Informações Trimestrais

Alupar Investimento S.A.

30 de setembro de 2009
com Relatório de Revisão dos Auditores Independentes

Alupar Investimento S.A.

Informações trimestrais

30 de setembro de 2009

Índice

Relatório de revisão dos auditores independentes 1

Demonstrações contábeis

Balanços patrimoniais..... 2
Demonstrações do resultado..... 4
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido..... 6
Demonstrações dos fluxos de caixa 8
Demonstrações do valor adicionado..... 10
Notas explicativas às demonstrações financeiras..... 11
Comentário de desempenho consolidado no trimestre 53

ERNST & YOUNG

Condomínio São Luiz
Av. Pres. Juscelino Kubitschek, 1830
Torre I - 8º andar - Itaim Bibi
04543-900 - São Paulo, SP, Brasil

Tel.: (5511) 2112-5200
Fax: (5511) 2112-5780
www.ey.com.br

Relatório de revisão dos auditores independentes

Aos Administradores e Acionistas da
Alupar Investimento S.A.
São Paulo - SP

1. Revisamos as informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais – ITR, individuais e consolidadas, da Alupar Investimento S.A. e de suas controladas, referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2009, compreendendo os balanços patrimoniais, as demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e de valor adicionado, o relatório de desempenho e as notas explicativas, elaborados sob a responsabilidade de sua administração.

2. Nossa revisão foi efetuada de acordo com as normas específicas estabelecidas pelo IBRACON - Instituto dos Auditores Independentes do Brasil, em conjunto com o Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e consistiu, principalmente, em: (a) indagação e discussão com os administradores responsáveis pelas áreas contábil, financeira e operacional da Companhia quanto aos principais critérios adotados na elaboração das Informações Trimestrais; e (b) revisão das informações e dos eventos subseqüentes que tenham, ou possam vir a ter, efeitos relevantes sobre a posição financeira e as operações da Companhia.

3. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais referidas no parágrafo 1 para que estas estejam de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais.

4. As Informações Trimestrais da Alupar Investimento S.A., individuais e consolidadas, relativas ao trimestre findo em 30 de setembro de 2008, cujos saldos estão sendo apresentados para fins de comparação, foram revisadas por outros auditores independentes, que, sobre elas, emitiram relatório de revisão especial, datado de 04 de novembro de 2008, sem ressalvas e com ênfase referente à existência de capital de giro negativo decorrente de dívida bancária de curto prazo para o financiamento de projetos de longo prazo, situação que foi revertida mediante a entrada de novo acionista em 18 de setembro de 2009, conforme mencionado na nota explicativa nº1.

São Paulo, 29 de outubro de 2009.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6

Luiz Carlos Passetti
Contador CRC-1SP144343/O-3

Uma empresa membro da Ernst & Young Global Limited

Alupar Investimento S.A.

Balanços patrimoniais
30 de setembro de 2009 e 30 de junho de 2009
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	**30/9/2009**	**30/6/2009**	**30/9/2009**	**30/6/2009**
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	**401.276**	6.818	**555.205**	188.625
Contas a receber	6	**-**	-	**79.591**	73.546
Partes relacionadas	10	**14.218**	26.651	**-**	-
Impostos a recuperar	8	**3.928**	5.230	**21.655**	19.392
Devedores diversos	7	**1.254**	3.713	**1.254**	3.713
Adiantamento a fornecedores		**30**	33	**30.792**	20.761
Estoques	9	**-**	-	**14.325**	15.594
Despesas pagas antecipadamente		**49**	44	**3.399**	3.762
Cauções e depósitos judiciais		**-**	-	**107**	3.102
Outros ativos		**51**	235	**2.112**	262
		420.806	42.724	**708.440**	328.757
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Partes relacionadas	10	**11.086**	11.086	**-**	-
Impostos a recuperar	8	**-**	-	**9.311**	9.597
Depósitos judiciais		**1.240**	1.240	**12.129**	7.248
Outros ativos		**1.236**	-	**10.745**	-
		13.562	12.326	**32.185**	16.845
Permanente					
Investimentos	11	**644.901**	613.594	**3.345**	3.346
Imobilizado	12	**1.521**	1.589	**3.184.470**	3.014.480
Intangível	13	**34.152**	30.759	**44.743**	40.976
		680.574	645.942	**3.232.558**	3.058.802
Total do ativo		**1.114.942**	700.992	**3.973.183**	3.404.404

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/9/2009	30/6/2009	30/9/2009	30/6/2009
Passivo					
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	14	**107.161**	19.137	**317.687**	208.803
Fornecedores		**10.865**	2.246	**46.090**	25.359
Partes relacionadas	10	**-**	113.963	**-**	113.963
Salários, férias e encargos sociais		**841**	773	**4.782**	3.917
Contribuições e impostos a recolher	15	**1.412**	1.349	**60.357**	41.221
Dividendos declarados		**2.937**	23.173	**17.998**	51.244
Provisão para compensação ambiental	17	**-**	-	**10.254**	10.295
Taxas regulamentares		**-**	-	**15.759**	15.057
Adiantamento de clientes		**-**	-	**5.478**	29
Provisão para contingências		**-**	-	**1.053**	730
Outras obrigações		**113**	63	**2.332**	1.993
		123.329	160.704	**481.790**	472.611
Não circulante					
Empréstimos e financiamentos	14	**87.351**	199	**1.744.236**	1.617.310
Provisão para contingências		**-**	-	**2.023**	2.006
Adiantamento de clientes		**-**	-	**1.661**	7.003
Outras obrigações		**-**	-	**1.006**	1.003
		87.351	199	**1.748.926**	1.627.322
Participação de acionistas não controladores		**-**	-	**856.203**	782.558
Patrimônio liquido	18				
Capital social		**804.001**	404.001	**804.001**	404.001
Reservas de lucros		**100.261**	136.088	**82.263**	117.912
		904.262	540.089	**886.264**	521.913
Patrimônio líquido + participação de acionistas não controladores		**904.262**	540.089	**1.742.467**	1.304.471
Total do passivo		**1.114.942**	700.992	**3.973.183**	3.404.404

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações do resultado (Controladora)
Trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2009 e 2008
(Em milhares de reais, exceto lucro líquido por ação)

		Controladora			
	Nota	Valor do Trimestre Atual	Valor Acumulado do Atual Exercício	Valor do Igual Trimestre do Exercício Anterior	Valor Acumulado do Exercício Anterior
		01/07/2009 a 30/09/2009	01/01/2009 a 30/09/2009	01/07/2008 a 30/09/2008	01/01/2008 a 30/09/2008
Receita operacional bruta					
Serviços prestados		-	-	-	-
Deduções		-	-	-	-
Receita operacional líquida		-	-	-	-
Custo dos serviços prestados		-	-	-	-
Depreciação		-	-	-	-
		-	-	-	-
Lucro bruto		-	-	-	-
(Despesas) receitas operacionais					
Administrativas e gerais		(11.235)	(15.750)	(1.224)	(3.857)
Pessoal		(1.025)	(3.408)	(805)	(1.968)
Honorários da diretoria e conselho de administração		(893)	(3.744)	(787)	(2.292)
Despesas financeiras	19	(4.501)	(13.736)	(7.892)	(15.770)
Receitas financeiras	19	450	805	133	822
Equivalência patrimonial		40.333	119.085	28.962	86.475
		23.129	83.252	18.387	63.410
Resultado operacional		23.129	83.252	18.387	63.410
Outras receitas		5	8	-	195
Outras despesas		-	-	-	
Outros resultados		5	8	-	195
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		23.134	83.260	18.387	63.605
Imposto de renda e contribuição social		-	-	-	-
Lucro líquido antes da participação de acionistas não controladores		23.134	83.260	18.387	63.605
Participação de acionistas não controladores		-	-	-	-
Lucro líquido do periodo		23.134	83.260	18.387	63.605
Lucro líquido por ação – R$		0,14	0,51	0,14	0,47
Quantidade de ações do capital - lotes de mil		163.910	163.910	134.667	134.667

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações do resultado (Consolidado)
Trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2009 e 2008
(Em milhares de reais)

		Consolidado			
	Nota	Valor do Trimestre Atual	Valor Acumulado do Atual Exercício	Valor do Igual Trimestre do Exercício Anterior	Valor Acumulado do Exercício Anterior
		01/07/2009 a 30/09/2009	01/01/2009 a 30/09/2009	01/07/2008 a 30/09/2008	01/01/2008 a 30/09/2008
Receita operacional bruta					
Serviços prestados		**179.046**	**524.188**	169.323	472.599
Deduções		**(13.190)**	**(38.604)**	(12.154)	(34.270)
Receita operacional líquida		**165.856**	**485.584**	157.169	438.329
Custo dos serviços prestados		**(12.642)**	**(38.870)**	(11.809)	(33.065)
Depreciação		**(18.218)**	**(53.566)**	(17.351)	(52.114)
		(30.860)	**(92.436)**	(29.160)	(85.179)
Lucro bruto		**134.996**	**393.148**	128.009	353.150
(Despesas) receitas operacionais					
Administrativas e gerais		**(13.648)**	**(24.195)**	(3.474)	(10.062)
Pessoal		**(2.428)**	**(7.608)**	(1.996)	(5.404)
Honorários da diretoria e conselho de administração		**(1.652)**	**(6.702)**	(1.388)	(4.918)
Despesas financeiras	19	**(27.618)**	**(82.391)**	(64.116)	(142.718)
Receitas financeiras	19	**2.889**	**9.827**	7.394	19.225
Equivalência patrimonial		**-**	**-**	-	-
		(42.457)	**(111.069)**	(63.580)	(143.877)
Resultado operacional		**92.539**	**282.079**	64.429	209.273
Outras receitas		**427**	**6.245**	23	212
Outras despesas		**-**	**(1)**	-	-
Outros resultados		**427**	**6.244**	23	212
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		**92.966**	**288.323**	64.452	209.485
Imposto de renda e contribuição social		**(17.107)**	**(49.578)**	(17.316)	(55.188)
Lucro líquido antes da participação de acionistas não controladores		**75.859**	**238.745**	47.136	154.297
Participação de acionistas não controladores		**(52.725)**	**(155.485)**	(28.749)	(90.692)
Lucro líquido do período		**23.134**	**83.260**	18.387	63.605

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Do trimestre e período de nove meses findos em 30 de setembro de 2009
(Em milhares de reais)

	Controladora				
		Reservas de lucros			
Trimestre Atual	**Capital social**	**Reserva legal**	**Reserva especial de dividendos**	**Lucros acumulados**	**Total**
Saldo em 01 de julho de 2009	404.001	6.442	69.519	60.126	540.088
Distribuição de dividendos do exercício de 2008 - aprovado pela AGE de 08 de setembro de 2009	-	-	(58.960)	-	**(58.960)**
Aumento de capital – aprovado pela AGE de 18 de setembro de 2009	400.000	-	-	-	400.000
Lucro líquido do trimestre	-	-	-	23.134	23.134
Saldos em 30 de setembro de 2009	**804.001**	**6.442**	**10.559**	**83.260**	**904.262**
Período de nove meses					
Saldos em 31 de dezembro de 2008	404.001	6.442	69.519	-	479.962
Distribuição de dividendos do exercício de 2008 - aprovado pela AGE de 08 de setembro de 2009	-	-	(58.960)	-	**(58.960)**
Aumento de capital – aprovado pela AGE de 18 de setembro de 2009	400.000	-	-	-	400.000
Lucro líquido do período de nove meses	-	-	-	83.260	83.260
Saldos em 30 de setembro de 2009	**804.001**	**6.442**	**10.559**	**83.260**	**904.262**

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido--Continuação
Do trimestre e período de nove meses findos em 30 de setembro de 2009
(Em milhares de reais)

	Consolidado				
		Reservas de lucros			
Trimestre Atual	**Capital social**	**Reserva legal**	**Reserva especial de dividendos**	**Lucros acumulados**	**Total**
Saldo em 01 de julho de 2009	404.001	6.442	51.343	60.126	521.912
Ajuste de combinação de negócios	-	-	178	-	178
Distribuição de dividendos do exercício de 2008 - aprovado pela AGE de 08 de setembro de 2009	-	-	(58.960)	-	**(58.960)**
Aumento de capital – aprovado pela AGE de 18 de setembro de 2009	400.000	-	-	-	400.000
Lucro líquido do trimestre	-	-	-	23.134	23.134
Saldos em 30 de setembro de 2009	**804.001**	**6.442**	**(7.439)**	**83.260**	**886.264**
Período de nove meses					
Saldos em 31 de dezembro de 2008	404.001	6.442	50.989	-	461.432
Ajuste de combinação de negócios	-	-	532	-	532
Distribuição de dividendos do exercício de 2008 - aprovado pela AGE de 08 de setembro de 2009	-	-	(58.960)	-	**(58.960)**
Aumento de capital – aprovado pela AGE de 18 de setembro de 2009	400.000	-	-	-	400.000
Lucro líquido do período de nove meses	-	-	-	83.260	83.260
Saldos em 30 de setembro de 2009	**804.001**	**6.442**	**(7.439)**	**83.260**	**886.264**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa (Controladora)
Trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2009 e 2008
(Em milhares de reais)

	Controladora			
	Valor do Trimestre Atual	Valor Acumulado do Atual Exercício	Valor do Igual Trimestre do Exercício Anterior	Valor Acumulado do Exercício Anterior
	01/07/2009 a 30/09/2009	01/01/2009 a 30/09/2009	01/07/2008 a 30/09/2008 (Reclassificado)	01/01/2008 a 30/09/2008 (Reclassificado)
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do periodo	**23.134**	**83.260**	18.387	63.605
Itens que não afetam as disponibilidades				
Depreciação e amortização	**80**	**240**	32	60
Equivalência patrimonial	**(40.333)**	**(119.085)**	(28.962)	(86.475)
Variações monetárias e cambiais líquidas	**3.774**	**11.480**	7.797	15.289
Baixa de Ativos	**120**	**120**	218	218
	(13.225)	**(23.985)**	(2.528)	(7.303)
(Aumento) redução no ativo				
Partes Relacionadas	**12.468**	**39.140**	30.694	-
Impostos a recuperar	**1.271**	**1.037**	(352)	(485)
Outros ativos circulantes	**2.743**	**5.898**	2.444	(6.615)
Outros realizáveis a longo prazo	**(1.237)**	**(1.097)**	(60.693)	(60.530)
	15.245	**44.978**	(27.907)	(67.630)
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	**8.618**	**9.512**	557	784
Salários, férias e encargos sociais	**79**	**164**	139	289
Contribuições e impostos a recolher	**62**	**119**	70	78
Outros passivos circulantes	**41**	**(138)**	49	-
Outros exigíveis a longo prazo	**-**	**-**	-	-
	8.800	**9.657**	815	1.151
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	**10.820**	**30.650**	(29.620)	(73.782)
Fluxos de caixa das atividades de investimentos				
Investimentos líquidos	**(32.886)**	**(28.372)**	40.064	27.476
Recebimento de Dividendos	**41.912**	**41.912**	-	-
Aplicações no imobilizado	**(7)**	**(54)**	(8.670)	(8.896)
Aplicações no intangível	**(3.518)**	**(11.632)**	3.135	(8.300)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades de investimentos	**5.501**	**1.854**	34.529	10.280
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos				
Integralização de capital	**400.000**	**400.000**	-	-
Reserva para reinvestimentos	**-**	**-**	-	-
Pagamentos de dividendos e juros sobre capital próprio	**(79.196)**	**(79.196)**	-	(16.436)
Empréstimos tomados e arrendamento mercantil	**174.328**	**294.678**	11.007	232.202
Amortização e pagamento de juros do financiamento	**(116.995)**	**(251.418)**	(17.406)	(144.835)
Caixa líquido provenientes das (aplicado nas) atividades de financiamentos	**378.137**	**364.064**	(6.399)	70.931
Aumento (Redução) líquida no caixa e equivalentes de caixa	**394.458**	**396.568**	(1.490)	7.429
Demonstração do aumento no caixa e equivalentes de caixa				
Saldo no início do período	**6.818**	**4.708**	9.797	878
Saldo no final do período	**401.276**	**401.276**	8.307	8.307
Aumento (Redução) líquida no caixa e equivalentes de caixa	**394.458**	**396.568**	(1.490)	7.429

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa (Consolidado)
Trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2009 e 2008
(Em milhares de reais)

	Consolidado			
	Valor do Trimestre Atual 01/07/2009 a 30/09/2009	**Valor Acumulado do Atual Exercício 01/01/2009 a 30/09/2009**	**Valor do Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2008 a 30/09/2008 (Reclassificado)**	**Valor Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2008 a 30/09/2008 (Reclassificado)**
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do periodo	**23.134**	**83.260**	18.387	63.605
Itens que não afetam as disponibilidades				
Depreciação e amortização	**18.260**	**53.857**	17.426	52.287
Variações monetárias e cambiais líquidas	**25.606**	**77.136**	63.225	139.818
Incentivo Fiscal	**-**	**-**	7.022	21.950
Baixa de Ativos	**854**	**854**	272	272
Ajuste de participação de acionistas não controladores	**52.725**	**155.485**	48.243	110.186
	120.579	**370.592**	154.575	388.118
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber	**(6.045)**	**(6.094)**	(8.395)	(7.726)
Impostos a recuperar	**(1.977)**	**(6.012)**	(7.362)	(12.203)
Estoques	**1.269**	**(157)**	(176)	(673)
Outros ativos circulantes	**(6.074)**	**(8.247)**	(2.342)	(12.929)
Outros realizáveis a longo prazo	**(15.626)**	**(16.266)**	(356)	(3.259)
	(28.453)	**(36.776)**	(18.631)	(36.790)
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	**20.731**	**11.137**	9.447	(9.195)
Contingências	**(674)**	**-**	-	-
Taxas Regulamentares	**702**	**82**	1.604	3.696
Salários, férias e encargos sociais	**865**	**1.375**	(887)	(309)
Contribuições e impostos a recolher	**19.135**	**18.838**	10.150	9.005
Outros passivos circulantes	**6.743**	**(2.288)**	(36.869)	(37.100)
Outros exigíveis a longo prazo	**(5.322)**	**(4.158)**	(9.260)	(4.032)
	42.180	**24.986**	(25.815)	(37.935)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	**134.306**	**358.802**	103.107	313.393
Fluxos de caixa das atividades de investimentos				
Investimentos líquidos	**-**	**(3.345)**	(21.845)	6.948
Aplicações no imobilizado	**(178.214)**	**(494.996)**	(131.362)	(294.489)
Aplicações no intangível	**(3.749)**	**(11.784)**	2.966	(8.488)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades de investimentos	**(181.963)**	**(510.125)**	(150.241)	(296.029)
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos				
Integralização de capital	**426.982**	**479.537**	-	-
Reserva para reinvestimentos	**-**	**1.457**	-	-
Pagamentos de dividendos e juros sobre capital próprio	**(97.925)**	**(147.599)**	(45.193)	(132.352)
Empréstimos tomados e arrendamento mercantil	**270.565**	**810.902**	139.030	671.773
Amortização e pagamento de juros do financiamento	**(185.385)**	**(620.856)**	(83.768)	(569.817)
Caixa líquido provenientes das (aplicado nas) atividades de financiamentos	**414.237**	**523.441**	10.069	(30.396)
Aumento (Redução) líquida no caixa e equivalentes de caixa	**366.580**	**372.118**	(30.043)	(13.032)
Demonstração do aumento no caixa e equivalentes de caixa				
Saldo no início do período	**188.625**	**183.087**	262.853	245.842
Saldo no final do período	**555.205**	**555.205**	232.810	232.810
Aumento (Redução) líquida no caixa e equivalentes de caixa	**366.580**	**372.118**	(30.043)	(13.032)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações do valor adicionado
Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2009 e 2008
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	30/09/2008 Reclassificado	30/09/2009	30/09/2008 Reclassificado
Receitas				
Disponibilização do sistema de transmissão	-	-	524.188	472.547
Outras receitas	8	219	6.246	290
	8	219	530.434	472.837
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Serviços de terceiros	(12.523)	(2.065)	(40.491)	(27.813)
Materiais	(91)	(71)	(2.098)	(731)
Outros custos operacionais	(1.836)	(1.293)	(4.600)	(5.107)
	(14.450)	(3.429)	(47.189)	(33.651)
(-) Quotas de reintegração (depreciação)	(241)	(60)	(53.858)	(52.287)
Valor adicionado recebido em transferência				
Equivalência patrimonial	119.085	86.475	-	-
Receita financeira	805	822	10.242	19.225
	119.890	87.297	10.242	19.225
Valor adicionado a distribuir	105.207	84.027	439.629	406.124
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	5.071	3.387	16.235	12.396
Benefícios	488	197	2.295	1.098
Auxílio alimentação	122	84	585	394
Assistência médica e odontológica	121	113	922	704
Vale Transporte	11	-	12	-
Previdência Privada	165	.	459	-
Outros	69	-	317	-
FGTS	363	209	959	842
	5.922	3.793	19.489	14.336
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	1.864	859	96.250	94.773
INSS	1.175	715	3.776	2.681
Encargos do consumidor	-	-	20.493	18.544
Imposto de renda e contribuição social	-	-	49.577	55.191
PIS e COFINS	248	3	21.076	18.094
Contribuição sindical/patronal	36	-	183	-
CIDE	151	-	151	-
IR S/ Remessa Exterior	215	-	215	-
Outros impostos e taxas	39	141	779	263
Estaduais	21	-	34	-
ICMS	21	-	1	-
IPVA	-	-	33	-
Municipais	21	-	56	-
IPTU	21	-	55	-
Taxa de licenciamento	-	-	1	-
	1.906	859	96.340	94.773
Remuração de capitais de terceiros				
Juros e variações cambiais	11.492	15.291	78.598	139.820
Aluguéis	383	-	2.876	2.898
Outras despesas financeiras	2.244	479	3.581	-
	14.119	15.770	85.055	142.718
Remuneração de capitais próprios				
Dividendos Propostos	-	-	-	-
Juros sobre Capital Próprio	-	-	-	-
Reservas de lucros	83.260	63.605	238.745	154.297
	83.260	63.605	238.745	154.297
	105.207	84.027	439.629	406.124
Valor adicionado médio por empregado	2.505	2.711	1.945	2.269

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
30 de setembro de 2009
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional

A Alupar Investimento S.A., "Companhia ou Alupar", constituída em 27 de setembro de 2006, tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infra-estrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infra-estrutura.

A Companhia foi constituída pela Guarupart Participações Ltda. (empresa que incorporou a Companhia Técnica de Engenharia Elétrica, em 31 de dezembro de 2008) com o objetivo de aperfeiçoar a estrutura societária passando a figurar como "holding" das empresas dedicadas à geração e transmissão de energia elétrica. Para isso, em 26 de setembro de 2007, a Guarupart procedeu a uma ampla reestruturação societária, que consistiu na transferência dos investimentos em empresas de geração e transmissão de energia elétrica para a Companhia.

A Alupar participa em 4 empresas geradoras e 15 empresas transmissoras de energia elétrica no Brasil, estando ainda, no aguardo das autorizações dos Órgãos Reguladores do Setor Elétrico no Chile, para obter o controle acionário mediante compra da participação acionária da Guarupart Participações Ltda. em mais 1 empresa de transmissão.

O capital circulante líquido negativo apresentado em 30 de junho de 2009, foi revertido neste trimestre mediante a entrada do novo acionista, o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia por Tempo de Serviço – FI-FGTS, com um aporte de capital no montante de R$ 400 milhões. Vide mais detalhes na nota explicativa 18.

2. Apresentação das informações trimestrais

As informações trimestrais individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2009 da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, conforme nota explicativa 3, foram elaboradas com base nas disposições da Lei das Sociedades por Ações conjugadas com as práticas contábeis adotadas no Brasil que incluem as Normas e Pronunciamentos estabelecidos pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e os Pronunciamentos, Orientações e as Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

2. Apresentação das informações trimestrais--Continuação

A autorização para conclusão da preparação dessas informações trimestrais ocorreu na reunião de diretoria realizada em 23 de outubro de 2009.

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2008, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto adotaram pela primeira vez as alterações na legislação societária introduzidas pela Lei n° 11.638, aprovada em 28 de dezembro de 2007, com as respectivas modificações introduzidas pela Medida Provisória nº 449 de 3 de dezembro de 2008, convertida na Lei nº 11.941 de 27 de maio de 2009.

Seguindo as determinações da Instrução CVM n° 469, de 2 de maio de 2008, a Administração da Companhia optou pela aplicação imediata da Lei n° 11.638/07, já nas Informações Trimestrais – ITRs do primeiro trimestre de 2008, portanto, as Informações do terceiro trimestre de 2008 já contemplam todas as alterações introduzidas pela Lei nº 11.638/07.

As considerações e os ajustes relativos à adoção inicial da Lei nº 11.638/07 e da Medida Provisória nº 449 de 3 de dezembro de 2008, convertida na Lei nº 11.941 de 27 de maio de 2009, estão detalhados na Nota Explicativa nº 3.

3. Resumo das principais práticas contábeis

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto optaram por elaborar balanço patrimonial de transição em 1º de janeiro de 2008 (ou 31 de dezembro de 2007) que é o ponto de partida da contabilidade de acordo com a legislação societária modificada pela Lei nº 11.638/07 e pela Medida Provisória nº 449 de 3 de dezembro de 2008, convertida na Lei nº 11.941 de 27 de maio de 2009.

As principais práticas contábeis adotadas são as seguintes:

a) Apuração do resultado

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência de exercício.

A receita de serviços prestados é reconhecida no resultado em função de sua realização, com base nos valores estabelecidos nos Contratos de Concessão e Resoluções Homologatórias da ANEEL. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

b) Estimativas contábeis

A elaboração das informações trimestrais de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil requer que a Administração use de julgamento na determinação e registro de estimativas contábeis. Ativos e passivos significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem o valor residual do ativo imobilizado, intangível e provisões, mensuração de instrumentos financeiros. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto revisam as estimativas e premissas pelo menos trimestralmente.

c) Arrendamento mercantil

Os contratos de arrendamento mercantil mantidos pela Companhia, suas controladas e controladas em conjunto são caracterizados como contratos de arrendamento financeiro e os ativos são reconhecidos pelo valor justo ou pelo valor presente dos pagamentos mínimos previstos em contrato. Os bens reconhecidos como ativos são depreciados pelas taxas de depreciação aplicáveis a cada grupo de ativo conforme a Nota Explicativa nº 12. Os encargos financeiros relativos aos contratos de arrendamento financeiro são apropriados ao resultado ao longo do prazo do contrato, com base no método do custo amortizado e da taxa de juros efetiva.

d) Instrumentos financeiros

Instrumentos financeiros não-derivativos incluem aplicações financeiras, investimentos em instrumentos de dívida e patrimônio, contas a receber e outros recebíveis, caixa e equivalentes de caixa, empréstimos e financiamentos, assim como contas a pagar e outras dívidas.

Instrumentos financeiros não derivativos que não sejam reconhecidos pelo valor justo através de resultados, são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação que lhes sejam diretamente atribuíveis. Posteriormente ao reconhecimento inicial os instrumentos financeiros não derivativos são mensurados de acordo com sua classificação, tais como:

- Instrumentos mantidos até o vencimento;
- Disponíveis para venda;
- Ao valor justo através do resultado; e
- Outros.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

d) Instrumentos financeiros

Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto detém instrumentos financeiros derivativos para proteger riscos relativos a moedas estrangeiras, quando aplicável. Em 30 de setembro de 2009 somente a controlada Ijuí Energia S.A. possuía derivativos controlados.

e) Moeda estrangeira

As Administrações da Companhia e de suas controladas e controladas em conjunto, definiram que sua moeda funcional é o Real de acordo com as normas descritas no CPC 02 - Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis, aprovado pela Deliberação CVM nº 534.

Transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não realizadas na moeda funcional, são convertidas pela taxa de câmbio das datas de cada transação. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas de variações nas taxas de câmbio sobre os ativos e os passivos monetários são reconhecidos no resultado do exercício das empresas em operação e no ativo imobilizado das empresas em fase pré-operacional. Ativos e passivos não monetários adquiridos ou contratados em moeda estrangeira são convertidos com base nas taxas de câmbio das datas das transações ou nas datas de avaliação ao valor justo quando este é utilizado.

f) Ativos circulantes e não circulantes

- *Aplicações financeiras*

  As aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

f) Ativos circulantes e não circulantes

- *Contas a receber*

  As contas a receber incluem os valores faturados e a faturar até a data do balanço, e ainda não recebidos, ajustadas ao valor presente quando aplicável.

  Devido às características das atividades da Companhia e de suas controladas e controladas em conjunto, não existe praticamente inadimplência, portanto, sem necessidade de constituição de provisão para créditos de liquidação duvidosa.

- *Estoques*

  Os materiais em estoque são avaliados e registrados ao custo de aquisição que não excedem ao valor de reposição.

- *Investimentos*

  Os investimentos em empresas controladas e controladas em conjunto estão avaliados pelo método da equivalência patrimonial. Os demais investimentos são avaliados pelo custo de aquisição, deduzidos da provisão para perdas, quando necessário, a fim de adequá-los ao valor de mercado.

- *Imobilizado*

  O imobilizado está registrado pelo custo de aquisição e/ou construção, menos a depreciação acumulada.

  A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastros (UC), conforme determina a Portaria DNAEE n° 815, de 30 de novembro de 1994, complementada pela Resolução ANEEL n° 015, de 29 de dezembro de 1997, as quais foram revogadas a partir de 26 de junho de 2009, com a publicação da Resolução ANEEL nº 367 de 2 de junho de 2009, que criou o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE. As taxas anuais de depreciação vigentes a partir da publicação da Resolução nº 367, estão determinadas na tabela anexa ao MCSPE.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

f) Ativos circulantes e não circulantes

- *Intangível*

  Os ativos intangíveis compreendem os ativos adquiridos de terceiros, inclusive por meio de combinação de negócios, e os projetos de UHE's, PCH's, Usinas Eólicas, entre outros. Para desenvolvimento destes projetos a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, viagens e outros, inerentes ao processo. Após a autorização/concessão das licenças para instalação, os projetos desenvolvidos são alocados às Sociedades de Propósito Específicos – SPE´s controladas que reembolsarão todos os gastos incorridos à Companhia.

  Os gastos incorridos em um projeto que porventura se torne passível de não instalação, são revertidos desta conta para o resultado da Companhia. Estas reversões são baseadas em avaliações trimestrais pela administração. No trimestre atual não houve reversões de gastos para o resultado do exercício.

- *Redução ao valor recuperável*

  Os ativos do imobilizado e do intangível têm o seu valor recuperável testado, no mínimo, anualmente, caso haja indicadores de perda de valor. Os ativos intangíveis com vida útil indefinida têm a recuperação do seu valor testada anualmente independentemente de haver indicadores de perda de valor.

- *Demais ativos circulantes e não circulantes*

  São apresentados pelo valor líquido de realização.

g) Passivos circulantes e não circulantes

Os passivos circulantes e não circulantes são demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis acrescidos, quando aplicável dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridas até a data do balanço patrimonial. Quando aplicável, os passivos circulantes são ajustados à valor presente.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

h) Provisões

Uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto possuem uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

i) Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos estão atualizados pela variação monetária e/ou cambial, juros e encargos financeiros, determinados em cada contrato, incorridos até a data do balanço, os quais são apropriados ao resultado do período em despesas financeiras ou no ativo imobilizado no que tange as empresas em fase pré-operacional.

Conforme Pronunciamento do CPC nº 08, aprovado pela Deliberação CVM nº 556/08, quando significativos, os recursos captados de terceiros são reconhecidos líquidos dos custos de transação incorridos na captação. Em 30 de setembro de 2009, estes custos não foram considerados significativos.

j) Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social são calculados com base nas alíquotas de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente no ano de R$ 240 para imposto de renda e 9% para contribuição social sobre o lucro tributável para todas as empresas do Grupo Alupar sob regime de apuração com base no Lucro Real, exceto as controladas EBTE, ERTE, Lumitrans, Transirapé, Transleste e Transudeste que estão sob o regime de apuração pelo Lucro Presumido.

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto consideraram a adoção do Regime Tributário de Transição (RTT) para a apuração de imposto de renda e contribuição social relativo ao biênio 2008/2009. A opção definitiva e irretratável se deu por ocasião da entrega da declaração de rendas do exercício de 2008, em 2009, no prazo determinado pela Secretaria da Receita Federal do Brasil.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

k) Plano de benefícios pós emprego a funcionários

Os custos de patrocínio do plano de benefícios pós-emprego são contabilizados em atendimento à Deliberação CVM nº 371/00 e NPC nº 26 do IBRACON. Os custos do patrocínio dos planos de benefícios são reconhecidos como despesas por se tratarem de planos de contribuição definida.

4. Informações trimestrais consolidadas

O processo de consolidação das informações trimestrais foi baseado na consolidação das contas patrimoniais e de resultado que correspondem à soma dos saldos das contas do ativo, passivo, patrimônio líquido, receitas e despesas, segundo a sua natureza, complementado com as eliminações dos saldos das contas de ativos, passivos e de resultado entre as sociedades consolidadas, e destaque das participações dos acionistas não controladores para os investimentos nas controladas Transleste, Transirapé, STN, EATE, ENTE, ERTE, ETEP, Lumitrans, STC, Ijuí Energia, Foz do Rio Claro Energia, EBTE, ESDE, Usina Paulista Queluz e Usina Paulista Lavrinhas.

Os investimentos com controle compartilhado (ECTE e Transudeste) foram consolidados proporcionalmente em função do percentual de participação. Cada rubrica das informações financeiras consolidadas foi, portanto, consolidada após a aplicação do percentual de participação. Conseqüentemente, não há destaque para participações dos acionistas não controladores para esses investimentos.

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme nas sociedades consolidadas.

A conciliação do resultado do período e do patrimônio líquido está demonstrada a seguir:

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

	Resultado do Período		Patrimônio Líquido	
	30/09/2009	**30/09/2008**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
Controladora	**83.260**	63.605	**904.262**	540.089
Eliminação de lucro auferido pela controladora em transações com controlada, líquido de imposto de renda e contribuição social (*)	**-**	-	**(17.998)**	(18.176)
Consolidado	**83.260**	63.605	**886.264**	521.913

(*) A realização deste valor ocorre de acordo com a amortização dos ágios registrados na controlada EATE, a qual é calculada pelo prazo de concessão aprovado pela Aneel.

As informações trimestrais consolidadas em 30 de setembro de 2009 incluem as demonstrações contábeis das seguintes sociedades:

	% de Participação total		
	Direto	**Indireto**	**Controle**
Sociedades consolidadas (c)			
Transminas Holding S.A.	70,02	-	Integral
Companhia Transleste de Transmissão (a)	-	41,00	Integral
Companhia Transirapé de Transmissão (a)	-	41,00	Integral
Companhia Transudeste de Transmissão	-	41,00	Conjunto
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. - EATE (b)	35,36	-	Integral
LUMITRANS - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	15,00	80,00	Integral
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. – STC	20,00	80,00	Integral
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. - EBTE	-	51,00	Integral
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. – STN	51,00	-	Integral
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. – ETES	100,00	-	Integral
Foz do Rio Claro Energia S.A.	50,01	-	Integral
Ijuí Energia S.A.	50,01	-	Integral
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. - ETEP (b)	39,35	-	Integral
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. - ESDE	-	98,80	Integral
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. - ENTE (b)	50,01	-	Integral
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. - ERTE (b)	50,01	-	Integral
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. - ECTE	40,01	-	Conjunto
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. (b)	25,01	-	Integral
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. (b)	25,01	-	Integral
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. - TME	31,00	-	-

(a) A Companhia possui o controle em função de acordo de acionista onde existe a condição de voto em bloco.

(b) A Companhia possui o controle em função de possuir mais de 50% das ações com direito a voto.

(c) Todas essas Companhias tiveram suas informações trimestrais revisadas pela Ernst & Young.

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

As atividades das sociedades integrantes dessas informações trimestrais consolidadas compreendem, basicamente, a prestação de serviços na transmissão e geração de energia elétrica, como segue:

	Constituída em	Contrato de concessão	Prazo de concessão em anos	Receita Anual Permitida - RAP 2009/2010
Transmissoras de energia:				
Transminas Holding S.A.	27/9/2006	-	-	-
Companhia Transleste de Transmissão	28/10/2003	009/2004	30	24.763
Companhia Transirapé de Transmissão	6/12/2004	012/2005	30	13.171
Companhia Transudeste de Transmissão	25/10/2004	005/2005	30	15.349
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. - EATE	23/3/2001	042/2001	30	263.122
Lumitrans- Companhia Transmissora de Energia Elétrica	29/12/2003	007/2004	30	16.155
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. - STC	2/12/2005	006/2006	30	21.207
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. - EBTE (a)	30/7/2008	011/2008	30	27.299
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. - STN	27/10/2003	005/2004	30	109.314
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. - ETEP	23/3/2001	043/2001	30	61.094
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. – ESDE (c)	22/06/2009	-	-	-
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. - ENTE	30/9/2002	085/2002	30	136.623
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. – ERTE	30/9/2002	083/2002	30	24.144
ECTE - Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	8/8/2000	88/2000	30	59.219
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. - ETES	19/12/2006	006/2007	30	6.260
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. – TME (c)	02/07/2009	-	-	-
Geração de energia:				
Foz do Rio Claro Energia S.A. (a)	16/1/2006	005/2006	35	-
Ijuí Energia S.A. (a)	16/1/2006	006/2006	35	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. (a)	23/8/2004	(b)	30	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. (a)	23/8/2004	(b)	30	-

(a) Companhias em fase pré-operacional cujo cronograma de construção prevê a entrada da operação comercial para dezembro 2009, março e abril de 2010.

(b) As Pequenas Centrais Hidrelétricas foram autorizadas à exploração dos empreendimentos mediante Resoluções ANEEL nº 138/2004 e 139/2004.

(c) O contrato de concessão está previsto para ser assinado pela ANEEL em novembro de 2009.

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

- As Companhias transmissoras de energia foram constituídas com o propósito específico de exploração de linhas de transmissão de energia elétrica tendo como objetos sociais planejar, implantar, construir, operar e manter instalações de transmissão de energia elétrica e serviços correlatos. Por tratar-se de concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica, suas atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

  Os serviços de operação e manutenção do sistema de transmissão são realizados por terceiros, sob a supervisão e fiscalização de cada Companhia.

  De acordo com os Contratos de Concessão, a partir do 16º ano de operação comercial, a Receita Anual Permitida – RAP será reduzida em 50% do valor vigente no 15º ano até o final do prazo de concessão para todas controladas, exceto a EBTE, cujo contrato prevê revisão da RAP no 5º, 10º e 15º ano do período de concessão.

- As Companhias geradoras de energia são empresas com propósito específico, cujo principal objetivo é a construção, operação e exploração do potencial de energia hidráulica e foram constituídas da seguinte forma:

  - Usinas Hidrelétricas - UHEs - empreendimentos cuja potência instalada é superior a 30MW, que é o caso da Foz do Rio Claro Energia S.A. e Ijuí Energia S.A.; e

  - Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs - empreendimentos cuja potência instalada é no máximo até 30MW, que é o caso da Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e da Usina Paulista Queluz Energia S.A.

  Os principais saldos integrais das informações trimestrais das controladas em conjunto em 30 de setembro de 2009 e 2008 cuja consolidação foi efetuada proporcionalmente são como segue:

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

- ECTE - Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.

	30/09/2009	30/06/2009
Ativo		
Circulante	**18.283**	16.830
Não circulante	**132.120**	133.076
Total do ativo	**150.403**	149.906
Passivo		
Circulante	**32.331**	34.638
Não circulante	**51.704**	55.344
Patrimônio líquido	**66.368**	59.924
Total do passivo	**150.403**	149.906

	30/09/2009	30/09/2008
Demonstrações de resultados		
Receita bruta dos serviços prestados	**43.374**	39.870
Deduções da receita	**(3.070)**	(2.815)
Receita líquida	**40.304**	37.055
Custos dos serviços prestados	**(5.282)**	(5.004)
Lucro bruto	**35.022**	32.051
Despesas gerais e administrativas	**(1.259)**	(1.018)
Resultado financeiro líquido	**(5.765)**	(7.191)
Lucro operacional	**27.998**	23.842
Imposto de renda e contribuição social	**(9.600)**	(8.143)
Lucro líquido do período	**18.398**	15.699

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

- Companhia Transudeste de Transmissão

	30/09/2009	**30/06/2009**
Ativo		
Circulante	**2.599**	5.021
Não circulante	**82.212**	80.282
Total do ativo	**84.811**	85.303
Passivo		
Circulante	**8.084**	8.748
Não circulante	**37.172**	38.708
Patrimônio líquido	**39.555**	37.847
Total do passivo	**84.811**	85.303

	30/09/2009	**30/09/2008**
Demonstrações de resultados		
Receita bruta dos serviços prestados	**11.242**	10.334
Impostos sobre serviços	**(790)**	(743)
Receita líquida	**10.452**	9.591
Custos dos serviços prestados	**(2.793)**	(2.467)
Lucro bruto	**7.659**	7.124
Despesas gerais e administrativas	**(391)**	(341)
Resultado financeiro, líquido.	**(945)**	(4.005)
Lucro operacional	**6.323**	2.778
Imposto de renda e contribuição social	**(766)**	(251)
Lucro líquido do período	**5.557**	2.527

5. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		**Consolidado**	
	30/09/2009	**30/06/2009**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
Caixa	**17**	17	**62**	54
Bancos - Depósitos a vista	**122**	6.674	**45.281**	60.943
Aplicações financeiras	**401.137**	127	**509.862**	127.628
	401.276	6.818	**555.205**	188.625

5. Caixa e equivalentes de caixa--Continuação

As aplicações financeiras referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários e fundos de renda fixa, remuneradas a taxas que variam entre 77,0% e 101,5% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e são consideradas instrumentos financeiros a valor justo através do resultado.

6. Contas a receber - Consolidado

	30/09/2009	30/06/2009
Encargos de uso de transmissão faturados, a receber	**79.591**	73.546

7. Devedores diversos - Controladora

	30/09/2009	30/06/2009
TL Investimentos em Sistema de Transmissão Ltda.	**1.254**	3.713

Em 2 de abril de 2008, foi firmado o contrato de compra e venda de ações entre a Alupar Investimento S.A. (vendedora) e a TL Investimentos em Sistema de Transmissão Ltda. (compradora), cujo objeto é a venda de 13.450.000 ações ordinárias da Transminas Holding S.A., as quais correspondem a 29,98% das ações ordinárias detidas pela Alupar no capital da Transminas.

Em virtude da aquisição, a compradora pagará à vendedora o valor global de R$ 14.068. O mesmo será pago da seguinte forma: (i) R$ 12.534 em espécie nos vencimentos pactuados, sendo que R$ 10.027 já foram pagos; e (ii) o saldo de R$ 1.534, será pago mediante cessão dos dividendos futuros, a que fará jus a compradora a partir da data da transferência das ações, sendo que R$ 959 já foram pagos, e o residual será corrigido pelo IGP-M a partir da assinatura do contrato até sua efetiva liquidação.

As ações foram transferidas na sede da Transminas na data da assinatura do contrato, mediante penhor da totalidade das ações, constituído pela compradora em favor da vendedora. Referido penhor permanecerá válido até a data do pagamento final de todo preço de venda.

8. Impostos a recuperar

Por força de determinações legais, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto sofreram as retenções e/ou procederam as antecipações para posterior compensação de tributos e contribuições. Os saldos finais consolidados estão assim distribuídos:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	**30/06/2009**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
Impostos a recuperar				
Circulante				
IRRF	**48**	24	**4.524**	4.397
IRPJ	**-**	-	**3.185**	2.566
CSLL	**-**	-	**5.645**	3.768
PIS	**9**	8	**14**	210
COFINS	**42**	36	**210**	1.257
INSS	**-**	-	**75**	76
Saldo Negativo - IRPJ	**3.829**	5.162	**4.839**	6.152
Outros	**-**	-	**3.163**	966
	3.928	5.230	**21.655**	19.392
Não circulante				
COFINS	**-**	-	**7.364**	7.598
PIS	**-**	-	**1.590**	1.641
Saldo Negativo - IRPJ	**-**	-	**357**	358
	-	-	**9.311**	9.597
Total	**3.928**	5.230	**30.966**	28.989

9. Estoques - Consolidado

	30/09/2009	**30/06/2009**
Material de almoxarifado	**14.325**	15.594

Os materiais de almoxarifado compreendem, basicamente, peças destinadas a manutenções das linhas de transmissões da ECTE, EATE, ETEP, ENTE e ERTE e estão avaliados ao custo de aquisição, que não excedem ao valor de reposição.

10. Partes relacionadas

Os principais saldos de ativos e passivos em 30 de setembro e 30 de junho de 2009, assim como as transações que influenciaram o resultado do exercício, relativas a operações com partes relacionadas, decorrem de transações da Companhia com: sua controladora, controladas, controladas em conjunto, profissionais-chave da administração e outras partes relacionadas.

Todas as transações foram realizadas nas condições usuais de mercado e podem ser assim demonstradas:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	**30/06/2009**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
Ativo				
Circulante	**14.218**	26.651	**-**	-
Contratos de mútuo	**525**	515	**-**	-
ETES	**525**	515	**-**	-
Dividendos a receber	**8.765**	21.176	**-**	-
Transminas Hoding S.A.	**578**	578	**-**	-
EATE	**1.566**	3.558	**-**	-
ENTE	**1.008**	7.740	**-**	-
ERTE	**3.188**	4.289	**-**	-
ECTE	**2.315**	4.895	**-**	-
LUMITRANS	**110**	116	**-**	-
Juros sobre capital próprio	**4.928**	4.960	**-**	-
EATE	**2.660**	2.660	**-**	-
ENTE	**1.748**	1.748	**-**	-
ETEP	**-**	32	**-**	-
ECTE	**520**	520	**-**	-

10. **Partes relacionadas**--Continuação

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	**30/06/2009**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
Não circulante	**11.086**	11.086	**-**	-
Adiantamento para futuro aumento de Capital	**11.086**	11.086	**-**	-
ETES	**586**	586	**-**	-
STC	**7.000**	7.000	**-**	-
Lumitrans	**3.500**	3.500	**-**	-
Total do ativo	**25.304**	37.737	**-**	-

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	**30/06/2009**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
Passivo				
Circulante				
Contratos de mútuo	**-**	113.963	**-**	113.963
Guarupart Participações Ltda.	**-**	113.963	**-**	113.963
Total do passivo	**-**	113.963	**-**	113.963

Contratos de mútuo

Os contratos de mútuo são atualizados a taxa de 10% a.a. cujo vencimento se dará no final do ano de 2009.

O saldo de mútuo passivo referente ao contrato firmado com a Guarupart Participações foi liquidado dia 02 de setembro de 2009, com recursos oriundos da emissão de debêntures. Maiores detalhes vide nota explicativa 14 (a).

Garantias

Em 27 de março de 2007, a Companhia foi autorizada a prestar aval em favor da Guarupart Participações Ltda., sucessora e incorporadora da Companhia Técnica de Engenharia Elétrica nas Cédulas de Crédito Bancário de emissão desta empresa, celebradas com o UNIBANCO, ABN Amro Bank - Banco Real S.A., Banco Votorantim S.A. e Banco Itaú BBA S.A., no montante total de até R$ 300,0 milhões.

10. **Partes relacionadas**--Continuação

Garantias

Em 28 de setembro de 2007, a Companhia foi autorizada por seu Conselho de Administração a prestar aval em favor da Guarupart nas Cédulas de Crédito Bancário de emissão desta empresa, celebradas com o Banco ABC Brasil S.A., no montante total de até R$ 15,0 milhões.

Em 4 de dezembro de 2007, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, aplicações financeiras, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão da empresa Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (STC), de sua titularidade, no contrato de financiamento, mediante abertura de crédito a ser celebrado com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES).

Em 11 de fevereiro de 2008, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão das Companhias Usina Paulista Queluz de Energia S.A., Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A., Foz do Rio Claro Energia S.A. e Ijuí Energia S.A., de sua propriedade, nos contratos de financiamentos, mediante abertura de créditos a serem celebrados com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES).

Em 13 de outubro de 2008, a Companhia foi autorizada por seu Conselho de Administração a prestar garantias em contratos financeiros de emissão das controladas: Foz do Rio Claro Energia S.A. no montante de até R$ 112 milhões com o Unibanco; Ijui Energia S.A. no montante de até R$ 65 milhões com o Unibanco, Banco Votorantim e Itaú BBA; Etes com o Banco Votorantim no montante de até R$ 16 milhões; Guarupart com ABN Amro Bank, Banco Votorantim e Itaú BBA, no montante de até R$ 50 milhões.

Em 17 de novembro de 2008, a Companhia assinou a Cédula de Crédito Bancário - CCB, no valor de R$8,0 milhões como devedora solidária da ETES junto ao Itaú-BBA (sucessor do Unibanco S.A). Esta CCB foi aditada em 13 de março de 2009, em 15 de maio de 2009 e em 25 de maio de 2009, sendo o principal, nesta última data de R$6,0 milhões.

10. **Partes relacionadas**--Continuação

Garantias

Em 15 de dezembro de 2008, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, aplicações financeiras, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão das Companhias Usina Paulista Queluz de Energia S.A. e Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. de sua propriedade, nos contratos de financiamentos, mediante abertura de créditos a serem celebrados com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), conforme decisões de Diretoria nº 975 e 976 de 10 de novembro de 2008, respectivamente. Bem como, ratificar o penhor da totalidade das ações nominativas de emissão da empresa Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (STN) em seu contrato de financiamento firmado junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. (BNB).

Em 16 de março de 2009, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão da Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. (ETES), de sua titularidade, no contrato de financiamento, mediante abertura de crédito a ser celebrado com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES).

Outros contratos

A Companhia e as suas controladas e controladas em conjunto poderão celebrar contratos de engenharia e construção com outras empresas do Grupo Alusa.

A política consiste em não operar com as empresas do Grupo Alusa para o desenvolvimento das atividades de geração e transmissão de energia, bem como dos nossos outros projetos de infra-estrutura. Em todos os casos em que as subsidiárias celebraram, ou possam vir a celebrar, contratos com o Grupo Alusa, além de sempre ser necessária a anuência prévia da ANEEL, necessariamente atendemos aos preços e às condições usuais de mercado.

Em 30 de setembro de 2009, encontram-se em aberto: Contratos de *Engeneering Procurement and Construction* (EPC) celebrados entre a Alusa Engenharia Ltda. e as controladas Queluz e Lavrinhas, cujos prazos para conclusão das obras estão previstos para dezembro de 2009 e março de 2010, respectivamente; Contrato de *Engeneering Procurement and Construction* (EPC) celebrados entre a Alusa Engenharia Ltda. e a controlada ETES (referente a implantação do empreendimento cujo entrada em operação ocorreu em dezembro de 2008); e Contratos de Engenharia do Proprietário celebrados entre a Alusa Engenharia Ltda. e, Ijuí e Foz do Rio Claro, cujos prazos para conclusão das obras estão previstos para 2010.

11. Investimentos

a) Movimentação do período

	Saldo em 01/07/09	Adições/ (Baixas)	Dividendos Declarados	Equivalência Patrimonial	Saldo em 30/09/09
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial					
Transminas Holding S.A.	35.386	-	-	1.845	**37.231**
EATE	141.928	46	-	14.326	**156.300**
ECTE	23.970	7	-	2.578	**26.555**
ENTE	88.484	21	-	9.390	**97.895**
ERTE	16.232	4	-	1.829	**18.065**
ETEP	38.977	11	-	3.357	**42.345**
STN	122.940	-	(9.121)	6.368	**120.187**
STC	12.634	-	-	159	**12.793**
Lumitrans	4.555	-	7	146	**4.708**
Foz do Rio Claro Energia	41.008	-	-	-	**41.008**
Ijuí Energia	42.058	-	-	-	**42.058**
Queluz	11.300	-	-	-	**11.300**
Lavrinhas	10.959	-	-	-	**10.959**
ETES	19.817	-	-	334	**20.151**
	610.248	89	(9.114)	40.332	**641.555**
Outros investimentos					
Terrenos	3.345	-	-	-	**3.345**
Outros	1	-	-	-	**1**
	3.346	-	-	-	**3.346**
	613.594	89	(9.114)	40.332	**644.901**

11. **Investimentos**--Continuação

b) Informações das investidas

Os investimentos em controladas e controladas em conjunto estão representados por:

	30.09.2009														
	Transminas Holding	EATE	ECTE	ENTE	ERTE	ETEP	STN	STC	Lumitrans	Foz do Rio Claro	Ijuí	Queluz	Lavrinhas	ETES	Total
Capital social - quantidade de ações ou quotas total	44.860.000	180.000.010	42.095.000	100.840.000	23.400.000	45.000.010	198.000.000	61.360.000	28.070.000	82.000.000	84.100.000	45.182.135	43.817.126	20.978.000	
Quantidade de ações ou quotas possuídas	31.409.996	63.653.525	16.843.146	50.431.114	11.703.144	17.706.961	100.979.997	12.272.000	4.210.292	41.008.194	42.058.404	11.300.318	10.959.036	20.977.997	
Ordinárias	31.409.499	46.020.150	16.843.146	50.431.114	11.703.144	13.505.150	100.979.997	12.272.000	4.210.292	41.008.194	42.058.404	11.300.318	10.959.036	20.977.997	
Preferenciais	497	17.633.375	-	-	-	4.201.811	-	-	-	-	-	-	-	-	
Patrimônio líquido	53.172	441.987	66.368	195.746	36.120	107.615	235.660	63.961	31.388	82.000	84.100	45.182	43.817	20.150	
Resultado do período	7.998	117.082	18.398	54.280	10.780	25.623	36.556	2.659	3.237	-	-	-	-	(737)	
Participação no capital social, no final do período	70,02%	35,36%	40,01%	50,01%	50,01%	39,35%	51,00%	20,00%	15,00%	50,01%	50,01%	25,01%	25,01%	100,00%	
Participação no patrimônio líquido	37.231	156.287	26.554	97.893	18.064	42.347	120.187	12.792	4.708	41.008	42.058	11.300	10.959	20.150	641.538

	30.06.2009														
	Transminas Holding	EATE	ECTE	ENTE	ERTE	ETEP	STN	STC	Lumitrans	Foz do Rio Claro	Ijuí	Queluz	Lavrinhas	ETES	Total
Capital social - quantidade de ações ou quotas total	44.860.000	180.000.010	42.095.000	100.840.000	23.400.000	45.000.010	198.000.000	61.360.000	28.070.000	82.000.000	84.100.000	45.182.136	43.817.126	20.978.000	
Quantidade de ações ou quotas possuídas	31.409.998	63.633.525	16.838.146	50.420.144	11.700.144	17.701.961	100.979.997	12.272.000	4.210.292	41.008.194	42.058.404	11.300.318	10.959.036	20.977.997	
Ordinárias	31.409.499	46.000.150	16.838.146	50.420.144	11.700.144	13.500.150	100.979.997	12.272.000	4.210.292	41.008.194	42.058.404	11.300.318	10.959.036	20.977.997	
Preferenciais	499	17.633.375	-	-	-	4.201.811	-	-	-	-	-	-	-	-	
Patrimônio líquido	50.537	401.494	59.924	176.968	32.462	99.076	241.060	63.169	30.372	82.000	84.100	45.182	43.817	19.817	
Resultado do período	5.363	76.589	11.954	35.502	7.122	17.084	24.070	1.867	2.228	-	-	-	-	(1.070)	
Participação no capital social, no final do período	70,02%	35,35%	40,00%	50,00%	50,00%	39,34%	51,00%	20,00%	15,00%	50,01%	50,01%	25,01%	25,01%	100,00%	
Participação no patrimônio líquido	35.385	141.936	23.970	88.484	16.231	38.974	122.941	12.634	4.556	41.008	42.058	11.300	10.959	19.817	610.253

12. Imobilizado - Consolidado

a) Composição

	Taxas anuais de depreciação	30/09/2009	30/06/2009
Em serviço			
Custo		**2.486.560**	2.490.835
Transmissão		**2.484.370**	2.484.247
Terrenos	-	**562**	560
Edificações	4%	**15.355**	15.144
Máquinas e Equipamentos	2,5 a 10%	**2.466.209**	2.466.449
Veículos	20%	**1.547**	1.428
Móveis e utensílios	10%	**697**	666
Administração	10%	**2.190**	6.588
(-) Depreciação acumulada		**(322.392)**	(304.295)
Transmissão		**(321.839)**	(304.001)
Edificações		**(2.042)**	(1.898)
Máquinas e equipamentos		**(319.056)**	(301.450)
Veículos		**(621)**	(544)
Móveis e utensílios		**(120)**	(109)
Administração		**(553)**	(294)
Total em Serviço		**2.164.168**	2.186.540
Em curso			
Transmissão		**189.505**	122.509
Edificações		**113**	102
Máquinas e Equipamentos		**25.876**	20.267
Veículos		**495**	555
Móveis e Utensílios		**4.630**	27
Transformação, fabricação e reparo de materiais		**1.113**	1.114
Materiais em Depósito		**93.702**	40.156
Compra em Andamento e Adiantamento de Fornecedores		**35.495**	33.554
A ratear		**25.206**	23.900
Depósitos Judiciais		**2.875**	2.834
Geração		**814.177**	695.531
Administração		**16.620**	9.900
Total em curso		**1.020.302**	827.940
Total imobilizado		**3.184.470**	3.014.480

13. Intangível - Consolidado

	Taxas anuais de amortização	30/09/2009	30/06/2009
Em serviço			
Custo		**18.719**	18.248
Transmissão		**10.146**	10.145
Servidões	10%	**7.040**	9.336
Outros	10%	**3.106**	809
Geração		**157**	2
Administração		**8.416**	8.101
Ágio		**8.157**	7.910
Outros		**259**	191
(-) Amortização acumulada		**(3.407)**	(3.284)
Transmissão		**(3.350)**	(3.246)
Servidões		**(2.949)**	(2.889)
Outros		**(401)**	(357)
Administração		**(57)**	(38)
Total em serviço		**15.312**	14.964
Em curso			
Custo		**29.431**	26.012
Transmissão		**2.825**	2.975
Servidões		**2.639**	900
Outros		**186**	2.075
Geração		**287**	2
Administração		**26.319**	23.035
Inventários de Rios		**7.891**	6.116
Projetos de PCH´s		**15.198**	13.943
Outros		**3.230**	2.976
Total do intangível		**44.743**	40.976

13. Intangível – Consolidado--Continuação

Em atendimento aos Pronunciamentos Técnicos CPC nº 01 e 04, aprovados pelas Deliberações CVM nº 527/08 e 553/08, respectivamente, os ativos intangíveis com tempo de vida útil indefinida ou ainda não disponível para uso, bem como o ágio decorrente da expectativa de rentabilidade futura foram testados com relação ao valor recuperável em dezembro de 2008, não havendo perdas a serem reconhecidas sobre os mesmos.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 3, letra "f", a Companhia transferiu, no primeiro trimestre deste ano, os saldos de seus projetos do ativo diferido para esta conta.

Ágio na aquisição de ações

Os ágios registrados pela Companhia foram originários dos investimentos nos seguintes empreendimentos, ainda em fase pré-operacional, e estão assim distribuídos em 30 de setembro de 2009:

	30/09/2009	30/06/2009
Empreendimentos pré-operacionais		
PCH Queluz	**2.665**	2.665
PCH Lavrinhas	**5.245**	5.245
Outros	**247**	-
	8.157	7.910

14. Empréstimos e financiamentos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	**30/06/2009**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
Arrendamento mercantil				
Banco J. Safra - Leasing	**333**	382	**333**	382
Banco Real - Vendor	**-**	3	**-**	3
	333	385	**333**	385
Debêntures (a)				
Banco ABC	**7.506**	-	**7.506**	-
Banco Itaú BBA	**90.530**	-	**90.530**	-
Banco Santander	**22.517**	-	**22.517**	-
Banco Votorantim	**30.023**	-	**30.023**	-
	150.576	-	**150.576**	-
Financiamento de bens (b)				
Moeda nacional				
BNDES	**-**	-	**1.305.986**	1.248.477
Banco do Nordeste do Brasil	**-**	-	**272.448**	276.121
Banco Unibanco	**-**	-	**23.452**	25.433
BRDE	**-**	-	**22.214**	21.770
Banco Industrial	**-**	-	**1.136**	1.192
Banco do Brasil	**3.003**	3.001	**6.418**	6.581
BDMG	**-**	-	**54.525**	55.546
Banco Itaú BBA	**31.600**	12.200	**99.560**	57.783
Banco Santander	**3.857**	3.750	**18.830**	19.102
Banco Votorantim	**5.143**	-	**5.143**	-
	43.603	18.951	**1.809.712**	1.712.005
Moeda estrangeira				
Banco Itaú BBA	**-**	-	**8.907**	9.648
Banco Santander	**-**	-	**3.098**	3.411
BNDES	**-**	-	**79.534**	89.606
BDMG (PEM).	**-**	-	**9.503**	11.061
Resultado Operação *Swap*	**-**	-	**260**	(3)
	-	-	**101.302**	113.723
Total	**194.512**	19.336	**2.061.923**	1.826.113
(-) Parcelas vincendas em curto prazo	**107.161**	19.137	**317.687**	208.803
Parcelas vincendas em longo prazo	**87.351**	199	**1.744.236**	1.617.310

14. **Empréstimos e financiamentos**--Continuação

a) Debêntures

Em reunião do Conselho de Administração da Alupar, foi aprovada em 10 de agosto de 2009 a emissão de Debêntures, conforme abaixo definido, as quais foram objeto de distribuição pública com esforços restritos de colocação ("Oferta Restrita"), nos termos da Instrução CVM n.º 476, de 16 de janeiro de 2009.

A emissão foi composta por 15.046 (quinze mil e quarenta e seis) Debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, dividas entre as 4 (quatro) séries da seguinte forma: (i) 9.046 (nove mil e quarenta e seis) Debêntures na primeira série ("Debêntures da 1ª Série"); (ii) 2.250 (duas mil duzentas e cinquenta) Debêntures na segunda série ("Debêntures da 2ª Série"); (iii) 3.000 (três mil) Debêntures na terceira série ("Debêntures da 3ª Série"); e (iv) 750 (setecentas e cinquenta) Debêntures na quarta série ("Debêntures da 4ª Série" e, em conjunto com as Debêntures da 1ª Série, as Debêntures da 2ª Série e as Debêntures da 3ª Série, "Debêntures"). O valor nominal unitário das Debêntures de cada uma das séries, nas respectivas datas de emissão, foi de R$ 10.000,00 (dez mil reais), perfazendo o valor total da Emissão de R$ 150.460.000,00 (cento e cinquenta milhões, quatrocentos e sessenta mil reais). O Valor Nominal Unitário das Debêntures não será corrigido ou atualizado por qualquer índice.

A remuneração das Debêntures contemplará juros remuneratórios, a partir da respectiva Data de Emissão da Debênture de cada uma das Séries, equivalentes a 118,0% (cento e dezoito por cento) da variação acumulada das taxas médias diárias dos Depósitos Interfinanceiros - DI de um dia, "over extra grupo", expressa na forma percentual ao ano, base 252 (duzentos e cinqüenta e dois) dias úteis, calculada e divulgada pela CETIP, no Informativo Diário disponível em sua página na Internet (http://www.cetip.com.br).

Para todos os efeitos legais, a data de emissão das Debêntures será para as Debêntures de cada uma das Séries, a data de sua respectiva subscrição e integralização.

As Debêntures de cada uma das Séries terão as seguintes datas de vencimento:

14. **Empréstimos e financiamentos**--Continuação

a) Debêntures

(i) As Debêntures da 1ª Série vencerão em 27 de outubro de 2011;

(ii) As Debêntures da 2ª Série vencerão em 24 de outubro de 2011;

(iii) As Debêntures da 3ª Série vencerão em 24 de outubro de 2011; e

(iv) As Debêntures da 4ª Série vencerão em 27 de setembro de 2011.

Os recursos obtidos por meio da emissão foram destinados ao pagamento dos seguintes mútuos celebrados coma Garantidora:

(i) Contrato de abertura de crédito recíproco – Mutuo I, celebrado em 26 de dezembro de 2008, conforme posteriormente aditado em 29 de dezembro de 2008, entre a Garantidora (Guarupart) e a Emissora (Alupar), por meio do qual a emissora contraiu mútuo no valor principal de R$ 47.000.000,00 (quarenta e sete milhões de reais) e com prazo de 12 meses, contados da data da assinatura do referido contrato, com renovação automática;

(ii) Contrato de abertura de crédito recíproco – Mutuo C0001-09, celebrado em 29 de dezembro de 2008, conforme posteriormente aditado em 2 de março de 2009, entre a Garantidora (Guarupart) e a Emissora (Alupar), por meio do qual a emissora contraiu mútuo no valor principal de R$ 100.000.000,00 (cem milhões de reais) e com prazo de 12 meses, contados da data da assinatura do referido contrato, com renovação automática; e

(iii) Após o pagamento dos mútuos, os recursos remanescentes foram utilizados para financiamento de capital de giro da Emissora.

14. Empréstimos e financiamentos--Continuação

a) Debêntures

As Debêntures contaram com a garantia fidejussória da Guarupart Participações Ltda., pessoa jurídica de direito privado, com sede na Avenida Doutor Cardoso de Melo, nº 1855, Bloco I, 4º andar, sala 52, Vila Olímpia, São Paulo - SP, inscrita no CNPJ/MF n° 07.709.106/0001-08 ("Garantidora"), na modalidade de fiança ("Garantia"). Nos termos do item 4.16.9 da Escritura de Emissão, a fiança vincula a Garantidora, bem como seus sucessores a qualquer título, inclusive na hipótese de qualquer reorganização societária, cisão, fusão, incorporação, alienação de controle, que ocorra com a Garantidora, devendo esta, ou seus sucessores, a qualquer título, assumir prontamente a fiança prestada. Nesta hipótese, a Escritura de Emissão deverá ser aditada para que constem os dados da sociedade sucessora da Garantidora.

As Debêntures não estão sujeitas a repactuação programada. A liquidação financeira das Debêntures ocorreu em 2 de setembro de 2009.

As demais características, condições e direitos das Debêntures estão estabelecidos na Escritura de Emissão.

b) Financiamento de bens

Os financiamentos de bens correspondem aos recursos captados pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto e estão sujeitos aos seguintes encargos:

Moeda nacional

Os financiamentos de bens estão sujeitos a atualização pela Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP), pelo Índice Geral de Preços do Mercado (IGPM) ou pelo Certificado de Depósito Interfinanceiro (CDI), conforme o caso, com *spread* de 1,9% a 5,5% ao ano sobre o saldo devedor.

14. Empréstimos e financiamentos--Continuação

b) Financiamento de bens

Moeda estrangeira

Os contratos de financiamentos em moeda estrangeira correspondem aos recursos captados pela Companhia e suas controladas, conforme a seguir:

- Companhia Transudeste de Transmissão e Companhia Transirapé de Transmissão, junto ao BNDES e demais instituições financeiras. Os saldos devedores são atualizados diariamente, a partir da data de liberação dos recursos, pela média ponderada das variações cambiais incidentes sobre os recursos captados pelo BNDES em moedas estrangeiras, a taxas que variam de 4,0% a 4,5% ao ano acima da taxa variável reajustada, calculada com base no custo médio ponderado de todas as taxas e despesas incorridas pelo BNDES na captação dos recursos.

- Companhia Transleste de Transmissão junto ao BDMG, oriundo dos recursos captados BNB em moeda estrangeira originários do Programa de Expansão de Mercados para Pequenas e Médias Empresas no Nordeste do Brasil (PEM) e repassados pelo BDMG. Está sujeito a encargos de 5% ao ano acima da taxa variável definida com base na taxa de juros devida pelo BNB ao BID.

- Ijuí Energia S.A. possui 2 (dois) contratos de empréstimos junto ao Banco Itaú BBA, no valor original de US$ 4.945 Estes contratos são atualizados pela variação cambial + juros de 3,20% e 3,26% a.a. respectivamente. Para mitigar os efeitos das variações cambiais destas operações, a IJUÍ contratou derivativos - *swap,* com atualizações a base de 139,5% a.a da variação do CDI.

Vide mais detalhes sobre os contratos de *swap*, na Nota Explicativa nº 20 que trata dos Instrumentos Financeiros contratados pela Companhia e Controladas.

Os vencimentos anuais dos empréstimos e financiamentos em longo prazo são os seguintes:

	30/09/2009	**30/06/2009**
2010	**65.351**	72.542
2011	**260.759**	165.885
2012	**186.813**	182.623
2013	**187.967**	183.776
2014	**187.587**	183.942
2015	**172.765**	165.720
Após 2015	**682.994**	662.822
Total	**1.744.236**	1.617.310

14. Empréstimos e financiamentos--Continuação

b) Financiamento de bens

Os empréstimos e financiamentos estão garantidos por avais, recebíveis e penhor dos direitos emergentes da concessão e caução das ações ordinárias das empresas de energia.

Alguns dos contratos de financiamento nos exigem manter certos índices financeiros ou cumprir outras obrigações específicas. Qualquer inadimplemento aos termos de nossos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado pelos respectivos credores poderá resultar no vencimento antecipado do saldo devedor da respectiva dívida, bem como o vencimento antecipado de dívidas de outros contratos de financiamento e a cobrança de juros e multa. Em 30 de setembro de 2009, todas as obrigações especificadas nos contratos foram cumpridas pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto.

15. Contribuições e impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	**30/06/2009**	**30/09/2009**	**30/06/2009**
IRRF	**-**	78	**92**	165
IRPJ	**145**	4	**22.792**	15.528
CSLL	**-**	-	**23.505**	18.682
PIS	**221**	221	**887**	752
COFINS	**1.020**	1.019	**3.468**	3.043
ICMS	**-**	-	**3.042**	1.067
INSS	**1**	1	**856**	791
Outros	**25**	26	**5.715**	1.193
	1.412	1.349	**60.357**	41.221

16. Benefícios fiscais

a) Redução do imposto de renda

Algumas de nossas controladas e controladas em conjunto são titulares de benefícios fiscais federais que garantem a redução de imposto de renda na região da Superintendência de Desenvolvimentos da Amazônia (SUDAM) e da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE). Com fundamento na Medida Provisória nº 2.199-14, de 24 de agosto de 2001, do Governo Federal, as empresas ETEP, EATE, ERTE, ENTE e STN são titulares de benefícios fiscais federais que garantem redução de 75% do imposto de renda, inclusive adicional, sobre o lucro da exploração de empreendimentos instalados na região da SUDAM e da SUDENE, pelo prazo de 10 anos. A fruição do benefício fiscal dá-se a partir do ano-calendário subseqüente à entrada em operação do projeto, segundo laudo expedido pela SUDAM e SUDENE. Até o presente momento, diversamente das demais transmissoras da Alupar, a ERTE não está usufruindo da redução de imposto de renda por ter optado pelo lucro presumido.

b) Diferimento do ICMS

As empresas STN, Lumitrans e STC utilizaram o diferimento do diferencial de alíquota do ICMS decorrente da aquisição de bens de outras unidades da federação destinados ao seu ativo imobilizado conforme legislação dos Estados em que estão localizadas as respectivas linhas de transmissão. No caso da STN, o Decreto nº 11.538, de 16 de novembro de 2004, do Piauí e Decreto nº 27.587, de 14 de outubro de 2004, do Ceará prevêem o diferimento de 80% do diferencial de alíquota devido a cada Estado, a partir de 14 de outubro de 2004 e 16 de novembro de 2004, respectivamente, nas operações interestaduais de aquisição de máquinas, aparelhos, materiais, equipamentos, suas peças e partes, adquiridos até 31 de dezembro de 2005. No caso da Lumitrans e STC, os Processos PSEF 0438/064, de 12 de junho de 2006 e PSEF 70128/06, e de 26 de junho de 2006, ambos de Santa Catarina, prevêem pelo prazo de 1 ano o diferimento de 100% do diferencial de alíquota devido no Estado, a partir de 12 de junho de 2006 e de 26 de junho de 2006, respectivamente.

c) Redução do ICMS

A empresa Foz do Rio Claro Energia, ainda em fase pré-operacional, obteve a redução para 60% da base de cálculo do ICMS para aquisição de bens destinados ao seu ativo imobilizado, por prazo indeterminado, a partir de 22 de agosto de 2007, conforme Decreto nº 6.662, de 22 de agosto de 2007, do Estado de Goiás.

17. Provisão para compensação ambiental

Como parte do processo de licenciamento, as companhias controladas e controladas em conjunto são obrigadas a realizar investimentos em unidades de conservação, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades (geração e transmissão de energia elétrica). Para tanto, o IBAMA determina o valor a ser investido e a destinação de tal investimento. O valor do investimento em compensação ambiental deve ser equivalente a pelo menos 0,5% do valor total dos investimentos em um empreendimento, assim, em 30 de setembro de 2009, está provisionado o montante de R$ 10.254 (R$ 10.295 em 30 de junho de 2009).

18. Patrimônio líquido

a) Capital social

O capital social da Companhia no valor total de R$ 804.001, está representado por 163.910.000 ações ordinárias, todas nominativas, sem valor nominal.

A composição acionária da Companhia em 30 de setembro de 2009 é a seguinte:

Acionista	Capital Integralizado	Participação %
Guarupart Participações Ltda.	**134.666.992**	**82,16**
FI-FGTS	**29.243.000**	**17,84**
Membros do Conselho de Administração	**8**	**-**
	163.910.000	**100**

Em 18 de setembro de 2009, foi aprovado em assembléia geral extraordinária, o aumento do capital social em R$ 400.000, mediante a emissão de 29.243.000 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, as quais foram totalmente subscritas e integralizadas pelo Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço – FI-FGTS. Os recursos aportados pelo FI-FGTS serão utilizados exclusivamente para construção, modernização, reforma, ampliação ou implantação de empreendimentos de infraestrutura detidos pela Alupar ou pelas sociedades por esta controladas que sejam responsáveis pela implantação de tais empreendimentos.

Foi ainda firmado Acordo de Acionistas entre a Guarupart Participações Ltda. e o FI-FGTS, o qual se encontra arquivado na sede da Companhia.

18. Patrimônio líquido--Continuação

b) Reservas de lucros

- *Reserva legal*

  A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício limitada a 20% do capital social.

- *Reserva especial de dividendos*

  Os lucros remanescentes são mantidos na conta de reserva à disposição da Assembléia, para sua destinação.

19. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2009	**30/09/2008**	**30/09/2009**	**30/09/2008**
Despesas financeiras				
Encargos e variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos	**11.492**	15.291	**78.277**	139.820
Outras	**2.244**	479	**4.114**	2.898
	13.736	15.770	**82.391**	142.718
Receitas financeiras				
Outras	**805**	822	**9.827**	19.225

20. Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção é feita por meio de uma análise periódica da exposição ao risco que a administração pretende cobrir (câmbio, taxa de juros e etc.) o qual é aprovado pelo Conselho de Administração. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

20. **Instrumentos financeiros**--Continuação

Os valores de mercado dos instrumentos financeiros, ativos e passivos tais como: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, mútuos, adiantamento para futuro aumento de capital, impostos a recuperar, investimentos e empréstimos e financiamentos da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, em 30 de setembro de 2009, registrados em contas patrimoniais, não apresentam valores de mercado significativamente diferentes dos reconhecidos nas informações trimestrais, considerando os critérios de mensuração de cada um.

Os valores de realização estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequada. Como conseqüência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

De acordo com a Deliberação CVM nº 550, de 17 de outubro de 2008 e Instrução CVM n°475 de 17 de dezembro de 2008, estamos divulgando informações qualitativas e quantitativas sobre instrumentos financeiros derivativos, reconhecidos ou não como ativos ou passivos em nosso balanço patrimonial e também a análise da sensibilidade de risco dos referidos instrumentos financeiros.

As informações requeridas aplicáveis à Companhia e suas controladas e controladas em conjunto estão a seguir apresentadas:

a) Política de utilização de instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto têm como política a eliminação dos riscos de mercado, evitando assumir posições expostas a flutuações de valores de mercado e operando apenas instrumentos que permitam controles de riscos. Todos os contratos de derivativos são com operações de *swap*, todas registradas na CETIP. A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto não efetuam aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela administração da companhia.

20. Instrumentos financeiros--Continuação

b) Administração financeira de risco

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia. O Conselho de Administração estabeleceu um Comitê de Finanças, Auditoria e Partes Relacionadas, que é responsável pelo desenvolvimento e monitoramento das políticas de administração de risco e tem feito isto por meio da identificação das exposições e correlações entre os diferentes fatores de risco.

As políticas de administração de risco da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto foram estabelecidas a fim de identificar e analisar riscos enfrentados pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, para estabelecer apropriados limites de riscos e monitorar controles e aderência aos limites. As políticas são revisadas regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto.

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto possuem os seguintes riscos associados à utilização de seus instrumentos financeiros:

- *Risco de mercado*

  É o risco de que mudanças de mercado, como mudanças nas taxas de câmbio, nas taxas de juros e de preços irão afetar as receitas da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto ou o valor de seus instrumentos financeiros.

- *Risco de taxas de câmbio*

  Os resultados da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto são suscetíveis a variações cambiais significativas decorrentes das operações de financiamento e empréstimos contratados em moeda estrangeira.

  A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto utilizam instrumentos financeiros derivativos para proteger ou reduzir os custos financeiros das operações de financiamentos.

  A contratação de operações de instrumentos financeiros derivativos de *swaps*, tem por objetivo minimizar riscos em operações de empréstimos e financiamentos em moedas estrangeiras. De acordo com suas políticas financeiras, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, não têm efetuado operações envolvendo instrumentos financeiros que tenham caráter especulativo.

20. **Instrumentos financeiros**--Continuação

b) Administração financeira de risco

- *Risco de taxas de juros*

  Decorre da possibilidade de a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto sofrerem ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando à mitigação desse tipo de risco, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto buscam diversificar a captação de recursos em termos de taxas prefixadas ou pós-fixadas e, em determinadas circunstâncias, podem ser controladas por operações de swap para travar o custo financeiro das operações.

- *Risco de estrutura de capital*

  Decorre da escolha entre capital próprio (aportes de capital e retenção de lucros) e capital de terceiros que a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto fazem para financiar suas operações. Para mitigar os riscos de liquidez e a otimização do custo médio ponderado do capital, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto monitoram permanentemente os níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e o cumprimento de índices (*covenants*) previstos em contratos de empréstimos, financiamento. Em determinadas circunstâncias podem ser contratadas operações de swap para evitar oscilações do custo financeiro das operações.

- *Instrumentos financeiros derivativos*

  A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto têm por política efetuar operações com instrumentos financeiros derivativos com o objetivo de mitigar ou de eliminar riscos inerentes à sua operação, conforme descrito no item anterior. Em 30 de setembro de 2009 somente a controlada Ijuí Energia S.A. possuía contratos com swap.

  A Administração da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto mantém monitoramento permanente sobre os instrumentos financeiros derivativos contratados por meio dos seus controles internos.

20. Instrumentos financeiros--Continuação

c) Saldos de ativos e passivos consolidados relativos a operações com derivativos

	Risco de câmbio		Risco de taxas de juros		
Descrição	***Hedge***	**Outros**	***Hedge***	**Outros**	**Total**
Passivo					
Empréstimos e financiamentos	8.906	-	-	-	8.906

d) Valores estimados de mercado

Os valores justos foram estimados na data das informações trimestrais baseados em "informações relevantes de mercado". Mudanças nas premissas e alterações nas operações do mercado financeiro podem afetar significativamente as estimativas apresentadas. Os métodos e premissas adotados pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto para estimar a divulgação do valor justo de seus derivativos em 30 de setembro de 2009 estão descritos abaixo:

Swap de variação cambial e taxas de juros: Estimados com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Estes contratos não prevêem pagamentos intermediários antes da data de vencimento. A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto não tem por objetivo liquidar estes contratos antes de seu vencimento.

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos estimados dos derivativos da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto em 30 de setembro de 2009. Nesses mesmos períodos os valores nominais em aberto expostos à variação da moeda norte-americana, bem como os respectivos valores justos, estão demonstrados a seguir:

	Valor de referência (nocional)	**Valor justo**	**Efeito acumulado**	
Descrição	**30/09/09**	**30/09/09**	**Valor a receber**	**Valor a pagar**
Contratos de "*swaps*"				
Posição ativa				
Moeda estrangeira: US$				
Índices: variação cambial + juros				
Taxas: 3,20% e 3,26% a.a. (pré-fixado)	**9.016**	**8.906**	-	-
Posição passiva				
Moeda estrangeira: US$				
Índices: variação do CDI				
Taxas: 139,5% a.a. (pré-fixado)	**9.016**	**9.166**	-	260

O valor a pagar líquido dos instrumentos financeiros derivativos demonstrados tem vencimento em até 40 dias.

20. Instrumentos financeiros--Continuação

e) Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Efeito na variação do valor justo

Esse risco decorre da possibilidade de perdas pela elevação nas taxas de câmbio que aumentem os saldos de passivos de empréstimos e financiamentos captados no mercado. As controladas que possuem empréstimos-pontes em moeda estrangeira, possuem *hedge* de moeda estrangeira correspondentes a 100% de seus endividamentos em 30 de setembro de 2009. As demais controladas que possuem financiamentos de longo prazo vinculados a linhas de créditos em moeda estrangeira (cesta de moedas do BNDES), não possuem *hedge* para estas parcelas de financiamentos, face a representatividade do saldo em moeda estrangeira ser inferior a 20% do total de seus endividamentos.

Vide abaixo análise de sensibilidade do risco taxa de câmbio, demonstrando os efeitos nos resultados de variação nos cenários:

Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Risco da variação cambial

Operação	Risco	Cenário provável (I)	Cenário II	Cenário III
Ativos financeiros				
Derivativos				
Swap - Ponta ativa	USD	111	2.365	4.619
Passivos financeiros				
	USD	111	2.365	59.531
Empréstimos e financiamentos	Cesta de moedas	5.921	32.724	59.531
Referência para passivos financeiros	**Apreciação da taxa em**	1,894	2,368	2,841
Cesta de moedas (composta basicamente da variação do USD)		1,894	2,368	2,841

Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Risco de elevação dos encargos financeiros

Esse risco decorre da possibilidade de perdas pela elevação nas taxas de juros ou outros indexadores de dívidas que aumentem os saldos dos empréstimos e financiamentos captados no mercado.

20. Instrumentos financeiros--Continuação

e) Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Efeito na variação do valor justo

Consideramos que os saldos de nossos ativos financeiros (aplicações financeiras) não apresentam oscilações que afetem significativamente nossos resultados financeiros. Apresentamos abaixo análise de sensibilidade do risco de elevação dos encargos financeiros sobre nossos passivos financeiros (empréstimos e financiamentos), demonstrando os efeitos nos resultados de variação nos cenários:

Operação	Risco	Cenário provável (I)	Cenário II	Cenário III
Passivos financeiros				
	TJLP	79.147	98.564	118.990
	IGP-M	(323)	(244)	(162)
Empréstimos e financiamentos	CDI	20.910	26.137	31.365
Derivativos				
Swap - Ponta passiva	CDI	278	344	410
Referência para passivos financeiros	**Apreciação da taxa em:**			
TJLP		6,0%	7,5%	9,0%
IGP-M		(0,4%)	(0,3%)	(0,2%)
CDI		8,6%	10,8%	12,9%

21. Seguros

As Companhias e suas controladas e controladas em conjunto mantêm cobertura de seguros contra incêndio sobre os bens do ativo imobilizado, em montante considerado suficiente pela administração para cobrir eventuais riscos sobre seus ativos e/ou responsabilidades. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de informações trimestrais, conseqüentemente não foram examinadas pelos nossos auditores independentes.

22. Benefícios a empregados

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica, vale transporte, vales refeições e plano de previdência privada, que oferece planos de complementação de aposentadoria. O plano de aposentadoria é de contribuição definida, sendo utilizado o regime financeiro de capitalização no cálculo atuarial das reservas.

23. Compromissos

Acordo de acionistas

Conforme Acordo de Acionistas, datado de 23 de julho de 2001, a Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. e a Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. se comprometiam a recomprar a totalidade das 88.000.000 e 18.000.000 ações preferenciais, respectivamente, de seu acionista Centrais Elétrica Brasileiras S.A. - Eletrobrás no prazo máximo de 10 anos após o 24° mês do início da operação comercial da linha de transmissão.

Atráves dos Intrumentos Particulares de Cessão de Direitos e Obrigações entre a Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A., Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A., e Guarupart Participações Ltda, incorporadora e sucessora da Companhia Técnica de Engenharia Elétrica, datados de 10 de abril de 2002 e 5 de dezembro de 2001, respectivamente, passou a obrigação de recompra das referidas ações para os acionistas.

A partir de 26 de setembro de 2007, o compromisso de recompra das ações da Eletrobrás, passou a ser da Alupar Investimento S.A., uma vez que a Guarupart Participações Ltda transferiu suas participações acionárias na Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. e na Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. para a Alupar Investimento S.A., mediante aumento de capital conforme Ata de Assembléia Geral Extraordinária realizada naquela data.

Até 30 de setembro de 2009, já foram recompradas pela Companhia, 18.546.132 ações da Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. e 4.396.053 ações, da Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A., respectivamente, no montante de R$ 28.480 e de R$ 7.048.

Essas transações são reconhecidas nas informações trimestrais a medida que são efetivadas.

Contrato de compra e venda de ações com condição suspensiva

A Alupar e a Guarupart Participações Ltda firmaram, em 28 de dezembro de 2007, um contrato de compra e venda de ações com condições suspensivas que se baseia nos seguintes aspectos:

- A Guarupart Participações Ltda (vendedora) é detentora de 6.324.000 ações ordinárias integralizadas, representando 51,0% do capital social da Transchile Charrua Transmisión S.A., sociedade válida e existente de acordo com as leis da República do Chile;

23. **Compromissos**--Continuação

Contrato de compra e venda de ações com condição suspensiva

- A vendedora ainda fará novos aportes na Transchile até que a linha de transmissão entre em operação e, por sua vez, integralizará novas ações, que englobarão e farão parte do referido contrato de compra e venda;
- A vendedora deseja vender as ações para a Alupar (compradora), tão logo a Transchile entre em operação comercial, de acordo com os termos e condições estabelecidas no contrato;
- A transferência de ações está condicionada à aprovação do agente regulador da Transchile, qual seja, a Superintendência de Eletricidad y Combustibles (SEC) bem como de qualquer outro órgão com a competência na matéria e dos agentes financiadores do empreendimento; e
- O preço de compra das ações detidas pela vendedora, a ser pago pela Alupar, será o correspondente ao total do valor em Reais aportado como capital, corrigido pelo IGP-M/FGV pro rata die, desde a data de cada aporte, até a data do efetivo pagamento.

Opções de compra e venda de ações preferenciais das empresas Ijuí Energia S.A. e Foz do Rio Claro Energia S.A.

Em 5 de setembro de 2008, a Companhia celebrou com o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço ("FI-FGTS"), um Acordo de Acionistas e Instrumentos de Opções de Compra e Venda de Ações, os quais prevêem o ingresso do FI-FGTS como acionista das empresas Foz do Rio Claro Energia S.A. e Ijuí Energia S.A. Com a formalização do processo o Fundo passou a deter 49,99% do capital social total de cada empresa. O ingresso do FI-FGTS foi formalizado mediante realização de AGE da Ijuí Energia S.A. e da Foz do Rio Claro Energia S.A., em 09 de dezembro de 2008 e 23 de janeiro de 2009, respectivamente.

Opções de compra e venda de ações preferenciais das empresas Usina Paulista Queluz de Energia S.A. e Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.

Em 2 de outubro de 2008, a Companhia celebrou com o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço ("FI-FGTS"), um Acordo de Acionistas e In**s**trumentos de Opções de Compra e Venda de Ações, os quais prevêem o ingresso do FI-FGTS como acionista **n**as empresas Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e Usina Paulista Queluz de Energia S.A. Com a formalização do processo o Fundo passou a deter 49,99% do capital social total de cada empresa. O ingresso do FI-FGTS foi formalizado mediante realização de AGE da empresas em 16 de dezembro de 2008.

23. **Compromissos**--Continuação

Distrato da opção de compra de ações de emissão da Lumitrans- Companhia Transmissora de Energia Elétrica

Em 07 de julho de 2009, foi assinado o Instrumento Particular de Distrato da Opção de Compra de ações de emissão da Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica, entre as empresas Alupar Investimento S.A., Luminar Montagens Elétricas Ltda., Luminar Comércio e Indústria Ltda. e Auto Invest Inspeções Técnicas de Veículos Ltda., nos termos a seguir descritos.

As partes têm entre si, certo e ajustado, o que segue:

- A Alupar reconhece que a Auto Invest sucedeu os direitos e obrigações em relação às Opções de Compra de Ações originalmente outorgadas pela Cia. Técnica à Luminar Montagens;
- A Auto Invest, por não ter interesse em aumentar sua atual participação de 5% (cinco por cento) no capital da Lumitrans, renuncia em favor da Alupar neste ato ao direito de exercer as Opções de Compra de Ações e esta, em contrapartida, pagará à Auto Invest, a título de indenização, o valor fixo e irreajustável de R$ 1.336, da seguinte forma: a) primeira parcela no valor de R$ 250 a ser paga até 30 de julho de 2009; b) segunda parcela no valor de R$ 250 a ser paga até 30 de agosto de 2009; c) e o saldo de R$ 836 a ser pago em 10 (dez) parcelas mensais fixas, irreajustáveis e consecutivas de R$ 83,6 todo dia 30, iniciando-se em 30 de setembro de 2009;
- O atraso superior a 3 (três) dias úteis no pagamento de qualquer parcela descrita no item acima, acarretará o pagamento de multa pela Alupar de 2% ao mês sobre o valor em atraso devidamente corrigido pela variação do IGP-M da FGV, acrescido de juros de 1% ao mês em favor da Auto Invest, limitada esta multa a 10% (dez por cento) do valor em atraso;
- As partes declaram que nada mais há a reclamar uma da outra em relação a qualquer participação na Lumitrans, permanecendo a Auto Invest com a participação de 5% (cinco por cento) atualmente detida;
- Ficam automaticamente rescindidas as Opções de Compra detidas pela Auto Invest.

Alupar Investimento S.A.

Comentário de desempenho consolidado no trimestre
30 de setembro de 2009

A Companhia

A Alupar Investimento S.A. é uma *holding* que tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infra-estrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; a elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação, a manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infra-estrutura.

Concessões de linhas de transmissão

O Grupo Alupar participa em 15 concessionárias de transmissão de energia elétrica no Brasil. Os contratos de concessão são outorgados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e prevêem a implantação, operação e manutenção dos sistemas por um prazo de 30 anos.

Das 15 concessionárias que o Grupo participa, a EBTE, a ESDE e a TME se encontram em fase pré-operacional, com previsão de entrada em operação em julho de 2010, maio de 2011 e novembro de 2011, respectivamente.

As participações da Alupar nas 15 concessionárias de transmissão, são em sua maioria em parceria com outros investidores conforme apresentamos a seguir:

	Participação direta		Participação indireta		
Empresas	No capital votante	No capital total	No capital votante	No capital total	Parceiros
Companhia Transleste de Transmissão (a)	-	-	41,00%	41,00%	CEMIG, FURNAS e ORTENG
Companhia Transudeste de Transmissão (a)	-	-	41,00%	41,00%	CEMIG, FURNAS e ORTENG
Companhia Transirapé de Transmissão (a)	-	-	41,00%	41,00%	CEMIG, FURNAS e ORTENG
Empresa de Transmissão do Espirito Santo S.A.	100,0%	100,0%	-	-	Conselheiros
Empresa Amazonense de Transmissão S.A. - EATE (b)	50,01%	35,36%	-	-	CEMIG e ELETROBRAS
Empresa Norte de Transmissão S.A. - ENTE (b)	50,01%	50,01%	-	-	CEMIG e MDU
Empresa Regional de Transmissão S.A. - ERTE (b)	50,01%	50,01%	-	-	CEMIG e MDU
Empresa Catarinense de Transmissão S.A. – ECTE	40,01%	40,01%	-	-	MDU, CELESC e CEMIG
Empresa Paraense de Transmissão S.A. - ETEP (b)	50,01%	39,35%	-	-	ELETROBRÁS e CEMIG
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. – STN	51,00%	51,00%	-	-	CHESF
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. – STC (c)	20,00%	20,00%	80,00%	80,00%	EATE
Lumitrans Companhia Transmissora de Energia Elétrica (c)	15,00%	15,00%	80,00%	80,00%	AUTO INVEST e EATE
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. – EBTE (c)	-	-	51,00%	51,00%	CEMIG
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. – ESDE (d)	-	-	98,80%	98,80%	ELETROBRÁS e CEMIG
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. – TME	31,00%	31,00%	-	-	ELETRONORTE, BIMETAL e CTEEP

(a) Participação indireta mediante controle da Transminas Holding S.A.

(b) A Alupar detém o controle acionário desta empresa por possuir 50,00% mais 150 ações ordinárias do capital votante.

(c) A participação indireta é mediante controle da Empresa Amazonense de Transmissão S.A. – EATE

(d) A participação indireta é mediante controle da Empresa Paraense de Transmissão S.A. – ETEP

Concessões de linhas de transmissão--Continuação

No leilão de Linhas de Transmissão que a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL realizou no dia 8 de maio de 2009, a Alupar foi vencedora em dois lotes (E e H) conforme descrito a seguir:

- O consórcio Jaurú - Cuiabá, formado pela Alupar (31%), Centrais Elétricas do Norte (49%), Bimetal 15% e pela Cia. de Transmissão de Energia Elétrica Paulista – ISA CTEEP (5%) venceu o leilão do lote E, aplicando um deságio de 30,02%. Isso significa uma Receita Anual Permitida (RAP) de R$ 27,52 milhões. O lote E, situado no Estado de Mato Grosso, é composto de uma linha de transmissão de cerca de 348 quilômetros de extensão e tensão de 500 kV, além de uma subestação em 500kV. A previsão é que a LT entre em operação dentro de 24 meses, a partir da data de assinatura do contrato de concessão.

  Foi constituída a empresa Transmissora Matogrossense de Energia S.A. - TME, em 2 de julho de 2009, com o propósito específico de construção e operacionalização da concessão. Estamos aguardando a assinatura do contrato de concessão pela ANEEL, previsto para novembro de 2009.

- A Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. (ETEP), empresa controlada pela Alupar, ganhou o lote H, aplicando um deságio de 23,10%. Isso significa uma Receita Anual Permitida (RAP) de R$ 8,32 milhões. O lote H, situado no Estado de Minas Gerais, é composto pela subestação Santos Dumont, em 345 kV, com previsão de entrada em operação em 18 meses a partir da assinatura do contrato.

  Foi constituída a Empresa Santos Dumont de Energia S.A. – ESDE, em 22 de junho de 2009, com o propósito específico de construção e operacionalização da concessão. Estamos aguardando a assinatura do contrato de concessão pela ANEEL, previsto para novembro de 2009.

A Alupar ainda pretende ingressar como acionista, mediante compra da totalidade da participação acionária da Guarupart Participações Ltda., sucessora da Companhia Técnica de Engenharia, nas seguintes empresas:

- Transchile - empresa em fase pré-operacional, que detém a concessão para construção, operação e manutenção de 200 km de linha de transmissão de 220 kv no Chile, em um trecho que vai de Charrua a Nueva Temuco. O prazo estimado para que a linha entre em operação é até dezembro de 2009 e os investimentos previstos são da ordem de US$ 89,1 milhões de dólares.

Para garantia da realização da operação, foi firmado um contrato de compra e venda com condições suspensivas, entre a Alupar e a Guarupart Participações Ltda. em 28 de dezembro de 2007;

Concessões de usinas de energia elétrica

A Alupar está implantando 2 usinas hidrelétricas adquiridas no leilão em 2005. As usinas hidrelétricas em fase pré-operacional são:

- UHE Foz do Rio Claro com 67 MW de Potência instalada, localizada em Rio Claro em Goiás com investimento estimado em R$ 310,4 milhões e Receita Anual estimada de R$ 49,1 milhões. A previsão de entrada em operação deste empreendimento é até dezembro/2009.
- UHE São José com 51 MW de Potência instalada, localizada em São José, Rio Ijuí, no Rio Grande do Sul com investimento estimado em R$ 337,6 milhões e Receita Anual estimada de R$ 38,9 milhões. A previsão de entrada em operação comercial plena no segundo trimestre de 2010.

Autorizações de pequenas centrais hidrelétricas

Em 18 de setembro de 2007, a Alupar ingressou através da subscrição de 50% mais 5 ações ordinárias, como acionista em 2 Pequenas Centrais Hidrelétricas, no Estado de São Paulo, que são:

Usina Paulista Queluz de Energia S.A. (PCH Queluz) - com potência instalada de 30 MW e energia assegurada de 21,4 MW, localizada no município de Queluz, no Estado de São Paulo, com uma área alagada de 1,27 km^2, com investimentos estimados em R$ 212,7 milhões e receita bruta projetada de R$ 33,3 milhões, com previsão de entrada em operação comercial plena no segundo trimestre de 2010.

Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. (PCH Lavrinhas) - com potência instalada de 30 MW e energia assegurada de 21,4 MW, localizada no município de Lavrinhas, no Estado de São Paulo com um área alagada de 0,76 km^2, com investimentos estimados em R$ 188,1 milhões e receita bruta projetada em R$ 33,3 milhões, com previsão de entrada em operação no terceiro trimestre de 2010.

A Alupar está realizando estudos para obtenção de autorizações para Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs em diversos estados brasileiros.

Investimentos

Durante o terceiro trimestre de 2009, foram realizados investimentos totais da ordem de R$ 173,7 milhões em nossas empresas, valor este aplicado principalmente na construção de nossas usinas de geração de energia elétrica, na construção de linhas de transmissão e subestações e em novos projetos de geração de energia.

Além dos investimentos na construção das UHEs Ijuí Energia e Foz do Rio Claro, das PCHs Queluz e Lavrinhas, da linha de transmissão da EBTE e dos novos projetos de geração de energia, podemos destacar, os seguintes investimentos efetuados por nossas controladas e controladas em conjunto:

- Implantação/substituição de sistemas operacionais integrados em todas as empresas do Grupo, visando a atualização tecnológica e uniformização do processamento de dados;
- A Transudeste e a Fundação de Pesquisa e Assessoramento à Industria - FUPAI, firmaram um contrato para prestação de serviços tecnológicos de pesquisa e desenvolvimento, para avaliação de riscos e incertezas das linhas de transmissão;
- A Transirapé firmou contrato com a Universidade Federal de Minas Gerais e a Fundação Christiano Ottoni para prestação de serviço tecnológico de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D, referente ao projeto intitulado “melhoria do desempenho de linhas de transmissão de alta tensão através da utilização de malhas de aterramento de baixo valor de impedância”;
- Na STC continuam os trabalhos para implantação do terceiro transformador da Subestação- SE Rio do Sul, com investimentos totais na ordem de R$ 8,0 milhões. O transformador tem previsão de entrada em operação no segundo semestre deste ano;
- Na ETES, continuam os trabalhos de reforço nas instalações de transmissão para atender o Estado do Espírito Santo. Este empreendimento contará com a instalação de um banco transformador, módulo de conexão, transformador de aterramento e módulo de conexão de aterramento. Com investimentos totais da ordem de R$ 25,7 milhões, o empreendimento garantirá a ETES uma RAP de R$ 3,6 milhões/ano, a partir da sua entrada em operação, que está prevista para junho de 2010.

- A STN, em parceria com a CHESF, está desenvolvendo o projeto de pesquisa e desenvolvimento, denominado de Sistema de Monitoramento de Linhas de Transmissão, inserido no tema Supervisão, Controle e Proteção de Sistemas Elétricos.

Alupar Investimento S.A.

Comentário de desempenho consolidado no trimestre
30 de setembro de 2009

Desempenho econômico e financeiro

Comportamento da Receita

A Companhia apresentou uma receita operacional bruta de R$ 179,0 milhões no terceiro trimestre de 2009 comparada a R$169,3 milhões no terceiro trimestre de 2008, representando uma variação de 5,7%. Isto se deve basicamente ao reajuste anual da Receita Anual Permitida – RAP de nossas transmissoras controladas e controladas em conjunto e da entrada em operação: (i) da nossa controlada ETES em dezembro de 2008, que contribuiu com aumento de R$ 1,8 milhões nas receitas do terceiro trimestre de 2009; e (ii) da entrada em operação do novo banco de reatores RBNIA da EATE em fevereiro de 2009, que contribuiu com um aumento de R$1,4 milhões nas receitas do terceiro trimestre de 2009.

O reajuste anual é apurado de acordo com o previsto no contrato de concessão de cada concessionária, o reajuste anual correspondeu a 3,7%, referente ao período apuração de junho/2008 a maio/2009, calculado com base na variação do IGP-M e foi aplicado às receitas a partir de julho/2009.

Comportamento dos custos dos serviços

Os custos dos serviços prestados no terceiro trimestre de 2009 foram da ordem de R$ 30,8 milhões comparados a R$ 29,1 milhões, no terceiro trimestre de 2008, apresentando um aumento de 1,05%. Este fato deve-se basicamente à entrada em operação da ETES que contribuiu com um aumento de R$ 0,3 milhões, ou 0,9%, no custo dos serviços, sendo a variação restante considerada típica para a atividade de transmissão de energia, onde temos certa estabilidade nos custos incorridos para prestação dos serviços.

Desempenho econômico e financeiro--Continuação

Análise dos índices de liquidez e rentabilidade

Os principais indicadores econômicos-financeiros dos trimestres findos em 30 de setembro de 2009 e 2008 são os seguintes:

	3º TRIM/09	**3º TRIM/08**
Liquidez geral	**0,33**	0,20
Liquidez corrente	**1,47**	0,60
Relação PL + Participação de acionistas não controladores/ Ativo total	**0,43**	0,35
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)*	**2,61**	3,82
Margem EBITDA(%)(**)	**85,35**	87,85

(*) Rentabilidade calculada no trimestre.

(**) Margem de EBITDA (LAJIDA) foi obtida pela divisão do EBITDA pela Receita operacional líquida.

O capital circulante líquido negativo apresentado até o trimestre anterior, foi revertido no terceiro trimestre de 2009, mediante aporte de capital com a entrada do novo acionista (FI-FGTS) na Alupar, em setembro de 2009. Os recursos da ordem de R$400 milhões, aportados pelo FI-FGTS serão utilizados exclusivamente para construção, modernização, reforma, ampliação ou implantação de empreendimentos de infraestrutura detidos pela Alupar ou pelas sociedades por esta controladas que sejam responsáveis pela implantação de tais empreendimentos.