PITUACU-COTEGIPE	21,90	69	jun/60	7/7/2015
S.CRUZ II-NATAL II	89,30	69	jan/64	7/7/2015
USINA DE PEDRA-JEQUIE	20,50	69	nov/78	7/7/2015
VILA ZEBU-ITAPARICA	27,00	69	jul/77	7/7/2015

## Informe aos Investidores – Março 2010

ZEBU-MOXOTO	7,20	69	abr/83	7/7/2015
ZEBU-XINGO	56,50	69	ago/81	7/7/2015
<b>Sub-total 69 kV</b>	<b>425,50</b>			
<b>Total</b>	<b>18.588,42</b>			

### Tarifa Média – R\$/MWh

<b>1º tri/10</b>
71,00

### Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	1º tri/10
<b>Transmissão</b>	<b>86,02</b>
Ampliação do Sistema de Transmissão do Nordeste	30,04
Reforço e Melhorias do Sistema de Transmissão	28,22
Manutenção do Sistema de Transmissão	21,48
Empreendimento Suape II/Suape III	6,28
<b>Geração</b>	<b>33,11</b>
Manutenção do Sistema de Geração de Energia	10,22
Irrigação Áreas do Reassentamento-Itaparica	22,89
<b>Infra-estrutura</b>	<b>14,18</b>
Manutenção de Bens Imóveis	2,34
Manutenção de Bens Móveis (Veículos e Equipamentos)	5,10
Manut. Informática e Teleprocessamento	6,74
<b>Total</b>	<b>133,31</b>

### Investimentos Novos Próprios – Transmissão

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - Km	Início da Operação	Término da Concessão
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira de Freitas II C1	BA	58,7	152	05/06/2011	16/10/2038
LT 230 kV Funil/Itapebi C3	BA	49,3	198	15/02/2011	20/04/2037
LT 230 kV Ibicoara/Brumado C1	BA	82,0	95	30/06/2010	14/06/2037
LT 230 kV Jardim/Penedo C1	SE / AL	30,5	110	15/03/2011	17/03/2038
LT 230 kV Milagres/Coremas C2	CE / PB	20,9	120	16/08/2009	04/03/2035
LT 230 kV Paraíso/Açu II C2	RN	Incluído na LT 230 kV Picos / Tauá C1	135	30/06/2010	14/06/2037
LT 230 kV Picos/Tauá II C1	PI / CE	97,8	183,2	15/12/2010	14/06/2037
SE Suape II 500/230 kV e SE Suape III 230/69 kV, com seccionamento da LT 500 kV Messias/Recife II C1 e 230 kV Pirapama/Termopernambuco C1/C2	PE	175,2	45 km CS 500 Kv 10,8 km CD 230 kV	28/06/2011	28/01/2039
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira de Freitas II C2	BA	36,6		05/06/2011	03/08/2039
LT 230 kV Pau Ferro – Santa Rita II	PE, PB, AL, RN	148,28	116,3	03/01/2012	03/08/2039
LT 230 kV Paulo Afonso III – Zebu					
SE 230/69 kV – 300 MVA – Santa Rita II					
SE 230/69 kV – 200 MVA – Zebu					
SE 230/69 kV – 300 MVA – Natal III					

### Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

CREDOR	SALDO EM 31/03/2010	VENCIMENTO	MOEDA
<b>ELETROBRAS</b>			
ECF-1761/98	30,12	28/02/2011	R\$
ECF-1762/98	42,72	30/12/2010	R\$
ECF-2561-B/2009	147,41	30/09/2018	R\$
ECF-2684/2008	0,53	30/05/2015	R\$
ECF-2685/2008	0,04	30/05/2016	R\$
ECF-2619/2007	1,15	28/02/2017	R\$

## Informe aos Investidores – Março 2010

ECF-2648/2007	13,45	30/12/2018	R\$
<b>INSTITUIÇÕES FINANCEIRAS</b>			
Banco do Brasil - 343.400.336	14,22	16/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.338	147,27	16/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.342	14,86	26/02/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.348	15,85	26/03/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.353	16,19	26/04/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.359	16,09	26/05/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.363	16,02	26/06/2012	R\$
Banco do Brasil - 343.400.367	11,79	26/07/2012	R\$
Banco do Nordeste	153,30	30/08/2020	R\$
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>641,01</b>		

### Obrigações contratuais – R\$ milhões em 31/03/2010

Empréstimos e Financiamentos	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
<b>Geração</b>	3,53	1,53	251,71	1,77	1,77	1,70	4,64
<b>Transmissão</b>	87,86	36,51	32,77	32,77	32,77	32,77	118,91
<b>TOTAL</b>	<b>91,39</b>	<b>38,04</b>	<b>284,48</b>	<b>34,54</b>	<b>34,54</b>	<b>34,47</b>	<b>123,55</b>

### Parcerias

#### Geração

SPE/ Consórcio	Objeto	Capacidade Instalada	Energia Assegurada	Participação	Valor do Empreendimento	Parceria		Início da operação	Início da construção	Término da concessão
				%	R\$ milhões	Sócios	%			
Energética Águas da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	261 MW	154,9	24,5	760,8	Neoenergia	51	2011	2007	2042
						Eletrobras Eletronorte	24,5			
Energia Sustentável do Brasil	UHE Jirau	3.300 MW	1.975,40	20	10.000,00	Suez Energy Ltda	50,1	2013	2008	2043
						Camargo Correa	9,9			
						Eletrobras Eletrosul	20			

#### Transmissão

SPE/Consórcio	Objeto	Extensão LT	Participação	Valor do Empreendimento	Parceria		Em operação	
			%	R\$ milhões	Sócios	%	Sim	Não
STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	LT (Teresina/Sobral/ Fortaleza), 500 kV	546 km	49	516,2	Alusa	51	X	
Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA	LT (Colinas/Miracema/ urupi/Peixe 2/ Serra da Mesa 2), 500 kV	695 km	12	500	Fundo de Investimentos em Participações Brasil Energia – FIP	51	X	
					Eletrobras Eletronorte	37		
Manaus Transmissora de Energia S.A.	LT - Oriximiná/Itacoatiara, CD, 500 kV	375 km	19,5	1.289,49	Eletrobras Eletronorte	30		X
	LT- Itacoatiara / Cariri CD, 500 kV,	212 km			Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	50,5		
	SE-Itacoatiara 500/138 kV e SE - Cariri 500/230 kV							
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	LT - Coletora Porto Velho (RO) - Araraquara 2 (SP), Nº 01, em CC, +/- 600kV	2.375 km	24,5	2.975,90	Eletrobras Furnas	24,5		X
	Estação Retificadora Nº 02 CA/CC, 500KV/ +/- 600KV - 3.150MW				CTEEP	51		
	Estação Inversora Nº 02 CC/CA, +/-							

Informe aos Investidores – Março 2010

	600KV/500KV - 2.950MW							
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	LT - São Luiz II / São Luiz III (MA), 230 kv	96	49	240,0	ATP Engenharia Ltda	51		X
	SE - Pecém II (CE), 500 kv							
	SE - Aquiraz II (CE), 230 kv							

**Construção**

SPE/Consórcio	Objeto	Participação	Parceria	Em operação		
		%				
			Sócios	%	Sim	Não
Manaus Construtora Ltda	Construção e Manutenção das Linhas de Transmissão e Subestações da Manaus Transmissora S/A	19,5	Eletrobras Eletronorte	30,0	X	
			Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	50,5		

**Nº de empregados por tempo de trabalho na empresa (anos) em 31/03/2010**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
681	745	111	3	1.635	2.414	5.589

**Lotação**

Área	Quantidade
Campo	3.453
Administrativo	2.136

**Balço Patrimonial em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

<b>A T I V O</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	192	277
Aplicações financeiras	399.191	1.083.333
Consumidores, concessionárias e permissionárias	1.443.341	1.106.244
Empréstimos e financiamentos concedidos	6.309	131.952
Coligadas e controlada	502.625	-
Dispêndios a reembolsar	232.314	75.990
Devedores diversos	75.715	94.997
Outros créditos	36.770	29.945
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(879.509)	(677.619)
Estoque	81.079	83.356
Despesas pagas antecipadamente	12.546	15.188
	<b>1.910.573</b>	<b>1.943.663</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Concessionárias e permissionárias	4.451	56.631
Empréstimos e financiamentos concedidos	20.230	26.963
Controladora	34.114	44.366
ICMS a recuperar	725.332	666.851
Depósitos judiciais	393.685	345.073
Devedores diversos	21.497	21.860
Outros créditos	983	891
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(752.195)	(727.032)
Despesas pagas antecipadamente	38.464	32.798
Bens destinados a alienação	434	419
	<b>486.995</b>	<b>468.820</b>
<b>INVESTIMENTOS</b>	763.133	388.615
<b>IMOBILIZADO</b>	14.657.363	14.492.674
<b>INTANGÍVEL</b>	10.892	16.607
	<b>15.918.383</b>	<b>15.366.716</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.828.956</b>	<b>17.310.379</b>

**PASSIVO, PATRIMÔNIO LÍQUIDO E  
RECURSOS DESTINADOS A AUMENTO**

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>DE CAPITAL</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	272.864	195.682
Folha de pagamento	12.689	10.435
Empréstimos e financiamentos	422.040	398.529
Encargos de empréstimos e financiamentos	21.908	29.635
Taxas regulamentares	91.000	110.624
Entidade de previdência complementar	2.981	2.544
Tributos e contribuições sociais	95.190	73.431
Remuneração aos acionistas	294.988	-
Participação nos lucros	72.185	-
Pesquisa e desenvolvimento	79.668	51.779
Pré-venda de energia elétrica	39.906	37.778
Obrigações estimadas	77.786	58.448
Convênios	122.269	30.850
Provisões	21.720	50.385
Outras contas a pagar	71.720	73.335
	<b>1.698.914</b>	<b>1.123.455</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	3.829.887	7.855.969
Tributos e contribuições sociais	-	28.866
Pesquisa e desenvolvimento	18.030	32.943
Pré-venda de energia elétrica	968.836	1.009.446
Compensações sócioambientais - UHE Tucuruí	292.247	323.757
Provisões	720.215	903.408
Outras contas a pagar	1.505	1.460
	<b>5.830.720</b>	<b>10.155.849</b>
	<b>7.529.634</b>	<b>11.279.304</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO E RECURSOS DESTINADOS A AUMENTO DE CAPITAL</b>		
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	4.177.205	4.177.205
Reservas de capital	2.011.460	2.011.460
Reservas de lucros	15.197	-
Lucro (Prejuízo) no período	72.259	(157.590)
	<b>6.276.121</b>	<b>6.031.075</b>
<b>RECURSOS DESTINADOS A AUMENTO DE CAPITAL</b>	4.023.201	-
	<b>10.299.322</b>	<b>6.031.075</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.828.956</b>	<b>17.310.379</b>

## Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 31 de Março por Atividade

(Em milhares de Reais)

	2010				TOTAL
	GERAÇÃO	TRANS-MISSÃO	COMERCIA-LIZAÇÃO	ATIVID. NÃO VINCULADA	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>					
Fornecimento de energia elétrica	324.566	0	0	0	324.566
Suprimento de energia elétrica	412.930	0	31.824	0	444.754
Energia elétrica de curto prazo	58.850	0	0	0	58.850
Disponibilização do sistema de transmissão	0	201.231	0	0	201.231
Outras receitas operacionais	44.717	9.886	34	0	54.637
	<b>841.063</b>	<b>211.117</b>	<b>31.858</b>	<b>0</b>	<b>1.084.038</b>
<b>DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL</b>					
ICMS	(6.301)	0	(7.464)	0	(13.765)
PASEP	(11.463)	(1.936)	(515)	0	(13.914)
COFINS	(52.802)	(8.927)	(2.373)	0	(64.102)
ISS	(9)	(356)	0	0	(365)
RGR	(19.906)	(5.250)	(636)	0	(25.792)
CDE	(9.278)	0	0	0	(9.278)
CCC	(34.932)	0	0	0	(34.932)
P & D	(6.728)	(1.917)	(207)	0	(8.852)
PROINFA	(27.348)	0	0	0	(27.348)
	<b>(168.767)</b>	<b>(18.386)</b>	<b>(11.195)</b>	<b>0</b>	<b>(198.348)</b>
	<b>672.296</b>	<b>192.731</b>	<b>20.663</b>	<b>0</b>	<b>885.690</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>					
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>					
<b>Custo com energia elétrica</b>					
Energia elétrica comprada para revenda	(123)	0	(12.595)	0	(12.718)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(136.823)	0	0	0	(136.823)
	<b>(136.946)</b>	<b>0</b>	<b>(12.595)</b>	<b>0</b>	<b>(149.541)</b>
<b>Custo de operação</b>					
Pessoal	(38.112)	(65.492)	0	0	(103.604)
Material	(4.029)	(3.118)	0	0	(7.147)
Serviços de terceiros	(14.201)	(9.785)	0	0	(23.986)
Combustível para produção de energia elétrica	(78.087)	0	(25.983)	0	(104.070)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	78.087	0	25.983	0	104.070
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(62.204)	0	0	0	(62.204)
Depreciação e amortização	(103.298)	(52.078)	0	0	(155.376)
Provisões e reversões	(45.172)	1.740	(1.902)	0	(45.334)
Outros custos	(1.297)	(4.201)	(8)	0	(5.506)
	<b>(268.313)</b>	<b>(132.934)</b>	<b>(1.910)</b>	<b>0</b>	<b>(403.157)</b>
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(172)</b>	<b>(1.452)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(1.624)</b>
	<b>(405.431)</b>	<b>(134.386)</b>	<b>(14.505)</b>	<b>0</b>	<b>(554.322)</b>
	<b>266.865</b>	<b>58.345</b>	<b>6.158</b>	<b>0</b>	<b>331.368</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>					
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>					
Despesas com vendas	796	(1.495)	(3.400)	0	(4.099)
Despesas gerais e administrativas	(45.417)	(65.013)	(3.306)	0	(113.736)
Outras despesas operacionais	(7.659)	(8.333)	(360)	0	(16.352)
	<b>(52.280)</b>	<b>(74.841)</b>	<b>(7.066)</b>	<b>0</b>	<b>(134.187)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>214.585</b>	<b>(16.496)</b>	<b>(908)</b>	<b>0</b>	<b>197.181</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.093</b>	<b>3.093</b>
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.924</b>	<b>2.924</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>					
Rendas	8.577	474	24	0	9.075
Acréscimos moratórios	23.588	0	0	0	23.588
Varição monetária ativa	1.114	76	2.302	0	3.492
Varição monetária passiva	(33.840)	(12.627)	(2.487)	0	(48.954)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(75.669)	(12.702)	(624)	0	(88.995)
Outras receitas e despesas financeiras	1.626	3.405	3.928	0	8.959
	<b>(74.604)</b>	<b>(21.374)</b>	<b>3.143</b>	<b>0</b>	<b>(92.835)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS</b>	<b>(4.486)</b>	<b>(4.766)</b>	<b>(227)</b>	<b>0</b>	<b>(9.479)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL</b>	<b>135.495</b>	<b>(42.636)</b>	<b>2.008</b>	<b>6.017</b>	<b>100.884</b>
Imposto de Renda a compensar	(27.726)	0	(411)	(488)	(28.625)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>107.769</b>	<b>(42.636)</b>	<b>1.597</b>	<b>5.529</b>	<b>72.259</b>
Participação nos lucros	0	0	0	0	0
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>107.769</b>	<b>(42.636)</b>	<b>1.597</b>	<b>5.529</b>	<b>72.259</b>
Lucro (prejuízo) por ação - R\$	1	(1)	0	0	1

	GERAÇÃO	TRANS- MISSÃO	2009 COMERCIA- LIZAÇÃO	ATIVID. NÃO VINCULADA	TOTAL
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>					
Fornecimento de energia elétrica	256.205	0	0	0	256.205
Suprimento de energia elétrica	390.831	0	83.640	0	474.471
Energia elétrica de curto prazo	87.551	0	0	0	87.551
Disponibilização do sistema de transmissão	0	192.111	0	0	192.111
Outras receitas operacionais	72.044	7.202	39	0	79.285
	<b>806.631</b>	<b>199.313</b>	<b>83.679</b>	<b>0</b>	<b>1.089.623</b>
<b>DEDUÇÕES A RECEITA OPERACIONAL</b>					
ICMS	(6.201)	0	(8.132)	0	(14.333)
PASEP	(10.786)	(1.486)	(831)	0	(13.103)
COFINS	(49.689)	(6.854)	(3.828)	0	(60.371)
ISS	(13)	(279)	(1)	0	(293)
RGR	(18.532)	(4.768)	(1.875)	0	(25.175)
CDE	(8.452)	0	0	0	(8.452)
CCC	(35.421)	0	0	0	(35.421)
P & D	(6.446)	(1.828)	(684)	0	(8.958)
PROINFA	(27.247)	0	0	0	(27.247)
	<b>(162.787)</b>	<b>(15.215)</b>	<b>(15.351)</b>	<b>0</b>	<b>(193.353)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>643.844</b>	<b>184.098</b>	<b>68.328</b>	<b>0</b>	<b>896.270</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>					
<b>Custo com energia elétrica</b>					
Energia elétrica comprada para revenda	(175)	0	(87.465)	0	(87.640)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(123.744)	0	0	0	(123.744)
	<b>(123.919)</b>	<b>0</b>	<b>(87.465)</b>	<b>0</b>	<b>(211.384)</b>
<b>Custo de operação</b>					
Pessoal	(39.226)	(47.013)	0	0	(86.239)
Material	(12.262)	(4.218)	0	0	(16.480)
Serviços de terceiros	(17.675)	(7.453)	0	0	(25.128)
Combustível para produção de energia elétrica	(57.419)	0	(165.807)	0	(223.226)
Parcela de combustível subsidiada pela CCC	48.347	0	144.872	0	193.219
Compensação financ. pela utilização recursos hídricos	(55.819)	0	0	0	(55.819)
Depreciação e amortização	(104.092)	(46.319)	0	0	(150.411)
Provisões e reversões	(50.024)	(43.938)	(11)	0	(93.973)
Outros custos	(8.578)	(4.559)	0	0	(13.137)
	<b>(296.748)</b>	<b>(153.500)</b>	<b>(20.946)</b>	<b>0</b>	<b>(471.194)</b>
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(369)</b>	<b>(900)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(1.269)</b>
	<b>(421.036)</b>	<b>(154.400)</b>	<b>(108.411)</b>	<b>0</b>	<b>(683.847)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>222.808</b>	<b>29.698</b>	<b>(40.083)</b>	<b>0</b>	<b>212.423</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>					
Despesas com vendas	(1.682)	(2.216)	(36.900)	0	(40.798)
Despesas gerais e administrativas	(46.791)	(44.771)	(1.861)	0	(93.423)
Outras despesas operacionais	(4.452)	(3.623)	(153)	0	(8.228)
	<b>(52.925)</b>	<b>(50.610)</b>	<b>(38.914)</b>	<b>0</b>	<b>(142.449)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>169.883</b>	<b>(20.912)</b>	<b>(78.997)</b>	<b>0</b>	<b>69.974</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE COMUNICAÇÃO MULTIMÍDIA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.259</b>	<b>2.259</b>
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(3.146)</b>	<b>(3.146)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>					
Rendas	35.260	485	20	0	35.765
Acréscimos moratórios	15.158	0	0	0	15.158
Varição monetária ativa	1.735	2.133	423	0	4.291
Varição monetária passiva	46.782	23.339	761	0	70.882
Encargos de empréstimos e financiamentos	(332.291)	(8.334)	(1.814)	0	(342.439)
Outras receitas e despesas financeiras	(4.660)	(1.337)	1.533	0	(4.464)
	<b>(238.016)</b>	<b>16.286</b>	<b>923</b>	<b>0</b>	<b>(220.807)</b>
<b>OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS</b>	<b>(2.271)</b>	<b>(3.538)</b>	<b>(61)</b>	<b>0</b>	<b>(5.870)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL</b>	<b>(70.404)</b>	<b>(8.164)</b>	<b>(78.135)</b>	<b>(887)</b>	<b>(157.590)</b>
Imposto de Renda a compensar	0	0	0	0	0
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>	<b>(70.404)</b>	<b>(8.164)</b>	<b>(78.135)</b>	<b>(887)</b>	<b>(157.590)</b>
Participação nos lucros	0	0	0	0	0
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>(70.404)</b>	<b>(8.164)</b>	<b>(78.135)</b>	<b>(887)</b>	<b>(157.590)</b>
Lucro (prejuízo) por ação - R\$	(1)	(0)	(1)	(0)	(2)

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de Março**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	
<b>Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda</b>	<b>72.259</b>
<b>Ajustes para reconciliar o lucro (prejuízo) com o caixa gerado pelas operações</b>	
Depreciação e amortização	159.189
Variações monetárias e cambiais líquidas	30.110
Encargos de empréstimos e financiamentos	88.995
Encargos de empréstimos e financiamentos concedidos	-
Resultado de participações societárias	(2.924)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	43.007
Provisões passivas	12.050
Baixa de ativo imobilizado	833
(Reversão)Provisão Redução ao valor recuperável de ativos	-
	<b>403.519</b>
<b>(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais</b>	
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(121.199)
Coligadas, controlada e controladora	(91.165)
Créditos tributários	(6.004)
Devedores diversos	2.322
Estoque	(365)
Despesas pagas antecipadamente	(4.004)
Outros	(30.029)
	<b>(250.444)</b>
<b>Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais</b>	
Fornecedores	(207.868)
Folha de pagamento	(5.922)
Taxas regulamentares	19.578
Entidade de previdência complementar	(1.283)
Tributos e contribuições sociais	6.786
Pesquisa e desenvolvimento	5.699
Pré-venda de energia elétrica	(9.529)
Obrigações estimadas	20.734
Outros	(19.110)
	<b>(190.915)</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>(37.840)</b>
Pagamento de encargos de empréstimos e financiamentos	(73.689)
Recebimento de encargos de empréstimos e financiamentos	688
Depósitos judiciais	(15.292)
	<b>(88.293)</b>
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>(126.133)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	
Empréstimos e financiamentos obtidos	13.097
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(95.971)
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>(82.874)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	1.480
Aquisição de ativo imobilizado	(50.795)
Participações societárias	(146.527)
Recebimento remuneração de participações societárias	1.899
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(193.943)</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(402.950)</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	802.333
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>	399.383
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>402.950</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2010	2009	2010	2009
355,48	217,24	40,14%	24,24%

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Energia Gerada - MWh 1º tri/10	Início da Operação (Eletrobras)	Fim da Concessão	Início da Concessão/ Autorização (Eletrobras Eletronorte)
UHE Coaracy Nunes	76,95		140.093	1/10/1975	8/7/2015	Portaria nº 038, de 13.02.92 (Decreto nº 35.701 de 23.06.1954)
Complexo de Tucuruí	8.370,00	4.140	13.750.384	10/11/1984	11/7/2024	Concessão Decreto 74.279 de 11/07/1974 - 1ª Unidade - 30/12/1984 – Portaria DNAEE 58 de 18/05/1983
UHE Samuel	216,75	85,21	292.506	26/7/1989	14/9/2029	Concessão:Decreto nº83.975 de 14.09.1979 Prorrogação da Concessão: Portaria nº 89-MME de 11.03.2010
UHE Curuá-Una	30,30	24	62.599	21/7/1977	27/7/2028	Transferência da concessão da UHE Curuá-Uma da CELPA para a ELETROBRAS ELETRONORTE conforme Resolução Autorizativa Nº 345, de 18 de outubro de 2005.
UTE Electron	120,00		0	06/2005	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETROBRAS ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Madeira	119,35		0	04/1968	Indefinida	Portaria MME 1.130 de 08/09/1988 autoriza a ELETROBRAS ELETRONORTE a estabelecer a usina Rio Madeira.
UTE Santana	178,10		146.841	01/1993	Indefinida	Portaria 414 de 2/12/1994 autoriza a ELETROBRAS ELETRONORTE a estabelecer a UTE Santana.
UTE Rio Branco I	18,60		0	02/1998	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETROBRAS ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Branco II	31,80		0	04/1981	Indefinida	Portaria 156 de 06/07/1990, autoriza a ELETROBRAS ELETRONORTE a estabelecer, para fins de regularização.
UTE Rio Acre	45,49		149	04/1994	Indefinida	Portaria DNAEE 235 de 21/10/1988 e Portaria MME 343 de 19/05/1989, autoriza ELETROBRAS ELETRONORTE estabelecer a UTE Rio Acre (3 x 10.000 kW); Portaria DNAEE 606 de 31/08/1994 revoga portaria DNAEE 235 e autoriza instalação de 2 geradores de 21.500 kW.
UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello	9.207,34		14.392.571			

Obs.: A UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello foi cedida em comodato para a Boa Vista Energia a partir do dia 10 de fevereiro de 2010

**Energia comprada para revenda**

1º tri/10	
MWh	132.548
R\$ milhões	13,0

**Energia Vendida**

Tipo de venda	1º tri/10	
	R\$ milhões	MWh
Através de leilões	332,84	3.895.951,17
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais	431,40	5.425.637,59
<b>Total</b>	<b>764,24</b>	<b>9.321.588,76</b>

**Combustível usado produção de energia elétrica**

Tipo	Unidade métrica	1º tri/10	
		Quantidade	R\$ milhões
Óleo diesel	Litro	2.498.000	5,111
Óleo leve pte	Litro	129.143.500	98,959
<b>Total:</b>		<b>131.641.500</b>	<b>104,070</b>

**Liquidação CCEE**

Tipo de Contrato	Unidade	1º tri/10
Venda	R\$ milhões	64,49
	Mwh	5.514.606,82
	Mw médio	2.551,88
Compra	R\$ milhões	8,92
	Mwh	737.772,76
	Mw médio	341,40
Líquido	R\$ milhões	55,57
	Mwh	4.776.834,06
	Mw médio	2.210,48

**Perdas na geração - %**

1º tri/09
0,09

**Perdas na transmissão - % (Apenas Sistemas Isolados)**

1º tri/09
1,83

**Extensão da linha de transmissão (km)**

Área de Concessão	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação		Fim da Concessão
<b>Sistema Isolado</b>					
BOA VISTA SANTA ELENA	190,2	230	JULHO	2001	JULHO de 2015
<b>Sub-total 230 kV</b>	<b>190,20</b>				
COARACY NUNES SANTANA	108	138	OUTUBRO	1975	JULHO de 2015
COARACY NUNES SANTANA	109	138	FEVEREIRO	2005	JULHO de 2015
SANTANA PORTUÁRIA	4	138	ABRIL	1996	JULHO de 2015
COARACY NUNES TARTARUGALZINHO	87	138	JUNHO	2000	JULHO de 2015
<b>Sub-total 138 kV</b>	<b>308,00</b>				
SANTANA MACAPÁ II	20	69	NOVEMBRO	1996	JULHO de 2015
SANTANA EQUATORIAL	13	69	AGOSTO	2000	JULHO de 2015
TARTARUGALZINHO CALÇOENE	130	69	DEZEMBRO	2001	JULHO de 2015
TARTARUGALZINHO AMAPÁ	17	69	FEVEREIRO	2002	JULHO de 2015
EQUATORIAL MACAPÁ	0	69	NOVEMBRO	2005	JULHO de 2015
SANTANA SANTA RITA	12,6	69	DEZEMBRO	2007	JULHO de 2015
EQUATORIAL SANTA RITA	5,09	69	SETEMBRO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 69 kV</b>	<b>197,69</b>				
<b>Total Sistema Isolado</b>	<b>695,89</b>				

Sistema Interligado						
COLINAS	MIRACEMA	173,97	500	MARÇO	1999	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	COLINAS	342,6	500	MARÇO	1999	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	MARABÁ	181,09	500	ABRIL	1981	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	MARABÁ	181,82	500	MARÇO	1988	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	PRES. DUTRA	386,6	500	OUTUBRO	1982	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	PRES. DUTRA	385,3	500	FEVEREIRO	1988	JULHO de 2015
TUCURUÍ	MARABÁ	222,14	500	OUTUBRO	1981	JULHO de 2015
TUCURUÍ	MARABÁ	221,7	500	FEVEREIRO	1988	JULHO de 2015
PRES. DUTRA	BOA ESPERANÇA	205,39	500	OUTUBRO	1982	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	PRES. DUTRA	299,83	500	JULHO	1984	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	PRES. DUTRA	297,85	500	MARÇO	1986	JULHO de 2015
TUCURUÍ	VILA DO CONDE	327,1	500	DEZEMBRO	1981	JULHO de 2015
TUCURUÍ ( USINA )	TUCURUÍ ( SE )	10,71	500	NOVEMBRO 1984 a MAIO 2005		
<b>Sub-total 500 kV</b>		<b>3.236,10</b>				
ALTAMIRA	RURÓPOLIS	330,02	230	OUTUBRO	1988	JULHO de 2015
BARRA PEIXE	RONDONÓPOLIS	216,79	230	OUTUBRO	1997	JULHO de 2015
RONDONÓPOLIS	COXIPÓ	187,80	230	SETEMBRO	1988	JULHO de 2015
RONDONÓPOLIS	COXIPÓ	187,80	230	JULHO	1984	JULHO de 2015
COXIPÓ	NOBRES	105,00	230	ABRIL	2001	JULHO de 2015
NOBRES	SINOP **	346,00	230	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
GUAMÁ	UTINGA	19,40	230	DEZEMBRO	1981	JULHO de 2015
GUAMÁ	UTINGA	19,40	230	DEZEMBRO	1981	JULHO de 2015
IMPERATRIZ	PORTO FRANCO	110,10	230	OUTUBRO	1994	JULHO de 2015
JAURO	COXIPÓ	366,00	230	JUNHO	2003	JULHO de 2015
JAURO	COXIPÓ	366,00	230	JUNHO	2003	JULHO de 2015
MIRANDA II	PERITORÓ	94,20	230	DEZEMBRO	2002	JULHO de 2015
PRES. DUTRA	PERITORÓ	115,00	230	MARÇO	2003	JULHO de 2015
PERITORÓ	COELHO NETO	223,00	230	JULHO	2006	JULHO de 2015
COELHO NETO	TERESINA	127,10	230	SETEMBRO	2006	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	MIRANDA II	105,30	230	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	SÃO LUIZ I	18,60	230	JANEIRO	1983	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	SÃO LUIZ I	19,00	230	SETEMBRO	1988	JULHO de 2015
TUCURUÍ	ALTAMIRA	317,60	230	JUNHO	1998	JULHO de 2015
UTINGA	SANTA MARIA	93,02	230	DEZEMBRO	1994	JULHO de 2015
VILA DO CONDE	GUAMÁ	49,30	230	ABRIL	1981	JULHO de 2015
VILA DO CONDE	GUAMÁ	49,30	230	DEZEMBRO	1982	JULHO de 2015
MARABÁ	CARAJÁS	145,00	230	OUTUBRO	2004	JULHO de 2015
BARRA PEIXE	RONDONÓPOLIS	217,00	230	MAIO	2008	JULHO de 2015
RIO VERDE (Couto Magalhães)	RONDONÓPOLIS	177,83	230	JULHO	1983	JULHO de 2015
SÃO LUIZ II	UTE SÃO LUIZ	0,05	230	JANEIRO	1982	JULHO de 2015
CARAJÁS	INTEGRADORA	83,00	230	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
ABUNÃ	RIO BRANCO	302,00	230	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
ARIQUEMES	JARÚ	83,82	230	SETEMBRO	1997	JULHO de 2015
JARÚ	JI-PARANÁ	80,69	230	SETEMBRO	1997	JULHO de 2015
SAMUEL	ARIQUEMES	151,60	230	AGOSTO	1994	JULHO de 2015
SAMUEL	PORTO VELHO	40,55	230	JULHO	1989	JULHO de 2015
SAMUEL	PORTO VELHO	40,55	230	JULHO	1989	JULHO de 2015
SAMUEL ( USINA )	SAMUEL ( SE )	2,85	230	JULHO	1989	JULHO de 2015
PORTO VELHO	ABUNÃ	188,00	230	MAIO	2002	JULHO de 2015
JI-PARANÁ	PIMENTA BUENO	117,80	230	JUNHO	2008	JULHO de 2015
PIMENTA BUENO	VILHENA	160,20	230	OUTUBRO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 230 kV</b>		<b>5.256,67</b>				
TUCURUÍ-VILA	CAMETÁ	214,21	138	AGOSTO	1998	JULHO de 2015
COXIPÓ	Rondonopolis-Cemat	0,00	138	JULHO	1981	JULHO de 2015
COXIPÓ	SÃO TADEU	44,17	138	JANEIRO	2010	JULHO de 2015
SÃO TADEU	JACIARA	77,92	138	JANEIRO	2010	JULHO de 2015
JACIARA	Rondonopolis-Cemat	70,00	138	JANEIRO	2010	JULHO de 2015
COUTO MAGALHÃES	Rondonopolis-Cemat	176,0	138	ABRIL	1981	JULHO de 2015
CURUÁ-UNA	TAPAJÓS-Celpe	68,80	138	JANEIRO	2006	JULHO de 2015
ABUNÃ	GUAJARÁ MIRIM	0	138	MAIO	2002	JULHO de 2015
RIO BRANCO	EPITACIOLÂNDIA	0	138	MARÇO	2008	JULHO de 2015
JI-PARANÁ	ROLIM DE MOURA	0	138	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 138 kV</b>		<b>651,1</b>	651,1			
TUCURUÍ	TUCURUÍ VILA	2,3	69	JULHO	1997	
TUCURUÍ ( USINA )	TUCURUÍ ( SE )	1,4	69	JANEIRO	1980	
TUCURUÍ ( USINA )	TUCURUÍ ( SE )	1,4	69	DEZEMBRO	1985	
RIO BRANCO	TANGARÁ	0	69	FEVEREIRO	2003	JULHO de 2015
RIO BRANCO	TANGARÁ	0	69	FEVEREIRO	2003	JULHO de 2015
RIO BRANCO	SÃO FRANCISCO	0	69	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
RIO BRANCO	SÃO FRANCISCO	0	69	NOVEMBRO	2002	JULHO de 2015
ALFAVILLE	RIO MADEIRA	0	69	JULHO	1989	JULHO de 2015
ALFAVILLE	RIO MADEIRA	0	69	JULHO	1989	JULHO de 2015

JI-PARANÁ	ROLIM DE MOURA	0	69	DEZEMBRO	1999	JULHO de 2015
PORTO VELHO	AREAL	0	69	ABRIL	1999	JULHO de 2015
PORTO VELHO	AREAL	0	69	SETEMBRO	1999	JULHO de 2015
RIO BRANCO	SENA MADUREIRA	0	69	AGOSTO	2008	JULHO de 2015
PORTO VELHO	TIRADENTES	0	69	NOVEMBRO	1989	JULHO de 2015
PORTO VELHO	TIRADENTES	0	69	NOVEMBRO	2007	JULHO de 2015
TIRADENTES	ALFAVILLE	0	69	NOVEMBRO	2008	JULHO de 2015
TIRADENTES	ALFAVILLE	0	69	NOVEMBRO	2008	JULHO de 2015
<b>Sub-total 69 kV</b>		<b>5,1</b>				
<b>Sub-total 13,8 kV</b>		<b>0</b>				
<b>Total Sistema Interligado</b>		<b>9.148,97</b>				
<b>Total Geral</b>		<b>9.844,86</b>				

\*\* O trecho Nobres Sinop foi desmembrado em Nobres-Mova Mutum e Nova Mutum Sinop com 110,00 km e 236,00 km respect.

Tensão KV	Km
750	-
600	-
500	3.236,10
445	-
230	5.446,87
138	959,10
69	202,79
13,8	0
<b>Total</b>	<b>9.844,86</b>

**Tarifa Média – R\$/MWh**

<b>1º tri/10</b>
81,99

**Principais Investimentos – R\$ milhões**

Projeto	1º tri/10
<b>Transmissão</b>	<b>48.897.939</b>
ST Amapá	133.042
Reforços Melhor S Is	3.132.790
ST Norte/Nordeste MA	899.650
Manutenção do Sistema de Transmissão	1.985.578
ST Norte/Nordeste PA	252.066
Implantação LT Maranhão	4.937.588
Implant. LT - Rib. Gonçalves/Balsas	1.272.995
Implantação da SE Miranda II	9.825.465
Reforços Melhor Sistema Interligado	26.458.765
<b>Geração</b>	<b>1.433.202</b>
UHE Coaracy 2ª Etapa	98.611
Manut.Sist. Geração	1.014.917
Estudo Belo Monte	
UHE Tucuruí	247.225
UHE Curuá-Una-Amplia	72.449
<b>Outros</b>	<b>6.384.032</b>
Preserv. e Conserv.	4.260.244
Infra-estrut-Infom.	2.123.788
<b>Total</b>	<b>56.715.173</b>

**Investimentos Novos Próprios - Transmissão**

Empreendimento	Estado (localização)	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - KM	Início da Operação	Término da Concessão
LT São Luís II – São Luís III SE São Luís III – 230/69 kV– 150 MVA (*)	MA	75,00	35	Prevista para Set/2009, atrasada por chuvas e invasões na região. Previsão atual para Maio/2010.	2039
LT Ribeiro Gonçalves - Balsas 230 kV - CS SE Balsas 230/69 Kv - Adaptações SE Riberio Gonçalves(*)	MA/PI	102,04	95	jul/10	2040
LT Presidente Dutra - São Luis II C1 e C2 / SE Miranda II - Seccionamento da LT(*)	MA	86,75	3,24	nov/10	2040
LT Jorge Teixeira - Lechuga (ex Cariri) Circuito Duplo	AM	27,00	30	jul/11	2041

(\*) Os empreendimentos acima iniciaram em 2008, perpassando por 2010.

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

	Moeda	Valor	Vencimento	Periodicidade
<b>Eletrobras</b>				
ECR - 257/97 - BID	US\$	372,0	6/4/2024	Parcelas Semestrais
ECR - 259/98 - CAF	US\$	52,1	4/8/2014	Parcelas Semestrais
		<b>424,1</b>		
ECR - 260/98 - EXIMBANK	Yen	169,5	6/4/2024	Parcelas Semestrais
		<b>169,5</b>		
ECF-1424/96	RGR	23,6	30/6/2016	Parcelas Mensais
ECF-1545/97	RGR	87,2	30/3/2016	Parcelas Mensais
ECF-1554/97 RN	RGR	18,9	30/6/2016	Parcelas Mensais
ECF-1630/97 RN	RGR	1,3	30/4/2016	Parcelas Mensais
ECF-1659/97 RN	RGR	2,1	30/6/2016	Parcelas Mensais
ECF-1674/97 RN	RGR	2,1	30/3/2009	Parcelas Mensais
ECF-1679/97 RN	RGR	0,8	30/8/2011	Parcelas Mensais
ECF 2794/09	IPCA	1.605,5	30/12/2024	Parcelas Trimestrais
ECF-2092/01 N	RGR	293,3	30/9/2022	Parcelas Mensais
RES-765/02	RGR	622,0	29/10/2012	Parcelas Mensais
RES-766/02	RGR	152,6	29/10/2012	Parcelas Mensais
ECF-2710/08 RGR	RGR	15,0	31/12/2015	Parcelas Mensais
ECF-2757/08 RGR	RGR	27,6	31/12/2015	Parcelas Mensais
ECF-2758/08 RGR	RGR	12,7	31/12/2015	Parcelas Mensais
		<b>2.864,7</b>		
<b>Total</b>		<b>3.458,3</b>		
<b>Instituição financeira</b>				
Credit Balbina-0111- fretes	Euro	0,1	31/12/2013	Parcelas Semestrais
Credit National-0118- balbina	Euro	0,2	31/12/2015	Parcelas Semestrais
Credit National- 0122-samuel	Euro	1,6	31/12/2016	Parcelas Semestrais
Credit National- 0184-	Euro	0,0	31/12/2012	Parcelas Semestrais
DMLP - Tesouro Nacional	Euro	3,3	15/4/2014	Parcelas Semestrais
<b>Total</b>		<b>5,2</b>		
BNDES - 03.2.782.3.1	R\$	664,0	15/9/2016	Parcelas Mensais
<b>Total</b>		<b>664,0</b>		
<b>Fornecedor</b>				
Petrobras Distribuidora S/A	R\$	146,4	31/7/2011	Parcelas Mensais
<b>Total</b>		<b>146,4</b>		
<b>Total geral</b>		<b>4.273,8</b>		

Empréstimos e financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	APÓS 2015
Geração	351,9	325,5	252,0	255,4	258,7	262,4	1.728,5
Transmissão	82,3	65,0	66,5	67,6	68,8	70,4	366,7
Comercialização	9,7	10,6	10,6	10,6	10,6	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>443,9</b>	<b>401,0</b>	<b>329,1</b>	<b>333,6</b>	<b>338,1</b>	<b>332,8</b>	<b>2.095,2</b>

Contratos de Compra de Energia		2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
Edelca	MWh	601.977	623.673	644.194	669.962	696.760	
	R\$	68,1	71,4	75,7	80,6	85,7	
CCEE	MWh						
	R\$						
<b>TOTAL</b>	<b>MWh</b>	<b>601.977</b>	<b>623.673</b>	<b>644.194</b>	<b>669.962</b>	<b>696.760</b>	<b>0</b>
	<b>R\$</b>	<b>68,1</b>	<b>71,4</b>	<b>75,7</b>	<b>80,6</b>	<b>85,7</b>	<b>0</b>

**Parcerias**
**Geração**

SPE / Consórcio / Objeto Empreendimentos de Geração	Energia Assegurada	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parcerias		Energia Gerada <sup>(1)</sup>	Concessão	
				Sócios	%		Início	Duração (anos)
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A. UHE Dardanelos	261MW (potência instalada) 154,9 MW (energia assegurada)	24,5	760	Neoenergia Eletrobras Chesf	51 24,5	1º tri/2010 Em construção	3/7/2007	35
AMAPARI ENERGIA S.A. UTE Serra do Navio e PCH Capivara	UTE Serra do Navio 23,30 MW (potência instalada**) 21 MW (demanda garantida***)	49	84,7	MPX Mineração e Metálicos S.A	51	UTE Serra do Navio 30.590,76 MWh	20/5/2008	29

	PCH Capivara 29,8 Mw (potência instalada)		210			Em estudo de viabilidade	20/5/2008	29
Brasventos Aratuá 1 Geradora de Energia S.A.	14,4MW (potência instalada)	24,5	68,4	Eletrobras Furnas J. Marucelli Bioenergy	24,5 25,5 25,5	Aviso de Adjucação e Homologação do Leilão em 25/02/2010	20/04/2010 (Previsão)	35
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	50,4MW (potência instalada)	24,5	245	Eletrobras Furnas J. Marucelli Bioenergy	24,5 25,5 25,5	Aviso de Adjucação e Homologação do Leilão em 25/02/2010	20/04/2010 (Previsão)	35
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	48,6MW (potência instalada)	24,5	229,4	Eletrobras Furnas J. Marucelli Bioenergy	24,5 25,5 25,5	Aviso de Adjucação e Homologação do Leilão em 25/02/2010	20/04/2010 (Previsão)	35
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	48,6MW (potência instalada)	24,5	233,6	Eletrobras Furnas J. Marucelli Bioenergy	24,5 25,5 25,5	Aviso de Adjucação e Homologação do Leilão em 25/02/2010	20/04/2010 (Previsão)	35

(\*) Para os projetos em operação

(\*\*) Valor contratado junto ao fornecedor

(\*\*\*) Valor de contrato entre a Amapari e Anglo Ferrous do Brasil

**Transmissão**

SPE / Consórcio Empreendimentos de Transmissão	Objeto	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parcerias		Em operação Sim
				Sócios	%	
AETE - Amazônia Eletrobras EletroNorte Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Coxipó-Cuiabá- Rondonópolis (MT), em 230 KV com 193 Km SE Seccionadora Cuiabá	49	116,0	Bimetal Indústria e Comércio de Produtos Metalúrgicos Ltda.  Alubar Cabos SA  Linear Participações e Incorporações Ltda	24,5  13,25 13,25	X
INTESA - Integração Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Colinas-Miracema- Gurupi-Peixe Nova- Serra da Mesa 2 (TO / GO), em 500KV com 695 Km	37	500,0	Fundo de Investimento em Participação Brasil Energia  Eletrobras Chesf	51  12	X
BRASNORTE Transmissora de Energia SA	Linhas de Transmissão Jauru - Juba – C2 (MT) e Maggi - Nova Mutum (MT), ambas em 230 kV, SE Juba e SE Maggi - 230/138 kV com 402 Km	45	238,0	Terna Participações S.A  Bimetal Indústria e Comércio de Produtos Metalúrgicos Ltda.	35  20	X
Manaus Transmissora de Energia S.A.	Linhas de Transmissão Oriximiná - Itacoatiara - Cariri (AM), em 500kV, com 586 Km, SE Itacoatiara e SE Cariri	30	1.289,5	Eletrobras Chesf  Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	19,5  50,5	
Porto Velho Transmissora de	SE Coletora Porto Velho (RO)- 500/230	24,5	517,7	Eletrobras Eletrosul	24,5	

Energia S.A.	kV, 2 Estações Conversoras (Back-to-Back), 400 MW e LT Coletora Porto Velho – Porto Velho, C1/C2, 230 KV com 17,30 km.			Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,5	
Estação Transmissora de Energia S.A.	Estação Conversora 01 CA/CC, 500/±600 KV e Estação Inversora 01 CC/CA, ±600/500 kV (RO / SP)	24,5	1.428,5	Eletrobras Eletrosul	24,5	
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,5	
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A	LT Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara (SP), ±600 KV com 2.375 Km	24,5	1.787,7	Eletrobras Eletrosul	24,5	
				Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				Construtora Andrade Gutierrez	25,5	
LINHA VERDE Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Samuel (RO) – Ariquemes (RO) - Ji-Paraná (RO) - Pimenta Bueno (RO) – Vilhena (RO) – Jauru (MT) ,com 987 Km, 230 KV.	49	412,0	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,5	
RIO BRANCO Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Abunã (RO) - Rio Branco (AC), com 487 Km, 230KV	49	238,0	Abengoa Concessões Brasil Holding S.A.	25,5	
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	25,5	
Transmissora MATOGROSSENSE de Energia S.A.	LT Jauru (MT) – Cuiabá (MT), com 348 Km e SE Jauru, 500KV	49	240,0	Alupar Investimento S.A.	31	
				Bimetal Indústria Metalúrgica Ltda	15	
				CTEEP (Cia. de Transm. de Energia Elétrica Paulista)	5	

**Nº de empregados**

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	Nº de empregados Até o último dia do 1º tri/2010
Até 5	1.328
6 a 10	258
11 a 15	49
16 a 20	38
21 a 25	1.042
mais de 25	1.140
<b>Total</b>	<b>3.855</b>

Lotação	Nº de empregados Até o último dia do 1º tri/2010
Campo	1.178
Administrativo	2.677
<b>Total</b>	<b>3.855</b>

**Mão-de-obra Complementar**

1º tri/2010	
Contratados	Requisitados
628	29

**Balço Patrimonial em 31 de Março**  
 (Em milhares de Reais)

<b>A T I V O</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
		<b>(Reclassificado)</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	48.964	102.791
Concessionárias e Permissionárias	189.085	154.579
Devedores diversos	28.629	37.246
Estoque		
- Elementos de combustível nuclear	324.634	286.903
- Material de almoxarifado	29.191	37.623
Ativo atuarial	-	24.885
Créditos fiscais	27.705	51.566
Custos diferidos de paradas das usinas	-	29.383
Outros direitos	5.170	4.241
	<b>653.378</b>	<b>729.217</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Concessionárias e Permissionárias	91.710	91.710
Estoque		
- Concentrado de urânio	111.199	129.046
- Elementos de combustível nuclear	157.302	90.796
- Material de almoxarifado	279.406	254.384
Serviços em curso - combustível nuclear	182.228	237.875
Ativo atuarial	-	95.564
Fundo - descomissionamento	77.886	51.206
Cauções e depósitos vinculados	11.118	6.572
Outros direitos	17.235	17.404
	<b>928.084</b>	<b>974.557</b>
<b>Investimentos</b>	1.265	1.265
<b>Imobilizado</b>		
Custo menos depreciação e amortização	6.921.715	6.623.111
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(263)	(1.848)
	<b>6.921.452</b>	<b>6.621.263</b>
<b>Intangível</b>	33.591	27.146
	<b>7.884.392</b>	<b>7.624.231</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>8.537.770</b>	<b>8.353.448</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
		<b>(Reclassificado)</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	131.145	147.774
Encargos de dívidas	7.036	9.880
Empréstimos e financiamentos	123.612	64.008
Tributos e contribuições sociais	53.376	44.890
Entidade de previdência privada - dívida	26.938	24.885
Dividendos	112.063	29.641
Participação nos lucros e resultados de empregados	13.501	7.200
Obrigações de folha de pagamento	10.768	11.075
Provisões de férias e 13º salário	44.523	43.434
Outras obrigações	10.607	5.789
	<b>533.569</b>	<b>388.576</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	3.124.180	2.856.870
Tributos e contribuições sociais	69.167	87.313
Entidade de previdência privada - dívida	71.452	95.564
Entidade de previdência privada - provisão atuarial	172.584	106.603
Passivo para descomissionamento	224.801	269.162
Provisão para contingências judiciais	29.876	43.561
Provisão imposto de renda e contribuição social diferidos	38.503	174.949
	<b>3.730.563</b>	<b>3.634.022</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	3.296.032	3.296.032
Reservas de capital	903.064	903.064
Reservas de lucros	123.396	120.641
Prejuízo do período	(48.854)	11.113
	<b>4.273.638</b>	<b>4.330.850</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>8.537.770</b>	<b>8.353.448</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
	<b>(Reclassificado)</b>	
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Suprimento de energia elétrica	416.076	375.433
Deduções da receita operacional		
Impostos e contribuições sobre vendas	(15.206)	(13.722)
Quota para a reserva global de reversão	(10.511)	(9.383)
	<b>(25.717)</b>	<b>(23.105)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>390.359</b>	<b>352.328</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
Pessoal	71.113	59.092
Material	4.516	8.797
Matéria prima - consumo do combustível	82.470	55.940
Serviços de terceiros	13.947	31.613
Depreciação e amortização	52.134	45.397
Quotas para descomissionamento	8.348	10.705
Encargos de uso da rede elétrica	13.152	11.978
Outros custos	6.890	6.045
	<b>252.570</b>	<b>229.567</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>137.789</b>	<b>122.761</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
Pessoal	24.284	11.830
Serviços de terceiros	16.519	7.861
Depreciação e amortização	2.067	1.062
Taxa de fiscalização da ANEEL	1.971	1.880
Tributos	419	2.293
Provisão (reversão) para contingências judiciais	(922)	313
Outras despesas operacionais	5.158	1.616
	<b>49.496</b>	<b>26.855</b>
<b>Resultado do serviço</b>	<b>88.293</b>	<b>95.906</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>		
Encargos de dívidas	(94.729)	(89.574)
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	-	(6.260)
Variação cambial - empréstimos e financiamentos; e dívidas	8.502	(4.138)
Variação cambial - passivo para descomissionamento	(11.404)	6.048
Variação monetária - empréstimos e financiamentos; e dívidas	(47.911)	13.308
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	10.257	1.663
Outras	(360)	(269)
	<b>(135.645)</b>	<b>(79.222)</b>
Outras despesas	(147)	(86)
<b>Resultado operacional</b>	<b>(47.499)</b>	<b>16.598</b>
Contribuição social	(359)	(1.452)
Imposto de renda	(996)	(4.033)
<b>Lucro (prejuízo) antes da participação nos lucros</b>	<b>(48.854)</b>	<b>11.113</b>
<b>Lucro (prejuízo) líquido do período</b>	<b>(48.854)</b>	<b>11.113</b>
<b>Lucro (prejuízo) líquido por lote de mil ações - R\$</b>	<b>(3,96)</b>	<b>0,90</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

	2010	2009
		(Reclassificado)
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro (prejuízo) líquido do exercício</b>	<b>(48.854)</b>	<b>11.113</b>
<b>Ajustes na conciliação do lucro (prejuízo) líquido com o caixa gerado</b>		
Depreciação de ativo imobilizado	54.201	46.460
Baixas de imobilizado-valor residual	169	190
Consumo de matéria-prima e material do estoque	86.907	64.897
Varição cambial do passivo para descomissionamento	11.404	(6.048)
Variações monetárias financiamentos - Eletrobras	39.083	(25.972)
Variações monetárias dívidas - entidade de previdência privada	1.918	(269)
Variações monetárias - fornecedores e outras	(1.592)	17.176
Encargos de dívidas - financiamentos Eletrobras	93.258	87.768
Encargos de dívidas - entidade de previdência privada	1.471	1.805
Encargos e variação cambial do financeiro de descomissionamento	(1.303)	-
Ajuste de avaliação de ativo atuarial	-	6.260
Participação nos lucros e resultados	338	-
Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos	1.355	(1.563)
Quotas do passivo para descomissionamento	8.348	10.705
Ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento	(10.257)	(1.663)
Outros ajustes	923	3.094
	<b>237.369</b>	<b>213.953</b>
<b>Varição - (acréscimo) e decréscimo - nos ativos operacionais</b>		
Concessionários e permissionários - Eletrobras Furnas	47.387	37.748
Estoques	(50.220)	(53.318)
Impostos e taxas a recuperar PASEP, COFINS, IRPJ, CSLL e outros	(10.494)	(9.809)
Fundo financeiro de descomissionamento	(9.845)	(9.616)
Recebimento do contas a receber Eletrobras Furnas	-	1.116
Outras variações nos ativos operacionais	(1.583)	(3.753)
	<b>(24.755)</b>	<b>(37.632)</b>
<b>Varição - acréscimo e (decréscimo) - nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores diversos	(148.277)	(62.058)
Impostos e taxas, exceto imposto de renda e contribuição social	(15.358)	(11.043)
Obrigações de folha de pagamento e provisão de férias	(6.577)	473
Participação nos lucros e resultados	75	-
Outras variações nos passivos operacionais	1.407	9.926
	<b>(168.730)</b>	<b>(62.702)</b>
<b>Recursos provenientes das atividades operacionais</b>	<b>43.884</b>	<b>113.619</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo - Eletrobras	60.050	-
Pagamento de financiamentos de natureza de curto prazo - Eletrobras	(5.058)	(222)
Pagamento de IOF e encargos de dívida- Eletrobras	(47.326)	(34.234)
Pagamento de dívida a Entidade de previdência privada	(7.858)	(7.796)
<b>Recursos aplicados nas atividades de empréstimo e financiamento</b>	<b>(192)</b>	<b>(42.252)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aquisição de ativo imobilizado	(66.117)	(88.303)
<b>Recursos aplicados nas atividades de investimento</b>	<b>(66.117)</b>	<b>(88.303)</b>
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(22.425)</b>	<b>(16.936)</b>
- Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	71.389	119.727
- Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	48.964	102.791
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(22.425)</b>	<b>(16.936)</b>



Obrigações contratuais em 31/12/09– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	68,6	124,9	128,2	120,3	94,7	78,5	2.639,6

Nº de empregados – em 30/09/09

Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
547	446	229	5	342	740	2.309

Lotação	Nº de empregados
Campo	2.016
Administrativo	293

Mão-de-obra complementar – em 30/09/09

Requisitados
15

**Balanco Patrimonial em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	8.486	5.601
Aplicações no mercado	119.987	60.978
Consumidores, concessionárias e permissionárias	90.965	79.591
Créditos de energia renegociados	161.882	132.465
Devedores diversos	17.860	8.918
Desativações, alienações e serviços em curso	23.986	20.664
Tributos a compensar	26.423	36.069
Almoxarifado	26.278	27.378
Outros créditos	15.576	12.188
	<b>491.443</b>	<b>383.852</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Créditos de energia renegociados	488.078	531.994
Tributos a compensar	6.071	6.639
Imposto de renda e contribuição social diferidos	68.674	60.116
Outros créditos	17.707	19.849
	<b>580.530</b>	<b>618.598</b>
<b>Investimentos</b>		
Participações em coligadas/controladas	765.463	510.215
Outros	3.312	2.940
	<b>768.775</b>	<b>513.155</b>
<b>Imobilizado - líquido</b>		
Transmissão	2.048.425	1.965.619
Geração	727.075	361.373
Outros	100.818	99.840
	<b>2.876.318</b>	<b>2.426.832</b>
<b>Intangível - líquido</b>	<b>100.152</b>	<b>116.447</b>
	<b>4.325.775</b>	<b>3.675.032</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>4.817.218</b>	<b>4.058.884</b>

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	45.741	33.998
Folha de pagamento	30.560	17.936
Empréstimos e financiamentos	55.668	114.411
Participação nos lucros e resultados	23.260	22.713
Tributos e contribuições sociais	38.855	38.746
Imposto de renda e contribuição social diferidos	55.040	45.038
Dividendos a pagar	198.643	140.128
Obrigações estimadas	94.643	100.701
Provisões para contingências	65.551	56.658
Entidade de previdência complementar	8.187	8.677
Outros passivos	43.506	29.212
	<b>659.654</b>	<b>608.218</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Empréstimos e financiamentos	1.018.479	614.727
Tributos e contribuições sociais	150.175	152.761
Imposto de renda e contribuição social diferidos	171.185	192.201
Entidade de previdência complementar	25.054	28.347
Outros passivos	3.299	35.306
	<b>1.368.192</b>	<b>1.023.342</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	1.245.042	1.245.042
Reservas de lucros	1.046.641	1.014.531
Lucros acumulados	67.545	73.175
	<b>2.359.228</b>	<b>2.332.748</b>
Recursos destinados ao aumento de capital	430.144	94.576
	<b>2.789.372</b>	<b>2.427.324</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>4.817.218</b>	<b>4.058.884</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Março**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Receita do serviço de transmissão de energia elétrica	202.142	183.021
Receita de comercialização de energia	1.619	-
Receita do serviço prestado a terceiros	5.398	5.891
Outras receitas	1.152	1.097
	<b>210.311</b>	<b>190.009</b>
<b>DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL</b>		
Reserva global de reversão (RGR)	(5.124)	(4.668)
COFINS	(10.993)	(9.763)
PIS/PASEP	(2.385)	(2.118)
ICMS/ISS	(87)	(119)
P&D	(1.872)	(1.705)
	<b>(20.461)</b>	<b>(18.373)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>189.850</b>	<b>171.636</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>		
<b>Custo do serviço de transmissão de energia elétrica</b>	<b>(67.870)</b>	<b>(61.575)</b>
Pessoal	(32.846)	(31.520)
Material	(1.763)	(1.091)
Serviços de terceiros	(5.527)	(3.864)
Energia comprada para revenda	(3.185)	-
Depreciação e amortização	(24.688)	(23.512)
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	(219)	-
Outros	358	(1.588)
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>(2.307)</b>	<b>(1.145)</b>
Pessoal	(1.262)	(771)
Material	(13)	(82)
Serviços de terceiros	(1.028)	(287)
Outros	(4)	(5)
	<b>(70.177)</b>	<b>(62.720)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>119.673</b>	<b>108.916</b>
<b>DESPESA OPERACIONAL</b>		
<b>Despesas gerais e administrativas</b>	<b>(33.402)</b>	<b>(31.706)</b>
Pessoal	(21.757)	(19.999)
Material	(422)	(349)
Serviços de terceiros	(6.320)	(3.389)
Depreciação e amortização	(557)	(472)
Taxa de fiscalização - ANEEL	(941)	(819)
Reversão/provisão para contingências	(719)	(2.844)
Complemento aposentadoria especial / passivo atuarial	245	(45)
Outras	(2.931)	(3.789)
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>86.271</b>	<b>77.210</b>
<b>RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>		
Equivalência patrimonial	7.525	5.037
	<b>7.525</b>	<b>5.037</b>
<b>RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA</b>		
Renda sobre aplicações financeiras	3.028	6.963
Renda sobre créditos de energia renegociados	36.719	13.784
Encargos de dívidas	(11.389)	(13.379)
Variação monetária empréstimos e financiamentos	(10.978)	(6.380)
Encargos sobre tributos e contribuições sociais	(2.594)	(2.334)
Outras	(9.831)	(4.861)
	<b>4.955</b>	<b>(6.207)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO DAS ATIVIDADES NÃO CONTINUADAS</b>	<b>98.751</b>	<b>76.040</b>
<b>OUTRAS RECEITAS</b>	92	3
<b>OUTRAS DESPESAS</b>	(332)	(841)
	<b>(240)</b>	<b>(838)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>98.511</b>	<b>75.202</b>
Contribuição social	(8.256)	(6.383)
Imposto de renda	(22.710)	(17.510)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>67.545</b>	<b>51.309</b>
<b>LUCRO POR AÇÃO DO CAPITAL SOCIAL - R\$</b>	<b>1,58</b>	<b>1,20</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro antes do imposto de renda, da contribuição social e das participações</b>	<b>98.511</b>	<b>75.202</b>
Despesas (receitas) que não afetam o caixa		
Depreciação e amortização	25.245	23.984
Amortização ágio investimentos	5.132	-
Variação monetária de longo prazo	(5.547)	13.281
Encargos financeiros	3.092	896
Resultado de equivalência patrimonial	(7.525)	(5.037)
Ajuste a valor presente	1.103	1.306
Perdas do ativo permanente	240	838
Provisões para contingências	666	1.579
Comp. Aposent. Especial/passivo atuarial/cont. suplementar	(245)	40
Remuneração investimentos participação societária	(862)	(71)
Outros	219	-
<b>Sub total</b>	<b>21.518</b>	<b>36.816</b>
<b>(Acréscimo) decréscimo nos ativos operacionais</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(2.070)	(2.746)
Devedores diversos	2.302	936
Desativações, alienações e serviços em curso	(1.573)	(1.090)
Tributos a compensar	(5.390)	(243)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(432)	(2.215)
Almoarifado	30	(749)
Outros créditos	554	35.699
<b>Sub total</b>	<b>(6.579)</b>	<b>29.592</b>
<b>Acréscimo (decréscimo) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	(23.208)	(28.059)
Folha de pagamento	(5.806)	(9.496)
Tributos e contribuições sociais	840	(992)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.754	(4.002)
Obrigações estimadas	(3.123)	9.770
Entidade de previdência complementar	(339)	(439)
Outros passivos	5.192	(10.563)
<b>Sub total</b>	<b>(23.690)</b>	<b>(43.781)</b>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<b>89.760</b>	<b>97.829</b>
Pagamento de encargos financeiros	(12.765)	(14.922)
Recebimento de encargos financeiros	2	6
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(60.882)	(42.464)
Depósitos Judiciais	(1.468)	1.070
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>14.647</b>	<b>41.519</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	44	44
Créditos de energia renegociados recebidos	27.763	25.556
Em ativo imobilizado	(92.255)	(118.727)
Em ativo intangível	(4.142)	(115.044)
Em participações societárias	(80.951)	(182.106)
Baixa do ativo imobilizado	425	437
Resgate de aplicação em títulos	1.609	-
Recebimento de remuneração dos investimentos societários	2.685	4.511
<b>Caixa líquido das atividades de investimentos</b>	<b>(144.822)</b>	<b>(385.329)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	104.367	9.124
Pagamento de empréstimos e financiamento-principal	(7.869)	(7.734)
Pagamento de Parcelamento Especial (PAES) Lei 10684/03-principal	(4.658)	(4.658)
Pagamento Entidade Previdência Complementar	(1.995)	(2.131)
<b>Total das atividades de financiamento</b>	<b>89.845</b>	<b>(5.399)</b>
<b>Aumento/(Redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(40.330)</b>	<b>(349.209)</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>168.801</b>	<b>415.788</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>	<b>128.471</b>	<b>66.579</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2010	2009	2010	2009
119,04	106,23	62,70%	61,89%

## Dados de Mercado

## Extensão da linha de transmissão – em 31/03/2010

Área de Concessão	Extensão (km)	Tensão	Operação	Fim da Concessão
Areia --Bateias	220,3	525	jun/00	7/7/2015
Areia --Campos Novos	176,3	525	set/82	7/7/2015
Areia - -Curitiba	235,2	525	jun/00	7/7/2015
Areia --Ivaiporã	173,2	525	mai/82	7/7/2015
Areia - -Segredo	57,8	525	ago/92	7/7/2015
Blumenau - -Curitiba	136,3	525	dez/83	7/7/2015
Campos Novos - -Machadinho	44,8	525	jan/02	7/7/2015
Campos Novos - -Caxias	203,3	525	dez/01	7/7/2015
Caxias - -Gravataí	78,8	525	dez/01	7/7/2015
Caxias - -Itá	256,0	525	fev/02	7/7/2015
Curitiba --Bateias	33,5	525	jun/00	7/7/2015
Itá – Nova Santa Rita	314,8	525	abr/06	7/7/2015
Gravataí – Nova Santa Rita	29,0	525	abr/06	7/7/2015
Itá - -Machadinho	64,6	525	jan/02	7/7/2015
Itá - -Salto Santiago	186,8	525	set/87	7/7/2015
Ivaiporã - -Londrina	121,9	525	abr/88	7/7/2015
Ivaiporã - -Salto Santiago	167,0	525	mai/82	7/7/2015
Ivaiporã ELETROSUL – Ivaiporã FURNAS	0,8	525	set/82	7/7/2015
Ivaiporã ELETROSUL - Ivaiporã FURNAS	0,8	525	fev/92	7/7/2015
Ivaiporã ELETROSUL - Ivaiporã FURNAS	0,7	525	jun/04	7/7/2015
Salto Santiago --Salto Santiago	60,9	525	ago/92	7/7/2015
Salto Santiago --Segredo	2,1	525	jan/81	7/7/2015
Areia - -Gov. Bento Munhoz	10,7	525	set/80	7/7/2015
Areia - -Gov. Bento Munhoz	10,9	525	ago/81	7/7/2015
<b>Sub-Total 525 kV</b>	<b>2.586,5</b>			
Anastácio - Dourados	210,9	230	ago/94	7/7/2015
Areia - Ponta Grossa Norte	181,6	230	out/76	7/7/2015
Areia - Salto Osório	160,5	230	jan/77	7/7/2015
Areia - Salto Osório	160,3	230	dez/76	7/7/2015
Areia - São Mateus do Sul	129,0	230	jul/90	7/7/2015
Assis - Londrina COPEL	114,3	230	set/81	7/7/2015
Biguaçu – Desterro	56,6	230	dez/08	7/7/2015
Biguaçu –Palhoça	20,4	230	out/08	7/7/2015
Biguaçu –Jorge Lacerda B	116,4	230	jun/79	7/7/2015
Biguaçu – Blumenau 2	129,5	230	jun/79	7/7/2015
Blumenau - Itajaí	37,6	230	jan/02	7/7/2015
Blumenau - Itajaí	37,6	230	mar/02	7/7/2015
Blumenau - Joinville	67,0	230	set/79	7/7/2015
Blumenau - Joinville	72,9	230	abr/79	7/7/2015
Blumenau - Palhoça	133,9	230	jan/84	7/7/2015
Campo Mourão - Apucarana	114,5	230	fev/76	7/7/2015
Campo Mourão -Maringá	79,9	230	fev/76	7/7/2015
Campo Mourão -Salto Osório	181,2	230	fev/76	7/7/2015
Campo Mourão -Salto Osório	181,3	230	mai/76	7/7/2015
Canoinhas -São Mateus do Sul	47,7	230	fev/88	7/7/2015
Cascavel -Cascavel D'Oeste	9,9	230	abr/01	7/7/2015
Cascavel D'Oeste -Guaíra	126,2	230	abr/01	7/7/2015
Caxias - Caxias 5	22,0	230	jun/09	7/7/2015
Curitiba -Joinville Norte	96,4	230	nov/76	7/7/2015
Joinville – Joinville Norte	5,3	230	nov/76	7/7/2015
Curitiba -Joinville	99,7	230	jun/77	7/7/2015
Curitiba -São Mateus do Sul	116,7	230	jul/90	7/7/2015
Dourados -Guaíra	226,5	230	nov/91	7/7/2015
Farroupilha -Caxias 5	17,9	230	out/05	7/7/2015
Farroupilha -Nova Prata 2	60,5	230	nov/92	7/7/2015
Farroupilha -Monte Claro	31,0	230	set/04	7/7/2015
Monte Claro -Passo Fundo	211,5	230	set/04	7/7/2015
Jorge Lacerda A -Jorge Lacerda	0,8	230	jul/79	7/7/2015
Jorge Lacerda - Palhoça -	121,3	230	ago/05	7/7/2015
Jorge Lacerda - Siderópolis	49,4	230	jun/79	7/7/2015
Jorge Lacerda - Siderópolis	47,3	230	ago/79	7/7/2015
Londrina(ESUL) - Assis	156,6	230	mai/05	7/7/2015
Londrina(ESUL) - Maringá	95,1	230	mai/05	7/7/2015

Londrina - Apucarana	40,4	230	abr/88	7/7/2015
Londrina ELETROBRAS ELETROSUL - Londrina				
COPEL	31,6	230	abr/88	7/7/2015
Atlândida 2 - Osório 2	36,0	230	mai/07	7/7/2015
Passo Fundo - Nova Prata 2	199,1	230	nov/92	7/7/2015
Presidente Médice/Santa Cruz	237,4	230	Jan/10	16/3/2038
Passo Fundo - Xanxerê	79,3	230	mai/75	7/7/2015
Passo Fundo - Xanxerê	79,2	230	nov/79	7/7/2015
Passo Fundo - Passo Fundo 1	0,45	230	mar/73	7/7/2015
Passo Fundo - Passo Fundo 2	0,45	230	mai/73	7/7/2015
Salto Osório - Pato Branco	85,9	230	dez/79	7/7/2015
Salto Osório - Xanxerê	162,0	230	out/75	7/7/2015
Salto Osório - Salto Osório	2,2	230	nov/75	7/7/2015
Siderópolis - Lajeado Grande	121,9	230	set/03	7/7/2015
Lajeado Grande - Caxias 5	65,6	230	out/05	7/7/2015
Xanxerê - Pato Branco	79,6	230	dez/79	7/7/2015
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	nov/02	7/7/2015
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	nov/02	7/7/2015
Gravataí 2- - Gravataí 3	3,5	230	nov/07	7/7/2015
Complexo Industrial Automotivo Gravataí -- Gravataí 4	3,5	230	dez/07	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Jorge Lacerda B 2	1,0	230	out/07	7/7/2015
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 1	0,5	230	fev/97	7/7/2015
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 2	0,5	230	fev/97	7/7/2015
Atlântida 2/Gravataí 3	102,0	230	nov/07	7/7/2015
<b>Sub-Total 230 kV</b>	<b>5.149,1</b>			
Blumenau - -Ilhota	40,2	138	out/88	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	out/83	7/7/2015
Biguaçu – Camboriú – Morro do Boi	50,3	138	fev/02	7/7/2015
Biguaçu – Florianópolis	19,5	138	fev/02	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	set/83	7/7/2015
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	set/83	7/7/2015
Dourados das Nações - Ivinhema	94,7	138	dez/83	7/7/2015
Eldorado - Guaira	16,9	138	out/83	7/7/2015
Florianópolis - Itajaí Fazenda	71,1	138	out/90	7/7/2015
Florianópolis - Palhoça 1	9,6	138	nov/83	7/7/2015
Florianópolis - Palhoça 2	9,6	138	nov/83	7/7/2015
Gaspar - -Blumenau	20,7	138	out/89	7/7/2015
Ilhota - Picarras	14,8	138	abr/94	7/7/2015
Ilhota - Itajaí 1	7,9	138	mar/02	7/7/2015
Ilhota - Itajaí 2	7,9	138	jan/02	7/7/2015
Ilhota - Joinville	75,8	138	jan/67	7/7/2015
Itajaí - Camboriú Morro do Boi	13,3	138	fev/02	7/7/2015
Itajaí - Itajaí Fazenda	5,4	138	mar/02	7/7/2015
Ivinhema - Porto Primavera	91,0	138	mar/82	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Imbituba	45,7	138	out/80	7/7/2015
Jorge Lacerda A - Palhoça	108,6	138	nov/83	7/7/2015
Joinville - Joinville Santa Catarina	11,0	138	out/99	7/7/2015
Joinville Santa Catarina - Picarras	50,0	138	out/99	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	abr/92	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	jan/82	7/7/2015
Jupia - Mimoso	218,7	138	jan/82	7/7/2015
Palhoça - Imbituba	74,0	138	nov/83	7/7/2015
Anastácio - Aquidauana	11,1	138	nov/06	7/7/2015
Anastácio -Aquidauana	11,1	138	nov/06	7/7/2015
<b>Sub-Total 138 kV</b>	<b>1.841,2</b>			
Conversora de Uruguaiana --Passo de Los Libres	12,5	132	set/94	7/7/2015
Salto Osório - -Salto Santiago	56,2	69	out/78	7/7/2015
<b>Sub-Total (132 e 69 kV)</b>	<b>68,7</b>			
<b>Total geral</b>	<b>9.645,5</b>			

## Tarifa Média – R\$/MWh

1º tri/10

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	1º tri/10
<b>Transmissão</b>	
Ampliação Sistema de Transmissão no Sul	25,6
Manut. Sist. de Transmissão de Energ. Elétrica	1,1
<b>Geração</b>	
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Bernardo	5,2
Implantação do Complexo Hidrelétrico São João	27,2
Implantação da usina hidroelétrica de MAUÁ	54,9

## Informe aos Investidores – Março 2010

Implantação do Complexo Hidrelétrico São Domingo	2,6
Implantação do Complexo Hidrelétrico Alto da Serra	0,4
Estudos de viabilidade para ampliação da geração de energia elétrica	0,2
<b>Outros</b>	<b>2,0</b>
<b>Total</b>	<b>119,2</b>

### Investimentos Novos Próprios -Geração

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Início da operação	Início da construção	Término da Concessão
UHE P. São João	RS	310,0	77,0	39,0	2010	2007	2041
UHE São Domingos	MS	227,0	48,0	36,9	2012	2009	2037
PCH Barra do Rio Chapéu	SC	84,0	15,0	8,61	2010	2008	2034

### Investimentos Novos Próprios – Transmissão

Empreendimento	Estado localização	Total do Investimento – R\$ milhões	Extensão das linhas - KM	Início da Operação	Término da Concessão
SE Missões – Ampliação A – 230/69 kV, 100 MVA	RS	35,8		Prevista 28/05/2010	28/01/2038
SE Xanxerê – Ampliação G – 230 kV	SC	15,4		Prevista 18/09/2010	07/07/2015
SE Farroupilha - Ampliação E – 230 kV	RS	4,7		Prevista 18/07/2010	07/07/2015
LT Salto Osório – Xanxerê – 230 kV	SC-PR	15,3	162	Prevista 18/06/2010	07/07/2015
LT Salto Osório – Pato Branco-Xanxerê – 230 kV	SC-PR	15,5	166	Prevista 18/06/2010	07/07/2015
SE Siderópolis - Ampliação J – 230/69 kV	SC	7,3		Prevista 30/09/2011	07/07/2015
SE Joinville - Ampliação J – 230 kV	SC	3,1		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Xanxerê - Ampliação I – 230/138 kV	SC	14,5		Prevista 26/09/2011	07/07/2015
SE Dourados - Ampliação F – 230/138 kV	MS	4,3		Prevista 26/11/2011	07/07/2015
LT Itajaí Fazenda – Florianópolis – 138 kV	SC	4,2	3,6	Prevista 26/05/2011	07/07/2015
SE Canoinhas - Ampliação E - 230/138 kV 150 MVA	SC	12,06	3,6	Prevista 26/09/2011	07/07/2015

### Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	685	Dezembro/2028	Real
Banco do Brasil – BNDES	389	Janeiro/2028	Real

### Obrigações contratuais em 31/03/2009– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	56	57	85	77	72	72	655

### Parcerias

#### Transmissão

SPE / Consórcio	Objeto	Partic. %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Em operação	
				Sócios	%	Sim	Não
Ártemis	Linha de transmissão (S. Santiago-Ivaiporã-Cascavel) - 525 kV com 476 km	49	310	Cymi	51	X	
				Santa Rita	2,5	X	
Etaú	Linha de transmissão (Campos Novos – Barra Grande – Lagoa Vermelha – Santa Marta) - 240 kV com 174 km	27,4	116	Alcoa	42	X	
				C. Correa Cimentos	10,6	X	
				DME Energética	10	X	
				CEEE	10	X	
SC Energia	Linha de transmissão (Campos Novos - Blumenau) – 525 kV com 360 km	100	410			X	
Uirapuru	Linha de transmissão (Ivaiporã – Londrina) – 525 kV com 122 km	49	107	Cymi Holding SA	51	X	
RS Energia	Linha de transmissão (Campos Novos - Pólo) – 525 kV com 260 km	100	252			X	
Consórcio Integração Norte Brasil	Linha de transmissão Rio Madeira – 500/600 kV com 2.375 km	24,5	3.733	Eletrobras Eletronorte	24,5		x
				Abengoa Brasil	25,5		
				Andrade Gutierrez	25,5		

**Geração**

SPE/Consórcio	Objeto	Capacidade Instalada	Energia Assegurada	Partic. %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parceria		Início da operação	Início da construção	Término da concessão
						Sócios	%			
ESBR Participações S/A	UHE JIRAU	3.300 MW	1.975,3 MW	20	10.000	SUEZ ELETROBRAS CHESF Camargo Corrêa	50,1 20,0 9,9	2013	2008	2043
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	UHE Mauá	362 MW	197,7MW	49	1.000	COPEL	51	2011	2008	2042
Consórcio Coxilha Negra V, VI e VII	Parque Eólico Coxilha Negra	90 MW	33 MW	90	390	Wobben	10	2012	2010	2030

**Nº de empregados – em 31/03/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
514	207	83	1	458	342	1.605

Lotação	Nº de empregados
Campo	866
Investimento	138
Administrativo	601

**Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010**

Requisitados
08

**Balanco Patrimonial em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

<b>A T I V O</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Disponibilidades	2.457	2.056
Aplicações no mercado aberto	12.941	8.252
Aplicações no mercado aberto vinculados	-	14.500
Concessionárias	24.781	23.676
Impostos a recuperar	6.987	7.013
Aquisição de combustível a recuperar - CDE	8.730	8.304
Provisão para crédito de Liquidação Duvidosa	(183)	(171)
Almoxarifado	44.975	33.661
Despesas pagas antecipadamente	902	938
Outros créditos	2.247	1.837
	<b>103.837</b>	<b>100.066</b>
<b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>		
Impostos a recuperar	3.348	4.913
Depósitos vinculados a litígios	5.579	5.804
	<b>8.927</b>	<b>10.717</b>
Imobilizado		
Em serviço	225.704	186.702
Em curso	1.027.278	815.444
Total do imobilizado	<b>1.252.982</b>	<b>1.002.146</b>
Intangível		
Em serviço - Líquido	2.495	3.888
Em curso - Líquido	141	-
Total do intangível	<b>2.636</b>	<b>3.888</b>
	<b>1.255.618</b>	<b>1.006.034</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>1.368.382</b>	<b>1.116.817</b>

<b>Passivo</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	109.725	95.709
Folha de pagamento	3.460	3.009
Encargos de Dívida	-	8.443
Tributos e contribuições sociais	8.031	2.208
Empréstimos e financiamentos	115.388	-
Encargos do consumidor a recolher	1.936	2.577
Obrigações estimadas	8.981	6.514
Provisão para aposentadoria incentivada	638	961
Provisão para contingências	13.177	10.231
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	3.667	2.764
Outros	461	505
	<b>265.464</b>	<b>132.921</b>
<b>EXIGÍVEL A LONGO PRAZO</b>		
Encargos Dividas	21.939	7.811
Empréstimos e financiamentos	742.378	655.661
Provisão para aposentadoria incentivada	724	1.137
Plano de aposentadoria	-	1.338
	<b>765.041</b>	<b>665.947</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital realizado atualizado	868.721	868.721
Reservas de capital	4.436	4.436
Recursos destinados ao aumento de capital	38.850	-
Prejuízo acumulado	(574.039)	(555.117)
Ações próprias em tesouraria	(91)	(91)
	<b>337.877</b>	<b>317.949</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>1.368.382</b>	<b>1.116.817</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios até os períodos findos em 31 de Março**  
 (em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>		
Suprimento de energia elétrica	54.022	51.448
Outras receitas - aluguéis	9	5
	<b>54.031</b>	<b>51.453</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
Encargos do consumidor	(1.966)	(2.047)
Impostos e contribuições sobre a receita	(4.127)	(3.558)
	<b>(6.093)</b>	<b>(5.605)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>47.938</b>	<b>45.848</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
Energia elétrica comprada para revenda	(36.255)	(37.106)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(6.091)	(2.480)
	<b>(42.346)</b>	<b>(39.586)</b>
<b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>		
Pessoal	(10.113)	(10.175)
Entidade de previdência privada	(798)	(801)
Material	(2.158)	(4.125)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(23.158)	(23.498)
(-) Recuperação de despesas - subvenção combustíveis	23.066	22.515
Serviços de terceiros	(6.085)	(5.356)
Depreciações e amortização	(9.422)	(10.798)
Outros custos	(1.115)	(1.378)
	<b>(29.783)</b>	<b>(33.616)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>(24.191)</b>	<b>(27.354)</b>
<b>DESPESAS ADMINISTRATIVAS</b>		
Despesas gerais e administrativas	(6.095)	(4.842)
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>(30.286)</b>	<b>(32.196)</b>
Outras receitas e despesas operacionais	113	254
<b>OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>113</b>	<b>254</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>		
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	160	761
Juros, multas e variações monetárias	135	208
	<b>295</b>	<b>969</b>
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(87)	(992)
Outras despesas financeiras	(95)	(92)
	<b>(182)</b>	<b>(1.084)</b>
<b>PREJUÍZO DO PERÍODO</b>	<b>(30.060)</b>	<b>(32.057)</b>
<b>PREJUÍZO POR LOTE DE MIL AÇÕES DO CAPITAL SOCIAL (EM REAIS)</b>	<b>(26,68)</b>	<b>(28,45)</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 31 de Março**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Prejuízo do exercício</b>	<b>(30.060)</b>	<b>(32.057)</b>
Depreciação e amortização	9.548	10.943
Amortização de intangível	349	348
Perda na venda de ativo imobilizado	191	154
Rendimentos aplicação no mercado aberto	(160)	(761)
Despesa de juros e variações monetárias	3.709	198
<b>Total de Ajustes</b>	<b>13.637</b>	<b>10.882</b>
Variações em:		
(Aumento) / redução em aplicação no mercado aberto	(2.768)	14.181
(Aumento) / redução em contas a receber de concessionárias	(520)	(487)
(Aumento) / redução em almoxarifado	1.565	1.451
(Aumento) / redução em impostos a recuperar	(6)	1.218
(Aumento) / redução em depósitos judiciais	(213)	158
(Aumento) / redução em outros ativos	(5.919)	(4.275)
Aumento / (redução) em fornecedores	21.991	8.840
Aumento / (redução) em salários e encargos sociais	(794)	(1.139)
Aumento / (redução) em tributos e contribuições sociais	(2.508)	861
Aumento / (redução) em outros passivos	(1.184)	(1.554)
Aumento / (redução) em provisão para contingências	(50)	-
Aumento / (redução) em prov. p/aposent. incentivada e pl. de aposentadoria	(176)	(1.116)
<b>Total de Variações</b>	<b>9.418</b>	<b>18.138</b>
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais</b>	<b>(7.005)</b>	<b>(3.037)</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aquisições de ativo imobilizado	(109.390)	(88.631)
Aquisições de ativo intangível	(4)	-
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento</b>	<b>(109.394)</b>	<b>(88.631)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Ingressos de empréstimos	94.296	91.542
<b>Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento</b>	<b>94.296</b>	<b>91.542</b>
<b>Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(22.103)</b>	<b>(126)</b>
<b>Saldo final de caixa e equivalente de caixa</b>	<b>2.457</b>	<b>2.056</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalente de caixa</b>	<b>24.560</b>	<b>2.182</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2010	2009	2010	2009
(20,86)	(21,40)	(43,52%)	(46,67%)

## Dados de Mercado

## Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Energia Gerada - MWh 1º tri/10	Início da operação	Fim da Concessão
P. Médici (Candiota)	446	251,500	200.204,560	01/1974	07/07/2015
S. Jerônimo (Candiota)	20	12,600	12.208,884	04/1953	07/07/2015
Nutepa (Candiota)	24	6,100	0,000	02/1968	07/07/2015

## Energia comprada para revenda

	1º tri/10	
	R\$ milhões	MWh
SISTEMA ELETROBRAS	32	665.980,000
OUTROS	6	279.260,078
<b>TOTAL</b>	<b>38</b>	<b>945.240,078</b>

## Energia Vendida

Tipo de venda	1º tri/10	
	R\$ milhões	MWh
Através de leilões e contratos iniciais	54	887.777,22
Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais		
<b>Total</b>	<b>54</b>	<b>887.777,22</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1º tri/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões
Carvão	T	288.855,15	12.402.376,18
Óleo Combustível	Kg	7.438.680,00	7.611.385,39
Óleo Diesel	L	89.220,00	148.022,96
Serv. Transp.			2.912.455,89
ISS			81.578,38
Outros			1.978,37
<b>Total</b>		<b>7.816.755,15</b>	<b>23.157.797,17</b>

## Perdas na geração - %

1º tri/10
4,36

## Tarifa Média – R\$/MWh

1º tri/10
60,85

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	1º tri/10
<b>Geração</b>	<b>103</b>
Manutenção de Sistema de Geração - MSGEE	1
Implantação FASE C	89
Adequação Revitalização Fase A/B UPME	13

## Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda
ECR 280/06 281M	281	20/12/2021	USD

*Informe aos Investidores – Março 2010*

ECR 280/06 149M	149	20/12/2016	USD
ECR 280/07 A ENCARGOS	24	20/12/2021	R\$
ECF 2796/2009	36	20/11/2016	R\$
ECF 2763/2009	4	20/11/2011	R\$
ECF 2808/10	50	Indefinida	R\$

**Obrigações contratuais em 31/03/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	115	67	71	71	71	485	115

**Nº de empregados – em 31/03/2010**

Empregados	Diretores	Adidos
641	3	10

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
208	61	31	2	278	61	641

Lotação	Nº de empregados
Campo	508
Administrativo	133

**Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010**

Contratados	Requisitados
Motoristas	14
Vigilante	138
Liderança	66
<b>Total</b>	<b>218</b>

**Balço Patrimonial em 31 de Março**  
 (Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	34.467	27.187
Remuneração dos investimentos	15.434	10.943
Ativos fiscais a compensar	10	482
Créditos diversos	767	688
Outros	280	143
	<b>50.958</b>	<b>39.443</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>INVESTIMENTOS</b>	<b>80.191</b>	<b>82.884</b>
<b>IMOBILIZADO</b>		
Móveis e utensílios	202	186
(-) Depreciação Acumulada	(152)	(142)
	<b>50</b>	<b>44</b>
<b>INTANGÍVEL</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
	<b>80.242</b>	<b>82.929</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>131.200</b>	<b>122.372</b>
<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Remuneração aos acionistas	1.474	10.819
Contas a pagar - Eletrobras	331	366
Tributos e contribuições sociais	241	51
Obrigações estimadas	12	14
Outros	11	83
	<b>2.070</b>	<b>11.333</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Obrigações com empresas cedentes	-	-
	-	-
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	55.770	55.769
Reserva de Lucros	569	533
Lucros (Prejuízos) acumulados	10.507	(7.548)
	<b>66.845</b>	<b>48.754</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	62.285	62.285
	<b>129.130</b>	<b>111.039</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PAT. LÍQUIDO</b>	<b>131.200</b>	<b>122.372</b>

**Demonstração do Resultado dos exercícios até os períodos findos em 31 de Março**  
(em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITAS OPERACIONAIS</b>		
Dividendos	11.006	10.331
Juros sobre capital próprio	-	414
Participação societária	428	1.072
	<b>11.433</b>	<b>11.817</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Pessoal/Honorários	478	659
Materiais e Produtos	23	23
Viagens, Condução e Treinamento	4	7
Serviços de Terceiros	82	84
Propaganda e Publicidade	28	23
Tributos e Contribuições	70	38
Aluguel, Condomínio e IPTU	16	16
Provisões Operacionais	804	7.375
Perda na variação de participação societária	-	-
Outras	26	44
	<b>1.530</b>	<b>8.269</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>9.903</b>	<b>3.548</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>		
Receitas financeiras	693	849
Despesas financeiras	(4)	(25)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>690</b>	<b>824</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>10.593</b>	<b>4.372</b>
<b>RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>10.593</b>	<b>4.372</b>
Imposto de renda e Contribuição social	(86)	(83)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>10.507</b>	<b>4.289</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO POR AÇÃO</b>	<b>R\$ 1,01</b>	<b>R\$ 0,41</b>

O quadro abaixo apresenta os principais indicadores, das empresas distribuidoras de energia, cujos balanços detalhados, bem como os dados de mercado de energia elétrica, estão apresentados nas páginas que se seguem, para os primeiros três meses de 2010:

Empresa	R\$ milhões									
	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		EBITDA		MARGEM EBITDA	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
<b>Eletrobras Distribuição Rondônia (*)</b>	101,84	129,52	(25,65)	(5,22)	(17,07)	(9,17)	(19,78)	(0,02)	(19,43%)	(0,01%)
<b>Eletrobras Distribuição Alagoas</b>	150,29	167,65	(18,37)	17,94	(12,95)	6,97	(12,33)	25,57	(8,21%)	15,25%
<b>Eletrobras Distribuição Piauí</b>	153,14	137,38	12,76	13,46	9,76	(12,53)	12,76	13,46	8,33%	9,80%

(\*) Demonstrações Financeiras de janeiro/2010

	Liquidez Corrente		Liquidez Geral <sup>(1)</sup>		Endividamento Geral <sup>(2)</sup>		Passivo / PL		Margem de Lucro <sup>(3)</sup>		Retorno sobre Capital Próprio		Ebitda / Ação	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
<b>Eletrobras Distribuição Rondônia</b>	1,41864	1,00540	0,87081	0,52122	0,70470	1,18014	2,38640	(6,55117)	(0,16764)	(0,07083)	(0,06218)	0,09078	(0,00003)	(0,00000)
<b>Eletrobras Distribuição Alagoas</b>	1,32708	1,49644	0,94672	0,76395	0,59267	0,83613	1,45500	5,10235	(0,08617)	0,04158	(0,03978)	0,05228	(0,03491)	0,07295
<b>Eletrobras Distribuição Piauí</b>	1,62111	1,00464	0,54391	0,34289	1,07586	1,41805	(14,18206)	(3,39204)	0,06373	(0,09120)	(0,17408)	0,04718	0,00049	0,00051

(1) (Ativo Circulante + Realizável a Longo Prazo) / (Passivo Circulante + Não Circulante)

(2) (Passivo Circulante + Não Circulante) / Ativo Total

(3) Lucro Líquido / Receita Operacional Líquida.

As Demonstrações Financeiras da Eletrobras Distribuição Roraima não estavam concluídas.

## Dados de Mercado

## Energia comprada para revenda

	1º tri/10
MWh	161.947,781
R\$ milhões	31,824

## Energia Vendida

Classe	1º tri/10	
	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública (SP/PP)	4,186	20.831
Industrial	0,753	3.359
Residencial	18,214	56.429
Comercial	7,259	25.114
Outros (Consumo Próprio + IP)	1,398	7.579
<b>Total</b>	<b>31,810</b>	<b>113.312</b>

## Perdas - %

1º tri/10	
Técnica	Comercial
7,50	9,36

## DEC- Duração das paralisações – em horas

1º tri/10
2,11

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1º tri/10
3,23

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1º tri/10
58,24

## Extensão da linha de distribuição (km) – em 31/03/2010

Km	Tensão (kV)
922,624	127V ou 220V
1.040,39	13,8kV
70,27	69kV

## Tarifa Média (Venda) – R\$/MWh

1º tri/10
280,73

## Principais Investimentos - R\$ milhões

Projeto	1º tri/10
<b>Distribuição</b>	<b>0,102</b>
Manutenção do Sistema de Distribuição de Energia Elétrica	0,102
Modernização e Adequação do Sistema de Comercialização e Distribuição	0,000

## Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobras – RES 0676/03	8,42	30/10/2015	R\$
Eletrobras – ECF 1554/97 - NOV	7,48	30/10/2015	R\$
Eletrobras – RES 0898/03	1,76	30/11/2015	R\$
Eletrobras – RES 2516/05	0,30	30/12/2014	R\$
Eletrobras – RES 2554/05	0,23	30/12/2014	R\$
Eletrobras Eletronorte – 29/11/06	26,53	30/11/2013	R\$

Obrigações contratuais em 31/03/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
Eletrobras	2,67	2,07	3,06	3,37	3,71	3,31	0
Eletrobras Eletronorte	4,67	6,79	7,50	7,57	0	0	0

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	678.056	677.846	629.596	669.950	716.663	766.242	745.050
R\$	136,50	145,11	151,74	158,67	166,07	174,38	183,09

Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2010

Classe	R\$ milhões
Industrial	0,076
Residencial	1,921
Comercial	0,249
Outros	57,786
<b>Total</b>	<b>60,032</b>

Nº de empregados – quadro próprio em 31/03/2010

Tempo de trabalho na empresa (anos)

Até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
108	85	0	0	75	26	294

Lotação	Nº de empregados
Campo	146
Administrativo	148

Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010

Contratados	Requisitados
01	01

As Demonstrações Financeiras da Eletrobras Amazonas Energia não estavam concluídas.

## Dados de Mercado

## Energia Gerada – por usina de propriedade da empresa

Usinas	Capacidade Instalada - MVA	Energia Gerada - MWh	Início da operação	Fim da concessão
		1º tri/10		
PARINTINS	25,8	21.245	23/12/1965	Indefinido
ITACOATIARA	34,3	13.991	03/09/1966	Indefinido
MANACAPURU	17,7	20.459	28/01/1967	Indefinido
BARREIRINHA	3,7	2.072	13/06/1967	Indefinido
COARI	21,6	15.495	29/09/1967	Indefinido
MAUÉS	11,0	7.555	13/12/1967	Indefinido
HUMAITÁ	8,9	8.839	22/07/1968	Indefinido
URUCARÁ	5,5	2.655	17/06/1968	Indefinido
BENJAMIN CONSTANT	7,3	4.039	25/08/1968	Indefinido
TEFÉ	19,2	14.212	30/08/1968	Indefinido
MANICORÉ	6,5	4.767	15/05/1969	Indefinido
AUTAZES	3,6	4.016	20/06/1969	Indefinido
CODAJÁS	6,7	3.590	19/09/1969	Indefinido
EIRUNEPÉ	10,0	4.339	26/09/1969	Indefinido
NOVA OLINDA DO NORTE	5,9	3.747	15/10/1969	Indefinido
ATALAIA DO NORTE	1,5	1.155	04/03/1970	Indefinido
BARCELOS	4,8	3.218	21/07/1970	Indefinido
LÂBREA	6,9	4.954	17/08/1970	Indefinido
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	3,7	1.985	05/01/1971	Indefinido
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	3,1	2.389	06/01/1971	Indefinido
CARAUARI	6,4	3.787	07/01/1971	Indefinido
FONTE BOA	4,4	3.130	07/01/1971	Indefinido
BOCA DO ACRE	7,9	5.356	22/02/1971	Indefinido
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	10,8	6.548	11/03/1971	Indefinido
ITAPIRANGA	3,1	1.665	12/10/1971	Indefinido
ANORI	4,3	2.067	13/10/1971	Indefinido
SILVES	2,6	984	13/10/1971	Indefinido
AUGUSTO MONTENEGRO	0,4	107	13/10/1971	Indefinido
NHAMUNDÁ	2,5	1.799	06/11/1971	Indefinido
TABATINGA	15,3	11.448	06/11/1971	Indefinido
NOVO ARIPUANÃ	5,3	3.063	01/06/1972	Indefinido
BORBA	7,0	3.589	01/05/1972	Indefinido
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	2,2	1.419	26/10/1972	Indefinido
JUTAI	3,2	2.152	01/05/1972	Indefinido
NOVO AIRÃO	4,0	2.421	08/07/1973	Indefinido
IPIXUNA	2,7	1.140	25/07/1973	Indefinido
ENVIRA	3,9	1.827	31/08/1973	Indefinido
CUCUI	0,6	175	15/10/1973	Indefinido
JAPURÁ	0,2	68	25/10/1973	Indefinido
MARAÃ	2,3	1.352	25/10/1973	Indefinido
JURUÁ	2,0	922	23/10/1973	Indefinido
TAPAUÁ	3,8	2.333	15/12/1973	Indefinido
CANUTAMA	2,1	1.242	18/12/1973	Indefinido
PAUINI	2,4	1.355	09/09/1974	Indefinido
CAREIRO	2,1	1.756	11/09/1974	Indefinido
AMATURÁ	1,0	899	04/11/1974	Indefinido
ESTIRÃO DO EQUADOR	0,4	124	20/12/1974	Indefinido
PALMEIRAS	0,4	102	23/12/1974	Indefinido
IPIRANGA	0,4	123	01/01/1975	Indefinido
VILA BITTENCOURT	0,4	167	24/12/1975	Indefinido
IAUARETÉ	0,9	303	01/04/1975	Indefinido
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	2,3	1.416	01/04/1975	Indefinido
TONANTINS	2,4	1.594	01/04/1975	Indefinido
ALVARÃES	2,2	1.397	05/05/1975	Indefinido
BERURI	2,2	1.883	24/12/1975	Indefinido
CAAPIRANGA	1,8	1.060	20/01/1975	Indefinido
UARINI	2,0	1.270	04/02/1976	Indefinido
URUCURITUBA	4,0	1.472	20/01/1975	Indefinido
PEDRAS	0,6	217	15/08/1976	Indefinido
ANAMÃ	1,7	980	01/01/1976	Indefinido
ITAMARATI	2,2	760	20/02/1976	Indefinido
CASTANHO	12,1	7.409	20/12/1979	Indefinido
RIO PRETO DA EVA	2,4	3.649	10/06/2004	Indefinido
LIMOEIRO	2,1	804	12/11/1982	Indefinido
BOA VISTA DO RAMOS	3,0	1.700	11/03/1986	Indefinido
MANAQUIRI	1,8	1.662	19/06/1984	Indefinido

CAVIANA	0,4	186	14/07/1986	Indefinido
CAMPINAS	0,4	125	15/07/1986	Indefinido
CAIAMBÉ	0,5	271	02/08/1976	Indefinido
MURITUBA	0,2	64	04/08/1986	Indefinido
APUÍ	5,4	3.115	25/09/1986	Indefinido
MOCAMBO	0,9	264	06/03/1987	Indefinido
BELÉM DO SOLIMÕES	0,7	282	12/03/1987	Indefinido
ITAPEAÇÚ	0,9	267	06/03/1987	Indefinido
CABORÍ	0,8	249	02/09/1992	Indefinido
CAMETÁ	0,6	245	28/09/1992	Indefinido
SACAMBÚ	0,4	150	23/12/1992	Indefinido
NOVO REMANSO	1,7	1.684	16/08/1998	Indefinido
TUIUÉ	0,7	163	05/09/1998	Indefinido
JACARÉ	0,4	199	23/08/1998	Indefinido
NOVO CÉU	0,9	575	26/08/1998	Indefinido
ZÉ AÇÚ	0,2	82	24/09/1998	Indefinido
VILA AMAZÔNIA	0,7	277	24/09/1998	Indefinido
AXINIM	0,4	232	01/10/1998	Indefinido
VILA URUCURITUBA	0,4	123	15/05/1999	Indefinido
ARARA	0,2	120	14/04/2000	Indefinido
FEIJOAL	0,7	201	18/02/2000	Indefinido
LINDOIA	0,5	502	01/07/2000	Indefinido
MOURA	0,7	116	14/04/2004	Indefinido
BETÂNIA	0,2	121	17/07/2006	Indefinido
VILA DE MATUPÍ	0,9	727	10/08/2006	Indefinido
SANTA RITA WELL	0,9	259	26/11/2006	Indefinido
PARAUÁ	0,3	144	13/09/2003	Indefinido
UHE Balbina	250,0	217.274	01/1989	01/03/2027
UTE Aparecida	192,0	188.714	02/1984	Indefinido
UTE Mauá	467,6	508.894	04/1973	Indefinido
UTE Electron <sup>(*)</sup>	120,0	72.647	06/2005	Indefinido
UT CO**	17,6	6.445	13/08/2008	Indefinido
UT AS**	41,6	20.298	11/2/2008	Indefinido
UT FO**	14,4	62.831	16/08/2008	Indefinido
<b>Total</b>	<b>1.478,5</b>	<b>1.323.265</b>		

\* Usina pertencente a Eletrobras Eletronorte cedida à Manaus Energia em regime de comodato

#### Energia comprada para revenda

	1° tri/10
MWh	656.828
R\$ milhões	

#### Energia Vendida

Distribuição para	1° tri/10	
	R\$ milhões	MWh
Residencial		304.399
Industrial		377.334
Comercial		214.972
Rural		10.319
Poder Público		90.211
Iluminação Pública		28.643
Serviços Públicos		48.014
<b>Total</b>		<b>1.073.892</b>

#### Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1° tri/10	
		Quantidade	Valor R\$ milhões
Óleo diesel	litro	450.448	

#### Perdas - %

1° tri/10	
Técnica	Comercial
2,6	42,3

#### Extensão da linha de transmissão – em 31/03/2010

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Data da Energização
------	-------	--------------------	-------------	---------------------

## Informe aos Investidores - Março 2010

1	MNSJ-LT4-01	69,0	7,337	4-fev-01
2	MNMU-LT4-01	69,0	11,932	13-out-91
3	MNDI-LT4-01	69,0	4,684	13-out-91
4	MNDI-LT4-02	69,0	4,684	11-nov-06
5	MNVO-LT4-01	69,0	1,160	13-out-91
6	MNVO-LT4-02	69,0	1,160	13-out-91
7	MNCC-LT4-01	69,0	5,796	26-jul-92
8	MNSG-LT4-01	69,0	6,418	28-set-97
9	MNSG-LT4-02	69,0	7,230	12-out-97
10	MNFL-LT4-01	69,0	4,438	11-fev-89
11	MNFL-LT4-02	69,0	4,494	18-nov-01
12	MNFL-LT4-03	69,0	4,842	2-dez-07
13	MNCD-LT4-01	69,0	7,463	1-jan-96
14	MNSO-LT4-01	69,0	9,516	19-mar-05
15	FLRE-LT04-01	69,0	1,466	30-nov-08
16	REPN-LT04-01	69,0	4,515	30-nov-08
17	FLPN-LT4-01	69,0	5,993	2-dez-07
18	ADPN-LT4-01	69,0	8,663	15-jul-83
19	ADSG-LT4-01	69,0	3,788	2-fev-97
20	ADCC-LT4-01	69,0	3,994	23-mar-05
21	ADEP-LI4-01	69,0	0,153	23-nov-99
22	MUDI-LT4-01	69,0	7,637	30-abr-77
23	MUDI-LT4-02	69,0	5,541	12-abr-99
24	MUDD-LT4-01	69,0	4,122	29-nov-97
25	MUDD-LT4-02	69,0	4,107	7-mar-04
26	MUCC-LT4-01	69,0	9,388	6-fev-05
27	MUCD-LT4-01	69,0	17,194	20-ago-06
28	MUMG-LT4-01	69,0	0,533	22-fev-04
29	MUEP-LI4-01	69,0	0,200	7-mar-04
30	MG SJ-LT4-01	69,0	8,882	9-mar-04
31	MGCE-LI4-01	69,0	6,058	9-jul-04
32	MUMG-LT4-02	69,0	0,226	29-fev-04
33	ETMU-LT4-01	69,0	0,358	1-jan-81
34	DICE-LT4-01	69,0	2,065	17-mar-96
35	DDCC-LT4-01	69,0	7,428	29-nov-97
36	SGCC-LT4-01	69,0	4,005	2-fev-97
37	SOSV-LT4-01	69,0	5,326	19-mar-05
38	PSIB-LI4-01	69,0	18,048	17-jun-06

Item	Linha	Nível de Tensão Kv	Extensão Km	Data da Energização
1	BACR-LT6-01	230,0	158,513	6-nov-06
2	MNCR-LT6-01	230,0	22,704	6-nov-06
3	RFTG-LI6-01	230,0	0,129	13-set-98
4	BAMN-LT6-02	230,0	180,344	9-mai-89
5	BABA-LT6-01	230,0	0,590	20-fev-89
6	BABA-LT6-02	230,0	0,635	15-mar-89
7	BABA-LT6-03	230,0	0,635	24-abr-89
8	BABA-LT6-04	230,0	0,680	13-set-89
9	BABA-LT6-05	230,0	0,680	24-jul-89

### DEC- Duração das paralisações – em horas

#### CAPITAL

**1° tri/10**

9,94

#### INTERIOR

**1° tri/10**

25,30

#### GLOBAL – Amazonas ENERGIA (CAPITAL E INTERIOR)

**1° tri/10**

15,30

### FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

#### CAPITAL

**1° tri/10**

6,38

**INTERIOR**

**1º tri/10**

29,70

**GLOBAL – Amazonas ENERGIA (CAPITAL E INTERIOR)**

**1º tri/10**

14,52

**TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos**

**CAPITAL**

**1º tri/10**

139,30

**INTERIOR**

**1º tri/10**

170,82

**GLOBAL – Amazonas ENERGIA (CAPITAL E INTERIOR)**

**1º tri/10**

148,96

**Tarifa Média – R\$/MWh**

**1º tri/10**

278,81

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	1º tri/10
Distribuição	
Geração	
Outros	
<b>Total</b>	

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda

**Obrigações contratuais em 31/03/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015 (2016-2018)
MWh	2.846.925,00	2.846.925,00	2.889.784,15	2.893.450,91	2.908.322,22	2.926.068,64	8.915.921,77
R\$	920.924.404,12	1.013.953.833,76	1.063.932.345,26	1.112.247.328,18	1.168.070.893,48	1.226.238.779,08	4.067.597.058,05

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2010**

Classe	R\$ milhões
Industrial	68.707.192,35
Residencial	108.492.697,49
Comercial	35.545.147,80
Outros	43.314.051,84
<b>Total</b>	<b>256.059.089,48</b>

**Nº de empregados – em 31/03/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
926	65	288	329	406	280	<b>2.294</b>

Lotação	Nº de empregados
Campo	1.932
Administrativo	362

**Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010**

<b>Contratados</b>	<b>Requisitados</b>
1.527	22

**Balanco Patrimonial em 31 de Janeiro**

(Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário Disponível	9.112	3.601
Aplicações no Mercado Aberto	106.480	0
Fundo Vinculados - Luz para Todos	283	27
Consumidores	179.427	164.119
Parcelamento Créditos de Energia Elétrica	31.403	26.219
Devedores Diversos	4.921	2.390
(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	(99.986)	(72.012)
Serviços em Curso	5.835	11.109
Tributos a Compensar	10.861	11.151
Aquisição de Combustíveis - CCC	41.943	0
Estoques	5.299	6.739
Tarifa Social Baixa Renda	1.466	2.918
Ativos Regulatórios	65.340	20.129
Despesas Pagas Antecipadamente	2.015	(367)
Alienações / Dispêndios a Reembolsar em Curso	1.139	1.110
Outros Créditos	2.197	5.141
<b>Total do Ativo Circulante</b>	<b>367.735</b>	<b>182.274</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Realizável a Longo Prazo		
Consumidores	10.512	11.755
Parcelamento Créditos de Energia Elétrica	53.944	72.560
Cauções e Depósitos Vinculados	4.277	9.610
Tributos a Compensar	2.075	7.575
Bens Transferidos à Amazonas Energia	5.787	0
Bens Destinados a Alienação	9.758	9.758
Reembolso CCC - Transição Sistema Interligado	99.178	0
Despesas Pagas Antecipadamente	11.540	13.547
Outros Créditos	5.747	1.997
Investimentos	1.836	1.836
Imobilizado Líquido	352.921	248.581
Intangível	4.444	1.503
<b>Total do Ativo Não Circulante</b>	<b>562.019</b>	<b>378.722</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>929.754</b>	<b>560.996</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	168.126	55.018
Folha de Pagamento	2.227	919
Encargos de Dívida	-	71
Tributos a Recolher	14.951	15.934
Empréstimos e Financiamentos	6.784	55.001
Provisão para Contingências	16.498	-
Obrigações Estimadas	6.690	5.491
Passivos Regulatórios	1.645	-
Recursos Conta de Consumo de Combustíveis Fosseis - CCC	18.251	18.285
Taxas Regulamentares	5.372	14.797
Devolução de Óleo Diesel a CCC	5.045	3.888
Outros	13.627	11.891
<b>Total do Passivo Circulante</b>	<b>259.216</b>	<b>181.295</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Exigível a Longo Prazo		
Empréstimos e Financiamentos	98.497	404.382
Provisão para Contingências	10.344	10.343
Recursos Conta de Consumo de Combustíveis Fosseis - CCC	36.789	36.570
Tributos a Recolher	3.463	3.898
Aquisição de Energia - Transição Sistema Interligado	99.178	-
Bens Adquiridos da Eletrobras Eletronorte	114.512	-
Taxas Regulamentares	18.946	6.623
CCC - Devolução Óleo Diesel Consumo Específico	14.254	18.944
<b>Total do Passivo Não Circulante</b>	<b>395.983</b>	<b>480.760</b>
Patrimônio Líquido (A Descoberto)		
Capital Social	362.732	362.732
Reservas de Capital	48.439	47.874
Prejuízos Acumulados	(1.254.476)	(1.230.906)
	<b>(843.305)</b>	<b>(820.300)</b>
Recursos Destinados a Aumento de Capital	1.117.860	719.241
<b>Total do Patrimônio Líquido (a Descoberto)</b>	<b>274.555</b>	<b>(101.059)</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>929.754</b>	<b>560.996</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 31 de Janeiro**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>		
Fornecimento de Energia Elétrica	160.197	183.627
Outras Receitas	(1.195)	1.139
	<b>159.002</b>	<b>184.766</b>
<b>DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL</b>		
ICMS Sobre Venda de Energia Elétrica	(26.794)	(29.620)
COFINS	(12.188)	(16.816)
PIS/ PASEP	(2.646)	(3.449)
Quota para Reserva Global de Reversão	(1.565)	(875)
ISS	-	(11)
Encargos do Consumidor - CCC	(4.659)	(3.153)
Conta de Desenvolvimento energético - CDE	(4.501)	0
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA	(3.800)	0
Encargos do Consumidor - PEE	(506)	(659)
Encargos do Consumidor - P&D	(506)	(659)
	<b>(57.165)</b>	<b>(55.242)</b>
	<b>101.837</b>	<b>129.524</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>		
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
<b>CUSTO COM ENERGIA</b>		
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(72.886)	(83.486)
<b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>		
Pessoal	(3.830)	(3.300)
Material	(604)	(1.109)
Serviço de Terceiro	(9.035)	(8.001)
Matéria Prima para Produção de Energia Elétrica	(24.314)	(26.712)
Recuperação de Despesa - CCC	24.314	23.063
Depreciação / Amortização	(5.870)	(5.202)
Outras	(305)	(249)
	<b>(19.644)</b>	<b>(21.510)</b>
	<b>(92.530)</b>	<b>(104.996)</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO PRESTADAS A TERCEIROS</b>		
	<b>9.307</b>	<b>24.528</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>		
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
DESPESAS COM VENDAS	(17.175)	(16.213)
DESPESAS GERAIS E ADMINISTRAÇÃO	(17.786)	(13.536)
	<b>(34.961)</b>	<b>(29.749)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>(25.654)</b>	<b>(5.221)</b>
<b>OUTROS RESULTADOS</b>		
OUTRAS RECEITAS	1.259	55
OUTRAS DESPESAS	(571)	(67)
	<b>688</b>	<b>(12)</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS ) FINANCEIRAS</b>		
RENDA DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	1.677	190
ACRÉSCIMOS MORATÓRIO DE ENERGIA VENDIDA	4.912	6.283
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(2.249)	(13.685)
VARIAÇÕES MONETÁRIAS LÍQUIDAS	969	3.266
OUTRAS	2.585	5
	<b>7.894</b>	<b>(3.941)</b>
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>(17.072)</b>	<b>(9.174)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2010	2009	2010	2009
(19,78)	(0,02)	(19,43%)	(0,01%)

**Dados de Mercado****Energia comprada para revenda**

1º tri/10	
<b>Sistema Eletrobras</b>	
MWh	525.899
R\$ milhões	52,40
<b>Outros</b>	
MWh	195.500
R\$ milhões	20,49

**Energia Vendida**

1º tri/10		
Distribuição para	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	4,2	20.746
Industrial	27,5	86.806
Residencial	67,9	179.897
Comercial	41,2	107.893
Outros	29,6	96.982
Renda não faturada	-10,3	0
<b>Total</b>	<b>160,0</b>	<b>492.324</b>

**Combustível usado para produção de energia elétrica**

1º tri/10			
Tipo	Unidade métrica	Quantidade	Valor R\$ milhões
Diesel	M3	15.007	24,31

**Perdas Comercial - %**

1º tri/10
31,13

**DEC- Duração das paralisações – em horas**

1º tri/10
7,62

**FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações**

1º tri/10
8,54

**TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos**

1º tri/10
156,90

**Extensão da linha de distribuição (km) – em 31/03/2010**

Tensão (kV)					
138kv	69kv	34,5kv	13,8kv Urb.	13,8kv Rural	Total
359	339	528	11.626	26.934	39.786

**Tarifa Média – R\$/MWh**

1º tri/10
288,98

**Principais Investimentos – R\$ milhões**

Projeto	1º tri/10
Distribuição	28,93

Ampliação RD Rural de Distrib.Luz p/todos	20,55
Ampliação RD Urbana Distribuição	0,52
Manutenção Sistema Distribuição	6,20
Manutenção Sistema de Transmissão	0,02
Energia nos Sistemas Isolados	0,00
Modernização e Adeq. Sistema Comer. e Distribuição	1,33
Ampliação do Sistema de Transmissão	0,31
<b>Infra Estrutura e Apoio</b>	<b>0,49</b>
Manutenção e Adequação de bens imóveis	0,27
Manutenção e Adequação de bens móveis, veículos, maquinas e equipamentos	0,14
Manutenção e Adequação de ativos de informática	0,08
<b>Produção</b>	<b>0,02</b>
Manutenção do parque de geração	0,02
<b>Total</b>	<b>29,44</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	102,30	2025	REAL

**Obrigações contratuais em 31/03/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
			15,77	15,70	15,69	11,50	8,99

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	MWh	2.921.395	3.186.896	3.459.387	3.638.122	3.990.539	4.159.078
R\$	358,63	391,22	424,67	446,62	489,88	510,57	2.314,65

**Tarifa Média – R\$/MWh**

<b>1º tri/10</b>
122,76

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 90 dias – em 31/03/2010**

Classe	R\$ milhões
Industrial	7,71
Residencial	6,00
Comercial	4,39
Outros	85,10
<b>Total</b>	<b>103,76</b>

**Nº de empregados – em 31/03/2010**

Tempo de trabalho na empresa (anos)							Total
até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25		
266	2	37	60	262	117	744	

Lotação	Nº de empregados
Campo	374
Administrativo	370

**Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010**

Contratados	Requisitados
1.180	6

As Demonstrações Financeiras da Eletrobras Distribuição Acre não estavam concluídas.

## Dados de Mercado

## Energia comprada para revenda

1º tri/10	
<b>MWh</b>	220.817
<b>Sistema Eletrobras</b>	165.850
<b>Outros</b>	54.967
<b>R\$ Milhões</b>	
<b>Sistema Eletrobras</b>	
<b>Outros</b>	1.607

## Energia Vendida

Distribuição para	1º tri/10	
	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	14,3	34.927
Industrial	4,2	7.776
Residencial	34,6	72.759
Comercial	17,3	33.749
Outros	3,0	12.534
<b>Total</b>	<b>73,4</b>	<b>161.745</b>

## Combustível usado para produção de energia elétrica

1º tri/10			
Tipo	Unidade métrica	Quantidade	Valor R\$ milhões
Diesel	Lt	8.732.297	21.458

## Perdas - %

1º tri/10	
Técnica	Comercial
11,86	15,33

## DEC- Duração das paralisações – em horas

1º tri/10
13,59

## FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1º tri/10
12,69

## TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1º tri/10
577,41

## Extensão da linha de distribuição (km) em 31/03/2010

Tensão	
AT+BT Urbana	AT+BT Rural
1.795,165	11.832,068

## Tarifa Média – R\$/MWh

1º tri/10
453,80

## Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	1º tri/10
<b>Distribuição</b>	
Implantação sit. Distrib. Urbana	1.915
Luz para todos	8.565
Manutenção dos Sist. Dist. Energia	2.593
Manutenção dos sistemas Isolados	1.563

<b>Outros</b>	
Manutenção de Bens e Imóveis	0
Manut. Adeq. Móveis veículos e maquinas	108
Manutenção de ativo de informática	419
<b>Total</b>	<b>15.163</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda
Eletrobras	44.693		Real

**Obrigações contratuais em 31/03/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
	44.693						

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	2.621	2.807	2.996	3.193	3.383	3.575	11.723

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2010**

Classe	R\$ milhões
Industrial	767
Residencial	5.743
Comercial	2.918
Outros	28.817
<b>Total</b>	<b>38.245</b>

**Nº de empregados – em 31/03/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
97	5	0	0	70	92	264

Lotação	Nº de empregados
Campo	171
Administrativo	93

**Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010**

Contratados	Requisitados
1	3

**Balanco Patrimonial em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>ATIVO</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	22.927	21.589
Consumidores e concessionárias	384.442	378.683
Programa de redução do consumo de energia elétrica	4.466	4.498
Encargos tarifários	905	972
Energia livre	7.101	8.986
Devedores diversos	8.177	7.587
Tributos e contribuições sociais a compensar	8.502	4.660
Tarifa social de consumidores de baixa renda	9.330	10.593
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(220.464)</b>	<b>(133.190)</b>
Estoques	5.543	4.719
Outros créditos	20.081	7.543
Ativos Regulatórios	35.399	46.187
	<b>286.409</b>	<b>362.827</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Realizável a Longo Prazo		
Consumidores	122.567	116.172
Tributos e contribuições sociais a compensar	2.708	3.660
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	<b>(11.108)</b>	<b>(3.405)</b>
Cauções e depósitos vinculados	4.413	0
Depósitos vinculados à litígios	26.853	25.804
Outros créditos	12.351	6.600
Ativos regulatórios	4.257	8.017
	<b>162.041</b>	<b>156.848</b>
Investimentos	168	168
Imobilizado Líquido	347.171	293.315
Intangível	3.461	414
	<b>512.841</b>	<b>450.745</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>799.250</b>	<b>813.572</b>

<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO)</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	47.498	53.705
Programas de redução do consumo de energia elétrica	2.410	2.414
Encargos tarifários	558	754
Folha de pagamento	6.640	4.430
Programa de demissão incentivada	7.293	0
Tributos e contribuições sociais	32.760	68.157
Empréstimos e financiamentos	14.925	55.554
Benefícios aos empregados	18.853	0
Tarifa social de consumidores de baixa renda	28	625
Passivos regulatórios	17.776	14.911
Provisões para férias e encargos sociais	9.085	8.665
Taxas regulamentares	4.662	2.533
Programa de eficiência energética	26.041	6.507
Outras contas a pagar	27.290	24.205
	<b>215.819</b>	<b>242.460</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Exigível a Longo Prazo		
Tributos e contribuições sociais	14.766	18.419
Empréstimos e financiamentos	148.130	347.111
Provisão para contingências	71.097	31.198
Programa de eficiência energética	4.315	20.765
Outras contas a pagar	19.563	20.298
	<b>257.871</b>	<b>437.791</b>
<b>PATRIMONIO LIQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO)</b>		
Capital social	218.393	218.393
Prejuízos acumulados	(419.866)	(322.930)
	<b>(201.473)</b>	<b>(104.537)</b>
Recursos destinados a aumento de capital	527.033	237.858
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO À DESCOBERTO) MAIS RECURSOS DESTINADOS AO AUMENTO DE CAPITAL</b>	<b>799.250</b>	<b>813.572</b>

**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 31 de Março**

(Em milhares de Reais)

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>		
Fornecimento e suprimento de energia elétrica	157.761	175.356
Tarifa social de consumidores de baixa renda	14.062	15.951
Receita p/disponibilidade da rede elétrica	39.647	42.314
Outras receitas	2.202	1.266
	<b>213.672</b>	<b>234.887</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(41.243)	(46.192)
COFINS	(10.204)	(11.360)
PASEP	(2.248)	(2.466)
Quota p/ a Reserva Global de Reversão – RGR	(1.171)	(1.080)
Encargos do consumidor – PEE	(745)	(815)
Encargos do consumidor – CDE	(1.299)	(1.095)
Encargos do consumidor – CCC	(5.708)	(3.404)
Encargos do consumidor - P&D	(745)	(809)
Outros Encargos	(16)	(19)
	<b>(63.379)</b>	<b>(67.240)</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>150.293</b>	<b>167.647</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
<b>Custo com energia</b>		
Energia elétrica comprada para revenda	(81.487)	(71.746)
Encargo de uso do sistema de transmissão	(12.179)	(10.618)
	<b>(93.666)</b>	<b>(82.364)</b>
<b>Custo de operação</b>		
Pessoal	(24.939)	(17.892)
Material	(416)	(1.149)
Serviço de terceiros	(5.196)	(5.206)
Depreciação e amortização	(6.035)	(7.624)
Outros	(1.194)	(920)
	<b>(37.780)</b>	<b>(32.791)</b>
<b>Total do custo dos serviços prestados</b>	<b>(131.446)</b>	<b>(115.155)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>18.847</b>	<b>52.492</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Despesas com vendas	(22.375)	(19.757)
Despesas gerais e administrativas	(14.488)	(14.583)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(352)	(210)
	<b>(37.215)</b>	<b>(34.550)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>(18.368)</b>	<b>17.942</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>5.418</b>	<b>(8.257)</b>
<b>RESULTADO ANTES DA TRIBUTAÇÃO</b>	<b>(12.950)</b>	<b>9.685</b>
Provisão para a contribuição social sobre o lucro líquido	0	(749)
Provisão para o imposto de renda	0	(1.966)
<b>PREJUÍZO DO EXERCÍCIO</b>	<b>(12.950)</b>	<b>6.970</b>
Prejuízo por ações	<b>(0,0367)</b>	<b>0,0197</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2010	2009	2010	2009
(12,33)	25,57	(8,21%)	15,25%

**Dados de Mercado****Energia comprada para revenda**

1º tri/10	
<b>MWh</b>	<b>982.290</b>
Eletrobras	593.755
Outras	388.535
<b>R\$ milhões</b>	<b>81.487</b>
Eletrobras	46.408
Outras	35.079

**Energia Vendida**

1º tri/10		
Distribuição para	R\$ milhões	MWh
Residencial	67	231.285
Industrial	21	113.440
Comercial	40	131.655
Rural	8	54.016
Poder público	9	31.344
Iluminação pública	6	34.122
Serviço público	8	41.892
<b>Total</b>	<b>159</b>	<b>637.754</b>

**Perdas - %**

1º tri/10	
Técnica	Comercial
8,80	24,12

**DEC- Duração das paralisações – em horas**

1º tri/10
5,7077

**FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações**

1º tri/10
4,0264

**TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos**

1º tri/10
118

**Tarifa Média – R\$/MWh**

1º tri/10
246,75

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	1º tri/10
<b>Distribuição</b>	
Energia cidadã	11
Energia na Região Nordeste	7
<b>Outros</b>	<b>2</b>
<b>Total</b>	<b>20</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	123	2021	REAL
FACEAL	33	2015	REAL
BNDES	1	2013	REAL
BIC BANCO	2	2010	REAL
BANCO DO BRASIL	4	2010	REAL
LLOYDS BANK	1	2024	DÓLAR

**Obrigações contratuais em 31/03/2010– R\$ milhões**

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
<b>Moeda Nacional</b>	178	30	30	28	23	11	26
<b>Moeda Estrangeira</b>	1	-	-	-	-	-	1

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	3.931.845	4.019.366	4.124.886	4.336.777	4.373.247	4.413.787	4.413.787
Tarifa Média	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00
R\$	326,343	333,607	342,365	359,952	362,979	366,344	366,344

**Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2010**

Classe	R\$ milhões
Residencial	6
Industrial	53
Comercial	14
Rural	25
Poder público	7
Iluminação pública	12
Outros	3
<b>Total</b>	<b>120</b>

**Nº de empregados – em 31/03/2010**

**Tempo de trabalho na empresa (anos)**

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
453	0	0	112	224	383	1.172

Lotação	Nº de empregados
Campo	761
Administrativo	411

**Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010**

Contratados	Requisitados
508	8

**Balanco Patrimonial em 31 de Março**

(Em Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Numerário disponível	13.837.514,43	13.963.468,38
Aplicações no mercado aberto	66.804.701,09	4.890.925,74
Consumidores	432.406.369,16	320.143.793,53
Títulos a receber	1.851.807,22	57.487.294,18
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(212.238.319,33)	(172.080.165,36)
Valores tarifários não gerenciáveis a compensar	45.022.714,00	696.733,10
Tributos a Compensar	9.678.552,23	10.244.592,57
Consumo de baixa renda - subsídio a receber	11.599.862,32	11.374.971,16
Almoxarifado	11.805.760,94	7.154.229,45
Outros créditos	10.761.156,91	4.988.039,10
<b>Total do Circulante</b>	<b>391.530.118,97</b>	<b>258.863.881,85</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Consumidores	13.470.253,14	-
Títulos a receber	799.106,10	3.446.572,52
Tributos a Compensar	3.643.826,26	3.537.719,84
Prog. emergencial de red. do cons. de energia elétrica	177.916,44	178.105,68
Depósitos judiciais	23.749.088,58	42.705.851,80
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(868.978,08)	-
Outros Créditos	-	127.035,02
	<b>40.971.212,44</b>	<b>49.995.284,86</b>
Investimentos	145.656,80	145.656,80
Imobilizado Líquido	302.784.364,23	320.950.255,32
Intangível	3.673.576,35	5.252.895,83
	<b>306.603.597,38</b>	<b>326.348.807,95</b>
<b>Total do Ativo Não Circulante</b>	<b>347.574.809,82</b>	<b>376.344.092,81</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>739.104.928,79</b>	<b>635.207.974,66</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	77.104.552,15	74.640.120,74
Folha de pagamento	9.836.919,71	5.366.000,81
Encargos da Dívida	675.617,40	282.862,22
Empréstimos e Financiamentos	63.762.588,05	80.534.905,18
Taxas regulamentares	6.408.398,41	4.738.384,88
Pesquisa e Desenvolvimento	15.266.915,04	25.663.834,98
Entidade de previdência privada	9.870.747,26	7.426.893,26
Tributos e Contribuições Sociais	26.841.223,27	25.231.049,32
Programa de recuperação fiscal - REFIS	1.647.997,08	16.270.174,20
Obrigações Estimadas	11.692.693,71	15.784.063,69
Outras Obrigações	18.411.812,68	1.730.259,73
<b>Total do Circulante</b>	<b>241.519.464,76</b>	<b>257.668.549,01</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Energia Livre	26.507.827,90	19.613.710,41
Empréstimos e Financiamentos	357.712.658,12	507.375.200,26
Entidade de previdência privada	88.345.181,68	93.815.482,65
Provisão para Contingências	52.432.643,82	20.789.350,81
Sobretaxa do racionamento	742.936,15	743.664,57
Outras Obrigações	27.913.215,84	753.433,80
<b>Total do Não Circulante</b>	<b>553.654.463,51</b>	<b>643.090.842,50</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	375.023.144,61	375.023.144,61
Reservas de Capital	31.535.890,60	31.535.890,60
Prejuízos Acumulados	(1.241.851.586,21)	(1.172.431.695,88)
	<b>(835.292.551,00)</b>	<b>(765.872.660,67)</b>
Recursos Destinados a Aumento de Capital	779.223.551,52	500.321.243,82
<b>Total do Patrimônio Líquido (Passivo a Descoberto)</b>	<b>(56.068.999,48)</b>	<b>(265.551.416,85)</b>
<b>Total do Passivo</b>	<b>739.104.928,79</b>	<b>635.207.974,66</b>

## Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 31 de Março

(Em Reais)

	2010	2009
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>		
Fornecimento de Energia Elétrica	217.259.311,98	196.742.356,83
Uso da Rede e Energia de Curto Prazo	5.270.076,15	6.957.677,51
Outras Receitas	4.422.840,55	2.844.853,32
	<b>226.952.228,68</b>	<b>206.544.887,66</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		
ICMS	(45.458.748,10)	(40.149.386,32)
COFINS	(17.248.369,38)	(15.507.602,00)
PASEP	(3.744.711,98)	(3.378.533,58)
Municipais	(3.372,00)	(28.924,67)
Ativo regulatório	389.694,69	(1.847.311,55)
Quota para Reserva Global de Reversão	(1.927.578,08)	(990.397,11)
Encargos do Consumidor - PEE	(745.236,59)	(676.424,81)
Encargos do Consumidor - P&D	(745.834,38)	(2.892.842,30)
Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC	(3.209.216,88)	(3.070.823,11)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e Outros	(1.114.622,39)	(625.002,34)
	<b>(73.807.995,09)</b>	<b>(69.167.247,79)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>153.144.233,59</b>	<b>137.377.639,87</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>		
Custo com Energia	(75.041.242,17)	(65.712.714,31)
Custo com Operação	(31.041.890,81)	(26.632.462,05)
	<b>(106.083.132,98)</b>	<b>(92.345.176,36)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>47.061.100,61</b>	<b>45.032.463,51</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>		
Despesas com Vendas	(20.233.146,96)	(21.653.461,42)
Despesas Gerais e Administrativas	(14.068.657,30)	(9.921.554,29)
	<b>(34.301.804,26)</b>	<b>(31.575.015,71)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>12.759.296,35</b>	<b>13.457.447,80</b>
<b>OUTROS RESULTADOS</b>		
Outras Receitas	0,00	131,74
Outras Despesas	(113.739,02)	(640.673,40)
	<b>(113.739,02)</b>	<b>(640.541,66)</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>		
Rendas de Aplicações Financeiras	2.182.709,55	469.767,67
Acréscimo Moratório de Energia Vendida	5.158.081,05	1.993.653,20
Encargos de Dívidas	(7.890.529,23)	(15.516.389,50)
Variação Monetária Líquidas	(3.925.552,49)	(6.718.141,74)
Outras	1.590.012,48	(5.574.417,46)
	<b>(2.885.278,64)</b>	<b>(25.345.527,83)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>9.760.278,69</b>	<b>(12.528.621,69)</b>
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>9.760.278,69</b>	<b>(12.528.621,69)</b>
<b>Prejuízo por Lote de Mil Ações (R\$)</b>	<b>(3,77)</b>	<b>(3,77)</b>

R\$ milhões			
EBITDA		Margem EBITDA	
2010	2009	2010	2009
12,76	13,46	8,33%	9,80%

**Dados de Mercado****Energia comprada para revenda**

	1º tri/2010		
	SISTEMA ELETROBRAS	OUTROS FORNEC	TOTAL
MWh	479.192	301.589	780.781
R\$ milhões	38,432	26,403	64,835

**Energia Vendida**

Distribuição para	1º tri/10	
	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	33.894	98.686
Industrial	17.894	105.359
Residencial	114.810	235.292
Comercial	47.973	60.275
Outros	2.688	20.879
<b>Total</b>	<b>217.259</b>	<b>520.492</b>

**Perdas - %**

1º tri/10	
Técnica	Comercial
12,4	17,5

**DEC- Duração das paralisações – em horas**

1º tri/10
12,68

**FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações**

1º tri/10
8,96

**TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos**

1º tri/10
204

**Extensão da linha de distribuição (km) – em 31/03/2010**

AT + BT urbana	AT + BT rural
12.647	33.080

**Tarifa Média – R\$/MWh**

1º tri/10
310,99

**Principais Investimentos - R\$ milhões**

Projeto	1º tri/10
Transmissão	3,49
Luz para todos	39,21
Distribuição	3,60
Outros	1,66
<b>Total</b>	<b>47,96</b>

**Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões**

Credor	Saldo em 31/03/2010	Vencimento	Moeda
ELETROBRAS	322.059	2017	RGR-FINEL
B BRASIL/ROL	3.262	2014	IGPM
BB-MORGAN	8.119	2024	DÓLAR
ELETROBRAS	88.035	2010	IGPM
CHESF			

## Obrigações contratuais em 31/03/2010– R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2015
		37.527	56.296	75.060	93.825	112.594

Contratos de Compra de Energia	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Após 2015
MWh	3.5573.353	4.040.605	4.523.977	3.088.899	2.599.428	2.035.284	35.866.965
R\$	288.006.625,09	348.191.258,08	478.330.783,87	410.712.334,16	358.331.163,13	296.846.170,34	5.231.196.793,71

## Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2010

Classe	R\$ milhões
Industrial	28.930
Residencial	8.534
Comercial	16.545
Outros	117.243
<b>Total</b>	<b>171.252</b>

## Nº de empregados – em 31/03/2010

## Tempo de trabalho na empresa (anos)

até 5	6 a 10	11 a 15	16 a 20	21 a 25	mais de 25	Total
326	0	1	16	278	716	1.337

Lotação	Nº de empregados
Campo	691
Administrativo	646

## Mão-de-obra complementar – em 31/03/2010

Contratados	Requisitados
1.123	6