Informações Trimestrais (ITR) em 30 de setembro de 2012 e relatório sobre a revisão de informações trimestrais



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas Desenvix Energias Renováveis S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Desenvix Energias Renováveis S.A. e Desenvix Energias Renováveis S.A. e sociedades controladas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2012, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2012 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para o trimestre e período de nove meses findos nesta data e as demonstrações das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 - Demonstração Intermediária e das informações contábeis intermediárias consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 aplicável à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações intermediárias do valor adicionado

Revisamos, também, as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012, preparadas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Florianópolis, 31 de outubro de 2012

Pricewaterhouse Coopers Auditores Independentes CRC 2SP000160/O-5 Mario Miguel Tomaz Tannhauser Junior Contador CRC 18P217245/O-8

Balanços patrimoniais Em milhares de reais

		Controladora		Consolidado			Controladora		Consolidado
Ativo	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	Passivo e patrimônio líquido	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Circulante Caixa e equivalentes de caixa (Nota 6) Aplicação financeira restrita (Nota 8)	2.766	406 24.799	21.922	41.490 24.799	Circulante Fornecedores Partes relacionadas (Nota 12)			10.857	6.505
Contas a receber (Nota 7) Dividendos a receber (Nota 12) Impostos a recuperar Estoques	2.976 6.772 1.736	2.550 2.877 2.109	25.054 3.292 945	34.505 3.560 696	Terceiros Financiamentos (Nota 13) Partes relacionadas (Nota 12) Contas a pagar por aquisição de terras (Nota 14)	832 95.667 34.580 2.037	5.167 49.665 138.394 2.037	118.306 136.268 11.727 3.173	134.375 81.519 123.059 3.601
Despesas antecipadas Outros ativos	242 65	9.739 57	4.428 4.612	13.645 4.982	Provisão para cústos socioambientais (Nota 15) Concessões a pagar (Nota 15) Salários e encargos sociais	1.301	1.213	3.859 4.070 4.264	2.647 5.371 2.756
Investimentos mantidos para venda (Nota 31)	14.557 674	42.537	60.253 674	123.677	Indenizações a pagar (Nota 27) Impostos e contribuições (Nota 16) Imposto de renda e contribuição social a recolher	10.569	8.055	175 15.237 5.147	532 12.610 4.387
	15.231	42.537	60.927	123.677	Dividendos propostos Outros passivos (Nota 17)	10	529 6	10.700	529 3.601
Não circulante Realizável a longo prazo			0.4.000	00.004		144.996	205.066	323.783	381.492
Aplicação financeira restrita (Nota 8) Partes relacionadas (Nota 12) Imposto de renda e contribuição social diferidos	167.092	91.066	34.626 59.060	32.081 33.680	Outros passivos mantidos para venda (Nota 31)	649		649	
(Nota 23(c)) Outros ativos	407.000	04.000	5.044 27	2.051	ME de las	145.645	205.066	324.432	381.492
	167.092	91.066	98.757	67.872	Não circulante Financiamentos (Nota 13) Indenizações a pagar (Nota 27) Imposto de renda e contribuicão social diferidos	2.370	8.839	700.995 2.308	674.156 2.012
Investimentos (Nota 9) Imobilizado (Nota 10) Intangível (Nota 11)	665.778 488 17.182	650.821 462 32.516	169.397 1.363.400 131.805	136.911 1.257.604 144.953	(Nota 23(c)) Provisão para custos socioambientais (Nota 15) Concessões a pagar (Nota 15) Outros passivos (Nota 17)	7.153	6.924	7.153 5.466 71.426 1.413	6.924 1.704 66.593
	850.540	774.865	1.763.359	1.607.340		9.523	15.763	788.761	751.389
					Total do passivo	155.168	220.829	1.113.193	1.132.881
					Patrimônio líquido - atribuído aos acionistas da Companhia (Nota 18) Capital social Ajuste de avaliação patrimonial Reservas de lucros Lucros acumulados	665.312 44.648 8.448 (7.805)	546.787 41.867 7.919	665.312 44.648 8.396 (7.753)	546.787 41.867 7.867
						710.603	596.573	710.603	596.521
					Participação dos não controladores		_	490	1.615
					Total do patrimônio líquido	710.603	596.573	711.093	598.136
Total do ativo	865.771	817.402	1.824.286	1.731.017	Total do passivo e patrimônio líquido	865.771	817.402	1.824.286	1.731.017

Demonstrações do resultado Trimestres findos em 30 de setembro

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

_	Controladora		Consolidado		
_	2012	2011	2012	2011	
Receita Fornecimento de energia elétrica Serviços prestados	1.126	1.501	50.935 5.699	28.977 3.775	
Receita líquida operacional (Nota 19)	1.126	1.501	56.634	32.752	
Custo das vendas e dos serviços prestados (Nota 20) Custo do serviço de energia elétrica (Nota 20)	(1.444)	(1.754)	(3.668) (25.930)	(2.351) (11.372)	
_	(1.444)	(1.754)	(29.598)	(13.723)	
Lucro (prejuízo) bruto	(318)	(253)	27.036	19.029	
(Despesas) receitas operacionais Gerais e administrativas (Nota 20) Honorários da administração (Nota 20) Com estudos em desenvolvimento (Nota 22) Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(1.759) (1.068) (860) (288) (3.975)	(1.780) (1.070) (654) (3.504)	(10.136) (1.068) (860) (285) (12.349)	(5.386) (1.070) (654) (37) (7.147)	
Lucro (prejuízo) operacional antes do resultado financeiro e das participações societárias	(4.293)	(3.757)	14.687	11.882	
Resultado financeiro (Nota 21) Despesas financeiras Receitas financeiras líquidas	(9.199) 3.243	(6.494) 1.369	(27.209) 4.118	(15.238) 2.193	
-	(5.956)	(5.125)	(23.091)	(13.045)	
Resultado de participações societárias (Nota 9) Equivalência patrimonial Dividendos recebidos	(299)	7.009	(431)	423	
Ganho/(perda) com investimentos	441	17.551	441	17.551	
-	142	24.560	10	17.974	
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(10.107)	15.678	(8.394)	16.811	
Imposto de renda e contribuição social (Nota 23)	390	921	(1.329)	(186)	
Lucro líquido (prejuízo) do período	(9.717)	16.599	(9.723)	16.625	
Atribuível aos Acionistas da Companhia Não controladores			(9.717) (6)	16.679 (54)	
			(9.723)	16.625	
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (Nota 28)			(0,0904)	0,1668	

As notas explicativas da administração são parte integrante das informações trimestrais.

Demonstrações do resultado abrangente Trimestres findos em 30 de setembro

	Controladora		Consolidado	
	2012	2011	2012	2011
Lucro líquido (prejuízo) do período	(9.717)	16.599	(9.723)	16.625
Outros componentes do resultado abrangente, líquido de impostos Instrumentos financeiros disponíveis para				
venda (Nota 9)		1.788		1.788
Total do resultado abrangente do período	(9.717)	18.387	(9.723)	18.413
Atribuível aos Acionistas da Companhia Não controladores			(9.717) (6)	18.467 (54)
			(9.723)	18.413

Demonstrações do resultado Períodos findos em 30 de setembro

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

_	Controladora		Consolidado		
_	2012	2011	2012	2011	
Receita					
Fornecimento de energia elétrica Serviços prestados	4.100	4.560	134.706 16.845	79.948 7.982	
Receita líquida operacional (Nota 19)	4.100	4.560	151.551	87.930	
Custo das vendas e dos serviços prestados (Nota 20) Custo do serviço de energia elétrica (Nota 20)	(4.074)	(5.036)	(10.574) (65.943)	(5.052) (31.157)	
<u>-</u>	(4.074)	(5.036)	(76.517)	(36.209)	
Lucro (prejuízo) bruto	26	(476)	75.034	51.721	
(Despesas) receitas operacionais Gerais e administrativas (Nota 20) Honorários da administração (Nota 20) Com estudos em desenvolvimento (Nota 22) Perdas com contratos de energia Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(4.605) (3.203) (2.676) (865)	(5.193) (3.047) (3.045) (219)	(23.071) (3.203) (2.676) (854)	(14.115) (3.047) (3.045) (2.466) (244)	
_	(11.349)	(11.504)	(29.804)	(22.917)	
Lucro (prejuízo) operacional antes do resultado financeiro e das participações societárias	(11.323)	(11.980)	45.230	28.804	
Resultado financeiro (Nota 21) Despesas financeiras Receitas financeiras líquidas	(16.764) 4.416	(16.708) 2.298	(59.599) 6.582	(45.071) 4.663	
_	(12.348)	(14.410)	(53.017)	(40.408)	
Resultado de participações societárias (Nota 9) Equivalência patrimonial Dividendos recebidos Ganho/(perda) com investimentos Provisão para passivo a descoberto	13.276 946 441	14.798 833 17.551 (2.466)	2.625 946 441	1.172 833 17.551	
-	14.663	30.716	4.012	19.556	
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(9.008)	4.326	(3.775)	7.952	
Imposto de renda e contribuição social (Nota 23)	1.203	1.778	(4.003)	(1.663)	
Lucro líquido (prejuízo) do período	(7.805)	6.104	(7.778)	6.289	
Atribuível aos Acionistas da Companhia Não controladores			(7.753) (25)	6.343 (54)	
			(7.778)	6.289	
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (Nota 28)			(0,0734)	0,0634	

As notas explicativas da administração são parte integrante das informações trimestrais.

Demonstrações do resultado abrangente Períodos findos em 30 de setembro Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora		Consolidado	
_	2012	2011	2012	2011
Lucro líquido (prejuízo) do período	(7.805)	6.104	(7.778)	6.289
Outros componentes do resultado abrangente, líquido de impostos Instrumentos financeiros disponíveis para venda (Nota 9)	2.781	3.452	2.781	3.452
Total do resultado abrangente do período	(5.024)	9.556	(4.997)	9.741
Atribuível aos Acionistas da Companhia Não controladores		_	(4.972) (25) (4.997)	9.795 (54) 9.741

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido Em milhares de reais

<u>-</u>						Confo	rme CPCs			Em IFRS
<u>-</u>	Atribuível aos acionistas da controladora									
				Reservas	de lucros					Total do
	Capital social	Ajuste de avaliação patrimonial	Legal	Retenção de lucros	Total	Lucro (prejuízo) acumulado	Total	Participação de não controladores		patrimônio líquido em IFRS
Em 31 de dezembro de 2010	546.787	35.587	628	5.592	6.220		588.594		(370)	588.224
Resultado abrangente Prejuízo do período Ajuste de avaliação patrimonial Participação de não controladores decorrente da		3.452				6.104	6.104 3.452	54	239	6.397 3.452
aquisição de participação societária								1.564		1.564
Em 30 de setembro de 2011	546.787	39.039	628	5.592	6.220	6.104	598.150	1.618	(131)	599.637
Em 31 de dezembro de 2011 Resultado abrangente	546.787	41.867	739	7.180	7.919		596.573	1.615	(52)	598.136
Lucro líquido do período Ajuste de avaliação patrimonial (Nota 9 (b)) Aumento de capital Despesas com emissão de ações	120.000 (1.475)	2.781		520	520	(7.805)	(7.805) 2.781 120.000 (1.475)	(25)	52	(7.778) 2.781 120.000 (1.475)
Retenção de lucros Aquisição de participação adicional e ganho com investimento na Energen junto a não-controladores				529	529		529	(1.100)		529 (1.100)
Em 30 de setembro de 2012	665.312	44.648	739	7.709	8.448	(7.805)	710.603	490		711.093

Demonstrações dos fluxos de caixa Períodos findos em 30 de setembro

Em milhares de reais

		Controladora		Consolidado		
	2012	2011	2012	2011		
Fluxo de caixa das atividades operacionais						
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(9.008)	4.326	(3.775)	7.952		
Ajustes	(400)		(4.070)	(4.474)		
Receita financeira do não circulante Equivalência patrimonial	(408) (13.276)	(14.798)	(1.879) (2.625)	(1.471) (1.172)		
Provisão para passivo a descoberto	(/	` 2.466 [′]	(/	,		
Ajuste ao valor recuperável do ativo intangível	0.070	3.045	0.070	3.045		
Gastos com estudos e desenvolvimento Ganho na remensuração de participação anterior	2.676 (441)	(17.551)	2.676 (441)	(17.551)		
Valor residual do ativo imobilizado baixado	4	(17.551)	118	1.054		
Depreciação e amortização	902	31	35.539	21.668		
Provisão para perda com contrato de energia	0.4=0	44 ===		2.466		
Encargos financeiros de financiamentos Encargos financeiros de concessões a pagar e	6.172	11.552	39.296	34.050		
provisão para custos socioambientais			7.833	3.069		
	(13.379)	(10.929)	76.742	53.110		
Variações nos ativos e passivos						
Contas a receber	(426)	4.376	9.451	10.377		
Impostos a recuperar	`373 [°]	(331)	268	(682)		
Outros ativos e despesas antecipadas	594	(4.769)	598	(11.459)		
Fornecedores Salários e encargos sociais	(4.335) 88	2.364 453	(50.497) 1.508	16.547 2.018		
Contas a pagar investimentos em terras	00	(117)	(428)	1.162		
Impostos e contribuições	2.514	887	5.455	431		
Outros passivos	5	2	(8.509)	(543)		
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações	(14.566)	(8.064)	34.588	70.961		
Juros pagos sobre financiamentos	(7.030)	(11.552)	(42.203)	(34.211)		
Imposto de renda e contribuição social pagos			(7.440)	(4.294)		
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas)	(04.500)	(40.040)	(45.055)			
atividades operacionais	(21.596)	(19.616)	(15.055)	32.456		
Fluxos de caixa das atividades de investimentos						
Resgate de aplicação financeira restrita	25.207	(=0.00=)	24.132	(10.199)		
Aquisição de investimentos e aportes de capital Aquisição de terras	(28.149)	(56.897) (499)	(24.536)	(9.837) (499)		
Dividendos recebidos (pagos)	6.077	8.321		(499)		
Aquisição de bens do imobilizado	(25)	(216)	(69.527)	(367.389)		
Partes relacionadas	, ,	, ,	,	, ,		
Concessão e pagamentos de recursos	(48.115)	(83.171)	(3.894)	(6.311)		
Obtenção e recebimento de recursos Gastos apropriados ao ativo intangível	33.115 (2.676)	146.661 (5.222)	(4.391)	105.296 (9.163)		
Casios apropriados ao alivo intangiver	(2.070)	(3.222)	(4.381)	(9.103)		

Demonstrações dos fluxos de caixa Períodos findos em 30 de setembro Em milhares de reais

(continuação)

	Controladora		Consolidado	
	2012	2011	2012	2011
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimentos	(14.566)	8.977	(78.216)	(298.102)
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos Obtenção de financiamentos Pagamentos de financiamentos - principal Resgate de aplicação restrita Aumento ou integralização de capital e adiantamentos Participação de minoritários	105.017 (66.495)	176.472 (154.238) (895)	164.335 (90.632)	458.504 (175.876) 1.863 (837) 1.618
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamentos	38.522	21.339	73.703	285.272
Aumento (redução) líquido (a) de caixa e equivalentes de caixa	2.360	10.700	(19.568)	19.626
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	406	39.135	41.490	57.672
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	2.766	49.835	21.922	77.298

Demonstrações do valor adicionado Períodos findos em 30 de setembro Em milhares de reais

		Controladora		Consolidado
	2012	2011	2012	2011
Receitas	7.027	4.621	245.356	164.937
Vendas de mercadorias, produtos e serviços Provisão para devedores duvidosos - reversão e constituição	4.354	4.840	162.055	95.007
Outras receitas	(3)	(219)	8	(244)
Receitas relativas à construção de ativos próprios	2.676		83.293	70.174
Insumos adquiridos de terceiros (inclui os valores				
dos impostos - ICMS e IPI)	(9.415)	(9.606)	(136.072)	(93.166)
Custo das mercadorias e serviços vendidos	(2.174)	(1.673)	(37.659)	(10.184)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(7.241)	(5.467)	(98.413)	(80.516)
Perda/recuperação de valores ativos		(2.466)		(2.466)
Valor adicionado bruto	(2.388)	(4.985)	109.284	71.771
Retenções	(902)	(31)	(35.539)	(21.668)
Depreciação e amortização	(902)	(31)	(35.539)	(21.668)
Valor adicionado líquido produzido pela				
entidade	(3.290)	(5.016)	73.745	50.103
Valor adicionado recebido em transferência	18.197	17.929	9.712	6.668
Resultado de equivalência patrimonial	13.276	14.798	2.625	1.172
Receitas financeiras	4.416	2.298	6.582	4.663
Outras receitas	505	833	505	833
Valor adicionado total a distribuir	14.907	12.913	83.457	56.771
Distribuição do valor adicionado	14.907	12.913	83.457	56.771
Pessoal e encargos	5.020	6.863	15.221	9.397
Impostos, taxas e contribuições	254	280	15.741	10.836
Juros e aluguéis	17.438	17.217	60.273	47.800
Lucros (prejuízos) retidos do período	(7.805)	(11.447)	(7.753)	(11.208)
Participação dos não controladores nos lucros retidos			(25)	(54)

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

1 Contexto operacional

(a) Operações

A Desenvix Energias Renováveis S.A. ("Desenvix" ou a "Companhia") e suas controladas (conjuntamente "o Grupo"), com sede social em Barueri - São Paulo tem por atividade a participação no capital social de outras empresas nas áreas de Transmissão e distribuição de energia elétrica, saneamento básico, controle de poluição, tratamento de efluentes industriais, gás, biocombustível, transportes, bem como a prestação de serviços de assessoria, consultoria, administração, gerenciamento e supervisão, nas suas áreas de atuação.

O Grupo atua de maneira integrada com as empresas na prospecção, desenvolvimento, implantação e operação de empreendimentos de geração de energia renovável. As atividades envolvem o constante desenvolvimento de novos projetos.

As operações da Desenvix são conduzidas no contexto de um conjunto de empresas que atuam integradamente e certas operações têm a coparticipação ou a intermediação de partes relacionadas. O benefício dessas operações e os custos da estrutura operacional e administrativa, observada a praticabilidade da atribuição, são absorvidos em conjunto ou individualmente.

A sociedade ligada Engevix Engenharia S.A. ("Engevix"), controlada pela Jackson Empreendimentos Ltda. ("Jackson"), foi contratada para implantar as Pequenas Centrais Hidrelétricas e Usina Hidrelétrica, Parque Eólico e Usinas em construção, em regime de contrato de empreitada integral, incluindo o projeto básico, projeto executivo, obras civis, aquisição, montagem e comissionamento dos equipamentos eletromecânicos.

Em 2 de setembro de 2011, a BM&FBOVESPA S.A. - Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros, por meio do GAE 1.984-11, deferiu o pedido de registro para negociação dos valores mobiliários de emissão da Companhia no mercado de balcão organizado. As ações da Companhia estão registradas com o código DVIX3M. A Companhia está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado da BM&FBOVESPA, conforme cláusula compromissária constante no seu estatuto social.

Em 19 de setembro de 2011, a Comissão de Valores Mobiliários, por meio do Ofício CVM/SEP/RIC/ no 028/2011, concedeu à Companhia o registro de Companhia aberta, categoria "A".

Em 5 de julho de 2012, por meio dos despachos de nº 2.220, nº 2.221 e nº 2.222 de 2012, a ANEEL autorizou o início da operação comercial do Complexo Eólico Desenvix Bahia, o qual compreende as Usinas de Energia Eólica ("UEE") Macaúbas (Macaúbas Energética S.A.), Novo Horizonte (Novo Horizonte Energética S.A.) e Seabra (Seabra Energética S.A.). O complexo possui capacidade instalada total de 95,19 MW, sendo UEE Macaúbas 35,07 MW, UEE Novo Horizonte 30,06 MW e UEE Seabra 30,06 MW. Em 14 de dezembro de 2009, através do primeiro leilão exclusivo de energia eólica do Brasil (2º LER), foram comercializados 34,0 MW médios de energia, sendo 13,0 MW médios da UEE Macaúbas, 11,0 MW médios da UEE Seabra e 10,0 MW médios da UEE Novo Horizonte. Esta energia foi contratada pela CCEE como energia de reserva a partir de julho de 2012, por um prazo de 20 anos.

De 31 de agosto de 2012 a 28 de setembro de 2012, por meio dos despachos nº 2.742, nº 2.831, nº 2.940 e nº 3.004 a ANEEL autorizou o inicio da operação comercial da EOL Barra dos Coqueiros (Energen Energias Renováveis S.A.), o empreendimento Parque Eólico Barra dos Coqueiros tem 34,5 MW de capacidade instalada e 10,5 MW de garantia física de energia. A UEE Barra dos Coqueiros comercializou

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

sua energia no primeiro leilão exclusivo de energia eólica do Brasil (2º LER). No total foram vendidos 10,0 MW médios de energia. A Desenvix detém 95% de participação no empreendimento. A energia foi contratada pela CCEE como energia de reserva por um prazo de 20 anos.

No dia 18 de outubro de 2012 a Administração da Companhia protocolou junto a ANEEL pedido de anuência para a transferência societária da sua subsidiária integral, a São Roque Energética S.A., para o FIP Desenvix, controlado pelo FIP FIC Jackson, controlado pela Jackson Empreendimentos Ltda, que por sua vez é controladora da Desenvix com 40,65%. A concretização da transferência societária está condicionada a aprovação prévia da ANEEL e até lá a Desenvix é a responsável pela manutenção dos investimentos necessários para a sua implantação e atendimento às condicionantes do seu contrato de concessão.

Exceto pelo mencionado no parágrafo acima, não houve alterações significativas nas operações, projetos em construção, projetos em estruturação e participações societárias da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011.

A emissão dessas informações trimestrais (ITR) foi autorizada pela Diretoria, em 31 de outubro de 2012.

(b) Posição financeira

Em 30 de setembro de 2012, o Grupo apresenta excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes (consolidado) de R\$ 263.506 (R\$ 257.815 em 31 de dezembro de 2011).

O aumento deve-se principalmente ao (i) o aumento do saldo de financiamentos do passivo circulante referente aos empréstimos de curto prazo tomados para continuidade dos empreendimentos em implantação, enquanto a parcela do financiamento de longo prazo não é liberada; (ii) a redução do saldo de aplicações financeiras restritas do ativo circulante, utilizados nas atividades de implantação dos atuais empreendimentos em construção da Companhia; (iii) a redução do saldo de caixa e equivalente de caixa, utilizados nas atividades de implantação dos atuais empreendimentos em construção da Companhia além das suas atividades operacionais de giro. Por outro lado, o aumento do excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes foi parcialmente compensado pela (i) conversão do empréstimo com partes relacionadas, no valor de R\$ 120.000, em aumento de capital, conforme mencionado na Nota 18(a); além da (ii) redução do saldo a pagar a fornecedores terceiros, devido ao pagamento de fornecedores de materiais e serviços dos nossos empreendimentos em implantação.

O saldo remanescente do excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes (consolidado) é fator da utilização de parcela substancial dos recursos financeiros na construção das usinas eólicas e linhas de transmissão em andamento. O equilíbrio financeiro de curto prazo da Companhia será restabelecido à medida que o Grupo receber os recursos financeiros dos financiamentos de longo prazo que serão ou já estão contratados, no montante de R\$ 102.750, composto como segue: (i) Eólica Barra dos Coqueiros -contrato de financiamento em fase de assinatura com o Banco de Desenvolvimento da China, no montante de R\$ 98.750, sendo a liberação prevista para o mês de outubro de 2012 e (ii) Enercasa -contrato de financiamento junto ao BNDES, no montante de R\$ 59.504, tendo a primeira liberação, no valor de R\$ 55.504, ocorrida no mês de janeiro e a segunda e última liberação no valor de R\$ 4.000 prevista ainda para o mês de novembro de 2012. Essa modificação no perfil do endividamento bancário consolidado da Companhia, transferindo empréstimos de curto prazo para o longo prazo, auxiliará a Companhia na inversão da atual condição do seu capital circulante líquido.

A Companhia está em franca expansão, investindo em ativos de alto valor agregado, demandando assim grandes volumes de recursos financeiros, sendo as fontes de recursos obtidas através de: (i) aportes de capital de nossos controladores e (ii) financiamentos de longo prazo com instituições bancárias que estão atreladas ao Governo Federal com vistas ao atendimento do Plano Decenal de Expansão de

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Energia 2020, divulgado pela Empresa de Pesquisa Energética, que prevê a continuidade dos investimentos no setor. Nosso bloco de controle é formado pela Jackson Empreendimentos Ltda. (controladora da Engevix Engenharia S.A.), SN Power e FUNCEF, empresas ou entidade de grande porte e importância nos segmentos de atuação.

Adicionalmente, poderemos recorrer a empréstimos de curto e médio prazos com instituições financeiras para cobrirmos necessidades de giro operacional da Companhia ou decidir pela venda de ativos em operação, implantação ou de projetos em desenvolvimento como outra forma de financiarmos nossos investimentos. A substituição de fluxo de caixa por outro de maior atratividade pode ser considerada como uma justificativa pela venda de um ativo seja em qual estágio de vida estiver. Destacase, finalmente, que parcela substancial das usinas em implantação, tal qual mencionado na Nota 1(a), deverá entrar em operação em 2012 (Eólica Barra dos Coqueiros) e janeiro de 2013 (Linhas de Transmissão), sendo fonte geradora de novos recursos financeiros para o Grupo.

2 Resumo das principais políticas contábeis e apresentação das Informações Trimestrais (ITR)

As informações contábeis intermediárias da controladora contidas nas presentes informações financeiras estão apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

As informações contábeis intermediárias consolidadas contidas nas presentes informações financeiras estão apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pela *International Accounting Standards Board* (IASB), e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

Base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2011. Assim, e como descrito no Ofício Circular CVM/SNC/SEP nº 03/2011, a Companhia optou por apresentar as notas explicativas nessas ITR de forma resumida nos casos em que não haja mudanças em relação ao apresentado nas demonstrações anuais. Nesses casos, foi indicada a localização da nota explicativa completa na demonstração financeira anual, para evitar prejuízo ao entendimento da posição financeira e do desempenho da Companhia durante o período intermediário. Portanto, as correspondentes informações devem ser lidas na Nota 2 àquelas demonstrações financeiras.

Em conjunto com essas demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia, as quais foram preparadas respectivamente de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e de acordo com os *International Financial Reporting Standards* (IFRS).

Normas novas, alterações e interpretações de normas que ainda não estão em vigor

Não houve alteração nas normas novas, alterações e interpretações de normas que ainda não estão em vigor no período findo em 30 de setembro de 2012 com relação ao descrito nas demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011, conforme divulgado na Nota 2.23 àquelas demonstrações financeiras.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

3 Correção de erro

Em 2012, foram identificados ajustes de exercícios anteriores, relacionados à retificação de erros no cálculo do ganho mensurado pela aquisição da participação remanescente no investimento Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda , no montante de R\$ 17.264. A referida correção afetou na controladora o saldo de investimentos no ativo não circulante e o resultado de 30 de setembro de 2011 e no consolidado o saldo de intangível no ativo não circulante e o resultado de 30 de setembro de 2011.

Os saldos de 30 de setembro de 2011, apresentados para fins de comparação, foram ajustados para a correção do erro mencionado anteriormente, e estão sendo reapresentados nessas informações trimestrais de 30 de setembro de 2012. Os efeitos dessa reapresentação são demonstrados a seguir:

		Co	ntroladora	
	30 de setembro de 2011			
	Original	Ajuste	Ajustado	
Ativo				
Circulante	62.899		62.899	
Não circulante	745.489	17.551	763.040	
Total do ativo	808.388	17.551	825.939	
Passivo e patrimônio líquido				
Circulante	213.289		213.289	
Não circulante	14.500		14.500	
Patrimônio líquido	580.599	17.551	598.150	
Total do passivo e patrimônio líquido	808.388	17.551	825.939	
Resultado				
Receita	4.560		4.560	
Custo das vendas	(5.036)		(5.036)	
Despesas operacionais	(11.504)		(11.504)	
Resultado Financeiro	(14.410)		(14.410)	
Resultado de participações societárias	13.165	17.551	30.716	
Imposto de renda e contribuição social	1.778		1.778	
Prejuízo (lucro) líquido do exercício	(11.447)		6.104	
		Co	onsolidado	
	30 de setembro de 2011			
	Original	Ajuste	Ajustado	
Ativo				
Circulante	119.071		119.071	
Não circulante	1.495.537	17.551	1.513.088	
Total do ativo	1.614.608	17.551	1.632.159	

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

		Co	onsolidado	
	30 de setembro de 2011			
	Original	Ajuste	Ajustado	
Passivo e patrimônio líquido				
Circulante	362.921		362.921	
Não circulante	669.601		669.601	
Patrimônio líquido	582.086	17.551	599.637	
Total do passivo e patrimônio líquido	1.614.608	17.551	1.632.159	
Resultado	 -			
Receita	87.930		87.930	
Custo das vendas	(36.209)		(36.209)	
Despesas operacionais	(22.917)		(22.917)	
Resultado Financeiro	(40.408)		(40.408)	
Resultado de participações societárias	2.005	17.551	19.556	
Imposto de renda e contribuição social	(1.663)		(1.663)	
Lucro líquido do exercício	(11.262)		6.289	
Lucro básico e diluído por ação	(0,1121)		0,06	

4 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

As informações sobre estimativas e julgamentos contábeis críticos descritas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2011 permanecem válidas para essas ITR, estando o conteúdo dessas informações apresentadas na Nota 3 àquelas demonstrações financeiras.

5 Gestão de capital

Não houve alteração na política de gestão de capital da Companhia no terceiro trimestre de 2012 em relação à política divulgada na Nota 4 das demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011.

Os índices de alavancagem financeira em 30 de setembro de 2012 e 31 de dezembro de 2011, podem ser assim sumariados:

		Consolidado
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Total dos financiamentos (Nota 13) Menos - caixa e equivalentes de caixa (Nota 6) Menos - aplicação financeira restrita (Nota 8)	837.263 21.922 34.626	755.675 41.490 56.880

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Consolidad		
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	
Dívida líquida	780.715	657.305	
Total do patrimônio líquido	711.093	598.136	
Total do capital	1.491.808	1.255.441	
Índice de alavancagem financeira - %	52,33	52,36	

A manutenção do índice de alavancagem financeira em 30 de setembro de 2012 decorre principalmente do aumento do capital social no valor de R\$ 120.000, por meio de emissão de novas ações da Companhia para a SN Power (Nota 18(a)) e o aumento dos financiamentos (Nota 13).

6 Caixa e equivalentes de caixa

		<u>controladora</u>	Consolidado		
	30 de	31 de	30 de	31 de	
	setembro	dezembro	setembro	dezembro	
	de 2012	de 2011	de 2012	de 2011	
Caixa e bancos	2.634	401	14.642	37.617	
Aplicações financeiras (i)	132	<u>5</u>	7.280	3.873	
	2.766	406	21.922	41.490	

⁽i) As aplicações financeiras estão representadas por Certificados de Depósito Bancário (CDBs) e Fundos de Renda Fixa, com rendimentos médios equivalentes a 100% da variação do CDI, emitidos por instituições financeiras no Brasil. Estas aplicações financeiras podem ser resgatadas a qualquer momento sem penalizações.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

7 Contas a receber

-	C	ontroladora		Consolidado
, -	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Fornecimento de energia elétrica (i) CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica Eletrobras - PROINFA Terceiros Clientes - terceiros (ii) Clientes - partes relacionadas (Nota 12) Provisão para devedores duvidosos (iii)	3.196 (220)	2.770 (220)	6.472 7.672 8.512 2.381 237 (220)	17.867 5.988 8.109 2.511 250 (220)
_	2.976	2.550	25.054	34.505

- (i) Fornecimento de energia elétrica está representado por contratos firmados no âmbito do PROINFA,
 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica e terceiros, com prazo médio de vencimento de 35 dias.
- (ii) Clientes terceiros o saldo em 30 de setembro de 2012 (consolidado) corresponde a recebíveis da subsidiária Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda.
- (iii)Em 30 de setembro de 2012, o saldo provisionado refere-se a títulos em aberto da Usina Hidrelétrica de Cubatão S.A.

8 Aplicações financeiras restritas

Não houve alterações significativas na natureza e nas informações das aplicações financeiras restritas da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011. Portanto, as informações sobre a referida conta devem ser lidas na Nota 7 àquelas demonstrações financeiras.

A movimentação das referidas aplicações pode ser assim demonstrada:

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

		Consolidado		
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011		
No início do período Aplicações realizadas Resgates (i) Rendimentos, líquidos de tributos	56.880 5.749 (29.882) 1.879	18.139 38.515 (1.863) 2.089		
No final do período	34.626	56.880		
Ativo circulante (i)		(24.79 <u>9</u>)		
Ativo não circulante	34.626	32.081		

⁽i) O saldo refere-se a uma aplicação realizada no Banco Itaú S.A. no valor de R\$ 24.799 dada em garantia de carta de fiança bancária emitida pela referida instituição financeira em decorrência do empréstimo concedido pela SN Power, cuja operação foi finalizada em março de 2012 e, por consequência, a referida aplicação financeira foi resgatada nessa mesma data.

O valor justo das aplicações financeiras em 30 de setembro de 2012 e em 31 de dezembro de 2011 aproxima-se de seus valores contábeis.

9 Investimentos

-		<u>Controladora</u>	Consolidado			
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011		
Em empresas controladas Em empresas coligadas Investimentos disponíveis para a venda	496.381 66.418 81.540	513.910 41.214 74.258	66.418 81.540	41.214 74.258		
	644.339	629.382	147.958	115.472		
Aquisição de terras	21.439	21.439	21.439	21.439		
-	665.778	650.821	169.397	136.911		

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de junho de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(a) A composição dos saldos de investimentos em empresas controladas, coligadas e outras, está demonstrada a seguir:

<u> </u>	30 de setembro de 2012						31 de de	zembro de 2011					
_	Custo	Ágio	Ganho (perda)	AFAC	Valor justo	Provisão para perda	Investimento	Custo	Ágio	AFAC	Valor justo	Provisão para perda	Investimento
Empresas controladas Enercasa - Energia Caiuá S.A. Energen Energias Renováveis S.A. Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda. Esmeralda S.A. Macaúbas Energética S.A. Moinho S.A. Monel Monjolinho Energética S.A. Novo Horizonte Energética S.A. Passos Maia Energética S.A. São Roque Energética S.A. Santa Laura S.A.	20.246 14.993 2.433 27.189 45.585 29.824 111.554 39.442 23.520 1	6.970 35.238 3.541	6				20.246 21.969 37.671 27.189 45.585 29.824 111.554 39.442 27.061 1	26.715 12.225 1.860 33.951 46.344 29.396 125.406 40.311 22.265	6.970 36.100				26.715 19.195 37.960 33.951 46.344 29.396 125.406 40.311 25.806
Santa Rosa S.A. Seabra Energética S.A.	61.341 39.475						61.341 39.475	56.567 39.760					56.567 39.760
=	450.626	45.749	6				496.381	467.299	46.611				513.910
Empresas coligadas BBE Bioenergia S.A. (*) Caldas Novas Transmissão S.A. Enerpar Energia do Paraná e Participações S.A. Goiás Transmissão S.A. MGE Transmissão S.A.	2.213 22.397 18.375			19.890 5.100		(2.213)	42.287 23.475	2.213 25 2.171 20.857 17.497				(2.213)	25 2.171 20.857 17.497
Usina Hidrelétrica de Cubatão S.A.	656			5.100			23.475 656	338		326			664
_	43.641			24.990		(2.213)	66.418	43.101		326		(2.213)	41.214
Investimentos disponíveis para venda CERAN - Cia. Energética Rio das Antas Dona Francisca Energética S.A. FI P Energias Renováveis	2.213		435 _	419	70.327 8.146		70.327 8.146 3.067				66.264 7.994		66.264 7.994
<u> </u>	2.213		435	419	78.473		81.540				74.258		74.258
<u> </u>	496.480	45.749	441	25.409	78.473	(2.213)	644.339	510.400	46.611	326	74.258	(2.213)	629.382

^(*) Em decorrência do contrato assinado com a SN Power, a Companhia deverá transferir a participação mantida junto à BBE para a Jackson Empreendimentos Ltda.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) As principais informações das participações societárias mantidas estão resumidas a seguir:

		ticipação no tal social - %	líqui	Patrimônio do - ajustado	Lucro líquid	o (prejuízo) do período - ajustado	i	Valor do nvestimento		Equivalência patrimonial		Lucros distribuídos a distribuir
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	30 de setembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	30 de setembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Empresas controladas												
Enercasa - Energia Caiuá S.A.	100	100	20.246	26.692	(6.400)	(1.463)	20.246	26.715	(6.400)	(1.463)		
Energen - Energias Renováveis S.A.	95	88,33	15.489	13.840	(220)	(231)	21.969	19.195	(195)	(134)		
Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda.	100	100	2.432	1.861	572	551	37.671	37.960	573	551		(200)
Esmeralda S.A. (i)	99,99	99,99	27.372	33.951	6.728	5.824	27.189	33.951	6.738	5.786	(13.500)	(1.952)
Macaúbas Energética S.A. (iii)	99,99	99,99	45.587	46.345	(732)	(113)	45.585	46.344	(733)	(113)	(-0.0)	(-1)0-)
Moinho S.A. (i)	99,99	99,99	31.563	29.388	405	441	29.824	29.396	456	441		(147)
Monel Monjolinho Energética S.A. (i)	99,99	99,99	113.939	125.572	2.698	2.424	111.554	125.406	2.936	2.892	(16.786)	(1.110)
Novo Horizonte Energética S.A. (iii)	99,99	99,99	39.442	40.312	(841)	(80)	39.442	40.311	(842)	(80)	(,,	(/
Passos Maia Energética S.A.	50	50	47.022	44.339	2.502	98	27.061	25.806	1.252	98		
São Roque Energética S.A.	100	· ·	.,	11007	(408)		, 1	Ü	· ·			
Santa Laura S.A. (i)	99,99	99,99	35.294	32.499	2.512	2.076	35.023	32.499	2.524	2.089		(1.925)
Santa Rosa S.A. (i)	99,99	99,99	63.016	56.567	4.713	3.568	61.341	56.567	4.774	3.628		(475)
Seabra Energética S.A. (iii)	99,99	99,99	39.475	39.760	(265)	(69)	39.475	39.760	(265)	(69)		
Empresas coligadas												
BBE Bioenergia S.A.	12,5	12,5										
Caldas Novas Transmissão S.A.(iv)		25,05						25				
Goiás Transmissão S.A.	25,5	25,5	127.913	81.792	1.540	1.649	42.287	20.857	1.540	1.851		
MGE Transmissão S.A.	25,5	25,5	71.880	68.617	878	1.312	23.475	17.497	878	(679)		
Usina Hidrelétrica de Cubatão S.A.	20	20	1.652	1.656	(8)	(7)	656	664	(8)			
Investimentos disponíveis para venda												
CERAN - Cia. Ênergética Rio das Antas (ii)	5	5	642.942	604.889	38.053	(27)	70.327	66.264				
Dona Francisca Energética S.A. (ii)	2,12	2,12	128.422	112.215	16.207	23.420	8.146	7.994				
Enerpar Energia do Paraná e Participações S.A.	•	25	•	8.684	,	(5)	•	2.171				
FIP Energias Renováveis.	6,25		42.042		2	_	3.067		48			
							644.339	629.382	13.276	14.798	(30.286)	(5.809)

⁽i) O patrimônio líquido contábil da Monel Monjolinho Energética S.A., Esmeralda S.A., Santa Laura S.A., Santa Rosa S.A. e Moinho Energética S.A. em 30 de setembro de 2012 foi ajustado, para fins de cálculo da equivalência patrimonial, pelo montante dos lucros não realizados decorrentes de operações realizadas entre a Companhia e as referidas controladas, pelos montantes de R\$ 2.362, R\$ 180, R\$ 267, R\$ 1.655 e R\$ 1.714 (R\$ 2.431, R\$ 189, R\$ 279, R\$ 1.715 e R\$ 1.765 em 31 de dezembro de 2011), respectivamente.

⁽ii) Investimentos classificados como instrumentos financeiros disponíveis para venda, como descrito na Nota 2.6.1(c) das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011. O ajuste de avaliação patrimonial acumulado em 30 de setembro de 2012 e 31 de dezembro de 2011 totalizou R\$ 54.014 e R\$ 49.800 (líquido dos efeitos tributários - R\$ 44.648 e R\$ 41.867), respectivamente.

⁽iii) As UEE do Complexo Eólico Desenvix Bahia receberam em 5 de julho de 2012 autorização da ANEEL para início das suas operações (Nota 1).

⁽iv) Em 26 de janeiro de 2012 a Companhia firmou contrato para venda da sua participação na subestação Caldas Novas (Nota 31).

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A movimentação dos investimentos pode ser assim demonstrada:

-	Controlado		
_	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	
No início do período	650.821	381.919	
Aquisição de terras		499	
Aporte de capital ou adiantamentos para futuro aumento de capital	25.409	172.028	
Aquisição de participação societária	1.094	50.385	
Ajuste de avaliação patrimonial ao valor justo	4.215	9.515	
Equivalência patrimonial	13.276	15.726	
Encargos financeiros capitalizados em controladas	1.863	9.677	
Ganho com investimento	441	17.264	
Reclassificação para ativos classificados como mantidos para venda Amortização de ágio sobre contratos firmes da Enex O&M	(25)		
de Sistemas Elétricos Ltda.	(862)	(383)	
Dividendos recebidos ou a receber	(30.286)	(5.809)	
Baixas	(168)		
No fim do período	665.778	650.821	

Os saldos totais das contas patrimoniais e de resultado das sociedades controladas em conjunto, consideradas nas demonstrações financeiras consolidadas, proporcionalmente à participação societária mantida, estão resumidos a seguir:

	Passos Maia Energética S.A.			
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011		
Ativo				
Circulante Não circulante	11.726	5.820		
Aplicação financeira restrita	3.753			
Imobilizado	3.733 136.800	124.923		
Intangível	2.125	124.923		
	154.404	130.743		
Passivo e patrimônio líquido				
Passivo circulante	18.330	5.756		
Passivo não circulante	89.422	80.648		
Patrimônio líquido	46.652	44.339		
	154.404	130.743		

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Passos Maia Energética S.A. (i)		
	30 de setembro de 2012	30 de setembro de 2011	
Resultado do período			
Receita líquida	16.454		
Custo dos serviços prestados	(8.020)		
Despesas operacionais	(5.254)	(16)	
Resultado financeiro		114	
Imposto de renda e contribuição social	(678)		
Lucro líquido (prejuízo) do período	2.502	98	

(i) A ANEEL, por meio do Despacho nº 378, de 10 de fevereiro de 2012, liberou as unidades geradoras UG1 e UG2 da PCH Victor Baptista Adami para início da operação em teste, e por meio dos Despachos nº 583 e 606, de 17 de fevereiro e 23 de fevereiro e 2012, respectivamente, liberou as unidades geradoras para início da operação comercial.

10 Imobilizado

				Consolidado
			30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
	Custo	Depreciação acumulada	Líquido _	Líquido
Usinas e outros				
Terrenos	20.375	(2.063)	18.312	18.818
Terrenos - processos judiciais (i)	2.293	, ,,	2.293	2.279
Reservatório, barragens e adutoras	474.419	(54.673)	419.746	408.535
Edificações, obras civis e benfeitorias	41.855	(4.663)	37.192	35.612
Máquinas e equipamentos	729.898	(31.949)	697.949	487.189
Material em depósito e outros	1.291		1.291	823
Móveis e utensílios	642	(160)	482	470
Equipamentos de informática e				
Outros	824	(302)	522	359
Outros	366	(48)	318	413
Sistemas de conexão				
Terrenos	137		137	137
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.182	(45)	3.137	271
Máquinas e equipamentos	82.457	(4.930)	77.527	47.082
Imobilizados em curso, servidões e				
Outros	55		55	68
Adiantamentos a fornecedores	43.399		43.399	90.115
Obras em andamento (ii)	61.040		61.040	165.433
	1.462.233	(98.833)	1.363.400	1.257.604

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) Terrenos processos judiciais está representado pelo montante depositado em juízo decorrente de ações em curso motivadas por problemas de ordem documental e discordância dos valores provenientes da desapropriação das áreas necessárias à implantação das usinas, como aprovadas pela ANEEL (declaração de utilidade pública para fins de desapropriação). Os consultores jurídicos responsáveis pelo acompanhamento das referidas ações indicam como prováveis as chances de êxito nessas questões.
- (ii) Composição do saldo de "Obras em andamento":

	Consolidado		
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	
Coordenação e contratação de fornecimento		64.703	
Engenharia e gerenciamento da obra	52.988	8.322	
Encargos financeiros	1.824	16.920	
Obras civis e do reservatório	969	4.208	
Canteiro e acampamento		29.440	
Estudos e projetos		14.483	
Gastos com meio ambiente	259	5.400	
Engenharia e gerenciamento EPC	5.000	13.607	
Outras		8.350	
	61.040	165.433	

A movimentação do ativo imobilizado consolidado pode ser assim demonstrada:

	Usinas e outros	Sistema de conexão	Adiantamentos a fornecedores	Obras em andamento	Total
Em 31 de dezembro de 2010 Adição por aquisição de	568.829	21.584	124.782	92.680	807.875
investimentos	477			319	796
Adições Depreciação	193.813 (25.009)	19.149 (1.222)	125.442	117.869	456.273 (26.231)
Encargos financeiros capitalizados				19.976	19.976
Transferência entre contas Baixa	216.756 (368)	8.764 (71 <u>7</u>)	(160.109)	(65.411)	(1.085)
Em 31 de dezembro de 2011	954.498	47.558	90.115	165.433	1.257.604
Adições	30.595	7.897	36.089	80.617	155.198
Depreciação	(29.157)	(1.853)			(31.010)
Encargos financeiros capitalizados Transferência de materiais em				10.792	10.792
andamento para estoque	(104)			(117)	(221)
Transferência entre contas	222.359	27.254	(53.960)	(195.653)	
Baixa	(86)		(28.845)	(32)	(28.963)
Em 30 de setembro de 2012	1.178.105	80.856	43.399	61.040	1.363.400

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

As taxas anuais de depreciação de bens do imobilizado são:

	Taxa média - %	Faixa de depreciação - %
Usinas e outros		
Reservatório, barragens e adutoras	4,08	3,7 a 4,8
Edificações, obras civis e benfeitorias	4,24	3,7 a 4,8
Máquinas e equipamentos	4,29	3,7 a 6,7
Móveis e utensílios	10,00	10,0
Equipamentos de informática e outros	20,00	20,0
Sistemas de conexão		
Edificações, obras civis e benfeitorias	4,24	3,7 a 4,8
Máquinas e equipamentos	4,03	3,7 a 4,8

11

-			30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
_	Custo	Amortizaçã o acumulada	Líquido	Líquido
Estudos de viabilidade e ambiental, de inventário e projetos (i) Uso do Bem Público (UBP) Licenças de operação Direito de autorização Ágio na aquisição de investimento Contratos firmes Outros	17.182 66.499 13.195 10.511 30.445 5.751 3.162	(7.411) (6.034) (958) (537)	17.182 59.088 7.161 10.511 30.445 4.793 2.625	32.516 60.891 3.412 10.511 30.732 5.368 1.523
-	146.745	(14.940)	131.805	144.953

Consolidado

A composição dos estudos de viabilidade ambiental, de inventário e projetos básicos e outros, (i) pode ser assim demonstrada:

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

			Controladora		
			30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	
	Contratos com condição resolutiva	Outros contratos e demais custos	Total	Total	
Estudos de viabilidade e ambiental UHE Baixo Iguaçu UHE Itapiranga	1,100		1.100	5.000 1.100	
UHE Riacho Seco UHE Torixoréu AHE São Roque (i)	3.350 2.500	6.907	10.257 2.500	10.257 2.500 10.334	
Estudos de inventário Rio Itacaiunas Projetos básicos e outros	1.820		1.820	1.820	
PCH Bonança Outros	1.493	9 3	1.502 3	1.504	
	10.263	6.919	17.182	32.516	

(i) Em 28 de dezembro de 2011, o Conselho de Administração ratificou a decisão da Diretoria da Companhia em ofertar lance no leilão de energia elétrica A-5 para aquisição dos direitos de exploração da UHE São Roque. Em 24 de janeiro de 2012, por meio de Assembleia de Acionistas, a São Roque Energética S.A. obteve autorização para ser constituída legalmente. Em 26 de janeiro de 2012, a Companhia realizou a transferência do saldo do ativo intangível para contas a receber de partes relacionadas.

A movimentação do ativo intangível pode ser assim demonstrada:

	<u>Controladora</u>	Consolidado
Em 31 de dezembro de 2010	29.640	100.270
Gastos incorridos no período	7.228	7.228
Gastos apropriados ao resultado (Nota 22)	(4.352)	(4.352)
Outras adições		2.651
Contratos firmes		5.751
Direito de autorização		6.970
Ágio na aquisição de participação de investimento (Enex)		30.732
Ativo intangível proveniente de aquisição de controlada		190
Amortização da UBP, licenças e outros		(4.487)

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora	Consolidado
Em 31 de dezembro de 2011	32.516	144.953
Gastos incorridos no período	2.676	2.676
Gastos apropriados ao resultado (Nota 22)	(2.676)	(2.676)
Transferência para partes relacionadas ativo (Nota 12)	(15.334)	(15.334)
Gastos com licenças ambientais		6.393
Outras adições		322
Amortização ágio sobre contratos firmes da Enex O&M de		
Sistemas Elétricos Ltda.		(862)
Amortização da UBP, licenças e outros		(3.667)
Em 30 de setembro de 2012	17.182	131.805

Não houve alterações significativas na natureza e nas informações dos ativos intangíveis da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011. Portanto, as informações sobre as empresas controladas e coligadas devem ser lidas na Nota 10 àquelas demonstrações financeiras.

12 Partes relacionadas

	Controladora			<u>Consolidado</u>
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Ativo circulante				
Contas a receber				
Enercasa Energia Caiuá S.A.	146	80		
Energen Energias Renováveis S.A.	270			
Esmeralda S.A.	482	460		
Macaúbas Energética S.A.	23	60		
Moinho S.A.	247	160		
Monel Monjolinho Energética S.A.	985	920		
Novo Horizonte Energética S.A.	28	60		
Passos Maia Energética S.A.	34	60	17	30
Santa Laura S.A.	251	230		
Santa Rosa S.A.	487	460		
Seabra Energética S.A.	23	60		
UHE Cubatão S.A.	220	220	220	220
	3.196	2.770	237	250

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora		Controladora Consol		
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	
Dividendos a receber Esmeralda S.A. Moinho S.A. Monel Monjolinho Energética S.A. Santa Laura S.A.	6.772	772 147 943 1.015			
	6.772	2.877			
Ativo não circulante - realizável a longo prazo (i)					
Água Quente Ltda.	392		392	915	
Bom Retiro S.A.	257	133	257	134	
Engevix Engenharia S.A. Enercasa - Energia Caiuá S.A.	3.087 26	45.504	3.087		
Energen - Energias Renováveis S.A.	91.669	45.504			
FUNCEF (ii)	5.367	4.275	5.367	4.275	
Jackson Empreendimentos Ltda. (ii)	18.697	14.529	18.697	14.529	
JP Participações Ltda.	25	525	25	525	
Macaúbas Energética S.A.	3.637	13			
Moinho S.A.	12.407	12.785			
Seabra Energética S.A.	293				
São Roque Energética S.A. SN Power	14.241		14.241		
UHE Cubatão S.A.	2.2 <u>5</u> 2 90	7	2.2 <u>5</u> 2 90	7	
Usina Pau D'Alho S.A.	14.652	13.295	14.652	13.295	
	167.092	91.066	59.060	33.680	
			59		
Total do ativo	177.060	96.713	.2 97	33.930	

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora		ora Consolida	
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Passivo circulante				
Fornecedores				
Engevix Engenharia S.A.			10.857	6.505
			10.857	6.505
Partes relacionadas (i)				
Enercasa - Energia Caiuá S.A.	12.256			
Energen Energias Renováveis S.A.	•	1.131		
Engevix Engenharia S.A.	4.867	1.002	8.493	4.713
Goiás Transmissão S.A.	2.040		2.040	
Jackson Empreendimentos Ltda. Macaúbas Energética S.A.	1.194		1.194	
Monel Monjolinho Energética S.A.	5.000	16.833		
Novo Horizonte Energética S.A.	2.887	00		
Santa Laura S.A.	3.266	162		
Santa Rosa S.A.	3.070	920		
SN Power (iii)		118.346		118.346
	34.580	138.394	11.727	123.059
Total do passivo	34.580	138.394	20.584	129.564

- (i) Referem-se basicamente a contratos de mútuo, sem vencimento e sem incidência de encargos financeiros.
- (ii) Os custos na emissão de ações de R\$ 7.421, relativos a honorários advocatícios, gastos com auditoria externa, reestruturação organizacional, publicidade legal, dentre outros, foram repassados para a Jackson e FUNCEF.
- (iii) Empréstimo em moeda nacional que se transformou em capital integralizado em março de 2012 através de emissão de novas ações da Companhia para a nova acionista SN Power (Nota 18(a)).

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

<u>-</u>	Controladora			Consolidado
<u>-</u>	30 de setembro de 2012	30 de setembro de 2011	30 de setembro de 2012	30 de setembro de 2011
Resultado do período				
Receitas de prestação de serviços				
Energen Energias Renováveis S.A.	720			
Enercasa Energia Caiuá S.A.	274	540		
Esmeralda S.A.	175	360		
Macaúbas Energética S.A.	448	540		
Moinho S.A.	262	520		
Monel Monjolinho Energética S.A.	507	720		
Novo Horizonte Energética S.A.	440	540		
Santa Laura S.A.	178	180		
Santa Rosa S.A.	244	360		
Seabra Energética S.A.	452	540		
Passos Maia Energética S.A.	654	540	327	270
_	4.354	4.840	327	270

A receita faturada (montante integral) pela empresa controlada Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda., considerada como custo dos serviços de energia elétrica, para as PCHs e UHEs, totalizou R\$ 7.356 no período findo em 30 de setembro de 2012 (R\$ 2.149 no período findo em 30 de setembro 2011, quando a empresa era controlada em conjunto (50%)). O montante faturado pela Engevix Engenharia S.A. contra a Companhia e suas controladas totalizou R\$ 22.062 no período findo em 30 de setembro de 2012 (R\$ 106.876 no período findo em 30 de setembro de 2011), representado, substancialmente, por custo de construção da usina.

A remuneração do pessoal-chave da administração, que inclui os acionistas e diretores totalizou R\$ 3.203 no período findo em 30 de setembro de 2012 (R\$ 3.047 no semestre findo em 30 de setembro de 2011).

A Companhia mantém contratos de prestação de serviços de gerenciamento das atividades operacionais com a Santa Laura, Santa Rosa, Esmeralda, Monel, Moinho, Passos Maia, Macaúbas, Seabra, Novo Horizonte e Enercasa, sendo os preços determinados considerando os custos internos.

Esmeralda, Santa Laura, Santa Rosa, Monel, Moinho, Passos Maia e Enercasa possuem contratos firmados com a Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda. referentes aos serviços de operação e manutenção para operação das usinas.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

13 Financiamentos

	Controladora		Controladora			Consolidado
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011		
Financiamento de obras - BNDES (i) Financiamento de obras - BNB (ii)			465.987 272.480	424.466 271.422		
Cédula de Crédito Bancário (iii) Financiadora de Estudos e Projetos	41.167	31.033	41.167	31.033		
(FINEP) (iv)	10.916	17.406	10.952	17.443		
Financiamento de capital de giro (v) Nota promissória (vi)	10.000	10.000	10.000	10.000		
Outros	35.954	65	35.954 72 <u>3</u>	1.311		
	98.037	58.504	837.263	755.675		
Passivo circulante	(95.667)	(49.66 <u>5</u>)	(136.268)	(81.519)		
Passivo não circulante	2.370	8.839	700.995	674.156		

A movimentação dos financiamentos pode ser assim demonstrada:

	Controladora	Consolidado
Em 31 de dezembro de 2010	36.076	399.012
Captações	211.052	561.916
Pagamentos	(208.539)	(270.793)
Encargos financeiros		
Apropriados ao resultado	10.238	44.899
Capitalizados no imobilizado de controladas	9.677	19.976
Saldo proveniente de aquisição societária (Enex)		665
Em 31 de dezembro de 2011	58.504	755.675
Captações	105.017	164.335
Pagamentos	(73.525)	(132.835)
Encargos financeiros		
Apropriados ao resultado	6.172	39.296
Capitalizados no imobilizado de controladas	1.869	10.792
Em 30 de setembro de 2012	98.037	837.263

Os valores contábeis e o valor justo dos empréstimos e financiamentos, circulante e não circulante, são os seguintes:

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

				Consolidado
	Valor contábil		Valor justo	
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Financiamento de obras - BNDES (i)	465.987	424.466	422.394	375.672
Financiamento de obras - BNB (ii)	272.480	271.422	267.347	244.370
Cédula de Crédito Bancário (iii) Financiadora de Estudos e Projetos	41.167	31.033	42.834	31.048
(FINEP) (iv)	10.952	17.443	11.172	17.185
Financiamento de capital de giro (v)	10.000	10.000	9.322	10.939
Nota promissória (vi)	35.954		36.087	
Outros	723	1.311	723	1.311
	837.263	755.675	789.879	680.525

Os empréstimos e financiamentos da Companhia e de suas empresas controladas têm basicamente as seguintes características:

(i) Financiamentos para construção das usinas - BNDES

Empresas	Encargos financeiros - % a.a.	30 de setembro de 2012	Consolidado 31 de dezembro de 2011
Enercasa Energia Caiuá S.A. Esmeralda S.A. Moinho S.A. Monel Monjolinho Energética S.A. Passos Maia Energética S.A. Santa Laura S.A. Santa Rosa S.A.	TJLP + 2,5 TJLP + 3,5 TJLP + 2,0 TJLP + 2,1 TJLP + 1,9 TJLP + 3,5 TJLP + 3,8	54.922 33.278 51.877 172.513 47.500 29.687 76.210	37.152 49.552 182.097 41.094 32.590 81.981
		465.987	424.466

Os financiamentos são amortizados em parcelas mensais e sucessivas, como a seguir indicadas:

			Ano	
	Quantidade	Mês de	Primeira	Última
	de parcelas	vencimento	parcela	parcela
Enercasa Energia Caiuá S.A. Esmeralda S.A. Moinho S.A. Monel Monjolinho	158 144 192	Junho Abril Agosto	2012 2007 2012	2025 2019 2028
Energética S.A. Passos Maia Energética S.A. Santa Laura S.A. Santa Rosa S.A.	192	Outubro	2010	2026
	160	Outubro	2012	2026
	144	Julho	2008	2020
	168	Fevereiro	2009	2023

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os comentários em relação aos financiamentos do BNDES podem ser lidos na Nota 12 às demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011.

(ii) Financiamentos para construção das usinas - BNB

			Consolidado
Empresas	Encargos financeiros - % a.a.	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Macaúbas Energética S.A.	9,5	100.391	100.000
Novo Horizonte Energética S.A.	9,5	86.050	85.716
Seabra Energética S.A.	9,5	86.039	85.706
		272.480	271.422

Os financiamentos são amortizados em parcelas mensais e sucessivas, como a seguir indicadas:

			Ano		
	Quantidade	Mês de	Primeira	Última	
	de parcelas	vencimento	parcela	Parcela	
Macaúbas Energética S.A.	180	Julho	2013	2028	
Novo Horizonte Energética S.A.	180	Julho	2013	2028	
Seabra Energética S.A.	180	Julho	2013	2028	

Os comentários em relação aos financiamentos do BNB podem ser lidos na Nota 12 às demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011.

(iii) Cédula de Crédito Bancário

O saldo de 31 de dezembro de 2011 foi contratado junto ao Banco Santander S.A., na modalidade de mútuo, sujeita a encargos financeiros correspondentes a 100% da taxa média diária dos Depósitos Interfinanceiros (DI), acrescida de juros de 4,5% ao ano, para pagamento em parcela única ocorrida em março de 2012. Já o saldo de 30 de junho de 2012 foi contratado junto ao Banco Pine S.A., na modalidade de mútuo, no valor de R\$ 15.000 sujeita a encargos financeiros correspondentes a 100% da taxa média diária dos Depósitos Interfinanceiros (DI), acrescida de juros de 4,4% ao ano, para pagamento em parcela única com vencimento em julho de 2012, tendo sido renovado, nas mesmas condições acima mencionadas e com novo vencimento para o dia 22 de novembro de 2012. Adicionalmente, o saldo em 30 de junho de 2012 foi contratado junto ao Banco ABC Brasil S.A., na modalidade de mútuo, no valor de R\$ 25.000 sujeita a encargos financeiros correspondentes a 100% da taxa média diária dos Depósitos Interfinanceiros (DI), acrescida de juros de 4,4066% ao ano, para pagamento em parcela única com vencimento em 24 de outubro de 2012.

(iv) Financiamento de Estudos e Projetos (FINEP)

Os comentários em relação aos financiamentos do FINEP podem ser lidos na Nota 12 às demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(v) Financiamentos de capital de giro

Os comentários em relação aos financiamentos de capital de giro podem ser lidos na Nota 12 às demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011.

(vi) Nota Promissória

Em 14 de junho de 2012 a Companhia emitiu 7 Notas Promissórias no valor unitário de R\$ 5.000, totalizando R\$35.000. As Notas Promissórias estão sujeitas a encargos financeiros correspondentes a 100% da taxa média diária dos Depósitos Interfinanceiros (DI), acrescida de juros de 1,5% ao ano, para pagamento em parcela única com vencimento em 14 de dezembro de 2012. As Notas Promissórias foram emitidas no âmbito da sua 1ª emissão para distribuição pública com esforços restritos, de acordo com a Instrução da Comissão de Valores Mobiliários nº 476, de 16 de janeiro de 2009. As Notas Promissórias tiveram o Banco Fator S.A. como Banco Mandatório, o qual permanecerá com a custódia das Notas Promissórias.

14 Contas a pagar por aquisição de terras

Não houve alterações significativas na natureza e nas informações de contas a pagar por aquisição de terras da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011. Portanto, as informações sobre as contas a pagar por aquisição de terras devem ser lidas na Nota 13 àquelas demonstrações financeiras.

15 Concessões a pagar e provisão para custos socioambientais

Não houve alterações significativas na natureza e nas informações das concessões a pagar e provisão para custos socioambientais da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011. Portanto, as informações sobre a referida conta devem ser lidas na Nota 14 àquelas demonstrações financeiras.

16 Impostos e contribuições

<u>-</u>	Controladora			Consolidado
_	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
COFINS a pagar ICMS	339	292	1.718 179	1.776 350
IOF a recolher	7.779	5.143	7.779	5.143
ISSQN a pagar	3	40	321	235
PIS a pagar	74	63	373	386
Taxas e contribuições ANEEL Tributos retidos na fonte (ISSQN,			874	663
IRRF, INSS, CSLL e outros) e outros	2.374	2.517	3.993	4.057
_	10.569	8.055	15.237	12.610

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

17 Outros passivos (consolidado)

Não houve alterações significativas na natureza e nas informações de outros passivos da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011. Portanto, as informações sobre os outros passivos devem ser lidas na Nota 16 àquelas demonstrações financeiras.

18 Patrimônio líquido

(a) Capital social

O capital social subscrito e integralizado, em 30 de setembro de 2012, está representado por 107.439.555 (100.000.000 em 31 de dezembro de 2011) ações ordinárias nominativas, sem valor nominal.

Em Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 8 de março de 2012, foram aprovados os seguintes assuntos: (i) aumento de capital social da Companhia, através da emissão de 7.439.555 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, as quais foram subscritas e integralizadas pela SN Power com o adiantamento concedido anteriormente, no montante de R\$ 120.000: (ii) alteração da composição do Conselho de Administração da Companhia; (iii) alteração da composição do Conselho Fiscal da Companhia; (iv) aprovação da estrutura, composição e atribuições dos Comitês de Assessoramento da Companhia; e (v) aprovação do novo Estatuto Social da Companhia. Nos termos desta aprovação ficou alterada a redação do artigo 5º do Estatuto Social da Companhia que passou a ter a seguinte redação: "O capital social, totalmente subscrito e integralizado, é de R\$ 666.787, dividido em 107.439.555 de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal". No período findo em 30 de setembro de 2012, os custos na emissão de ações de R\$ 1.475, relativos a honorários advocatícios, gastos com auditoria externa, reestruturação organizacional, publicidade legal, dentre outros, foram registrados em conta redutora do capital social. Em 30 de setembro de 2012 o capital social, totalmente subscrito, integralizado e líquido das despesas mencionadas é de R\$ 665.312.

Os integrantes do novo bloco de controle da Companhia (Jackson e SN Power) celebraram um acordo de acionistas, regulando o seu relacionamento na qualidade de acionistas e controladores da Companhia, onde a Jackson passa a deter o controle indireto da Companhia através do Caixa Fundo de Investimento em Participações Cevix, enquanto que a SN Power e a FUNCEF detêm o controle direto da Companhia. A participação no capital social da Companhia passou a ser a seguinte: Jackson - 40,65%; SN Power - 40,65% e FUNCEF - 18,70%.

(b) Dividendos

O lucro líquido de cada exercício social, após as compensações e deduções previstas em lei e consoante previsão estatutária, terá a seguinte destinação:

- . 5% para a reserva legal, até atingir 20% do capital social integralizado.
- . 25% do saldo, após a apropriação da reserva legal, serão destinados para pagamento de dividendo mínimo obrigatório a todos os acionistas.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

19 Receita líquida operacional

			C	ontroladora
	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2011	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011
Fornecimento de energia elétrica Serviços prestados Impostos sobre serviços prestados	4.354 (254)	1.220 (94)	4.840 (280)	1.600 (9 <u>9</u>)
Receita operacional líquida	4.100	1.126	4.560	1.501
				Consolidado
	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2011	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011
Fornecimento de energia elétrica Serviços prestados Impostos sobre serviços prestados Impostos sobre vendas de energia elétrica	142.856 19.200 (2.355) (8.150)	53.874 6.495 (796) (2.939)	85.809 9.198 (7.077)	31.026 4.336 (2.610)
Receita operacional líquida	151.551	56.634	87.930	32.752

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

20 Custos e despesas por natureza

				Controladora
	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2011	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011
Despesas com pessoal Remuneração dos administradores Serviços de terceiros Viagens e estadias Aluguel Impostos e taxas Depreciação e amortização Propaganda e publicidade Outros	3.096 3.203 2.605 860 612 5 40 1.051 410	1.054 1.068 1.224 306 207 5 15 253	3.849 3.047 3.788 923 476 136 31 794 232	1.523 1.070 1.246 450 169 49 12 9
Custos, despesas gerais e administrativas e honorários da administração	11.882	4.271	13.276	4.604
	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2011	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011
Despesas com pessoal Remuneração dos administradores Serviços de terceiros Viagens e estadias Aluguel Impostos e taxas Encargos setoriais Depreciação e amortização Propaganda e publicidade Seguros fianças e comissões Compras de energia (i) Outros	18.879 3.203 8.927 1.990 2.317 355 6.827 34.677 1.237 3.488 19.251 1.640	6.857 1.068 3.704 763 704 88 3.529 15.433 439 2.189 5.348 680	10.422 3.047 5.472 1.628 1.137 535 5.179 21.668 807 1.514 944 1.018	4.353 1.070 1.920 703 457 102 1.955 7.599 14 477 944 585
Custos, despesas gerais e administrativas e honorários da administração	102.791	40.802	53.371	20.179

⁽i) Foi constituída provisão, no valor de R\$ 17,8 milhões, na UTE Decasa para custos de compra de energia elétrica. A provisão se deve à paralisação da Usina Pau D'alho, fornecedora de vapor d'água à UTE Decasa, durante o primeiro trimestre de 2012, em função da manutenção preventiva da sua área fabril, realizada anualmente no período da entressafra da cana de açúcar, além da baixa produção de cana de açúcar durante o segundo e terceiro trimestre de 2012. O custo foi estimado baseado em valores históricos e incluem também, eventuais necessidades de compra de energia. Os valores provisionados serão ajustados à medida que se confirmarem a geração total de energia.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

21 Resultado financeiro

				Controladora
	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2011	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011
Despesas financeiras Com financiamentos Cartas de fiança bancária IOF e multa e juros sobre tributos Variações monetárias passivas Outras despesas financeiras	(6.172) (7.413) (2.788) (96) (295)	(1.940) (5.822) (1.219) (218)	(11.552) (1.402) (3.448) (192) (114)	(4.272) (614) (1.365) (155) (88)
	(16.764)	(9.199)	(16.708)	(6.494)
Receitas financeiras Com aplicações financeiras Variações monetárias ativas	904 3.492	95 3.128	1.004	218
Juros e outras	20	20	1.294	1.151
	4.416	3.243	2.298	1.369
	(12.348)	(5.956)	(14.410)	(5.125)
				Consolidado
	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2011	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011
Despesas financeiras				
Com financiamentos Cartas de fiança bancária IOF e multa e juros sobre tributos Variações monetárias passivas Concessões a pagar e outras	(39.296) (7.918) (2.822) (101)	(16.227) (6.128) (1.217) (5)	(34.050) (1.402) (2.490) (192)	(11.178) (614) (272) (155)
despesas Outras despesas financeiras	(7.833) (1.629)	(2.975) (6 <u>57</u>)	(3.951) (2.986)	(1.265) (1.754)
	(59.599)	(27.209)	(45.071)	(15.238)
Receitas financeiras Com aplicações financeiras Variações monetárias ativas	3.028 3.492	954 3.128	3.221 2	1.035
Juros e outras	62	36	1.440	1.158
	6.582	4.118	4.663	2.193

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

22 Despesas com estudos em desenvolvimento

Os gastos incorridos na elaboração dos estudos de inventário de bacias, de viabilidade e ambientais do aproveitamento hidrelétrico, eólicos e outros, podem ser assim demonstrados:

PCH Pinhalito				Controlado	ra e Consolidado
PCH Bonito B PCH Areado PCH Areado PCH Salto Grande PCH Salto Grande PCH Salto Grande Retiro/Barracão RCH Bom Retiro/Barracão RCH Roto RCH ROTO RCH Soudo RCH Roto RCH ROTO RCH Soudo RCH ROTO RCH ROT		meses findo em 30 de setembro	em 30 de setembro	meses findo em 30 de setembro	em 30 de setembro
PCH Bonito B PCH Areado PCH Areado PCH Salto Grande PCH Salto Grande PCH Salto Grande Retiro/Barracão RCH Bom Retiro/Barracão RCH Roto RCH ROTO RCH Soudo RCH Roto RCH ROTO RCH Soudo RCH ROTO RCH ROT	PCH Bonito A	(7)		(170)	(21)
PCH Areado PCH Salto Grande (4) (8) (237) (11) PCH Pinhalito (21) (8) (237) (11) EOLICA Barra dos Coqueiros (1049) Rio Piquiri (11) (102) (3) PCH Bonn Retiro/Barracão (9) (5) PCH Bonança/Quebrada (9) (154) (99) PCH Cascudo (5) (1) (166 (12) PCH Ervalzinho Baixo (4) (155) (12) PCH Bandeira (26) (9) (97) (12) PCH Bandeira (26) (9) (97) (12) PCH Roadoria (26) (9) (97) (12) PCH São Manoel (277) (9) (163) (13) PCH Rio do Forno (6) (222) (92) PCH Sakura (134) (17) (120) (46) PCH Sossego/Chinarrão (134) (17) (120) (46) PCH Sossego/Chinarrão (86) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) UHE Comissário (959) (328) UHE Ercilândia (44) (8) UHE Ford do Piquiri (923) (329) UHE Sarto Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Santo Antônio (36) (36) UHE Santo Antônio (4) (4) (4) (4) Saltinho/ Bandeirantes (88) (27) Ceran 2 (21) (6) (94) (42)			(o)		
PCH Pinhalito (21) (8) (237) (11) EOLICA Barra dos Coqueiros (149) (149) (102) (3) Rio Piquiri (11) (102) (3) PCH Bom Retiro/Barracão (9) (5) (154) (99) PCH Bomança/Quebrada (9) (5) (1) (166) (122) PCH Bonacca (Quebrada) (9) (5) (1) (166) (122) PCH Cascudo (5) (1) (166) (122) (122) PCH Eavalzinho Baixo (4) (4) (155) (12 (12 PCH Bandeira (26) (9) (97) (12 PCH Cobore (22) (22 (22 PCH Cobore (24) (8) (178) (86) PCH Cobore (24) (8) (178) (86) PCP CODOR (6) (222) (92 PCP CH São Manoel (27) (9) (163) (13 (13 (13 (12) (102) (46 PCP CH São Cobore (92 (222)		(-3)	())	(-/)/	()
PCH Pinhalito (21) (8) (237) (11) EOLICA Barra dos Coqueiros (149) (149) (102) (3) Rio Piquiri (11) (102) (3) PCH Bom Retiro/Barracão (9) (5) (154) (99) PCH Bomança/Quebrada (9) (5) (1) (166) (122) PCH Bonacca (Quebrada) (9) (5) (1) (166) (122) PCH Cascudo (5) (1) (166) (122) (122) PCH Eavalzinho Baixo (4) (4) (155) (12 (12 PCH Bandeira (26) (9) (97) (12 PCH Cobore (22) (22 (22 PCH Cobore (24) (8) (178) (86) PCH Cobore (24) (8) (178) (86) PCP CODOR (6) (222) (92 PCP CH São Manoel (27) (9) (163) (13 (13 (13 (12) (102) (46 PCP CH São Cobore (92 (222)		(4)		(184)	(11)
EÓLICA Barra dos Coqueiros (149) (102) (3) (3) (102) (3) (102) (3) (102) (3) (102) (3) (102) (3) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102) (102)			(8)	, ,,	(11)
Rio Piquiri (11) (102) (3) PCH Bom Retiro/Barracão (9) (5) PCH Bomança/Quebrada (9) (154) (99) PCH Cascudo (5) (1) (166) (12) PCH Evalzinho Baixo (4) (155) (12) PCH Bandeira (26) (9) (97) (12 PCH Bandeira (26) (9) (97) (12 PCH Cobre (24) (8) (178) (86 PCH São Manoel (27) (9) (163) (13 PCH São Manoel (27) (9) (163) (13 PCH Sakura (134) (17) (120) (46 PCH Sossego/Chimarrão (86) (62 (92 PCH Sossego/Chimarrão (91) (18) (1) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) UHE Apertados (45) (9) (197) (129)		()	(4)		()
PCH Bom Retiro/Barração (9) (5) PCH Bonança/Quebrada (9) (154) (99) PCH Cascudo (5) (1) (166) (122) PCH Ervalzinho Baixo (4) (155) (12 PCH Bandeira (26) (9) (97) (12 PCH Cobre (24) (8) (178) (86 PCH São Manoel (27) (9) (163) (13 PCH São Manoel (27) (9) (163) (16 PCH São Manoel (27) (28) (9) (197) (120) (129)		(11)			(3)
PCH Bonança/Quebrada (9) PCH Cascudo (5) (1) (166) (12) PCH Ervalzinho Baixo (4) (5) (9) PCH Coscudo (155) (12) PCH Bandeira (26) (9) PCH Cobre (24) (8) PCH Sab Manoel (27) (9) PCH Rio do Forno (6) PCH Sakura (134) PCH Rio do Forno (6) PCH Sossego/Chimarrăo (134) PCH Riacho Seco (91) PCH Sossego/Chimarrăo (148) PCH Biandeira (256) PCH Sossego/Chimarrăo (91) PCH Biandeira (188) PCH Rio do Forno (191) PCH Rio do Forno (191) PCH Rio do Forno PCH Sossego/Chimarrăo (191) PCH Rio do Forno PCH Sossego/Chimarrăo PCH Sossego/PCP PCH Sossego/PCP PCP PCP PCP PCP PCP PCP PCP PC	PCH Bom Retiro/Barração		(5)	()	(0)
PCH Cascudo PCH Evalzinho Baixo (4) (15) (11) (166) (12) PCH Brvalzinho Baixo (4) (4) (155) (12) PCH Brvalzinho Baixo (26) (9) (97) (122) PCH Cobre (24) (8) (178) (86) PCH São Manoel (27) (9) (163) (13) PCH Rio do Forno (6) (222) (92) PCH Sakura (134) (17) (1120) (46) PCH Sossego/Chimarrão (86) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) Usinas Eólicas (28) (9) (197) UHE Apertados (45) UHE Ercilândia (44) UHE Ercilândia (44) UHE Foz do Piquiri (923) UHE Garibaldi UHE Garibaldi UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Santo Antônio (1) (36) (36) UHE Santolade (11) (36) (36) UHE Santolade (31) UHE Santolade (32) UHE Santolade (33) (34) UHE Santolade (44) UHE Santolade (55) UHE Santolade (68) UHE Santolade (70) UHE Santolade (11) UHE Santolade (11) UHE Santolade (12) UHE Santolade (13) UHE Santolade (14) UHE Santolade (15) UHE Santolade (16) UHE Santolade (17) UHE Santolade (18) UHE Santolade (19) UHE Santolade (10) UHE Santolade (11) UHE Santolade (12) UHE Santolade (13) UHE Santolade (14) UHE Santolade (15) UHE Santolade (16) UHE Santolade (17) UHE Santolade (18) UHE Company UHE Santolade (19) UHE Santolade (10) UHE Santolade (11) UHE Santolade (12) UHE Santolade (13) UHE Santolade (14) UHE Santolade (15) UHE Santolade (16) UHE Santolade (17) UHE Santolade (19) UHE Santolade (19) UHE Santolade (10) UHE Santolade (10) UHE Santolade (11) UHE Santolade (12) UHE Santolade (13) UHE Santolade (14) UHE Santolade (15) UHE Santolade (16) UHE Santolade (17) UHE Santolade (18) UHE Santolade (19) UHE Santolade (19) UHE Santolade (10) UH			(0)	(154)	(99)
PCH Ervalzinho Baixo (4) (155) (12) PCH Bandeira (26) (9) (97) (12) PCH Cobre (24) (8) (178) (86) PCH São Manoel (27) (9) (163) (13) PCH Rio do Forno (6) (222) (92) PCH Sakura (134) (17) (120) (46) PCH Sossego/Chimarrão (86) (62) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1 BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Comissário (959) (328) (9) (197) (129) UHE Ercilândia (44) (8) (9) (197) (129) UHE Sarbaldi (92) (328) (9) (94) (94) (94) (94) (94) (94) (94) <			(1)		(12)
PCH Bandeira (26) (9) (97) (12) PCH Cobre (24) (8) (178) (86) PCH São Manoel (27) (9) (163) (13) PCH Rìo do Forno (6) (222) (92) PCH Sakura (134) (17) (120) (46) PCH Sossego/Chimarrão (86) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) UHE Apertados (45) (9) UHE Ercilândia (44) (8) UHE Foz do Piquiri (923) (328) UHE Garibaldi (923) (329) UHE Garibaldi (1) (1) (36) (36) UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Sandade (1) (1) (1) (36) (36) UHE Sandade (1) (1) (1) (36) (36) UHE Staltinho/ Bandeirantes (88) (27) Ceran 2 (21) (12) Untros (12) (6) (94) (42)	PCH Ervalzinho Baixo				(12)
PCH Cobre (24) (8) (178) (86) PCH São Manoel (27) (9) (163) (13 PCH Rio do Forno (6) (222) (92 PCH Sakura (134) (17) (120) (46 PCH Sossego/Chimarrão (86) (62) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Comissário (959) (328) (197) (129) UHE Ercilândia (44) (8) (9) (197) (129) UHE Garibaldi (923) (329) (328) (329) (328) (329) (328) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326) (326)	PCH Bandeira		(9)		(12)
PCH São Manoel (27) (9) (163) (13) PCH Rio do Forno (6) (222) (92) PCH Sakura (134) (17) (120) (46) PCH Sakura (134) (17) (120) (46) PCH Sakura (134) (17) (120) (46) PCH Sakura (86) (62) (86) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174, Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Comissário (959) (328) (197) (129) UHE Ereilândia (44) (8) (88) (129) (111) (11) (12) (12) (11) (12) (12) (11) (12) (13) (29) (12) (11) (12) (11) (14) (13) (12) (11) (14) (14) (15) (15) (15) (15) (15)	PCH Cobre	(24)			(86)
PCH Sakura (134) (17) (120) (46) PCH Sossego/Chimarrão (86) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Comissário (959) (328) (197) (129) UHE Ercilândia (44) (8) (8) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10) (10)	PCH São Manoel	(27)		(163)	(13)
PCH Sossego/Chimarrão (86) (62) UHE Riacho Seco (91) (18) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Comissário (959) (328) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (100) (PCH Rio do Forno	(6)		(222)	(92)
UHE Riacho Seco (91) (18) (1) BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Comissário (959) (328) (328) (328) UHE Ercilândia (44) (8) (8) (44) (8) (44) (8) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322) (322)	PCH Sakura	(134)	(17)	(120)	(46)
BBE - Bioenergia (256) (80) (344) (174) Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (197) (129) UHE Comissário (959) (328) (129) (129) UHE Ercilândia (44) (8) (8) (29) UHE Garibaldi (923) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (329) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) (320) </td <td>PCH Sossego/Chimarrão</td> <td></td> <td></td> <td>(86)</td> <td>(62)</td>	PCH Sossego/Chimarrão			(86)	(62)
Usinas Eólicas (28) (9) (197) (129) UHE Apertados (45) (9) (129) UHE Comissário (959) (328) (129) UHE Ercilândia (44) (8) (8) UHE Foz do Piquiri (923) (329) (95) UHE Garibaldi 95 (90) 308 UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) (20) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Saudade (1) (1) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)	UHE Riacho Seco	(91)	(18)	(1)	
UHE Apertados (45) (9) UHE Comissário (959) (328) UHE Ercilândia (44) (8) UHE Foz do Piquiri (923) (329) UHE Garibaldi 95 99 308 UHE São Roque 99 308 UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Saudado (1) (1) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)	BBE - Bioenergia	(256)	(80)	(344)	(174)
UHE Comissário (959) (328) UHE Ercilândia (44) (8) UHE Foz do Piquiri (923) (329) UHE Garibaldi 95 99 UHE São Roque 99 308 UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Saudado (1) (1) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (12) (6) (94) (42)	Usinas Eólicas	(28)	(9)	(197)	(129)
UHE Ercilândia (44) (8) UHE Foz do Piquiri (923) (329) UHE Garibaldi 95 99 UHE São Roque 99 308 UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Saudade (1) (1) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)	UHE Apertados	(45)	(9)		
UHE Foz do Piquiri (923) (329) UHE Garibaldi 95 UHE São Roque 99 308 UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Saudade (1) (1) (36) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)		(959)	(328)		
UHE Garibaldi 95 UHE São Roque 99 308 UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Saudade (1) (1) (36) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)	UHE Ercilândia	(44)	(8)		
UHE São Roque 99 308 UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Saudade (1) (1) (36) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) (4) (36) (36) (11) (40) (40) (41) (41) (42) (42) (42) (42) (42) (42) (42) (42) (43) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44) (44)		(923)	(329)		
UHE Porto Galeano/Torixoréu (3) (2) UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Saudade (1) (1) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)	UHE Garibaldi			95	
UHE Santo Antônio (1) (1) (36) (36) UHE Saudade (1) (1) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)				99	308
UHE Saudade (1) (1) (36) (36) UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)		(3)	(2)		
UHE Itapiranga (3) (3) (29) (11) Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)				(36)	(36)
Saltinho/ Bandeirantes (11) (4) Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)		(1)	(1)		(36)
Rio da Prata/ Canoas/ Marombas (88) (27) Ceran 2 (21) (1) Outros (12) (6) (94) (42)		(3)	(3)		(11)
Ceran 2 (21) (12) (6) (94) (42)					(4)
Outros (12) (6) (94) (42)					(27)
					(1)
(2.676) (860) (3.045) (654)	Outros	(12)	(6)	(94)	(42)
(204)		(2.676)	(860)	(3.045)	(654)

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

23 Imposto de renda e contribuição social

(a) De nove meses

A Companhia, assim como as empresas controladas Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda. e Monel Monjolinho Energética S.A. optaram pela apuração do resultado tributável observando a sistemática do lucro real. As demais empresas controladas, optaram pelo regime de lucro presumido para apuração do IRPJ e da CSLL incidentes sobre o resultado tributável.

Os encargos de IRPJ e CSLL nos períodos findos em 30 de setembro podem ser assim demonstrados:

		Controladora
	2012	2011
Imposto de renda e contribuição social Diferido	1.203	1.778
	1.203	1.778
		Consolidado
	2012	2011
Imposto de renda e contribuição social		
Corrente Diferido	(8.200) 4.197	(5.131) 3.468
	(4.003)	(1.663)

Os encargos de IRPJ e da CSLL, por regime de apuração, nos períodos findos em 30 de setembro, podem ser assim demonstrados:

		Consolidado
	2012	2011
Regime de apuração Lucro real		
Imposto de renda	(3.607)	(2.559)
Contribuição social	(1.311)	(931)
	(4.918)	(3.490)
Lucro presumido		
Imposto de renda	(2.130)	(1.071)
Contribuição social	(1.152)	<u>(570</u>)
	(3.282)	(1.641)
Total do encargo no período	(8.200)	(5.131)

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

O cálculo dos tributos devidos segundo o regime de lucro presumido pode ser assim demonstrado:

				Consolidado
	Período de nove em 30 de seter			ve meses findo embro de 2011
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Base de cálculo do lucro presumido				
Receita de venda de energia elétrica	97.142	97.142	43.810	43.810
Receitas financeiras e outras receitas	1.425	1.425	1.249	1.249
Lucro tributável Receita de venda de energia - 8% para imposto de renda e 12% para a				
contribuição social	7.771	11.657	3.505	5.257
Receitas financeiras e outras - 100%	1.425	1.425	1.249	1.249
Lucro presumido tributável	9.196	13.082	4.754	6.506
Tributos apropriados ao resultado	(2.130)	(1.152)	1.071	570

Como mencionado anteriormente a Companhia optou pela apuração do resultado tributável observando a sistemática de lucro real, tendo apurado nos período findo em 30 de setembro de 2012 e de 2011 prejuízos fiscais no montante de R\$ 20.168 e R\$ 22.931, respectivamente.

As empresas controladas Enex e Monel apuraram IRPJ e CSLL a pagar no período findo em 30 de setembro de 2012, nos montantes de R\$ 555 e R\$ 4.363, respectivamente.

(b) Reconciliação da despesa de imposto de renda e da contribuição social corrente

		<u>Consolidado</u>
	Período findo em 30 de setembro de 2012	Período findo em 30 de setembro de 2011
Lucro (prejuízo) antes dos tributos Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social e das participações societárias nas controladora e controladas, as quais	(3.775)	7.952
apresentaram prejuízo fiscal no período Lucro não realizado em operações realizadas entre a controladora	16.237	27.010
e as controladas, sem constituição dos tributos diferidos	(201)	151
Resultado de participações societárias	(4.012)	(19.556)
	8.249	15.557
Alíquota nominal combinada do imposto de renda e da contribuição social - $\%$	34	34

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

		Consolidado
	Período findo em 30 de setembro de 2012	Período findo em 30 de setembro de 2011
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação Ajuste para cálculo da alíquota efetiva Diferença de encargo do imposto de renda e da contribuição social de empresas controladas calculados observando a sistemática de	(2.805)	(5.289)
lucro presumido às alíquotas e bases diferenciadas Outros	(2.723) 1.52 <u>5</u>	3.387 239
Encargo (benefício) no resultado do período	(4.003)	(1.663)

(c) Diferido

A Companhia possui prejuízos fiscais, bases de cálculo negativas da contribuição social e diferenças não dedutíveis ou tributáveis temporariamente na apuração do lucro tributável, como apresentados a seguir:

	Controladora e consolidado		
	Período findo em 30 de setembro de 2012	Período findo em 30 de setembro de 2011	
Prejuízos fiscais e base de cálculo negativa da contribuição social Despesas não dedutíveis temporariamente na apuração do lucro	50.119	4.274	
Tributável Regime Tributário de Transição (RTT)	31.054	27.249	
Combinação de negócios - ganho com investimento	863		
Ajuste de avaliação patrimonial de investimentos classificados como instrumentos financeiros - disponível para venda	54.014	43.723	

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A composição do imposto de renda e contribuição social diferido ativo e passivo é a seguinte:

		30 de setembro de 2012		31 de dezembro de 2011
	Controladora	Consolidado	Controladora	Consolidado
Ativo Prejuízos fiscais e bases de cálculo negativa				
da contribuição social Despesas não dedutíveis temporariamente na			2.315	2.315
apuração do lucro tributável	12.873	17.917	9.648	11.699
	12.873	17.917	11.963	14.014
Passivo Imposto de renda diferido sobre ajuste de avaliação patrimonial de investimentos classificados como instrumentos				
financeiros - disponível para venda Imposto de renda diferido sobre combinação	(18.363)	(18.363)	(16.932)	(16.932)
de negócios - ganho com investimento	(1.663)	(1.663)	(1.955)	(1.955)
	(20.026)	(20.026)	(18.887)	(18.887)
Total de imposto de renda e contribuição social diferidos	(7.153)	(2.109)	(6.924)	(4.873)

A movimentação do imposto de renda diferido é a seguinte:

	Controladora			Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	
Em 31 de dezembro de 2011 Com contrapartida no resultado Constituição do imposto de renda diferido	11.966	(18.889)	14.016	(18.889)	
ativo Reversão do imposto de renda diferido passivo Com contrapartida no patrimônio líquido Constituição de imposto de renda diferido	907	296	3.901	296	
passivo decorrente do ajuste de avaliação patrimonial		(1.433		(1.433	
Em 30 de setembro de 2012	12.873	(20.026)	17.917	(20.026)	

Os prejuízos fiscais e as bases de cálculo negativas da contribuição social não possuem prazo de prescrição, estando, todavia, sua compensação limitada a 30% dos lucros tributáveis futuros apurados anualmente.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

24 Seguros e garantias

(a) Cartas de fiança bancária e garantias

A Companhia contratou cartas de fiança bancária em garantia de financiamentos, ação judicial em curso (Nota 8(c) das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011) e outras, no montante total de R\$ 33.551. Adicionalmente, a Companhia mantém seguros garantia com prazos de cobertura diversos, os quais são normalmente requeridos para participação em leilões ou para garantia na construção de usinas de leilões vencidos pelo Grupo, no montante total de R\$ 34.356.

A Santa Laura S.A. e Monel Monjolinho Energética S.A. haviam contratado seguro garantia no valor de R\$ 33.851, R\$ 138.514, respectivamente, como requeridas pelas condições previstas nos contratos de financiamentos firmados com o BNDES (Nota 13), as quais foram canceladas em 24 de outubro de 2012 e 8 de agosto de 2012 após o cumprimento de tais condições contratuais com o BNDES. A Passos Maia Energética S.A, como requerido pela BNDES, contratou carta de fiança bancária, no montante de R\$ 78.967.

A Macaúbas Energética S.A., Novo Horizonte Energética S.A. e Seabra Energética S.A., em garantia dos financiamentos contratados com recursos do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste (FNE), para implantação do Complexo Eólico Desenvix Bahia, contrataram cartas de fiança bancária, no valor de R\$ 49.367, R\$ 42.315 e R\$ 42.310, respectivamente, com vigência entre os meses de julho e agosto de 2013. Adicionalmente, as referidas empresas contrataram seguro garantia com cobertura para o período de julho de 2011 a agosto de 2012, nos montantes de R\$ 49.367, R\$ 42.315 e R\$ 42.310, respectivamente.

A São Roque Energética S.A. contratou seguro garantia, no valor de R\$ 32.600, como requeridas pelas condições do edital do leilão, garantindo a conclusão de obra, vigorando a partir de abril de 2012 até agosto de 2016.

(b) Seguros - risco operacional e outros

Não houve alterações significativas na natureza e nas informações de seguros da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011. Portanto, as informações sobre seguros das empresas controladas e coligadas devem ser lidas na Nota 23 àquelas demonstrações financeiras.

25 Instrumentos financeiros

Não houve alteração na política de gestão de riscos financeiros da Companhia no terceiro trimestre de 2012 em relação ao descrito nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2011. Portanto, as informações sobre gestão de riscos financeiros da Companhia devem ser lidas na Nota 24 àquelas demonstrações financeiras.

(a) Risco de mercado

(i) Risco cambial

Em 30 de setembro de 2012, o Grupo não possuía ativos e passivos denominados em moeda estrangeira, não existindo, assim, exposição a esse risco.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(ii) Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado com taxa de juros

Considerando que a Companhia não tem ativos significativos em que incidam juros, o resultado e os fluxos de caixa operacionais da Companhia são, substancialmente, independentes das mudanças nas taxas de juros do mercado.

O risco associado é oriundo da possibilidade de o Grupo incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. A Companhia tem pactuado contratos de financiamentos com taxas de juros indexadas pela TJLP e CDI, monitorando continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de operações de *hedge* para proteger-se contra o risco de volatilidade dessas taxas.

(b) Risco de liquidez

	Controlade	
	Menos de um ano	Entre um e três anos
Em 30 de setembro de 2012		
Fornecedores	832	
Financiamentos	99.480	2.193
Partes relacionadas	34.580	
Contas a pagar por aquisição de terras	2.037	
Concessões a pagar		
Em 31 de dezembro de 2011		
Fornecedores	5.167	
Financiamentos	52.702	9.921
Partes relacionadas	138.394	
Contas a pagar por aquisição de terras	2.037	
Concessões a pagar		

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

			(<u>Consolidado</u>
	Menos de um ano		Entre três e cinco anos	Mais de cinco anos
Em 30 de setembro de 2012				
Fornecedores	129.163			
Financiamentos	175.619	158.149	154.278	996.262
Partes relacionadas	11.727			
Contas a pagar por aquisição de terras	3.173			
Concessões a pagar	5.918	11.836	11.836	115.894
Em 31 de dezembro de 2011				
Fornecedores	140.880			
Financiamentos	107.380	144.920	140.970	1.018.870
Partes relacionadas	123.059			
Contas a pagar por aquisição de terras	3.601			
Concessões a pagar	5.627	11.253	11.253	114.406

A Companhia entende não haver riscos significativos de liquidez, uma vez que estão em curso ações para captar recursos adicionais via dívidas de longo prazo ou captação de instrumentos de patrimônio.

(c) Risco de vencimento antecipado do financiamento

Risco proveniente do descumprimento de cláusulas contratuais restritivas, presentes nos contratos de financiamento firmados com o BNDES (Nota 13), as quais, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. A administração monitora regularmente estes índices financeiros, com o objetivo de tomar as ações necessárias para garantir que os contratos de financiamentos não tenham seu vencimento antecipado. Em 30 de setembro de 2012 a Companhia cumpria com todas as cláusulas restritivas presentes nos seus contratos de financiamento.

(d) Análise de sensibilidade - Fator de risco juros (consolidado)

		Variações adicionais no saldo contábil (*)					
	Fator de risco	Valores expostos em 30 de setembro de 2012	(50)%	(25)%	Cenário provável	25%	50%
Empréstimos e financiamentos Aplicações financeiras restritas	CDI CDI	(87.532) 34.626	(787) 311	(1.181) 467	(1.574) 62 <u>3</u>	(1.968) 778	(2.361) 934
Impacto líquido	CDI	(52.906)	(476)	(714)	(951)	(1.190)	(1.427)
Empréstimos e financiamentos Aplicações financeiras	TJLP TJLP	(477.252)	(3.216)	(4.823)	(6.431)	(8.039)	(9.647)
Impacto líquido	TJLP	(477.252)	(3.216)	(4.823)	(6.431)	(8.039)	(9.647)
Taxas consideradas - % ao ano Taxas consideradas - % ao ano	CDI TJLP	8,50% 5,50%	0,90% 0,67%	1,35% 1,01%	1,80% 1,35%	2,25% 1,68%	2,70% 2,02%

^(*) As variações positivas e negativas de 25% e 50% foram aplicadas sobre as taxas projetadas para 30 de setembro de 2012. 44 de 50

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(e) Estimativa do valor justo

A tabela seguinte apresenta os ativos financeiros mensurados pelo valor justo em 30 de setembro de 2012 e 31 de dezembro de 2011:

	Consolidado - Nív	
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011
Ativos		
Ativos financeiros disponíveis para venda Participações societárias minoritárias	81.540	74.258

O valor justo dos instrumentos financeiros que não são negociados em mercados ativos (por exemplo, instrumentos financeiros disponíveis para venda) é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. Essas técnicas de avaliação maximizam o uso dos dados adotados pelo mercado onde está disponível e confiam o menos possível nas estimativas específicas da entidade. Se todas as informações relevantes exigidas para o valor justo de um instrumento forem adotadas pelo mercado, o instrumento estará incluído no Nível 2.

(f) Instrumentos financeiros por categoria

				Consolidado
	Ativos ao valor justo por meio do resultado	Empréstimos e recebíveis	Disponível para venda	Total
Em 30 de setembro de 2012 Ativos, conforme o balanço Patrimonial				
Caixa e equivalentes de caixa		21.922		21.922
Contas a receber de clientes		25.054		25.054
Partes relacionadas		59.060		59.060
Outros ativos		4.639		4.639
Aplicação financeira restrita	34.626		0	34.626
Investimentos			81.540	81.540
	34.626	110.675	81.540	226.841

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

				Consolidado
	Ativos ao valor justo por meio do resultado	Empréstimos e recebíveis	Disponível para venda	Total
Em 31 de dezembro de 2011 Ativos, conforme o balanço patrimonial				
Caixa e equivalentes de caixa Contas a receber de clientes Partes relacionadas Outros ativos		41.490 34.505 33.680 5.042		41.490 34.505 33.680 5.042
Aplicação financeira restrita Investimentos	56.880		76.429	56.880 76.429
	56.880	114.717	76.429	248.026
				Consolidado
				Outros passivos financeiros
Em 30 de setembro de 2012 Passivo, conforme o balanço patrim Fornecedores Financiamentos Partes relacionadas Contas a pagar por aquisição de to Concessão a pagar				129.163 837.263 11.727 3.173 75.496
				1.056.822
Em 31 de dezembro de 2011 Passivo, conforme o balanço patrim Fornecedores Financiamentos Partes relacionadas Contas a pagar por aquisição de to Concessão a pagar				140.880 755.675 123.059 3.601 71.964
			=	1.095.179

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(g) Qualidade do crédito dos ativos financeiros

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos ou *impaired* pode ser avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes:

<u>-</u>	Controladora			Consolidado	
	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	30 de setembro de 2012	31 de dezembro de 2011	
Contas a receber Contrapartes com classificação externa de crédito (*) AA A			1.709 7.672	00	
BBB				5.988	
Contrapartes sem classificação externa de crédito Grupo 2	2.976	2.550	15.673	28.487	
Partes relacionadas Grupo 2	167.092	91.066	59.060	33.680	
Total de contas a receber e partes relacionadas	170.068	93.616	84.114	68.155	
Caixa e equivalentes de caixa e aplicação financeira restrita (*)					
AAA	72	24	30.187	32.181	
AA BBB	2.694	12 25.169	23.361	66.178	
<u>-</u>	2.766	25.205	56.548	98.370	

- . Grupo 1 novos clientes/partes relacionadas (menos de seis meses) não aplicável.
- . Grupo 2 clientes/partes relacionadas existentes (mais de seis meses) sem inadimplência no passado.
- . Grupo 3 clientes/partes relacionadas existentes (mais de seis meses) com algumas inadimplências no passado. Todas as inadimplências foram totalmente recuperadas não aplicável.
- (*) Conforme rating da agência de classificação Standard & Poor's.

26 Outros riscos operacionais

Não houve alteração na política de gestão dos outros riscos operacionais da Companhia no terceiro trimestre de 2012 com relação ao descrito nas demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011, conforme divulgado na Nota 27 àquelas demonstrações financeiras.

27 Contingências

Não houve alteração nas informações de contingência da Companhia no terceiro trimestre de 2012 com relação ao descrito nas demonstrações financeiras consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2011, conforme divulgado na Nota 26 àquelas demonstrações financeiras.

A Companhia e suas empresas controladas não têm contingências consideradas como de perda provável em 30 de setembro de 2012.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

28 Resultado por ação - básico e diluído

O resultado básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido, ou prejuízo, disponível aos acionistas pela quantidade média de ações em circulação durante o exercício; já o resultado por ação diluído não ocorreu no período.

		Controladora		Consolidado
	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011	Trimestre findo em 30 de setembro de 2012	Trimestre findo em 30 de setembro de 2011
Lucro (prejuízo) atribuível aos acionistas ordinários da Companhia Quantidade média ponderada de ações em	(9.717)	16.599	(9.717)	16.679
circulação no período (milhares) (i)	107.440	100.000	107.440	100.000
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação	(0,0904)	0,1660	(0,0904)	0,1668
		Controladora		Consolidado
	Período findo em 30 de setembro de 2012	Controladora Período findo em 30 de setembro de 2011	Período findo em 30 de setembro de 2012	Consolidado Período findo em 30 de setembro de 2011
Lucro (prejuízo) atribuível aos acionistas ordinários da Companhia	em 30 de setembro	Período findo em 30 de setembro	em 30 de setembro	Período findo em 30 de setembro
	em 30 de setembro de 2012	Período findo em 30 de setembro de 2011	em 30 de setembro de 2012	Período findo em 30 de setembro de 2011

⁽i) Em março de 2012 foi aprovado o aumento de capital da Companhia através da emissão de 7.439.555 ações ordinárias conforme mencionado na Nota 18(a).

Ações em circulação, conforme norma aplicável, referem-se ao total de ações emitidas pela Companhia excluídas aquelas mantidas em tesouraria, quando aplicável.

30 Compromissos - aquisição de ativos

Os compromissos assumidos pela Companhia com a compra de bens do imobilizado das usinas em construção totalizam R\$ 44.366 em 30 de setembro de 2012 (R\$ 102.213 em 31 de dezembro de 2011).

31 Ativos e passivos classificados como mantidos para venda

Em 26 de janeiro de 2012 a Companhia e as empresas Cel Engenharia Ltda. e Santa Rita Comércio e Instalações Ltda. firmaram contrato de compra e venda da participação de 25,05% detida pela Companhia na subestação Caldas Novas (Caldas Novas Transmissão S.A.) no valor de R\$ 25. A concretização da venda está condicionada a aprovação da ANEEL. Os ativos e passivos relacionados ao investimento na subestação Caldas Novas estão demonstrados abaixo:

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Controladora e consolidado	30 de setembro de 2012
Ativo	
Investimentos	674
	674
Passivo	
Partes relacionadas	649
	649

O valor justo ativos e passivos classificados como mantidos para venda se aproximam do valor contábil em 30 de setembro de 2012.

No período encerrado em 30 de setembro de 2012, a subestação Caldas Novas encontra-se em fase préoperacional.

Os fluxos de caixa líquidos das operações classificadas como mantidas para venda nos períodos findos em 30 de setembro podem ser assim demonstrados:

	2012	2011
Fluxos de caixa operacionais Fluxos de caixa de investimentos Fluxos de caixa de financiamentos	(649) 649	(25)
		(25)

Notas explicativas da administração às informações trimestrais em 30 de setembro de 2012 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

32 Informações complementares dos fluxos de caixa

As transações que não afetaram caixa nos períodos findos em 30 de setembro de 2012 e 2011 estão demonstradas abaixo:

	Controladora		Con	nsolidado
	2012	2011	2012	2011
Contas a pagar a fornecedores, indenizações a pagar e outros passivos				
decorrentes de aquisição de bens do imobilizado			85.672	101.543
Variação do valor justo dos investimentos registrados pelo custo (Nota 9)	4.125		4.125	
Encargos financeiros capitalizados (Nota 10)	1.869		10.792	
Aquisição de investimentos		26.871		14.149
Compensação de dividendos propostos com partes relacionadas passivo	14.688			
Aporte de capital por meio de empréstimos com partes relacionadas				
Aporte de capital por meio de conversão de divida em capital	120.000	124.827	120.000	
Contas a pagar por aquisição de terras - imobilizado	7.421		7.421	
Despesas com emissões de ações transferidas para partes relacionadas				
Transferência entre ativo intangível e contas a receber de partes				
relacionadas	15.334		15.334	
IOF sobre empréstimos com partes relacionadas	2.253			
Provisão para custos socioambientais			9.640	
Aplicação de adiantamentos			28.993	

* * *