

## CONTEXTO OPERACIONAL

A Cemig Geração e Transmissão S.A. (“Companhia” ou “Cemig Geração e Transmissão”) é uma Sociedade Anônima de Capital Aberto, subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”), constituída em 8 de setembro de 2004 e com início das suas operações a partir de 1º de janeiro de 2005, como resultado do processo de desmembramento das atividades da Cemig. Suas ações não são negociadas em bolsa de valores. A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Barbacena, 1.200 – Belo Horizonte / MG.

A Companhia tem por objeto social: (i) estudar, planejar, projetar, construir, operar e explorar Sistemas de Geração, Transmissão e Comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe tenham sido, ou venham a ser, concedidos, por qualquer título de direito ou a empresas das quais mantenha o controle acionário; (ii) desenvolver atividades nos diferentes campos de energia, em qualquer de suas fontes, com vistas à exploração econômica e comercial; (iii) prestar serviço de consultoria, dentro de sua área de atuação, a empresas no Brasil e no exterior e (iv) exercer atividades direta ou indiretamente relacionadas ao seu objeto social.

A Companhia possui participação em 53 Usinas, sendo 47 Usinas Hidrelétricas, 4 Eólicas e 2 Termelétricas e Linhas de Transmissão pertencentes, na maior parte, à Rede Básica do Sistema Brasileiro de Geração e Transmissão.

A Companhia possui participação societária nas seguintes Controladas e Controladas em conjunto:

- Hidrelétrica Cachoeirão S.A. (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, por meio da Usina Hidrelétrica Cachoeirão, localizada em Pocrane, no Estado de Minas Gerais. A Usina iniciou operações em 2009;
- Baguari Energia S.A. (“Baguari Energia”) (Controlada em conjunto) - Implantação, operação, manutenção e exploração comercial da Usina Hidrelétrica Baguari, por meio de sua participação no Consórcio UHE Baguari (Baguari Energia – 49,00% e Neoenergia – 51,00%), localizada no Rio Doce, em Governador Valadares, Estado de Minas Gerais. A Usina iniciou as operações de suas unidades entre o período de setembro de 2009 e maio de 2010;
- Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (“TAESA”) (Controlada em conjunto) – Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica em 11 Estados do País. A TAESA possui as seguintes sociedades, por ela controlada:
  - Nordeste Transmissora de Energia S.A (“NTE”) (Controlada) – Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica;

- Abengoa Participações Holding S.A. (“Abengoa”) (Controlada) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão em vários Estados brasileiros;
- Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A. (“ETAU”) (Controlada em Conjunto) – Sociedade constituída com o propósito específico de explorar a concessão de serviços públicos de transmissão;
- Brasnorte Transmissora de Energia S.A. (“Brasnorte”) (Controlada em Conjunto) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão no Estado de Mato Grosso;
- União de Transmissoras de Energia Elétrica S.A. (“UNISA”) (Controlada em Conjunto) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão em diversos estados.

- Central Eólica Praias de Parajuru S.A. (“Central Eólica Praias de Parajuru”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio de Usina Eólica, localizada no município de Beberibe, no Estado do Ceará. A Usina iniciou operação em agosto de 2009;
- Central Eólica Praias do Morgado S.A. (“Central Eólica Praias do Morgado”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio de Usina Eólica, localizada no município de Acaraú, no Estado do Ceará. A Usina iniciou operação em maio de 2010;
- Central Eólica Volta do Rio S.A. (“Central Eólica Volta do Rio”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio da Usina Eólica localizada no município de Acaraú, no Estado do Ceará. A Usina iniciou operação em setembro de 2010;
- Hidrelétrica Pipoca S.A. (“Hidrelétrica Pipoca”) (controlada em conjunto) - Produção independente de energia elétrica, mediante a implantação e exploração do potencial hidráulico denominado PCH Pipoca, localizada no rio Manhuaçu, municípios de Caratinga e Ipanema, Estado de Minas Gerais. A hidrelétrica iniciou operação em outubro de 2010;
- Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. (“EBTE”) (Controlada em conjunto) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão no Estado de Mato Grosso. A transmissora entrou em operação em junho de 2011;
- Madeira Energia S.A. (“Madeira”) (Controlada em conjunto) – Implementação, construção, operação e exploração da Usina Hidrelétrica de Santo Antônio por meio da seguinte Sociedade, por ela, controlada: Santo Antônio Energia S.A., localizada na bacia hidrográfica do Rio Madeira, no Estado de Rondônia, e entrou

em operação comercial em março de 2012. Mais detalhes ver nota explicativa nº 13.

A controlada em conjunto Madeira Energia S.A. e sua controlada estão incorrendo em gastos de constituição relacionados com o desenvolvimento do projeto de construção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio. O ativo imobilizado constituído pelos referidos gastos totalizava, em 31 de dezembro de 2012, R\$14.527.352, os quais, de acordo com as projeções financeiras preparadas pela sua administração, deverão ser absorvidos por meio das receitas futuras geradas a partir do início das operações da entidade. Em 31 de dezembro de 2012, o montante do ativo imobilizado proporcional à participação da Companhia nesta controlada indireta é de R\$1.452.735. Durante esta fase de desenvolvimento do projeto, a controlada em conjunto Madeira Energia S.A., tem apurado prejuízos recorrentes em suas operações e que, em 31 de dezembro de 2012, o seu passivo circulante excedeu o seu ativo circulante em R\$1.166.329. O efeito proporcional na Companhia é de R\$116.633. A Administração da Madeira Energia S.A. possui planos para equalizar a situação do capital circulante líquido negativo. Nesta data, a Madeira Energia S.A. depende do suporte financeiro de seus acionistas e/ou da obtenção de empréstimos com terceiros para continuar operando.

- Lightger S.A. (“Light Ger”) (controlada em conjunto) - Produção independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração do potencial hidráulico denominado PCH Paracambi, localizada no rio Ribeirão das Lages no município de Paracambi, Estado do Rio de Janeiro. A entrada em operação ocorreu em maio de 2012.

Controladas e Controladas em Conjunto em fase pré-operacional:

- Guanhães Energia S.A. (“Guanhães Energia”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio da implantação e exploração das Pequenas Centrais Hidrelétricas Dores de Guanhães; Senhora do Porto; e Jacaré, localizadas no Município de Dores de Guanhães; e Fortuna II, localizada no Município de Virginópolis. Todas no Estado de Minas Gerais. A previsão de início de operação da primeira turbina é para outubro de 2013;
- Cemig Baguari Energia S.A. (“Cemig Baguari”) (Controlada) – Produção e a comercialização de energia elétrica em Regime de produção independente em futuros Empreendimentos;
- Amazônia Energia Participações S.A. (“Amazônia Energia”) (controlada em conjunto) – Sociedade de Propósito Específico (SPE), criada pela Cemig Geração e Transmissão e a Light, com a finalidade de aquisição de participação de 9,77% na participação da Norte Energia S.A. (“NESA”), empresa detentora da concessão da Usina Hidrelétrica de Belo Monte (“UHE Belo Monte”). A Cemig Geração e Transmissão detém 74,5% da Amazônia Energia enquanto a Light detém 25,5% e a previsão de início de operação da primeira turbina é para fevereiro de 2015.

## DECLARAÇÃO DE CONFORMIDADE

As Demonstrações Contábeis foram elaboradas e preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (“BRGAAP”), compreendendo: a Lei das Sociedades por Ações, que incorporam os dispositivos das Leis 11.638/07 e 11.941/09; os pronunciamentos, as orientações e as interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”); normas da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) e Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e normas da legislação específica aplicáveis às concessionárias de energia elétrica, emanadas da Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quanto à reavaliação compulsória dos ativos imobilizados e a constituição de ativos e passivos regulatórios.

## BALANÇOS PATRIMONIAIS REGULATÓRIOS

### EM 31 DE DEZEMBRO DE 2012 E 2011

(Em milhares de Reais)

	Nota de Ajuste	2012			2011		
		Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
<b>ATIVO</b>							
<b>Circulante</b>							
Consumidores, concessionárias e permissionárias	[1]	581.306	-	581.306	543.481	-	543.481
Despesas pagas antecipadamente	[2]	2.770	-	2.770	2.562	2.083	4.645
Ativo financeiro da concessão		287.692	(2.254)	285.438	42.106	(42.106)	-
Outros ativos circulantes não afetados		1.194.448	-	1.194.448	1.461.553	-	1.461.553
		<b>2.066.216</b>	<b>(2.254)</b>	<b>2.063.962</b>	<b>2.049.702</b>	<b>(40.023)</b>	<b>2.009.679</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>							
Consumidores, concessionárias e permissionárias	[1]	835	-	835	-	-	-
Créditos fiscais diferidos	[3]	-	27.181	27.181	-	6	6
Despesas pagas antecipadamente	[2]	-	-	-	-	-	-
Ativo financeiro da concessão		717.728	(175.647)	542.081	716.232	(716.232)	-
Outros ativos não circulantes não afetados		276.172	(2.406)	273.766	191.245	(2.108)	189.137
		<b>994.735</b>	<b>(150.872)</b>	<b>843.863</b>	<b>907.477</b>	<b>(718.334)</b>	<b>189.143</b>
<b>Investimentos</b>							
	[4]	<b>3.539.372</b>	<b>2.406</b>	<b>3.541.778</b>	<b>2.980.579</b>	<b>1.983</b>	<b>2.982.562</b>
<b>Imobilizado</b>							
	[5]	<b>5.414.273</b>	<b>(897.060)</b>	<b>4.517.213</b>	<b>5.677.753</b>	<b>(24.288)</b>	<b>5.653.465</b>
Em serviço		16.400.614	(8.541.657)	7.858.957	16.543.068	(5.235.141)	11.307.927
(-) Reintegração Acumulada		(11.198.031)	7.520.501	(3.677.530)	(11.029.393)	5.062.460	(5.966.933)
Em curso		211.690	124.096	335.786	164.078	148.393	312.471
<b>Intangíveis</b>							
	[6]	<b>63.915</b>	<b>28.489</b>	<b>92.404</b>	<b>33.522</b>	<b>21.674</b>	<b>55.196</b>
Em serviço		71.788	18.772	90.560	72.276	10.977	83.253
(-) Reintegração Acumulada		(41.981)	2.898	(39.083)	(40.284)	4.370	(35.914)
Em curso		34.108	6.819	40.927	1.530	6.327	7.857
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>12.078.511</b>	<b>(1.019.291)</b>	<b>11.059.220</b>	<b>11.649.033</b>	<b>(758.988)</b>	<b>10.890.045</b>
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>							
<b>Circulante</b>							
Passivos regulatórios	[7]	-	-	-	-	1.878	1.878
Outros passivos circulantes não afetados		2.389.760	-	2.389.760	5.194.152	-	5.194.152
		<b>2.389.760</b>	<b>-</b>	<b>2.389.760</b>	<b>5.194.152</b>	<b>1.878</b>	<b>5.196.030</b>
<b>Não circulante</b>							
Passivos regulatórios	[7]	-	-	-	-	-	-
Obrigações Estimadas Diferidas IR/CSSL	[8]	328.673	(328.673)	-	309.260	(258.636)	50.624
Outros passivos não circulantes não afetados		3.953.672	-	3.953.672	1.059.545	-	1.059.545
		<b>4.282.345</b>	<b>(328.673)</b>	<b>3.953.672</b>	<b>1.368.805</b>	<b>(258.636)</b>	<b>1.110.169</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>							
Capital social		3.296.785	-	3.296.785	3.296.785	-	3.296.785
Reserva de capital		-	-	-	-	-	-
Reserva de lucro		1.418.845	-	1.418.845	989.503	-	989.503
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	-	-	-	-
Dividendo adicional proposto		-	-	-	-	-	-
Reserva de avaliação patrimonial	[9]	690.776	(690.618)	158	799.788	(502.230)	297.558
Lucro (prejuízo) acumulado	[10]	-	-	-	-	-	-
		<b>5.406.406</b>	<b>(690.618)</b>	<b>4.715.788</b>	<b>5.086.076</b>	<b>(502.230)</b>	<b>4.583.846</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>12.078.511</b>	<b>(1.019.291)</b>	<b>11.059.220</b>	<b>11.649.033</b>	<b>(758.988)</b>	<b>10.890.045</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis Regulatórias

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS REGULATÓRIAS

EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2012 E 2011

(Em milhares de Reais, exceto lucro líquido por lote de mil ações)

	Nota de Ajuste	2012			2011		
		Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>		<b>5.705.348</b>	<b>(60.569)</b>	<b>5.644.779</b>	<b>4.971.399</b>	<b>(50.153)</b>	<b>4.921.246</b>
Fornecimento de Energia Elétrica	[11]	2.816.626	-	2.816.626	2.483.558	(16.490)	2.467.068
Suprimento de Energia Elétrica		1.711.090	-	1.711.090	1.225.788	-	1.225.788
Energia Elétrica de Curto Prazo		261.042	-	261.042	137.743	-	137.743
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica		893.314	(60.569)	832.745	806.337	(33.663)	772.674
Receita de Atividade Não Vinculada	[12]	17.808	-	17.808	314.580	-	314.580
Outras Receitas Vinculadas <sup>1</sup>	[13]	5.468	-	5.468	3.393	-	3.393
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		<b>(1.257.711)</b>	<b>19</b>	<b>(1.257.692)</b>	<b>(1.076.245)</b>	<b>2.871</b>	<b>(1.073.374)</b>
<b>Tributos e Encargos</b>		<b>(966.032)</b>	<b>19</b>	<b>(966.013)</b>	<b>(819.466)</b>	<b>2.871</b>	<b>(816.595)</b>
Federais		(500.849)	19	(500.830)	(418.835)	2.871	(415.964)
Estaduais e Municipais		(465.183)	-	(465.183)	(400.631)	-	(400.631)
Encargos		-	-	-	-	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>		<b>(291.679)</b>	<b>-</b>	<b>(291.679)</b>	<b>(256.779)</b>	<b>-</b>	<b>(256.779)</b>
Reserva Global de Reversão - RGR		(126.257)	-	(126.257)	(103.545)	-	(103.545)
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(47.129)	-	(47.129)	(37.971)	-	(37.971)
Conta de Consumo de Combustíveis - CCC		(49.363)	-	(49.363)	(58.622)	-	(58.622)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		(43.401)	-	(43.401)	(38.467)	-	(38.467)
Outros Encargos (Energia de Reserva e CCC Adicional)		(25.529)	-	(25.529)	(18.174)	-	(18.174)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>		<b>4.447.637</b>	<b>(60.550)</b>	<b>4.387.087</b>	<b>3.895.154</b>	<b>(47.282)</b>	<b>3.847.872</b>
<b>CUSTOS NÃO GERENCIÁVEIS - Parcela "A"</b>	[14]	<b>(1.177.189)</b>	<b>-</b>	<b>(1.177.189)</b>	<b>(946.256)</b>	<b>-</b>	<b>(946.256)</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda		(706.853)	-	(706.853)	(547.543)	-	(547.543)
Energia Elétrica Comprada para Revenda - Proinfa		-	-	-	-	-	-
Encargos de Uso do Sistema de Transmissão/Distrib.		(267.863)	-	(267.863)	(242.209)	-	(242.209)
Taxa de Fiscalização		(19.376)	-	(19.376)	(18.491)	-	(18.491)
CFURH		(178.072)	-	(178.072)	(138.013)	-	(138.013)
<b>Matéria-Prima/Insumo para Geração de Energia Elétrica</b>		<b>(5.025)</b>	<b>-</b>	<b>(5.025)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Combustíveis		(5.025)	-	(5.025)	-	-	-
(-) Subvenção - CCC		-	-	-	-	-	-
<b>RESULTADO ANTES DOS CUSTOS GERENCIÁVEIS</b>		<b>3.270.448</b>	<b>(60.550)</b>	<b>3.209.898</b>	<b>2.948.898</b>	<b>(47.282)</b>	<b>2.901.616</b>
<b>CUSTOS GERENCIÁVEIS - Parcela "B"<sup>2</sup></b>		<b>(1.106.716)</b>	<b>225.085</b>	<b>(881.631)</b>	<b>(1.034.341)</b>	<b>132.231</b>	<b>(902.110)</b>
Pessoal		(363.287)	-	(363.287)	(341.863)	-	(341.863)
Administradores		-	-	-	-	-	-
Serviço de Terceiros		(160.170)	-	(160.170)	(112.941)	-	(112.941)
Material		(13.382)	-	(13.382)	(14.586)	-	(14.586)
Arrendamentos e Aluguéis		(17.642)	-	(17.642)	(15.539)	-	(15.539)
Tributos		(4.054)	-	(4.054)	(3.890)	-	(3.890)
Seguros		(3.455)	-	(3.455)	(1.987)	-	(1.987)
Doações, Contribuições e Subvenções		(16.298)	-	(16.298)	(11.478)	-	(11.478)
(-) Recuperação de Despesas		524	-	524	3.405	-	3.405
Outros		(87.600)	107.304	19.704	(34.402)	50.142	15.740
Provisões Devedores Duvidosos		(1.994)	-	(1.994)	(4.447)	-	(4.447)
Provisões - Outras		(79.609)	78.722	(887)	(8.150)	-	(8.150)
Depreciação		(306.890)	39.075	(267.815)	(312.129)	82.112	(230.017)
Amortização		(3.058)	(16)	(3.074)	(1.807)	(23)	(1.830)
Despesa de Atividade Não Vinculada		(49.801)	-	(49.801)	(174.527)	-	(174.527)
<b>RESULTADO DA ATIVIDADE DA CONCESSÃO</b>		<b>2.163.732</b>	<b>164.535</b>	<b>2.328.267</b>	<b>1.914.557</b>	<b>84.949</b>	<b>1.999.506</b>
<b>RESULTADO EXTRA-CONCESSÃO</b>	[15]	<b>103.933</b>	<b>(450.237)</b>	<b>(346.304)</b>	<b>(482.328)</b>	<b>(90)</b>	<b>(482.418)</b>
Receita Financeira		130.750	-	130.750	239.855	43	239.898
Despesa Financeira		(792.595)	-	(792.595)	(969.730)	(133)	(969.863)
Resultado da Equivalência Patrimonial		537.364	-	537.364	252.166	-	252.166
Resultado Não Operacional		228.414	(450.237)	(221.823)	(4.619)	-	(4.619)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES IRPJ/CSLL</b>		<b>2.267.665</b>	<b>(285.702)</b>	<b>1.981.963</b>	<b>1.432.229</b>	<b>84.859</b>	<b>1.517.088</b>
Imposto de Renda		(415.277)	71.471	(343.806)	(282.860)	(22.368)	(305.228)
Contribuição Social		(152.747)	25.722	(127.025)	(103.368)	(8.052)	(111.420)
Participações e Contribuições à Entidade de Prev. Privada		-	-	-	-	-	-
Reversão de Juros sobre o Capital Próprio		219.844	-	219.844	223.011	-	223.011
<b>LUCRO (PREJUÍZO)</b>		<b>1.919.485</b>	<b>(188.509)</b>	<b>1.730.976</b>	<b>1.269.012</b>	<b>54.439</b>	<b>1.323.451</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis Regulatórias

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

### REFERENTES AOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2012 E 2011

(Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

1 Consumidores, concessionárias e permissionárias	2012			2011		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Descontos TUST e TUSD	-	-	-	-	-	-
Descontos Irrigação e Aquicultura	-	-	-	-	-	-
Subsídios Baixa Renda	-	-	-	-	-	-
Compens. Financ. Interrup. Fornecimento	-	-	-	-	-	-
Outros Ajustes	-	-	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

2 Despesas pagas antecipadamente	2012			2011		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Parcela "A"	-	-	-	-	-	-
CVA	-	-	-	-	-	-
Revisão tarifária	-	-	-	-	-	-
Sobrecontratação	-	-	-	-	-	-
Subvenção baixa renda - perdas	-	-	-	-	-	-
Neutralidade dos encargos setoriais	-	-	-	-	-	-
Diferenças PLPT	-	-	-	-	-	-
Outros componentes financeiros	-	-	-	2.083	-	2.083
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.083</u>	<u>-</u>	<u>2.083</u>

3 Créditos fiscais diferidos	2012	2011
IRPJ Diferido	19.987	5
CSLL Diferido	7.194	1
PIS Diferido	-	-
COFINS Diferido	-	-
	<u>27.181</u>	<u>6</u>

4 Investimentos	2012	2011
Em Sociedades Controladas e Controladas em Conjunto	3.539.372	2.980.579
Em Outros Investimentos	2.406	1.983
	<u>3.541.778</u>	<u>2.982.562</u>

**5 Imobilizado**

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Em serviço		
Terrenos	257.087	262.326
Reservatório, Barragem e Adutoras	3.889.495	3.957.148
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	1.276.710	1.287.566
Máquinas e Equipamentos	5.967.497	5.821.804
Veículos	21.357	23.798
Móveis e Utensílios	8.503	9.148
(-) Prov. Ajuste ao Valor de Recuperação de Ativos	(3.507.022)	
Obrigações Especiais	(54.670)	(53.863)
	<u><b>7.858.957</b></u>	<u><b>11.307.927</b></u>
(-) Reintegração Acumulada		
Reservatório, Barragem e Adutoras	(1.712.699)	(1.641.892)
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	(614.869)	(588.284)
Máquinas e Equipamentos	(3.805.600)	(3.715.208)
Veículos	(14.974)	(15.404)
Móveis e Utensílios	(7.489)	(8.296)
(-) Prov. Ajuste ao Valor de Recuperação de Ativos	2.474.302	
Obrigações Especiais	3.799	2.151
	<u><b>(3.677.530)</b></u>	<u><b>(5.966.933)</b></u>
Em curso		
Terrenos	3.733	2.983
Reservatório, Barragem e Adutoras	29.103	22.704
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	5.277	11.467
Máquinas e Equipamentos	136.465	163.409
Veículos	7.419	834
Móveis e Utensílios	3.146	3.270
A Ratear	(7.119)	(1.306)
Estudos e Projetos	52.849	37.946
Transformação, Fabricação e Reparo de Materiais	44.728	33.132
Material em Depósito	20.197	21.161
Compras em Andamento		-
Adiantamento a Fornecedores	31.744	7.093
Depósitos Judiciais	11.573	11.423
Obrigações Especiais	(3.329)	(1.645)
	<u><b>335.786</b></u>	<u><b>312.471</b></u>
<b>Total do Imobilizado</b>	<u><b>4.517.213</b></u>	<u><b>5.653.465</b></u>

**6 Intangível**

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Em serviço	90.560	83.253
(-) Reintegração Acumulada	(39.083)	(35.914)
Em curso	40.927	7.857
	<u><b>92.404</b></u>	<u><b>55.196</b></u>

**7 Passivos Regulatórios**

	<u>2012</u>			<u>2011</u>		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Parcela "A"	-	-	-	-	-	-
CVA	-	-	-	-	-	-
Revisão tarifária	-	-	-	-	-	-
Descontos TUSD e irrigação	-	-	-	-	-	-
Reajuste tarifário	-	-	-	-	-	-
Sobrecontratação	-	-	-	-	-	-
Subvenção baixa renda - ganhos	-	-	-	-	-	-
Neutralidade dos encargos setoriais	-	-	-	-	-	-
Outros componentes financeiros	-	-	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>



	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>8 Créditos fiscais diferidos</b>		
IRPJ Diferido	(241.671)	(190.160)
CSSL Diferido	(87.002)	(68.457)
PIS Diferido	-	(3)
COFINS Diferido	-	(16)
	<b>(328.673)</b>	<b>(258.636)</b>
<b>9 Reserva de avaliação patrimonial</b>		
Ajuste a valor de mercado	(1.046.391)	(760.955)
<i>Custo atribuído</i>	(1.046.630)	(1.210.735)
<i>Base de Remuneração</i>	239	449.780
IR	261.598	190.239
<i>Custo atribuído</i>	261.658	302.684
<i>Base de Remuneração</i>	(60)	(112.445)
CS	94.175	68.486
<i>Custo atribuído</i>	94.197	108.966
<i>Base de Remuneração</i>	(22)	(40.480)
	<b>(690.618)</b>	<b>(502.230)</b>
<b>10 Lucro (prejuízo) acumulado</b>		
Efeito dos ajustes entre Contab Societ x Regulat	(188.509)	54.439
	<b>(188.509)</b>	<b>54.439</b>
<b>11 Receita Operacional Bruta</b>		
Fornecimento de energia elétrica		
CVA Passiva	-	-
Neutralidade dos encargos setoriais	-	-
Sobrecontratação	-	-
Subvenção baixa renda	-	-
Desconto TUSD e irrigação	-	-
Outros	-	(16.490)
Suprimento de Energia Elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica		
Receita de Construção de infraestrutura da concessão	(107.304)	(50.142)
Remuneração do Ativo Financeiro	46.940	30.933
Outros Ativos e Passivos Regulatórios	(205)	(14.454)
	<b>(60.569)</b>	<b>(50.153)</b>
<b>12 Receita de Atividade Não Vinculada</b>		
	-	-
	-	-
<b>13 Outras Receitas Vinculadas</b>		
	2.012	2.011
	-	-

**14 Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"**

	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda		
Parcela "A"	-	-
CVA	-	-
Neutralidade dos encargos setoriais	-	-
Sobrecontratação	-	-
Outros Componentes Financeiros	-	-
Energia Elétrica Comprada para Revenda - Proinfa	-	-
Encargos de Uso do Sistema de Transmissão/Distrib.	-	-
Taxa de Fiscalização	-	-
CFURH	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>-</u>	<u>-</u>

**15 Resultado Extra-Concessão**

	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Receitas e Despesas Financeiras</b>		
Ativos e passivos regulatórios		
Componentes Financeiros	-	(90)
<b>Resultado Não Operacional</b>		
ICPC 01		
Baixa de ativos	(450.237)	-
	<u>(450.237)</u>	<u>(90)</u>

\*\*\*\*\*

**Djalma Bastos de Moraes**  
Diretor-Presidente

**Arlindo Porto Neto**  
Diretor Vice-Presidente

**Luiz Fernando Rolla**  
Diretor de Finanças e Relações com Investidores

**Frederico Pacheco de Medeiros**  
Diretor de Gestão Empresarial

**José Carlos de Mattos**  
Diretor de Gás

**José Raimundo Dias Fonseca**  
Diretor Comercial

**Luiz Henrique de Castro Carvalho**  
Diretor de Geração e Transmissão

**Fernando Henrique Schüffner Neto**  
Diretor de Desenvolvimento de Negócios

**Ricardo José Charbel**  
Diretor de Distribuição e Comercialização

**Luiz Henrique Michalick**  
Diretor de Relações Institucionais e Comunicação

**Maria Celeste Moraes Guimarães**  
Diretora Jurídica

**Leonardo George de Magalhães**  
Superintendente de Controladoria  
CRC-MG 53.140

**Mário Lúcio Braga**  
Gerente de Contabilidade  
Contador – CRC-MG-47.822