

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
Proventos em Dinheiro	2

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	3
Balanço Patrimonial Passivo	4
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015	8
DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014	9
Demonstração do Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	13
Demonstração do Resultado	15
Demonstração do Resultado Abrangente	16
Demonstração do Fluxo de Caixa	17

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015	19
DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014	20
Demonstração do Valor Adicionado	21

Comentário do Desempenho	22
Notas Explicativas	31

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	115
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	116
Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes	117

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2015
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	461.243.596
Preferenciais	163.658.204
Total	624.901.800
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

Evento	Aprovação	Provento	Início Pagamento	Espécie de Ação	Classe de Ação	Provento por Ação (Reais / Ação)
Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária	15/04/2015	Dividendo	04/05/2015	Ordinária		0,40000
Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária	15/04/2015	Dividendo	04/05/2015	Preferencial		0,40000
Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária	15/04/2015	Dividendo	04/05/2015	Preferencial		0,40000

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2015	Exercício Anterior 31/12/2014
1	Ativo Total	3.402.901	3.260.842
1.01	Ativo Circulante	411.037	453.833
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	248.374	114.162
1.01.02	Aplicações Financeiras	73.746	209.791
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	73.746	209.791
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	73.746	209.791
1.01.03	Contas a Receber	20.026	43.189
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	20.026	43.189
1.01.03.02.02	Partes relacionadas	20.026	43.189
1.01.06	Tributos a Recuperar	22.182	33.878
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	22.182	33.878
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	22.034	33.785
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	148	93
1.01.07	Despesas Antecipadas	19	34
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	46.690	52.779
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	45.521	45.521
1.01.08.01.01	Ativos Mantidos para Venda	45.521	45.521
1.01.08.03	Outros	1.169	7.258
1.01.08.03.01	Adiantamentos a Fornecedores	111	169
1.01.08.03.03	Outros Ativos	1.058	7.089
1.02	Ativo Não Circulante	2.991.864	2.807.009
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	70.050	207.546
1.02.01.08	Créditos com Partes Relacionadas	68.050	205.555
1.02.01.08.02	Créditos com Controladas	68.050	205.555
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	2.000	1.991
1.02.01.09.04	Depósitos Judiciais	2.000	1.991
1.02.02	Investimentos	2.835.605	2.513.529
1.02.02.01	Participações Societárias	2.826.334	2.504.255
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	2.602.482	2.273.008
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	223.852	231.247
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	9.271	9.274
1.02.03	Imobilizado	3.925	4.351
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.925	4.351
1.02.04	Intangível	82.284	81.583
1.02.04.01	Intangíveis	82.284	81.583
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	75.090	74.256
1.02.04.01.03	Ágio na Aquisição de Ações	7.066	7.216
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	128	111

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2015	Exercício Anterior 31/12/2014
2	Passivo Total	3.402.901	3.260.842
2.01	Passivo Circulante	118.793	327.800
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.415	1.061
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	1.415	1.061
2.01.01.02.01	Salários, Férias e Encargos Sociais	1.415	1.061
2.01.02	Fornecedores	2.630	2.464
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.630	2.464
2.01.03	Obrigações Fiscais	174	106
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	150	85
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	150	85
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	2	1
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	2	1
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	22	20
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	22	20
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	114.574	145.117
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	11.804	11.831
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	11.804	11.831
2.01.04.02	Debêntures	102.770	133.250
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento Financeiro	0	36
2.01.05	Outras Obrigações	0	179.052
2.01.05.02	Outros	0	179.052
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	0	172.323
2.01.05.02.04	Outras Obrigações	0	6.729
2.02	Passivo Não Circulante	777.662	479.732
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	775.665	477.805
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	22.412	28.258
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	22.412	28.258
2.02.01.02	Debêntures	753.252	449.546
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento Financeiro	1	1
2.02.04	Provisões	1.997	1.927
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.997	1.927
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.997	1.927
2.03	Patrimônio Líquido	2.506.446	2.453.310
2.03.01	Capital Social Realizado	1.590.658	1.590.658
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	1.625.227	1.625.227
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-34.569	-34.569
2.03.02	Reservas de Capital	54.698	55.500
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	54.698	55.500
2.03.04	Reservas de Lucros	713.580	791.218
2.03.04.01	Reserva Legal	76.291	76.291
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	77.638
2.03.04.10	Reserva de Lucros	637.289	637.289
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	117.450	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	30.060	15.934

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2014 à 30/06/2014	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	64.911	158.893	83.955	172.217
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-11.356	-19.008	-7.732	-16.438
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-11.356	-19.008	-7.732	-16.438
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	522	522	238	238
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	25	50
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	75.745	177.379	91.424	188.367
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	64.911	158.893	83.955	172.217
3.06	Resultado Financeiro	-23.418	-41.443	-15.149	-28.582
3.06.01	Receitas Financeiras	9.548	17.950	9.137	23.438
3.06.02	Despesas Financeiras	-32.966	-59.393	-24.286	-52.020
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	41.493	117.450	68.806	143.635
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	41.493	117.450	68.806	143.635
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	41.493	117.450	68.806	143.635
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,06640	0,18795	0,11011	0,22985
3.99.01.02	PN	0,06640	0,18795	0,11011	0,22985
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,06640	0,18795	0,11011	0,22985
3.99.02.02	PN	0,06640	0,18795	0,11011	0,22985

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2014 à 30/06/2014	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
4.01	Lucro Líquido do Período	41.493	117.450	68.806	143.635
4.02	Outros Resultados Abrangentes	275	14.126	-1.449	622
4.03	Resultado Abrangente do Período	41.768	131.576	67.357	144.257

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-337	-16.025
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-13.178	-12.399
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	117.450	143.635
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	680	399
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-177.379	-188.367
6.01.01.04	Encargos de Dívidas (Inclui Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas)	58.544	47.040
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	71	4.478
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-13.416	-19.584
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	1.395	0
6.01.01.08	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	-523	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	12.841	-3.626
6.01.02.03	Partes Relacionadas	-3	-22
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	12.803	-2.756
6.01.02.05	Adiantamentos a Fornecedores	58	65
6.01.02.07	Outros Ativos	6.110	-94
6.01.02.08	Fornecedores	177	-133
6.01.02.10	Salários, Férias e Encargos Sociais	354	-12
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	68	-663
6.01.02.14	Outros Passivos	-6.726	-11
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	38.232	210.760
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas / Controladas em Conjunto	-171.355	-85.015
6.02.02	Aquisição de Controladas	-52.172	0
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	148.269	525.622
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	0	-348.335
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Recebidos	115.840	121.210
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-72	-124
6.02.09	Aquisições de Intangível	-2.278	-2.598
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	96.317	-454.655
6.03.05	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	137.505	-78.133
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-249.961	-349.945
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	317.625	10.448
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-27.913	-31.266
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Arrendamento Mercantil	-80.939	-5.759
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	134.212	-259.920
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	114.162	364.664
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	248.374	104.744

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	1.590.658	55.500	791.218	0	15.934	2.453.310
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	1.590.658	55.500	791.218	0	15.934	2.453.310
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-802	-77.638	0	0	-78.440
5.04.06	Dividendos	0	0	-77.638	0	0	-77.638
5.04.08	Compra de participação de não controladores	0	-926	0	0	0	-926
5.04.10	Reserva para Reinvestimento	0	124	0	0	0	124
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	117.450	14.126	131.576
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	117.450	0	117.450
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	14.126	14.126
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	14.126	14.126
5.07	SalDOS Finais	1.590.658	54.698	713.580	117.450	30.060	2.506.446

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldo Iniciais	1.590.658	57.293	913.004	0	5.287	2.566.242
5.03	Saldo Iniciais Ajustados	1.590.658	57.293	913.004	0	5.287	2.566.242
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	95	-212.265	0	0	-212.170
5.04.06	Dividendos	0	0	-212.265	0	0	-212.265
5.04.10	Reserva para reinvestimento	0	95	0	0	0	95
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	143.635	622	144.257
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	143.635	0	143.635
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	622	622
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	622	622
5.07	Saldo Finais	1.590.658	57.388	700.739	143.635	5.909	2.498.329

DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
7.01	Receitas	522	238
7.01.02	Outras Receitas	522	238
7.01.02.06	Outras	522	238
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-4.004	-5.685
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.864	-5.420
7.02.04	Outros	-140	-265
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-140	-265
7.03	Valor Adicionado Bruto	-3.482	-5.447
7.04	Retenções	-680	-399
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-680	-399
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-4.162	-5.846
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	195.329	211.805
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	177.379	188.367
7.06.02	Receitas Financeiras	17.950	23.438
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	191.167	205.959
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	191.167	205.959
7.08.01	Pessoal	11.434	7.774
7.08.01.01	Remuneração Direta	9.762	6.451
7.08.01.02	Benefícios	1.114	911
7.08.01.03	F.G.T.S.	558	412
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	2.025	1.594
7.08.02.01	Federais	1.943	1.503
7.08.02.02	Estaduais	15	21
7.08.02.03	Municipais	67	70
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	60.258	52.956
7.08.03.01	Juros	58.544	47.040
7.08.03.02	Aluguéis	865	936
7.08.03.03	Outras	849	4.980
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	849	4.980
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	117.450	143.635
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	117.450	143.635

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2015	Exercício Anterior 31/12/2014
1	Ativo Total	9.388.213	8.928.171
1.01	Ativo Circulante	2.318.923	2.168.072
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	555.595	337.692
1.01.02	Aplicações Financeiras	145.314	259.918
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	145.314	259.918
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	73.746	209.791
1.01.02.01.04	Títulos e Valores Mobiliários	71.568	50.127
1.01.03	Contas a Receber	1.451.596	1.409.569
1.01.03.01	Clientes	1.448.734	1.405.270
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	172.224	228.751
1.01.03.01.02	Ativo Financeiro da Concessão	1.276.510	1.176.519
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	2.862	4.299
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	2.862	4.299
1.01.04	Estoques	2.761	2.603
1.01.06	Tributos a Recuperar	39.374	46.772
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	39.374	46.772
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	33.777	41.274
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	5.597	5.498
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.520	2.057
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	122.763	109.461
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	45.521	45.521
1.01.08.01.01	Ativos Mantidos para Venda	45.521	45.521
1.01.08.03	Outros	77.242	63.940
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	32.683	20.429
1.01.08.03.03	Outros Ativos	44.559	43.511
1.02	Ativo Não Circulante	7.069.290	6.760.099
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	3.387.707	3.430.923
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	31.760	28.573
1.02.01.01.03	Titulos e Valores Mobiliários	31.760	28.573
1.02.01.03	Contas a Receber	9.525	13.632
1.02.01.03.01	Clientes	9.525	13.632
1.02.01.04	Estoques	25.617	25.545
1.02.01.06	Tributos Diferidos	1.269	1.269
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.269	1.269
1.02.01.08	Créditos com Partes Relacionadas	0	16
1.02.01.08.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	0	16
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	3.319.536	3.361.888
1.02.01.09.03	Ativo Financeiro da Concessão	3.278.355	3.316.723
1.02.01.09.04	Depósitos Judiciais	7.383	7.300
1.02.01.09.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	3.488	3.681
1.02.01.09.06	Outros Tributos Compensáveis	17.498	21.743
1.02.01.09.07	Adiantamento a Fornecedores	2.394	2.394
1.02.01.09.08	Outros Ativos	10.418	10.047
1.02.02	Investimentos	309.689	312.136
1.02.02.01	Participações Societárias	300.418	302.862
1.02.02.01.04	Outras Participações Societárias	300.418	302.862

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2015	Exercício Anterior 31/12/2014
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	9.271	9.274
1.02.03	Imobilizado	3.196.351	2.860.721
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.760.598	2.406.639
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	435.753	454.082
1.02.04	Intangível	175.543	156.319
1.02.04.01	Intangíveis	175.543	156.319
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	95.788	92.735
1.02.04.01.03	Ágio na Aquisição de Ações	51.160	38.009
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	28.595	25.575

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2015	Exercício Anterior 31/12/2014
2	Passivo Total	9.388.213	8.928.171
2.01	Passivo Circulante	1.131.689	1.093.591
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	10.666	11.152
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	10.666	11.152
2.01.01.02.01	Salário, Férias e Encargos Sociais	10.666	11.152
2.01.02	Fornecedores	156.148	82.622
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	156.148	82.622
2.01.03	Obrigações Fiscais	77.923	70.622
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	69.031	61.913
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	55.375	49.470
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	13.656	12.443
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	7.196	7.110
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	7.196	7.110
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	1.696	1.599
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	1.696	1.599
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	720.213	541.402
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	254.789	170.184
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	190.354	168.310
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	64.435	1.874
2.01.04.02	Debêntures	465.424	371.182
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento Financeiro	0	36
2.01.05	Outras Obrigações	78.924	275.182
2.01.05.02	Outros	78.924	275.182
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	2.966	199.965
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	44.817	43.907
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	9.340	772
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	21.801	30.538
2.01.06	Provisões	87.815	112.611
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	300	90
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	300	90
2.01.06.02	Outras Provisões	87.515	112.521
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	23.936	19.465
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	63.579	93.056
2.02	Passivo Não Circulante	4.226.194	3.956.271
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.653.882	3.435.635
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.559.919	1.585.929
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.456.916	1.521.536
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	103.003	64.393
2.02.01.02	Debêntures	2.093.962	1.849.705
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento Financeiro	1	1
2.02.02	Outras Obrigações	141.446	97.630
2.02.02.02	Outros	141.446	97.630
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	182	5.779
2.02.02.02.03	Fornecedores	250	250
2.02.02.02.04	Tributos e Contribuições Sociais a Recolher	35	44
2.02.02.02.05	Taxas Regulamentares e Setoriais	315	315

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2015	Exercício Anterior 31/12/2014
2.02.02.02.06	Adiantamentos de Clientes	109.195	59.554
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	31.469	31.688
2.02.03	Tributos Diferidos	405.901	399.282
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	405.901	399.282
2.02.04	Provisões	24.965	23.724
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.414	2.739
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.997	1.927
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	1.265	808
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	152	4
2.02.04.02	Outras Provisões	21.551	20.985
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	11.044	9.292
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	10.507	11.693
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.030.330	3.878.309
2.03.01	Capital Social Realizado	1.590.658	1.590.658
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	1.625.227	1.625.227
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-34.569	-34.569
2.03.02	Reservas de Capital	54.698	55.500
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	54.698	55.500
2.03.04	Reservas de Lucros	713.580	791.218
2.03.04.01	Reserva Legal	76.291	76.291
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	77.638
2.03.04.10	Reserva de Lucros	637.289	637.289
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	117.450	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	30.060	15.934
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.523.884	1.424.999

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2014 à 30/06/2014	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	364.673	740.738	341.430	702.902
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-86.970	-150.904	-69.084	-142.795
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-17.814	-17.847	-11.341	-14.182
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Elétrica - CUST	-6.491	-13.050	-1.444	-2.999
3.02.03	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-3.566	-5.662	-929	-1.810
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-24.177	-44.496	-23.698	-45.412
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-16.811	-36.657	-23.432	-61.898
3.02.07	Depreciação e Amortização	-18.111	-33.192	-8.240	-16.494
3.03	Resultado Bruto	277.703	589.834	272.346	560.107
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-16.037	-28.331	-15.909	-31.603
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-29.271	-52.816	-22.211	-43.047
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-29.271	-52.816	-22.211	-43.047
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	599	681	275	530
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	275	230	21	46
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	12.360	23.574	6.006	10.868
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	261.666	561.503	256.437	528.504
3.06	Resultado Financeiro	-100.614	-187.472	-55.051	-108.086
3.06.01	Receitas Financeiras	18.195	34.934	16.838	36.427
3.06.02	Despesas Financeiras	-118.809	-222.406	-71.889	-144.513
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	161.052	374.031	201.386	420.418
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-35.562	-70.298	-39.621	-83.152
3.08.01	Corrente	-27.002	-63.232	-26.370	-63.420
3.08.02	Diferido	-8.560	-7.066	-13.251	-19.732
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	125.490	303.733	161.765	337.266
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	125.490	303.733	161.765	337.266
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	41.493	117.450	68.806	143.635
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	83.997	186.283	92.959	193.631
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2014 à 30/06/2014	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	125.490	303.733	161.765	337.266
4.02	Outros Resultados Abrangentes	215	17.109	-1.456	581
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	125.705	320.842	160.309	337.847
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	41.768	131.576	67.357	144.257
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	83.937	189.266	92.952	193.590

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	630.154	346.837
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	589.062	544.154
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	374.031	420.418
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	36.787	17.875
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-23.574	-10.868
6.01.01.04	Encargos de Dívidas (Inclui Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas)	217.408	134.365
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	2.341	4.733
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-18.816	-24.941
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	1.408	2.572
6.01.01.08	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	-523	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	41.092	-197.317
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	57.442	629
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	-60.772	-100.302
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	13.655	-953
6.01.02.05	Adiantamentos a Fornecedores	-11.784	-10.962
6.01.02.06	Estoques	-229	5.780
6.01.02.07	Outros Ativos	-450	-3.333
6.01.02.08	Fornecedores	71.243	7.471
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	48	1.874
6.01.02.10	Salários, Férias e Encargos Sociais	-773	968
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-56.170	-84.708
6.01.02.12	Provisões de Constituição dos Ativos	-30.724	-868
6.01.02.13	Adiantamentos de Clientes	61.116	-12.329
6.01.02.14	Outros Passivos	-1.510	-584
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-175.200	-49.032
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas / Controladas em Conjunto	0	-95.159
6.02.02	Aquisição de Controladas	-38.251	0
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	163.474	527.110
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-35.335	-348.838
6.02.07	Caixa Adquirido em Combinação de Negócios	944	0
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-244.866	-118.746
6.02.09	Aquisições de Intangível	-21.166	-13.399
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-243.975	-533.567
6.03.01	Aumento de Capital / Emissão de Ações	0	17.506
6.03.03	Reserva de Capital	11.240	0
6.03.05	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-27.724	2.183
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-362.334	-462.056
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	600.161	557.664
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-180.371	-140.677
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Arrendamento Mercantil	-284.947	-508.187
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	6.924	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	217.903	-235.762

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	337.692	520.054
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	555.595	284.292

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015**(Reais Mil)**

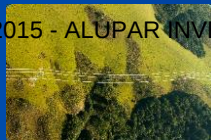
Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.590.658	55.500	791.218	0	15.934	2.453.310	1.424.999	3.878.309
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.590.658	55.500	791.218	0	15.934	2.453.310	1.424.999	3.878.309
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-802	-77.638	0	0	-78.440	-90.381	-168.821
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	8.274	8.274
5.04.06	Dividendos	0	0	-77.638	0	0	-77.638	-92.542	-170.180
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-926	0	0	0	-926	3.042	2.116
5.04.09	Variação na Participação de Acionistas Não-Controladores	0	0	0	0	0	0	-9.279	-9.279
5.04.10	Reserva para Reinvestimento	0	124	0	0	0	124	124	248
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	117.450	14.126	131.576	189.266	320.842
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	117.450	0	117.450	186.283	303.733
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	14.126	14.126	2.983	17.109
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	14.126	14.126	2.983	17.109
5.07	Saldos Finais	1.590.658	54.698	713.580	117.450	30.060	2.506.446	1.523.884	4.030.330

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.590.658	57.293	913.004	0	5.287	2.566.242	1.535.904	4.102.146
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.590.658	57.293	913.004	0	5.287	2.566.242	1.535.904	4.102.146
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	95	-212.265	0	0	-212.170	-117.047	-329.217
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	35.000	35.000
5.04.06	Dividendos	0	0	-212.265	0	0	-212.265	-134.653	-346.918
5.04.09	Variação na Participação de Acionistas Não-Controladores	0	0	0	0	0	0	-17.489	-17.489
5.04.10	Reserva para Reinvestimento	0	0	0	0	0	95	95	190
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	143.635	622	144.257	193.590	337.847
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	143.635	0	143.635	193.631	337.266
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	622	622	-41	581
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	622	622	-41	581
5.07	Saldos Finais	1.590.658	57.388	700.739	143.635	5.909	2.498.329	1.612.447	4.110.776

DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2015 à 30/06/2015	Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014
7.01	Receitas	804.377	753.859
7.01.02	Outras Receitas	767.720	691.961
7.01.02.01	Receita de Transmissão de Energia	51.203	53.469
7.01.02.02	Remuneração do Ativo Financeiro da Concessão	544.855	511.001
7.01.02.03	Suprimento de Energia	170.981	126.961
7.01.02.06	Outras	681	530
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	36.657	61.898
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-111.399	-122.507
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-36.559	-18.991
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-33.607	-38.114
7.02.04	Outros	-41.233	-65.402
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-4.576	-3.504
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-36.657	-61.898
7.03	Valor Adicionado Bruto	692.978	631.352
7.04	Retenções	-36.787	-17.875
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-36.787	-17.875
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	656.191	613.477
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	58.508	47.295
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	23.574	10.868
7.06.02	Receitas Financeiras	34.934	36.427
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	714.699	660.772
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	714.699	660.772
7.08.01	Pessoal	42.824	34.548
7.08.01.01	Remuneração Direta	35.822	27.692
7.08.01.02	Benefícios	4.921	4.475
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.081	2.381
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	140.944	140.281
7.08.02.01	Federais	137.651	137.887
7.08.02.02	Estaduais	2.918	2.095
7.08.02.03	Municipais	375	299
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	227.198	148.677
7.08.03.01	Juros	212.466	133.887
7.08.03.02	Aluguéis	4.792	4.164
7.08.03.03	Outras	9.940	10.626
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	9.940	10.626
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	303.733	337.266
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	117.450	143.635
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	186.283	193.631



Release de Resultados 2T15

Análise do Resultado Consolidado – IFRS**Receita Operacional Líquida**

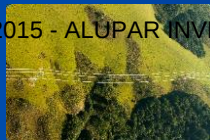
A Alupar e suas subsidiárias auferiram Receita Líquida Ajustada de R\$ 347,9 milhões no 2T15, representando um crescimento de 9,4% ante os R\$ 318,0 milhões registrados no 2T14. Quando analisamos a Receita Líquida em IFRS da Companhia, verifica-se que no 2T15, totalizou R\$ 364,7 milhões, representando um aumento de 6,8% em relação aos R\$ 341,4 milhões registrados no 2T14. Contudo, esse aumento da Receita Líquida Ajustada superior ao aumento da Receita Líquida se deve unicamente pelo fato de que, de acordo com as normas do IFRS, todo volume de investimentos (Capex) efetuados pelas nossas empresas de transmissão são contabilizados como receita. Por se tratar de investimentos e não ter nenhum efeito no resultado da Companhia (o mesmo valor da receita é excluído no Custo – Custo de Infraestrutura), por razões analíticas, desconsideramos esse efeito nas receitas da Companhia, conforme detalhado abaixo:

Receita Líquida Ajustada (R\$ MM)						
	2T15	2T14	Var. %	6M15	6M14	Var. %
Receita de Transmissão de Energia	24,8	27,7	-10,5%	51,2	53,5	-4,2%
Receita de Infraestrutura	16,8	23,4	-28,3%	36,7	61,9	-40,8%
Remuneração do Ativo de Concessão	277,2	268,2	3,4%	544,9	511,0	6,6%
Suprimento de Energia	77,6	45,7	69,8%	171,0	127,0	34,7%
Receita Bruta - IFRS	396,4	365,0	8,6%	803,7	753,3	6,7%
Deduções	31,7	23,5	34,7%	63,0	50,4	24,8%
Receita Líquida - IFRS	364,7	341,4	6,8%	740,7	702,9	5,4%
Exclusão da Receita de Infraestrutura	16,8	23,4	-28,3%	36,7	61,9	-40,8%
Receita Bruta Ajustada	379,5	341,5	11,1%	767,0	691,4	10,9%
Receita Líquida Ajustada	347,9	318,0	9,4%	704,1	641,0	9,8%

A variação positiva de 9,4% na Receita Líquida Ajustada no 2T15 é explicada pelo:

- (a) aumento de R\$ 31,9 milhões na receita de Suprimento de Energia, devido principalmente a entrada em operação da UHE Ferreira Gomes e; (b) aumento de R\$ 9,0 milhões na **Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou R\$ 277,2 milhões no 2T15 ante R\$ 268,2 milhões no 2T14, em função dos investimentos realizados nos projetos de transmissão em implantação.

Quando analisada a Receita Líquida em IFRS, verifica-se que esta atingiu R\$ 364,7 milhões no 2T15, uma variação positiva de 6,8% se comparado aos R\$ 341,4 milhões registrados no 2T14. Esta variação é explicada, além dos fatores mencionados acima, pela redução de R\$ 6,6 milhões na Receita de Infraestrutura. Para mais informações sobre as variações na Receita de Infraestrutura (CAPEX), favor, verificar a seção “Investimentos” mais adiante.



Release de Resultados 2T15

Custo dos Serviços

No 2T15, os Custos Operacionais fecharam em R\$ 87,0 milhões, 25,9% superior aos R\$ 69,1 milhões apurados no 2T14. Esta variação é decorrente do: (a) aumento de R\$ 6,5 milhões no custo da energia comprada para revenda, devido a exposição ao GSF, que atingiu 81,0% no 2T15, deixando a companhia exposta em 53,3 GWh a um preço médio de aproximadamente R\$ 334,0 MWh e; (b) aumento de R\$ 5,1 milhões no CUST, R\$ 2,7 milhões na CFURH e R\$ 9,9 milhões na Depreciação / Amortização, principalmente em função da entrada em operação da UHE Ferreira Gomes.

O custo caixa no 2T15, excluindo o custo de infraestrutura (investimentos) e a depreciação / amortização foi equivalente a 15,0% da Receita Líquida Ajustada, ante 11,8% registrado no mesmo período de 2014.

Custo dos Serviços R\$ (MM)						
	2T15	2T14	Var. %	6M15	6M14	Var. %
Custo dos Serviços						
Custo dos Serviços Prestados	24,2	23,7	2,0%	44,5	45,4	(2,0%)
Energia Comprada para Revenda	17,8	11,3	57,1%	17,8	14,2	25,8%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	6,5	1,4	-	13,1	3,0	-
Recursos Hídricos - CFURH	3,6	0,9	-	5,7	1,8	-
Custo de Infraestrutura	16,8	23,4	(28,3%)	36,7	61,9	(40,8%)
Depreciação / Amortização	18,1	8,2	119,8%	33,2	16,5	101,2%
Total	87,0	69,1	25,9%	150,9	142,8	5,7%

Despesas Operacionais

No 2T15, as Despesas Operacionais totalizaram R\$ 16,0 milhões, em linha com os R\$ 15,9 milhões apurados no 2T14.

Despesas Operacionais R\$ (MM)						
	2T15	2T14	Var. %	6M15	6M14	Var. %
Despesas Operacionais						
Administrativas e Gerais	9,9	8,7	13,2%	19,3	18,2	5,9%
Pessoal e Administradores	16,9	12,7	32,9%	30,0	23,5	27,6%
Equivalência Patrimonial	(12,4)	(6,0)	105,8%	(23,6)	(10,9)	116,9%
Outros	(0,9)	(0,3)	-	(0,9)	(0,6)	58,2%
Depreciação / Amortização	2,5	0,8	-	3,6	1,4	160,3%
Total	16,0	15,9	0,8%	28,3	31,6	(10,4%)

Esta variação ocorrida no período é explicada principalmente pelo: (a) aumento de R\$ 4,2 milhões na conta **pessoal e administradores**, devido a: (i) implantação da UHE La Virgen e da PCH Morro Azul, e (ii) pagamento do PLR da Controladora e; (b) aumento de R\$ 6,4 milhões na **Equivalência Patrimonial**, devido principalmente a: (i) resultado da TNE, que totalizou R\$ 8,1 milhões no 2T15 ante R\$ 2,6 milhões registrados no 2T14, impacto de R\$ 2,8 milhões e (ii) reestruturações societárias entre as transmissoras ERTE, ENTE, EATE e STC, conforme detalhado abaixo, impacto de R\$ 2,7 milhões.

- 13/06/2014 – Aumento de capital da ERTE, sendo as novas ações subscritas e integralizadas pela EATE.
- 21/08/2014 – Aumento de capital da STC, sendo as novas ações subscritas e integralizadas pela ALUPAR e ENTE.
- 30/10/2014 – Aumento de capital da ERTE, sendo as novas ações subscritas e integralizadas pela ENTE.
- 19/12/2014 – Aumento de capital da ERTE, sendo as novas ações subscritas e integralizadas pela ENTE.

Release de Resultados 2T15

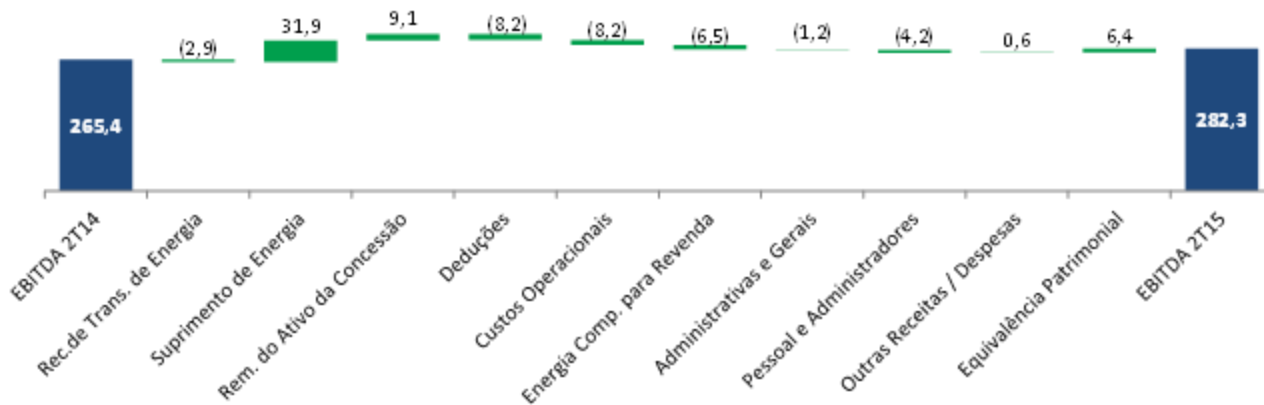
EBITDA

No 2T15, o EBITDA totalizou R\$ 282,3 milhões, 6,3% superior aos R\$ 265,4 milhões registrados no 2T14. Já a Margem EBITDA Ajustada, excluindo a Receita de Infraestrutura atingiu 81,1% ante aos 83,5% registrados no mesmo período do ano anterior. O crescimento do EBITDA no 2T15, deve-se, principalmente, ao crescimento de R\$ 38,0 milhões na receita bruta ajustada, devido a: (i) na receita de suprimento de energia, em razão da entrada em operação da UHE Ferreira Gomes no 4T14, impacto de R\$ 28,7 milhões e (ii) aumento de R\$ 9,0 milhões na receita de remuneração do ativo da concessão, devido aos investimentos realizados nos projetos em implantação.

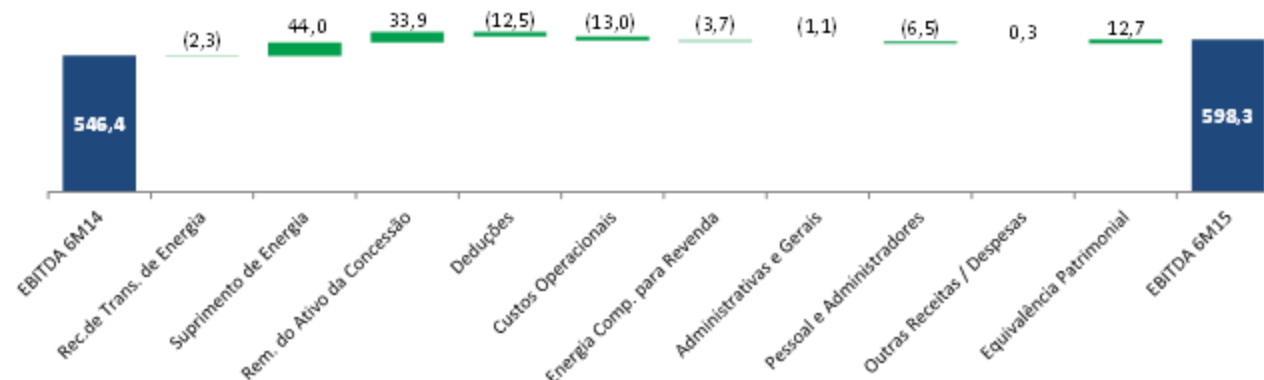
EBITDA (R\$ MM)						
	2T15	2T14	Var. %	6M15	6M14	Var. %
Receita Bruta Ajustada	379,5	341,5	11,1%	767,0	691,4	10,9%
Deduções	31,7	23,5	34,7%	63,0	50,4	24,8%
Receita Líquida Ajustada	347,9	318,0	9,4%	704,1	641,0	9,8%
Custos Operacionais	(34,2)	(26,1)	31,3%	(63,2)	(50,2)	25,9%
Compra de Energia	(17,8)	(11,3)	57,1%	(17,8)	(14,2)	25,8%
Despesas Operacionais	(25,9)	(21,1)	22,5%	(48,3)	(41,1)	17,6%
Equivalência Patrimonial	12,4	6,0	105,8%	23,6	10,9	116,9%
EBITDA	282,3	265,4	6,3%	598,3	546,4	9,5%
Margem EBITDA	81,1%	83,5%	(2,3 p.p)	85,0%	85,2%	(0,3 p.p)

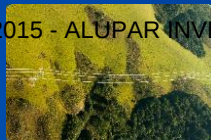
Segue abaixo a formação do EBITDA:

Formação do EBITDA 2T15 (R\$ MM)



Formação do EBITDA 6M15 (R\$ MM)



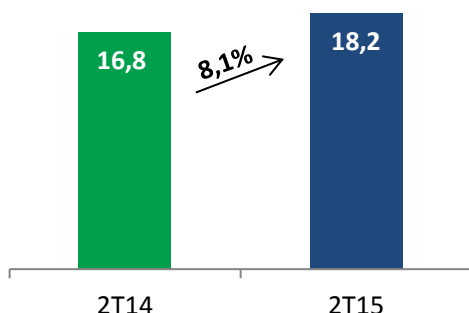
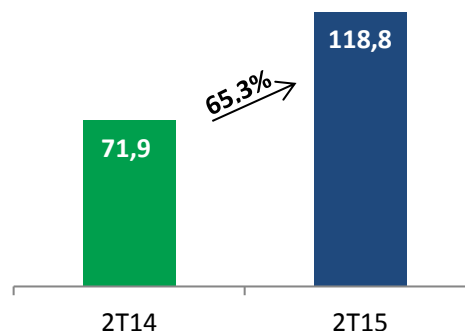
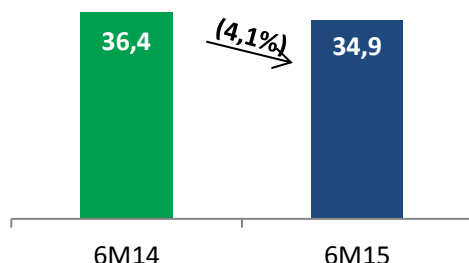
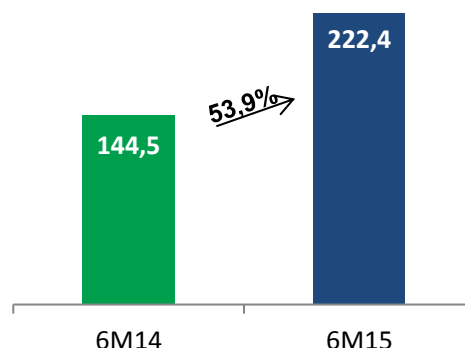


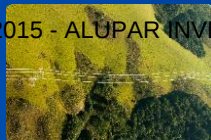
Release de Resultados 2T15

Resultado Financeiro

Totalizou R\$ 100,6 milhões no 2T15, ante os R\$ 55,1 milhões registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro foi proveniente principalmente do aumento de R\$ 46,9 milhões nas despesas financeiras, que deve-se: (i) aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros ("CDI"), que incide sobre 39,5% do endividamento consolidado da Companhia, que registrou 2,98% no 2T15, ante 2,47% no 2T14; (ii) aumento da taxa de juros de longo prazo ("TJLP"), que incide sobre 25,1% do endividamento consolidado da Companhia, que registrou 1,50% no 2T15, ante 1,25% no 2T14; (iii) aumento do índice nacional de preços ao consumidor amplo ("IPCA") que atualiza 19,8% do endividamento consolidado da Companhia, que registrou 2,26% no 2T15, ante 1,54% no 2T14; (iv) debêntures emitidas nas transmissoras EATE, ETEP, ENTE, STN e Transleste no montante de R\$ 632,0 milhões, em Agosto de 2014, com remuneração equivalente a 109,75% da taxa média dos depósitos interfinanceiros ("CDI"), (v) captação de recursos pela Alupar Inversiones Peru em outubro de 2014, com juros equivalente a Libor + 3,85% a.a., (vi) captação de recursos pela La Virgen em abril de 2015, com juros equivalente a Libor + 2,40% a.a. e; (vii) debêntures emitidas pela Controladora no montante de R\$ 250,0 milhões, em abril de 2015, com juros equivalente a IPCA + 7,33% a.a.

Receita Financeira (R\$ MM)**Despesa Financeira (R\$ MM)****Receita Financeira (R\$ MM)****Despesa Financeira (R\$ MM)**



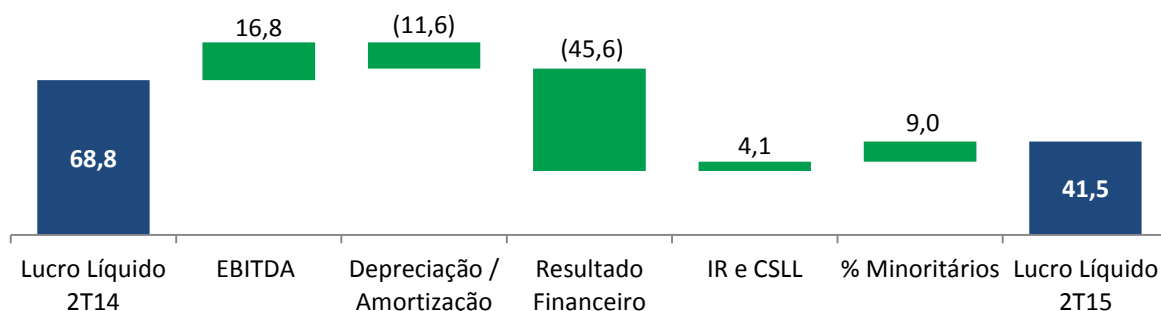
Release de Resultados 2T15

Lucro Líquido

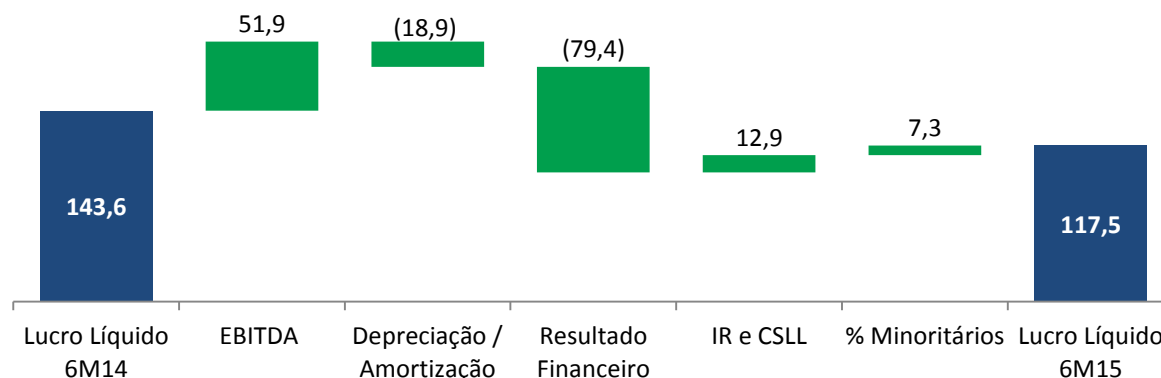
No 2T15, o lucro líquido totalizou R\$ 41,5 milhões, ante os R\$ 68,8 milhões registrados no 2T14.

Essa variação é resultado do: (a) aumento de R\$ 16,8 milhões no **EBITDA**, explicado principalmente pela aumento da receita bruta nos segmentos de geração e transmissão conforme detalhado anteriormente; (b) aumento de R\$ 11,6 milhões na **Depreciação / Amortização**, devido principalmente a entrada em operação da UHE Ferreira Gomes (4T14); (c) aumento de R\$ 45,6 milhões no **Resultado Financeiro**, em razão do: (i) aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros ("CDI"), (ii) aumento da taxa de juros de longo prazo ("TJLP"), (iii) do aumento do índice nacional de preços ao consumidor amplo ("IPCA") e (iv) emissões de debêntures realizadas na Controladora e em algumas transmissoras do grupo, conforme detalhado na seção "Resultado Financeiro" e; (d) redução de R\$ 4,1 milhões no **IRPJ / CSLL** devido principalmente a: (i) redução de R\$ 12,0 milhões (sendo R\$ 2,7 milhões no IRPJ / CSLL diferido) em razão da obtenção do benefício fiscal pelo prazo de 10 anos na transmissora EATE, concedido no 3T14 e, (ii) aumento de R\$ 8,2 milhões devido a alteração no regime de tributação das transmissoras ETEP, ECTE e EBTE, que em 2015 passaram a ser tributadas pelo regime de lucro real.

Formação do Lucro 2T15 (R\$ MM)



Formação do Lucro 6M15 (R\$ MM)



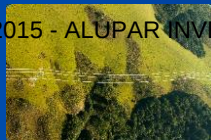
Release de Resultados 2T15

Investimentos

No 2T15 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 111,0 milhões em nossas empresas, sendo R\$ 16,8 milhões investidos no segmento de transmissão, R\$ 93,6 milhões no segmento de geração e R\$ 0,6 milhões no desenvolvimento de novos negócios, ante R\$ 82,5 milhões registrados no 2T14, quando R\$ 23,4 milhões foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 57,9 milhões foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,2 milhões no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados no 2T15 reflete a implantação dos parques eólicos de Energia dos Ventos, das usinas La Virgen, Morro Azul (Risaralda) e das subestações Abdon Batista e Gaspar de responsabilidade da ETSE, além dos reforços nas subestações Irapé e Araçuaí de responsabilidade da Transirapé.

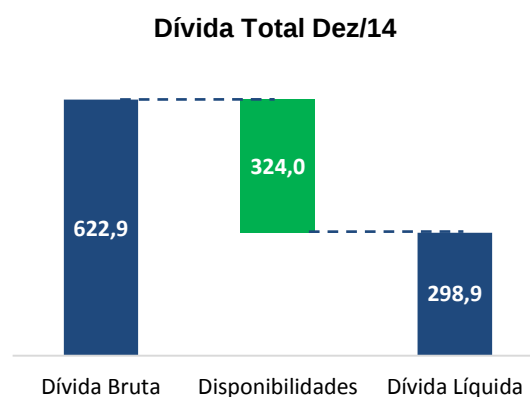
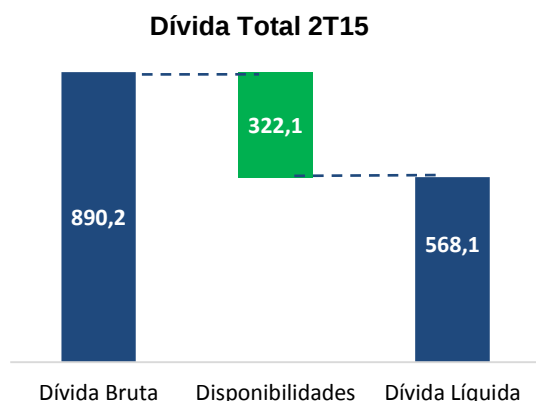
	Investimentos (R\$ MM)			
	2T15	2T14	6M15	6M14
Transmissão	16,8	23,4	36,7	61,8
ETSE	11,8	22,4	26,5	42,1
Transirapé	3,4	0,4	7,5	11,5
ELTE	1,5	0,0	2,5	0,0
ESDE	0,0	0,1	0,0	6,1
OUTROS	0,1	0,5	0,2	2,1
Geração	93,6	57,9	272,8	129,4
Ferreira Gomes	-	49,6	17,5	113,6
Energia dos Ventos	48,3	0,0	185,6	0,0
La Virgen	34,6	0,0	42,0	0,2
Morro Azul	8,7	7,5	21,2	9,3
Outros	2,0	0,8	6,5	6,3
Holding	0,6	1,2	2,4	2,7
Total	111,0	82,5	311,9	193,9



Release de Resultados 2T15

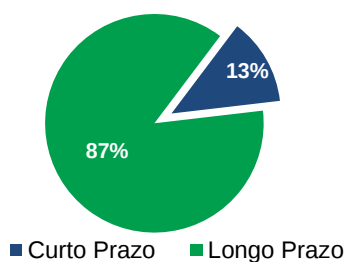
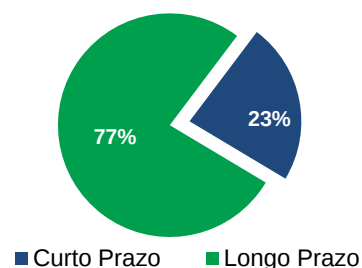
Endividamento**Controladora:**

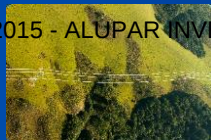
No 2T15 a dívida líquida da holding totalizou R\$ 568,1 milhões, R\$ 269,2 milhões superior aos R\$ 298,9 milhões registrados em dez/2014. Esta variação é explicada principalmente pela captação de R\$ 250,0 milhões em abril/2015 para implantação dos projetos em desenvolvimento.



A dívida bruta da Holding totalizou R\$ 890,2 milhões no 2T15, 42,9% superior aos R\$ 622,9 milhões registrados em dez/2014. A dívida bruta da controladora consiste praticamente em emissões de debêntures (96,2%), sendo 27% indexadas por CDI e 73% por IPCA, com um perfil bem alongado, sendo aproximadamente 44% dos vencimentos após 2020. Para mais informações sobre o Endividamento da Controladora, favor, verificar a Nota Explicativas 24 “Empréstimos e Financiamentos” e 25 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 2T15.

Abaixo o perfil da dívida da Controladora:

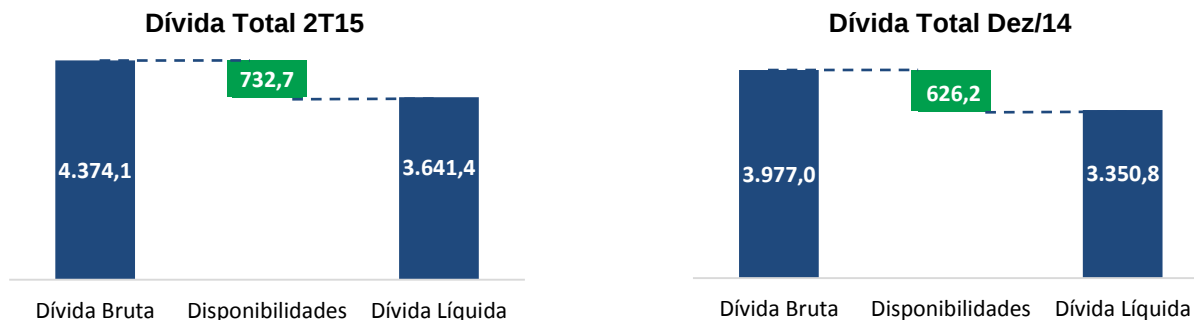
Perfil da Dívida Controladora 2T15**Perfil da Dívida Controladora Dez/14**



Release de Resultados 2T15

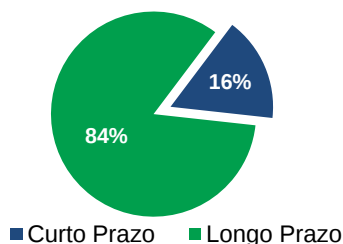
Consolidado:

A dívida bruta da Alupar e suas subsidiárias totalizaram R\$ 4.374,1 milhões no 2T15, 10,0% ou R\$ 397,1 milhões superior aos R\$ 3.977,0 milhões apurados em dez/14. A dívida líquida registrada no 2T15 foi de R\$ 3.641,4 milhões, R\$ 290,6 milhões superior aos R\$ 3.350,8 milhões registrados em dez/14.

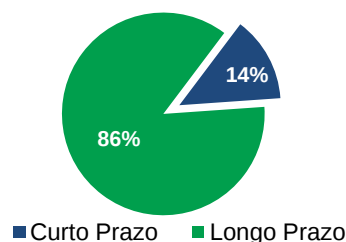


A dívida de curto prazo registrada no 2T15 totalizou R\$ 720,2 milhões, 33,0% superior aos R\$ 541,4 milhões registrados em dez/14.

Perfil da Dívida Consolidada 2T15



Perfil da Dívida Consolidada Dez/14



Dos 16% da dívida de curto prazo, 24% ou R\$ 170,6 milhões são referentes a empréstimos ponte.

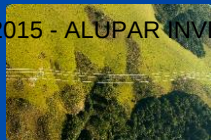
No 2T15 as disponibilidades da Alupar e suas subsidiárias somavam R\$ 732,7 milhões, R\$ 106,5 milhões superior aos R\$ 626,2 milhões registrados em dez/2014.

Da dívida consolidada, R\$ 890,2 milhões referem-se à Controladora, conforme detalhado acima, outros R\$ 3.211,8 milhões estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e outros R\$ 272,1 milhões referem-se aos projetos em implantação, sendo R\$ 38,8 milhões alocados na PCH Morro Azul (Risaralda), R\$ 125,6 milhões alocados na Alupar Peru / La Virgen para implantação da UHE La Virgen e R\$ 107,7 milhões alocadas no Complexo Aracati (Energia dos Ventos).

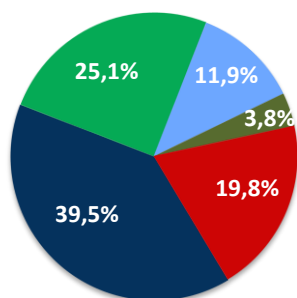
Do total da dívida, R\$ 1.624,6 milhões são para projetos de infraestrutura (project finance) junto a bancos de fomento.

No 2T15, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 2.559,4 milhões ou 59% do total da dívida. As debêntures de emissão da holding representam um saldo de R\$ 856,0 milhões e as emissões das subsidiárias EATE, ECTE, ENTE, ETEP, STN, Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste e Energia dos Ventos representam um saldo de R\$ 1.703,4 milhões.

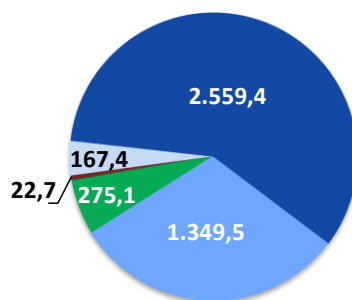
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 167,4 milhões ou 3,8% do total da dívida, sendo R\$ 3,0 milhões financiamentos em cesta de moedas junto a bancos de fomento e R\$ 164,4 milhões para a implantação dos projetos de geração no Peru e na Colômbia.



Release de Resultados 2T15



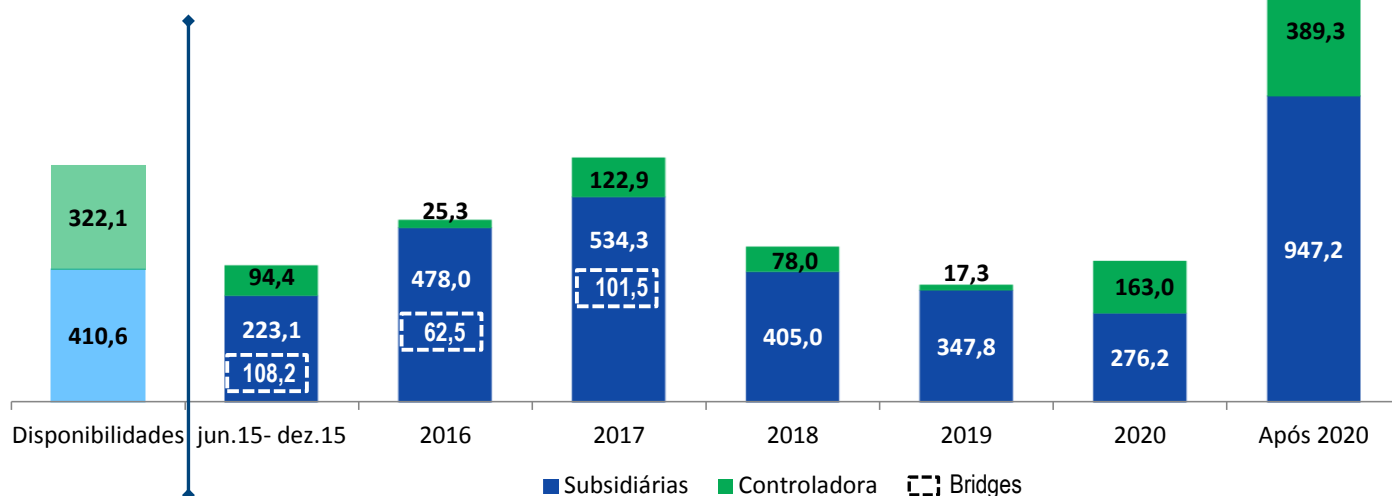
■ CDI
 ■ TJLP
 ■ Pré-fixada
 ■ Cesta de moedas
 ■ IPCA



■ BNDES (TJLP / IGP-M)
 ■ Outros Bancos de Desenvolvimento
 ■ Outros Moeda Local
 ■ Moeda Estrangeira
 ■ Debêntures

O perfil de dívida consolidada da Alupar é bastante alongado, compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, alta previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica.

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



FitchRatings

✓ Corporativo (escala nacional) **AA+**

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Índice das notas explicativas

Informações gerais	Nota 01
Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis	Nota 02
Sumário das práticas contábeis	Nota 03
Caixa e equivalentes de caixa	Nota 04
Investimentos de curto prazo	Nota 05
Títulos e valores mobiliários	Nota 06
Contas a receber de clientes	Nota 07
Outros tributos compensáveis	Nota 08
Ativo financeiro da concessão	Nota 09
Ativos mantidos para venda	Nota 10
Investimentos em coligadas e controladas em conjunto	Nota 11
Investimentos em controladas	Nota 12
Participação dos acionistas não controladores	Nota 13
Propriedades para investimentos	Nota 14
Imobilizado	Nota 15
Intangível	Nota 16
Fornecedores	Nota 17
Imposto de renda e contribuição social a pagar	Nota 18
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	Nota 19
Provisão para gastos ambientais	Nota 20
Provisão de constituição de ativos	Nota 21
Taxas regulamentares e setoriais	Nota 22
Adiantamento de clientes	Nota 23
Empréstimos e financiamentos	Nota 24
Debêntures	Nota 25
Provisões para contingências	Nota 26
Patrimônio líquido	Nota 27
Resultado por ação	Nota 28
Receita operacional líquida	Nota 29
Suprimento de energia e energia comprada para revenda	Nota 30
Custos e despesas operacionais	Nota 31
Receitas e despesas financeiras	Nota 32
Imposto de renda e contribuição social	Nota 33
Partes relacionadas	Nota 34
Instrumentos financeiros	Nota 35
Informações por segmento	Nota 36
Benefícios a empregados	Nota 37
Compromissos	Nota 38
Seguros	Nota 39
Eventos subsequentes	Nota 40

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações trimestrais - ITR
30 de junho de 2015
(Em milhares de reais)

1. Informações gerais

A Alupar Investimento S.A. (“Companhia” ou “Alupar”) é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na BM&FBOVESPA (“BOVESPA”) sob código de negociação ALUP 11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo – SP, na Rua Gomes de Carvalho, nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, 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 infraestrutura.

A Companhia participa em empresas geradoras e empresas transmissoras de energia elétrica no Brasil, além de participar em quatro empresas Holdings, sendo: Transminas Holding S.A. (controladora da Transleste, Transirapé e Transudeste), Alupar Inversiones Peru (controladora da La Virgen), Boa Vista Participações S.A. e Alupar Chile Inversiones SpA.

A Companhia é diretamente controlada pela Guarupart Participações Ltda. (“Guarupart”).

Dados das empresas controladas e controladas em conjunto:

Concessões de linhas de transmissão

A Companhia possui aproximadamente 5.703 km de linhas de transmissão, sendo aproximadamente 4.750 km em operação e 753 km em fase pré-operacional, com voltagens entre 138 kV e 525 kV. Os sistemas de transmissão das controladas da Companhia tem prazo de concessão de 30 anos, e estão localizados na região Norte e Nordeste do país, nos Estados do Pará, Maranhão, Piauí e Ceará; na região Sul, no Estado de Santa Catarina; na região Sudeste, nos Estados de Minas Gerais, Espírito Santo; no Centro-Oeste, no Estado do Mato Grosso; e, futuramente, nos Estados do Amazonas e Roraima (TNE) e no Estado de São Paulo (ELTE). A Companhia possui 51% de participação acionária na Transchile, que opera uma linha de transmissão de 200 km Temuco-Charrua, localizada no Chile.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações trimestrais - ITR
30 de junho de 2015
(Em milhares de reais)

A tabela abaixo apresenta a relação dos ativos de transmissão de energia elétrica:

Empresas	Localização / Conexão	Contrato de Concessão ANEEL nº	Prazo da Concessão		Início da Operação	Extensão da Linha
			Início	Fim		
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01	12/06/31	25/08/02	323 km
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02	11/12/32	12/02/05	464 km
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02	11/12/32	15/09/04	179 km
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01	12/06/31	10/03/03	924 km
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00	01/11/30	26/03/02	252,5 km
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04	18/02/34	01/01/06	541 km
Companhia Transleste de Transmissão	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04	18/02/34	18/12/05	150 km
Companhia Transudeste de Transmissão	Itutinga (MG) - Juíz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05	04/03/35	23/02/07	140 km
Companhia Transirapé de Transmissão	Irapé (MG) - Araçuí (MG)	012/2005	15/03/05	15/03/35	23/05/07	65 km
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06	27/04/36	08/11/07	195 km
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04	18/02/34	03/10/07	51 km
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07	20/04/37	12/12/08	107 km
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08	16/10/38	11/07/11	775 km
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09	19/11/39	22/11/11	348 km
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09	19/11/39	05/02/13	Subestação
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	12/07/10	12/07/40	16/12/11	235 km
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	Subestação Várzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10	23/12/40	23/12/12	Subestação
Transnorte Energia S.A.	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12	25/01/42	Pré Operacional	715 km
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12	10/05/42	19/01/2015	Subestação
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14	05/09/44	Pré Operacional	SE+38 Km
Transchile Charrúa Transmisión S.A. (*)	Charrúa - Nueva Temuco - Chile	N/A	16/06/05	N/A	21/01/10	200 km
Total						5.703 km

(*) As linhas de transmissão da Transchile estão localizadas no Chile. Certas regras de concessão aplicáveis no Chile divergem das aplicáveis no Brasil, como por exemplo, podemos citar o fato dos ativos da Transchile não serem reversíveis ao Poder Concedente do Chile e o prazo de concessão ser indeterminado.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações trimestrais - ITR
30 de junho de 2015
(Em milhares de reais)

Concessões e autorizações de geração de energia elétrica

A Companhia detém os direitos de concessão e/ou autorização de 6 PCHs, 4 UHEs e um projeto eólico (5 parques eólicos), que totalizam 679 MW. Os sistemas de geração que a Companhia opera, por meio de contratos de concessões e/ou autorizações com prazo de 30 e 35 anos, estão localizados nos Estados do Goiás, Rio Grande do Sul, São Paulo, Amapá e, futuramente, nos Estados do Rio Grande do Sul (Forquilha IV), Goiás (Verde 8), Minas Gerais (Água Limpa) e Ceará (Eólicas). A Companhia também possui o controle da Risaralda Energia SAS/ESP (Colômbia) e detém a participação de 15,09% das ações de La Virgen S.A.C (Peru), sendo esta, controlada da Alupar Inversiones Peru S.A.C.

A tabela abaixo apresenta a relação dos ativos de geração de energia elétrica:

Empresas	Localização	Contrato de Concessão / Resolução Autorizativa ANEEL nº	
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	1
Ijuí Energia S.A.	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	1
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	138/2004 - 716/2006	0
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	139/2004 - 715/2006	0
Ferreira Gomes Energia S.A.	Rio Araguari - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	0
Energia dos Ventos I S.A.	Aracati (CE)	Portaria 431	1
Energia dos Ventos II S.A.	Aracati (CE)	Portaria 428	1
Energia dos Ventos III S.A.	Aracati (CE)	Portaria 433	1
Energia dos Ventos IV S.A.	Aracati (CE)	Portaria 442	2
Energia dos Ventos X S.A.	Aracati (CE)	Portaria 435	1
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	Rio de Janeiro (RJ)	N/A	
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*)	Rio Risaralda (PCH Morro Azul)	N/A	
Forquilha IV Energia S.A.	Rio Forquilha - Machadinho (RS) e Maximiliano de Almeida (RS)	Em andamento	
Verde 8 Energia S.A.	Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO)	006/2013	2
Água Limpa S.A.	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	010/2013	1
La Virgen S.A.C.(*)	Rio Tarma - Peru	253/2005 - 313/2008	

(*) As concessões de Risaralda e La Virgen estão localizadas na Colômbia e no Peru respectivamente, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis naqueles países divergem das regras aplicáveis no Brasil.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Em 30 de junho de 2015, a Companhia está realizando estudos para obtenção de novas autorizações para Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs em diversos estados brasileiros.

2.Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração das Informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais – “ITR” em 12 de agosto de 2015.

2.1. Declaração de Conformidade

As informações contábeis intermediárias (“informações contábeis”) da Companhia foram elaboradas de acordo com as normas internacionais de contabilidade IFRS emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e, também, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os Pronunciamentos, Interpretações e Orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, os quais foram aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, incluindo também dispositivos da Lei Societária.

As informações contábeis individuais apresentam a avaliação dos investimentos em controladas pelo método da equivalência patrimonial, de acordo com a legislação societária vigente.

A Companhia optou por apresentar essas informações contábeis individuais e consolidadas em um único conjunto, lado a lado.

2.2. Base de preparação e apresentação

Todos os valores apresentados nestas informações contábeis estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Devido aos arredondamentos, os números ao longo deste documento podem não perfazer precisamente aos totais apresentados.

A preparação das informações contábeis requer o uso de estimativas contábeis, baseadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas informações contábeis.

Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem: a avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo, análise do risco de crédito para determinação da provisão para créditos de liquidação duvidosa, ativos financeiros da concessão, assim como da análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive provisões para contingências e de constituição de ativos.

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas informações contábeis devido ao processo inerente das estimativas. A Companhia revisa suas estimativas a cada data de reporte.

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas**2.3. Moeda Funcional e conversão de saldos e transações em moeda estrangeira****2.3.1. Moeda funcional e de apresentação**

As informações contábeis foram preparadas e estão apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia, de suas controladas e controladas em conjunto, com exceção das controladas Alupar Peru, La Virgen e da controlada em conjunto Transchile, cuja moeda funcional é dólar norte-americano (US\$), da controlada Risaralda, cuja moeda funcional é o peso colombiano e da controlada Alupar Chile Inversiones SpA, cuja moeda funcional é o peso chileno. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

2.3.2. Transações e saldos

As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da entidade, foram convertidas pela taxa de câmbio na data em que as transações foram realizadas. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional da entidade pela taxa de câmbio na data-base das informações contábeis. Itens não monetários em moeda estrangeira reconhecidos pelo seu valor justo são convertidos pela taxa de câmbio vigente na data em que o valor justo foi determinado.

2.4. Critérios de consolidação

As informações contábeis consolidadas incluem a Companhia e suas controladas. São consideradas controladas quando a Companhia controla uma entidade quando está exposta a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As informações contábeis de controladas são incluídas nas informações contábeis consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir.

Entre os principais ajustes de consolidação estão às seguintes eliminações:

- Saldos das contas de ativos e passivos, bem como dos valores de receitas e despesas entre as empresas controladora e controladas, de forma que as informações contábeis consolidadas representem saldos de contas a receber e a pagar efetivamente com terceiros.
- Participações no capital e lucro (prejuízo) do exercício das empresas controladas.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

A Administração da Companhia, baseada nos estatutos e acordo de acionista, controla as empresas relacionadas a seguir e, portanto, realiza a consolidação integral das mesmas:

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/06/2015	31/12/2014
Controladas diretas:				
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	"Alupar Peru"	Holding	100,00	100,00
Transminas Holding S.A.	"Transminas"	Holding	70,02	70,02
Boa Vista Participações S.A.	"Boa Vista"	Holding	80,00	80,00
Alupar Chile Inversiones SpA	"Alupar Chile"	Holding	100,00	100,00
Foz do Rio Claro Energia S.A.	"Foz"	Geração	50,01	50,01
Ijuí Energia S.A.	"Ijuí"	Geração	50,01	50,01
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	"Lavrinhas"	Geração	61,00	61,00
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	"Queluz"	Geração	65,70	65,70
Ferreira Gomes Energia S.A	"Ferreira Gomes"	Geração	100,00	100,00
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	"GET"	Geração	51,00	51,00
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P. (a)	"Risarlalda"	Geração	99,97	99,95
Forquilha IV Energia S.A.	"Forquilha IV"	Geração	99,99	99,99
Verde 8 Energia S.A.	"Verde 8"	Geração	99,90	99,90
Agua Limpa S.A.	"Agua Limpa"	Geração	90,00	90,00
La Virgen S.A.C.	"La Virgen"	Geração	15,09	24,79
Energia dos Ventos I S.A. (b)	"EDV I"	Geração	99,99	50,99
Energia dos Ventos II S.A. (b)	"EDV II"	Geração	99,99	50,99
Energia dos Ventos III S.A. (b)	"EDV III"	Geração	99,99	50,99
Energia dos Ventos IV S.A. (b)	"EDV IV"	Geração	99,99	50,99
Energia dos Ventos X S.A.(b)	"EDV X"	Geração	99,99	50,99
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	"EATE"	Transmissão	50,02	50,02
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	"STN"	Transmissão	51,00	51,00
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	"ETES"	Transmissão	100,00	100,00
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	"ETEP"	Transmissão	50,02	50,02
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	"ENTE"	Transmissão	50,01	50,01
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	"ERTE"	Transmissão	21,96	21,96
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. (c)	"ECTE"	Transmissão	50,02	47,52
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	"ETEM"	Transmissão	62,06	62,06
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	"ETVG"	Transmissão	100,00	100,00
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	"ELTE"	Transmissão	99,99	99,99
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (h)	"Lumitrans"	Transmissão	15,00	15,00
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (c)	"STC"	Transmissão	20,00	20,00
ACE Comercializadora Ltda.	"ACE"	Comercializadora	100,00	100,00
AF Energia S.A.	"AF"	Serviços	99,99	99,99

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/06/2015	31/12/2014
<u>Controladas indiretas:</u>				
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.(i)	"EBTE"	Transmissão	25,51	25,51
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (i)	"Lumitrans"	Transmissão	40,01	40,01
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (i)	"STC"	Transmissão	30,79	30,79
Companhia Transleste de Transmissão (ii)	"Transleste"	Transmissão	28,71	28,71
Companhia Transirapé de Transmissão (ii)	"Transudeste"	Transmissão	28,71	28,71
Companhia Transudeste de Transmissão (iii)	"Transirapé"	Transmissão	28,71	28,71
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. (iii) (i)	"ESDE"	Transmissão	50,02	50,02
Empresa de Transmissão Serrana S.A. (iv)	"ETSE"	Transmissão	50,02	47,52
La Virgen S.A.C. (v)	"La Virgen"	Geração	49,91	40,21
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (vi)	"ERTE"	Transmissão	9,04	9,04
Companhia Transleste de Transmissão (vi)	"Transleste"	Transmissão	5,00	5,00
Companhia Transirapé de Transmissão (vi)	"Transudeste"	Transmissão	5,00	5,00
Companhia Transudeste de Transmissão (vi)	"Transirapé"	Transmissão	5,00	5,00
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (vii)	"STC"	Transmissão	9,23	9,23
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (vii)	"ERTE"	Transmissão	19,01	19,01

(i) Controladas diretamente pela EATE

(ii) Controladas diretamente pela Transminas

(iii) Controlada diretamente pela ETEP

(iv) Controlada diretamente pela ECTE

(v) Controlada diretamente pela Alupar Peru

(vi) Participação indireta via EATE

(vii) Participação indireta via ENTE

a) Aumento de capital - controlada Risaralda

Em 30 de março de 2015 foi aprovado o aumento do capital social da Risaralda de R\$ 21.236 (COP 19.620.000.000 - dezenove bilhões e seiscentos e vinte milhões de pesos colombianos), para R\$ 32.441 (COP 29.103.000.000 - vinte e nove bilhões e cento e três milhões de pesos colombianos). O aumento de R\$ 11.205 (COP 9.473.000.000 - nove bilhões e quatrocentos e setenta e três milhões de pesos colombianos) deu-se mediante a emissão de 9.473 (nove mil e quatrocentas e três) novas ações preferenciais. As referidas ações ordinárias foram subscritas e integralizadas pela Companhia. Após essa operação a Companhia passou a deter a participação direta de 99,97% das ações da controlada Risaralda.

b) Aquisição de participação – controladas Energia dos Ventos I, Energia dos Ventos II, Energia dos Ventos III, Energia dos Ventos IV e Energia dos Ventos X.

Em 02 de março de 2015 a Companhia concluiu o processo de aquisição de participação societária de cada uma das sociedades integrantes do Complexo Aracati, da seguinte forma, 7.315.700 ações (sete milhões, trezentos e quinze mil e setecentas) referente a EDV I, 4.459.000 ações (quatro milhões, quatrocentos e cinquenta e nove mil) referente a EDV II, 6.595.400 ações (seis milhões, quinhentos e noventa e cinco mil e quatrocentas) referente a EDV III, 9.604.000 ações (nove milhões, seiscentos e quatro mil) referente a EDV IV e 5.865.300 ações (cinco milhões, oitocentos e sessenta e cinco mil e trezentas) referente a EDV X, totalizando 33.839.400 (trinta e três milhões, oitocentas e trinta e nove mil e quatrocentas) ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, representativas de 49,00% (quarenta e nove por cento).

As ações foram adquiridas pela Companhia pelo valor de R\$ 47.452. Esta transação foi registrada no ativo não circulante na rubrica de investimentos, tendo em vista que a Companhia adquiriu o controle integral das controladas EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Como resultado dessa aquisição, a Companhia passou a deter participação de 99,99% das ações da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X. Dessa forma, a partir de 03 de março de 2015, a Companhia passou consolidar de forma integral as informações contábeis dessas controladas.

c) Aquisição de participação – controlada ECTE

Em 26 de janeiro de 2015, a Companhia adquiriu 1.053.427 ações ordinárias da controlada ECTE e que eram de titularidade da MDU. Esta aquisição foi efetuada pelo montante de R\$ 4.720, gerando uma perda de capital para a Companhia no montante de R\$ 927. Esta perda de capital foi registrada no patrimônio líquido na rubrica de reserva de capital. Após essa operação a Companhia passou a deter a participação direta de 50,02% das ações da controlada ECTE.

d) Aumento de Capital – controlada indireta – La Virgen

Em 15 de abril de 2015 foi aprovado o aumento do capital social da La Virgen de R\$ 36.422 (Novo Soles S/ 42.851.311 – quarenta e dois milhões, oitocentos e cinquenta e um mil, trezentos e onze novos soles), para R\$ 60.062 (Novo Soles S/ 70.371.431 – setenta milhões, trezentos e setenta e um mil, quatrocentos e trinta e um novos soles). O aumento de R\$ 27.520 (Novo Soles S/ 27.520.120 – vinte e sete milhões, quinhentos e vinte mil, quatrocentos e trinta e um novos soles) deu-se mediante a emissão de 27.520.120 (vinte e sete milhões, quinhentos e vinte mil e cento e vinte) novas ações preferenciais. As referidas ações ordinárias foram subscritas e integralizadas pela Alupar Investimentos Peru S.A.C, e pela Peruana de Energia S.A.A., Após essa operação a Alupar Investimentos S.A. que detinha 24,79 % das ações, passou a deter a participação direta de 15,09% das ações da controlada La Virgen, e a empresa Alupar Investimentos Peru S.A.C., passou a deter a participação direta de 49,91%.

Nesta data também foi realizado o aporte no montante de R\$ 8.690, (Novo Soles S/ 11.008.048,56 – onze milhões, oito mil, e quarenta e oito novos soles e cinquenta e seis centavos) na conta de reserva de capital realizado pela Alupar Inversiones Peru S.A.C, onde de acordo com o acordo de acionistas, essa “prima de capital” é de direito da Peruana de Energia S.A.A, para futuro aumento de capital e garantia de não diluição em sua participação acionaria.

As seguintes controladas em conjunto estão registradas no consolidado por meio do método da equivalência patrimonial:

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/06/2015	31/12/2014
<u>Controladas em conjunto</u>				
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	"TME"	Transmissão	46,00	46,00
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	"Transchile"	Transmissão	51,00	51,00
Transnorte Energia S.A.	"TNE"	Transmissão	51,00	51,00

O exercício social das controladas incluídas na consolidação é coincidente com o da controladora, e as políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme àquelas utilizadas pela controladora e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior. Todos os saldos e transações entre as empresas foram eliminados na consolidação. As transações entre a controladora e as empresas controladas são realizadas em condições estabelecidas entre as partes. A participação dos acionistas não controladores, das empresas consolidadas integralmente, é destacada na demonstração do resultado consolidado e na mutação do patrimônio líquido.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

3. Sumário das práticas contábeis

As demonstrações contábeis referentes ao exercício de findo em 31 de dezembro de 2014 foram preparadas e apresentadas pela Companhia de acordo com as normas internacionais de contabilidade IFRS emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e, também, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, vigentes até 31 de dezembro de 2014. As principais práticas contábeis adotadas pela Companhia para preparação de suas informações trimestrais – ITR dos períodos de três e seis meses findo em 30 de junho de 2015 foram aplicadas de forma consistente com aquelas divulgadas na nota explicativa nº 3 das demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014, portanto, devem ser lidas conjuntamente.

A Companhia adotou todos os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo CPC e pelo IASB, bem como as normas emitidas pelo órgão regulador, com aplicação obrigatória para os exercícios iniciados a partir de 01 de janeiro de 2015. Dentre estes, as normas que foram adotadas pela primeira vez não causaram impacto nas informações trimestrais da Companhia.

A Companhia não adotou antecipadamente nenhuma norma ou pronunciamento cuja adoção não fosse obrigatória nesse exercício. As seguintes IFRS novas e revisadas emitidas cujas datas de adoção inicial ainda não se efetivaram: IFRS 9, IFRS 15 e modificações às IFRS 11/CPC 19(R2), IAS 16/CPC 27, IAS 38/CPC 04 (R1) e IAS 41/CPC 29.

4. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Aplicações financeiras classificadas como equivalentes de caixa				
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	297	297
Fundos de investimento (*)	101,31%	92,32%	162.362	48.770
Certificados de depósitos bancários	100,95%	101,00%	23.711	22.795
Operações compromissadas	5,09%	100,00%	60.754	42.126
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	1.250	174
Total			248.374	114.162

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Aplicações financeiras classificadas como equivalentes de caixa				
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	77.557	67.090
Fundos de investimento (*)	101,31%	92,32%	162.362	48.770
Certificados de depósitos bancários	93,89%	93,58%	213.707	156.533
Operações compromissadas	5,42%	99,81%	61.042	42.456
Outros fundos de investimento	100,65%	93,84%	37.598	19.609
Aplicações automáticas	28,96%	20,00%	3.329	3.234
Total			555.595	337.692

A Companhia e suas controladas têm políticas de investimentos financeiros que determinam que as aplicações financeiras classificadas como caixa e equivalentes de caixa se concentrem em valores mobiliários de baixo risco e em aplicações em instituições financeiras de primeira linha.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Aplicações financeiras classificadas como caixa e equivalentes de caixa:

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, operações compromissadas e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento mínimo, não ocorrendo, portanto risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado, e são considerados instrumentos financeiros mensurados ao valor justo em contrapartida do resultado.

(*) Referem-se ao fundo exclusivo FI – Energia, cuja composição da carteira é assim como segue:

	Controladora / Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Composição da carteira		
Operações compromissadas - Notas do tesouro nacional	171.468	71.816
Títulos federais - Letras financeiras do tesouro	55.403	140.258
Títulos privados - Certificados de depósitos bancários	9.243	46.501
Valores a pagar	(10)	(15)
Disponibilidades	4	1
Total - FI Energia	236.108	258.561
Registrado em caixa e equivalentes de caixa	162.362	48.770
Registrado em investimentos de curto prazo	73.746	209.791
Total - FI Energia	236.108	258.561

5. Investimentos de curto prazo

Investimentos de curto prazo:	Remuneração média - % CDI		Controladora / Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo				
Fundos de investimento (*)	101,31%	92,32%	73.746	209.791
			73.746	209.791

Aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo:

Referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundo exclusivo investido primordialmente em títulos do Tesouro Brasileiro (vide abaixo), e outros fundos de investimento em CDI, e são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

(*) Referem-se ao fundo exclusivo FI – Energia, vide composição na nota explicativa 4.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

6. Títulos e valores mobiliários

A composição da carteira dos títulos e valores mobiliários é assim como segue:

Títulos e valores mobiliários:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Aplicações financeiras classificadas como títulos e valores mobiliários				
Circulante				
Outros fundos de investimento	83,74%	79,92%	42.433	35.748
Operações compromissadas	100,80%	99,79%	10.394	14.379
Outros	0,00%	-	18.741	-
			<u>71.568</u>	<u>50.127</u>
Não circulante				
Certificados de depósitos bancários	99,00%	99,00%	8.766	6.811
Outros fundos de investimento	98,19%	89,21%	22.994	21.762
			<u>31.760</u>	<u>28.573</u>
			<u>103.328</u>	<u>78.700</u>

Os títulos e valores mobiliários são compostos por:

- Aplicações financeiras constituídas como contas reservas definidas nos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas. Estas contas consistem na obrigação de manter aplicações financeiras correspondentes, em média, a três prestações dos empréstimos e financiamentos.
- Aplicações financeiras destinadas ao reinvestimento em projetos de infraestrutura na Amazônia brasileira no qual está sujeito à aprovação da Agência de Desenvolvimento da Amazônia (ADA).

7. Contas a receber de clientes

a) As contas a receber de clientes estão compostas como a seguir:

Consolidado							
Saldos vincendos	Saldos vencidos (*)				30/06/2015	31/12/2014	
	Até 30 dias	de 31 a 60 dias	de 61 a 360 dias	há mais de 361 dias			
Sistema de transmissão de energia							
Encargos de uso da transmissão faturados	107.232	31.946	1.760	1.806	3.356	146.100	149.330
(-) Provisão de parcela variável	(1.999)	-	-	-	-	(1.999)	-
	105.233	31.946	1.760	1.806	3.356	144.101	149.330
Sistema de geração de energia							
Contrato bilateral - ambiente regulado	20.631	2	2	471	36	21.142	12.579
Contrato bilateral - ambiente livre	7.770	-	-	-	-	7.770	7.419
MRE e Spot (energia de curto prazo)	8.736	-	-	-	-	8.736	73.055
	37.137	2	2	471	36	37.648	93.053
	142.370	31.948	1.762	2.277	3.392	181.749	242.383
Circulante						172.224	228.751
Não circulante						9.525	13.632
Total						181.749	242.383

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, a Companhia não constituiu provisão para créditos de liquidação duvidosa, mesmo com relação aos itens vencidos há mais de 360 dias, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas nas contas a receber, avaliação e monitoramento do risco de crédito e que as mesmas são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

b) A movimentação das contas a receber de clientes é como segue:

	Consolidado						
	31/12/2014	Provisão	Reversão da provisão	Faturamento	Recebimento	Transferência de adiantamento de clientes	
Sistema de transmissão de energia							
Encargos de uso da transmissão faturados	149.330	-	-	631.452	(628.522)	(6.154)	146.100
(-) Provisão de parcela variável	-	-	-	(1.999)	-	-	(1.999)
Contrato de conexão do sistema de transmissão - CCT	-	-	-	54	(54)	-	-
Contratos de compartilhamento de instalações - CCI	-	-	-	516	(516)	-	-
	149.330	-	-	630.023	(629.092)	(6.154)	144.101
Sistema de geração de energia							
Contrato bilateral - ambiente regulado	12.579	-	-	94.364	(85.801)	-	21.142
Contrato bilateral - ambiente livre	7.419	38.257	(37.357)	44.578	(45.127)	-	7.770
MRE e Spot (energia de curto prazo)	73.055	2.976	-	28.163	(95.458)	-	8.736
	93.053	41.233	(37.357)	167.105	(226.386)	-	37.648
	242.383	41.233	(37.357)	797.128	(855.478)	(6.154)	181.749

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 8 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

8. Outros tributos compensáveis

Por força de determinações legais, a Companhia e suas controladas, sofreram as retenções e/ou procederam às antecipações para posterior compensação de impostos e contribuições. Os saldos destes impostos estão assim distribuídos:

Outros tributos compensáveis:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Circulante				
Programa de Integração Social - PIS	27	17	662	575
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	121	76	3.193	3.149
Instituto Nacional do Seguro Social - INSS	-	-	521	523
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	461	342
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	275	275
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	127	116
Outros	-	-	358	518
	148	93	5.597	5.498
Não circulante				
Programa de Integração Social - PIS	-	-	2.911	3.649
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	14.355	17.862
Instituto Nacional do Seguro Social - INSS	-	-	89	89
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	37	37
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	13	13
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	93	93
	-	-	17.498	21.743
Total	148	93	23.095	27.241

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas**9.Ativo financeiro da concessão**

a) Ativo financeiro da concessão

Os serviços públicos de transmissão de energia elétrica prestados pelas controladas da Companhia são regulamentados pelos contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica celebrados com a União – Poder Concedente. Estes contratos de concessão estabelecem os serviços que o operador deve prestar, para quem, e a que preço os serviços devem ser prestados.

As controladas da Companhia realizaram os cálculos para determinar a nova estimativa de valor da indenização dos bens reversíveis ao término da vigência do contrato de concessão do montante atribuível ao ativo financeiro, não resultando impactos relevantes às informações contábeis de 30 de junho de 2015.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de transmissão de energia elétrica das controladas e controladas em conjunto da Companhia, decidiu-se pela aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão nestas controladas e controladas em conjunto. A Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão, indica as condições para a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de transmissão de energia elétrica, abrangendo a parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

As infraestruturas construídas da atividade de transmissão que estavam originalmente representadas pelos ativos imobilizados das controladas e controladas em conjunto são, ou serão, recuperada por meio de dois fluxos de caixa, a saber:

- Parte da Receita Anual Permitida – RAP recebida durante o prazo definido pelo contrato de concessão;
- Parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, está a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa, considerando - se que esta parcela do ativo financeiro é garantida no contrato de concessão, e está incluída no modelo de fluxo de caixa, além de ser reconhecida, como premissa conservadora adotada pela administração, pelo seu valor residual avaliada ao custo histórico.
- Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis ainda não amortizados ou depreciados que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade dos serviços concedidos.

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas**b) Critério de reajuste das tarifas de transmissão**

Os contratos de concessão estabelecem os valores de receita que as controladas de transmissão receberão ao longo do período de concessão, sendo tais valores estáveis e previsíveis. A RAP é contratada junto ao poder concedente na outorga das concessões e está sujeita à disponibilidade das linhas de transmissão, e não ao volume de energia transmitida. Segundo os contratos de transmissão das controladas, as RAPs são ajustadas anualmente, no mês de julho, pela variação anual do IGP-M ou IPCA, conforme contrato. As controladas diretas ETEM, ETES, ETVG e ELTE, as controladas em conjunto TME e TNE, controladas indiretas EBTE, ESDE e ETSE, estão sujeitas a uma revisão tarifária a cada 5 anos, durante todo o prazo da concessão. Até que complete o 15º ano de concessão, essa revisão está relacionada essencialmente à variação do custo de dívida, atrelado à variação da Taxa de Juros de Longo Prazo ("TJLP") (calculado pela média móvel de cinco anos dessa taxa), conforme regido nos editais de licitação das linhas de transmissão. Os contratos de concessão das controladas diretas EATE, ECTE, ENTE, ERTE, ETEP, ETES, STN, das controladas indiretas Transirapé, Transleste, Transudeste e das controladas diretas e indiretas Lumitrans e STC dispõem que a partir do 16º ano de operação comercial a RAP será reduzida em 50% do valor vigente no 15º ano até o final do prazo de concessão.

Os contratos de concessão outorgados pela ANEEL, anteriores à publicação da Resolução Normativa ANEEL nº 230, de 12 de setembro de 2006, que foi revogada pela Resolução Normativa nº. 490, de 29 de maio de 2012, não contêm previsão que autoriza a revisão tarifária periódica da RAP. Isso porque os respectivos editais de licitação não continham tal previsão, permitindo aos licitantes que projetassem a RAP constante de suas propostas financeiras sem levar em consideração eventuais revisões periódicas.

c) Reforços, Melhorias e Receita em função destas obras

O Poder Concedente poderá alterar, unilateralmente, os contratos de concessão, inclusive quando houver alteração do projeto ou das especificações anteriormente previstas. À concessionária é garantido o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão podendo ser conferida uma receita adicional para amortização dos investimentos realizados para a implementação de tais alterações.

Já as melhorias, em tese, encontram-se abrangidas pelo objeto de cada concessão e servem para a continuidade da prestação do serviço adequado. Melhoria compreende a instalação, substituição ou reforma de equipamentos ou adequação destas instalações visando manter a prestação de serviço adequada à transmissão de energia elétrica, de acordo com o respectivo contrato de concessão, Resoluções Normativas e os Procedimentos de Rede. Os custos incorridos com melhorias são registrados de acordo com o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, para que sejam considerados nas revisões da RAP subsequentes.

Reforço é a instalação, substituição ou reforma em instalações de transmissão existentes ou adequação destas instalações, recomendadas pelos planos de expansão do sistema de transmissão e autorizadas previamente pela ANEEL, para aumento da capacidade de transmissão ou da confiabilidade do SIN, ou, a conexão de usuários. Determinadas espécies de reforços poderão ser implementadas diretamente pelas concessionárias de transmissão, sem a autorização prévia da ANEEL, desde que haja solicitação do ONS motivada por expansão da capacidade ou da confiabilidade do SIN.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

d) A composição e a movimentação do ativo financeiro da concessão por controlada é como segue:

Consolidado								
Taxa de remuneração do ativo financeiro - a.t	Taxa de remuneração do ativo financeiro - a.a	31/12/2014	Receita de transmissão de energia	Remuneração do ativo de concessão	Receita de infraestrutura	Recebimento	30/06/2015	
Controladas diretas								
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	8,70%	39,61%	949.338	13.862	160.747	-	(182.901)	941.046
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	5,50%	23,88%	684.405	8.539	75.754	(55)	(75.185)	693.458
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	8,23%	37,21%	582.027	6.512	94.209	-	(95.098)	587.650
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	4,09%	17,39%	227.992	2.111	17.795	4	(18.098)	229.804
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	8,24%	37,26%	202.497	3.085	31.647	-	(40.439)	196.790
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	8,60%	39,10%	194.033	4.316	32.733	-	(41.719)	189.363
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	6,55%	28,89%	143.737	2.233	18.554	-	(21.510)	143.014
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	3,54%	14,93%	104.727	1.756	7.137	3	(6.326)	107.297
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,90%	25,77%	99.409	1.358	11.306	-	(11.330)	100.743
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	3,65%	15,44%	87.747	1.687	5.993	21	(6.072)	89.376
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	3,80%	16,09%	30.951	565	2.314	250	(2.130)	31.950
Empresa Litorânea De Transmissão de Energia S.A.	3,25%	13,66%	450	-	58	2.366	-	2.874
			3.307.313	46.024	458.247	2.589	(500.808)	3.313.365
Controladas indiretas								
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	2,72%	11,33%	535.695	787	28.655	-	(19.899)	545.238
Companhia Transleste de Transmissão	4,90%	21,09%	155.992	1.862	15.527	-	(17.423)	155.958
Companhia Transudeste de Transmissão	5,20%	22,48%	101.616	886	10.635	-	(10.764)	102.373
Companhia Transirapê de Transmissão	3,80%	16,09%	125.774	1.385	11.567	7.548	(10.886)	135.388
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	4,00%	16,99%	92.090	1.292	7.341	-	(5.839)	94.884
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	3,51%	14,80%	174.762	(1.033)	12.883	26.520	(5.473)	207.659
			1.185.929	5.179	86.608	34.068	(70.284)	1.241.500
			4.493.242	51.203	544.855	36.657	(571.092)	4.554.865
Circulante			1.176.519					1.276.510
Não circulante			3.316.723					3.278.355
			4.493.242					4.554.865

Em 30 de junho de 2015, não há itens vencidos registrados no ativo financeiro da concessão.

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão do Grupo Alupar de acordo com a Resolução Homologatória nº 1.918 de 23 de junho de 2015 é como segue:

Ciclo 2015-2016	Rede Básica		Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total Líquido
	RBL ^(a)	RBNi ^(b)	RBL ^(a)	RBNi ^(b)	RPEC ^(c)	RCDM ^(d)			
Concessão									
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	374.122	7.168	-	-	-	-	381.290	(36.649)	344.640
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	199.517	-	-	-	-	-	199.517	(19.177)	180.340
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	159.637	-	-	-	-	-	159.637	(15.344)	144.293
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	86.907	-	-	-	-	-	86.907	(8.350)	78.557
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	84.201	-	-	-	-	-	84.201	(8.093)	76.108
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	35.258	9.527	-	-	-	-	44.786	(4.305)	40.481
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	35.647	2.252	2.343	-	372	-	40.615	(5.088)	35.526
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	24.511	-	6.666	1.889	299	3.569	36.935	(2.479)	34.456
Companhia Transleste de Transmissão	36.163	-	-	-	-	-	36.163	(3.476)	32.687
Companhia Transirapé de Transmissão	15.433	3.803	3.516	2.489	287	759	26.287	(2.159)	24.128
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	23.591	-	-	-	-	-	23.591	(2.268)	21.324
Companhia Transudeste de Transmissão	22.414	-	-	-	-	-	22.414	(2.154)	20.260
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	14.966	66	2.294	1.462	953	-	19.741	(353)	19.388
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	7.301	86	-	3.910	-	1.792	13.088	(798)	12.290
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	7.428	-	3.306	-	808	-	11.542	(796)	10.747
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	12.345	-	-	-	-	-	12.345	(1.155)	11.190
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.207	-	2.527	-	441	-	4.175	(94)	4.081
Total	1.140.649	22.903	20.653	9.750	3.159	6.120	1.203.235	(112.739)	1.090.496

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão do Grupo Alupar de acordo com a Resolução Homologatória nº 1.756 de 24 de junho de 2014 é como segue:

Ciclo 2014-2015	Rede Básica		Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total Líquido
	(a) RBL	(b) RBNI	(a) RBL	(b) RBNI	(c) RPEC	(d) RCDM			
Concessão									
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	359.354	6.885	-	-	-	-	366.239	3.874	370.112
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	191.641	-	-	-	-	-	191.641	2.019	193.660
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	153.335	-	-	-	-	-	153.335	1.617	154.952
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	83.439	-	-	-	-	-	83.439	883	84.322
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	80.877	-	-	-	-	-	80.877	856	81.733
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	33.867	9.151	-	-	-	-	43.018	429	43.447
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	34.709	1.659	2.281	-	362	-	39.011	956	39.966
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	22.596	-	6.146	1.742	276	3.290	34.050	744	34.794
Companhia Transleste de Transmissão	34.736	-	-	-	-	-	34.736	366	35.102
Companhia Transirapé de Transmissão	14.824	6.044	3.377	-	275	730	25.249	190	25.439
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	22.660	-	-	-	-	-	22.660	239	22.899
Companhia Transudeste de Transmissão	21.530	-	-	-	-	-	21.530	224	21.754
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	13.797	-	2.115	-	878	-	16.790	-	16.790
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	6.731	79	-	3.604	-	1.652	12.066	(817)	11.248
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	7.363	-	3.277	-	801	-	11.441	(54)	11.387
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	11.381	-	-	-	-	-	11.381	133	11.514
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.113	-	2.330	-	407	-	3.849	(11)	3.838
Total	1.093.952	23.818	19.526	5.346	2.999	5.672	1.151.313	11.645	1.162.958

(a) Rede Básica Licitada

(b) Rede Básica Novas Instalações

(c) Receita dos ativos das demais concessionárias de transmissão licitadas

(d) Receita das Demais Instalações de Transmissão

(e) Demais Instalações de Transmissão

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 10 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

10. Ativos mantidos para venda

Complexo Fortim

Na data de 23 de dezembro de 2014, Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas") e Alupar celebraram o "Contrato de Compra e Venda de Ações e outras Avenças", no qual Furnas se obrigou sob condição suspensiva de eficácia de obtenção de anuência prévia por parte do Departamento de Coordenação e Controle das Empresas Estatais-DEST, a comprar, e a Alupar se obrigou a vender a totalidade de ações que esta última detém, de emissão da Energia dos Ventos V S.A., Energia dos Ventos VI S.A., Energia dos Ventos S.A. VII S.A., Energia dos Ventos VIII S.A. e Energia dos Ventos IX S.A.. Caso o DEST não aquiesça à operação, FURNAS deverá realizar Chamada Pública para adquirir, de forma indireta, as referidas ações no prazo de 60 (sessenta) dias. As respectivas autorizações e formalidades para a transferência das ações se encontram em fase de execução, sendo certa que foi obtida, em 28 de novembro de 2014, a autorização junto ao Conselho Administrativo de Defesa Econômica-CADE e que a Agência Nacional de Energia Elétrica-ANEEL será devidamente informada quando houver a efetivação da transferência, em cumprimento ao disposto na Resolução Normativa ANEEL nº 484/2012".

A equivalência patrimonial desses ativos foi registrada até 31 de outubro de 2014.

Diante do exposto acima, a Alupar registrou o saldo do investimento referente à participação sobre essas Companhias como um grupo de ativos mantidos para venda.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

A tabela a seguir apresenta a relação dos ativos mantidos para venda.

Empresas	Localização	Contrato de Concessão / Resolução Autorizativa ANEEL nº	Prazo da Concessão/ Autorização		Início da Operação	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW
			Início	Fim			
Energia dos Ventos V S.A.	Fortim (CE)	Portaria 432	17/07/12	17/07/47	Pré Operacional	19,20	9,00
Energia dos Ventos VI S.A.	Fortim (CE)	Portaria 459	08/08/12	08/08/47	Pré Operacional	28,80	12,80
Energia dos Ventos VII S.A.	Fortim (CE)	Portaria 458	08/08/12	08/08/47	Pré Operacional	28,80	14,10
Energia dos Ventos VIII S.A.	Fortim (CE)	Portaria 446	25/07/12	25/07/47	Pré Operacional	19,20	9,30
Energia dos Ventos IX S.A.	Fortim (CE)	Portaria 409	05/07/12	05/07/47	Pré Operacional	19,20	9,90
						115,2	55,1

Em 30 de junho de 2015, o saldo dos ativos mantidos para venda estava assim representado:

Controladora / Consolidado	
30/06/2015	31/12/2014
Energia dos Ventos V S.A.	7.922
Energia dos Ventos VI S.A.	10.808
Energia dos Ventos VII S.A.	10.920
Energia dos Ventos VIII S.A.	7.901
Energia dos Ventos IX S.A.	7.970
	45.521

11. Investimentos em coligadas e controladas em conjunto

As movimentações dos investimentos é como segue:

Consolidado						
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2014	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência Patrimonial	Investimentos baixados em transação de capital	Saldo em 30/06/2015
Controladas em conjunto						
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	75.842	-	-	7.156	-	82.998
Transnorte Energia S.A.	53.761	-	-	7.933	-	61.694
Energia dos Ventos I S.A.	7.548	-	-	-	(7.548)	-
Energia dos Ventos II S.A.	4.585	-	-	(1)	(4.584)	-
Energia dos Ventos III S.A.	6.801	-	-	(1)	(6.800)	-
Energia dos Ventos IV S.A.	9.922	-	-	(1)	(9.921)	-
Energia dos Ventos X S.A.	6.042	-	-	(1)	(6.041)	-
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	66.746	11.268	-	1.141	-	79.155
Total - Participação em controladas em conjunto	231.247	11.268	-	16.226	(34.894)	223.847
Investimentos indiretos						
Companhia Transleste de Transmissão (*)	3.090	-	(88)	433	-	3.435
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	2.898	-	46	354	-	3.298
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	3.197	-	-	397	-	3.594
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	13.214	-	(606)	1.507	-	14.115
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	21.433	-	(473)	1.489	-	22.449
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	27.783	-	(1.271)	3.168	-	29.680
Total - Investimentos indiretos	71.615	-	(2.392)	7.348	-	76.571
Total	302.862	11.268	(2.392)	23.574	(34.894)	300.418

(*) Participação indireta proveniente da controlada EATE

(**) Participação indireta proveniente da controlada ENTE

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

As informações referentes ao total das ações ou quotas e dados financeiros resumidos das controladas em conjunto e dos investimentos indiretos estão demonstradas a seguir:

Consolidado								
Empresa	30/06/2015				31/12/2014			
	Capital social - quantidade de ações ou quotas total	Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia, pela EATE e pela ENTE			Capital social - quantidade de ações ou quotas total	Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia e pela EATE		
		Ordinárias	Preferenciais	Total		Ordinárias	Preferenciais	Total
Controladas em conjunto								
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	97.793.590	44.985.051	-	44.985.051	97.793.590	44.985.051	-	44.985.051
Transnorte Energia S.A.	81.705.100	41.669.601	-	41.669.601	81.705.100	41.669.601	-	41.669.601
Energia dos Ventos I S.A.	14.930.000	14.928.507	-	14.928.507	14.930.000	7.612.807	-	7.612.807
Energia dos Ventos II S.A.	9.100.000	9.099.090	-	9.099.090	9.100.000	4.640.090	-	4.640.090
Energia dos Ventos III S.A.	13.460.000	13.458.654	-	13.458.654	13.460.000	6.863.254	-	6.863.254
Energia dos Ventos IV S.A.	19.600.000	19.598.040	-	19.598.040	19.600.000	9.994.040	-	9.994.040
Energia dos Ventos V S.A.	15.660.000	7.985.034	-	7.985.034	15.660.000	7.985.034	-	7.985.034
Energia dos Ventos VI S.A.	21.340.000	10.881.266	-	10.881.266	21.340.000	10.881.266	-	10.881.266
Energia dos Ventos VII S.A.	21.560.000	10.993.444	-	10.993.444	21.560.000	10.993.444	-	10.993.444
Energia dos Ventos VIII S.A.	15.620.000	7.964.638	-	7.964.638	15.620.000	7.964.638	-	7.964.638
Energia dos Ventos IX S.A.	15.760.000	8.036.024	-	8.036.024	15.760.000	8.036.024	-	8.036.024
Energia dos Ventos X S.A.	11.970.000	11.968.803	-	11.968.803	11.970.000	6.103.503	-	6.103.503
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	56.407.271	28.767.708	-	28.767.708	56.407.271	28.767.708	-	28.767.708
Investimentos indiretos								
Companhia Transleste de Transmissão (*)	49.569.000	4.956.900	-	4.956.900	49.569.000	4.956.900	-	4.956.900
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	30.000.000	3.000.000	-	3.000.000	30.000.000	3.000.000	-	3.000.000
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	22.340.490	2.234.049	-	2.234.049	22.340.490	2.234.049	-	2.234.049
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	84.133.970	-	15.208.597	15.208.597	84.133.970	-	15.208.597	15.208.597
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	211.003.246	38.930.597	-	38.930.597	211.003.246	38.930.597	-	38.930.597
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	84.133.970	5.126.185	26.858.388	31.984.573	84.133.970	5.126.185	26.858.388	31.984.573

Consolidado						
Empresa	30/06/2015			31/12/2014		
	Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE		Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE	
		no capital social	no patrimônio líquido		no capital social	no patrimônio líquido
<u>Controladas em conjunto</u>						
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	180.432	46,00%	82.998	164.874	46,00%	75.842
Transnorte Energia S.A.	120.971	51,00%	61.694	105.416	51,00%	53.761
Energia dos Ventos I S.A.	-	-	-	14.802	50,99%	7.548
Energia dos Ventos II S.A.	-	-	-	8.992	50,99%	4.585
Energia dos Ventos III S.A.	-	-	-	13.337	50,99%	6.801
Energia dos Ventos IV S.A.	-	-	-	19.458	50,99%	9.922
Energia dos Ventos X S.A.	-	-	-	11.849	50,99%	6.042
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	155.210	51,00%	79.155	130.879	51,00%	66.746
<u>Investimentos indiretos</u>						
Companhia Transleste de Transmissão (*)	68.674	10,00%	3.435	61.768	10,00%	3.090
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	65.886	10,00%	3.298	57.929	10,00%	2.898
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	71.864	10,00%	3.594	63.916	10,00%	3.197
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	156.106	18,08%	14.115	146.133	18,08%	13.214
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	243.275	18,45%	22.449	232.274	18,45%	21.433
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	156.106	38,02%	29.680	146.133	38,02%	27.783
			300.418			302.862

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Consolidado							
Empresa	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos						
	30/06/2015						
	Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período
Controladas em conjunto							
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	353.881	173.449	25.111	(3.473)	(5.420)	(661)	15.557
Transnorte Energia S.A.	351.634	230.663	47.724	(24.012)	(10)	(8.148)	15.554
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	270.041	114.831	10.594	(5.943)	(2.000)	(413)	2.238
Investimentos indiretos							
Companhia Transleste de Transmissão (*)	179.635	110.961	16.085	(1.921)	(4.794)	(711)	8.659
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	113.295	47.409	10.716	(890)	(2.254)	(485)	7.087
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	140.611	68.747	19.686	(8.799)	(2.198)	(741)	7.948
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*) (**)	169.636	13.530	19.159	(2.148)	485	(830)	16.666
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	256.765	13.490	18.538	(2.037)	388	(752)	16.137

Consolidado							
Empresa	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos						
	31/12/2014						
	Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do exercício
Controladas em conjunto							
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	341.129	176.255	50.271	(7.102)	(11.664)	(10.289)	21.216
Transnorte Energia S.A.	324.663	219.247	210.839	(185.743)	(17)	(8.533)	16.546
Energia dos Ventos I S.A.	16.924	2.122	-	(59)	(2)	-	(61)
Energia dos Ventos II S.A.	11.072	2.080	-	(41)	(2)	-	(43)
Energia dos Ventos III S.A.	15.471	2.134	-	(50)	(2)	-	(52)
Energia dos Ventos IV S.A.	23.186	3.728	-	(66)	(2)	-	(68)
Energia dos Ventos X S.A.	13.998	2.149	-	(52)	(2)	-	(54)
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	232.176	101.297	16.898	(9.810)	(2.972)	(961)	3.155
Investimentos indiretos							
Companhia Transleste de Transmissão (*)	172.448	110.680	30.307	(3.730)	(5.252)	(1.324)	20.001
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	110.026	52.097	20.257	(2.090)	(4.586)	(871)	12.710
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	136.408	72.492	51.604	(34.238)	(3.776)	(1.936)	11.654
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	157.680	11.547	37.798	(4.658)	(643)	(1.473)	31.024
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	245.061	12.787	35.259	(4.629)	294	(1.234)	29.690
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	157.680	11.547	37.798	(4.658)	(643)	(1.473)	31.024

(*) Participação indireta proveniente da controlada EATE

(**) Participação indireta proveniente da controlada ENTE

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 12 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

12. Investimentos em controladas

Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Controladora										
	Saldo em 31/12/2014	Adições	Reserva para reinvestimento	AFAC não integralizado	Compra de participação de não controladores - (Ágio)/Deságio	Ganho/Perda de capital na tradução de balanços	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência Patrimonial	Investimentos adquiridos em transação de capital	Saldo em 30/06/2015
Controladas											
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	(17.095)	468	-	-	-	(4.865)	2.501	-	(6.590)	-	(25.581)
Alupar Chile Inversiones SpA	-	22	-	-	-	-	(11)	-	(864)	-	(853)
Transminas Holding S.A.	52.884	-	-	-	-	-	-	-	6.775	-	59.659
Foz do Rio Claro Energia S.A.	125.472	-	-	-	-	-	-	-	4.862	-	130.334
Ijuí Energia S.A.	238.125	-	-	-	-	-	-	-	2.556	-	240.681
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	75.085	-	-	-	-	-	-	-	4.372	-	79.457
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	101.361	-	-	-	-	-	-	-	4.382	-	105.743
Ferreira Gomes Energia S.A.	643.455	159.660	-	-	-	-	-	-	(8.660)	-	794.455
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	(389)	-	-	-	-	-	-	-	(4)	-	(393)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	343.544	-	124	-	-	-	-	(48.212)	62.733	-	358.189
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	172.720	-	-	-	-	-	-	(14.484)	23.006	-	181.242
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	59.045	-	-	-	-	-	-	-	3.741	-	62.786
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	78.613	-	-	-	-	-	-	(4.939)	10.769	-	84.443
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	154.456	-	-	-	-	-	-	(14.917)	32.989	-	172.528
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	32.090	-	-	-	-	-	-	(1.470)	3.660	-	34.280
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	72.034	4.720	-	-	(926)	-	-	(7.110)	11.943	-	80.661
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	39.058	-	-	-	-	-	-	-	2.726	-	41.784
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	14.481	-	-	-	-	-	-	-	1.075	-	15.556
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	15	-	-	-	-	-	-	-	(18)	-	(3)
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	15.692	-	-	-	-	-	-	(520)	1.544	-	16.716
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	46.455	-	-	-	-	-	-	(1.027)	3.227	-	48.655
ACE Comercializadora Ltda.	(422)	-	-	-	-	-	-	-	(498)	-	(920)
AF Energia S.A.	274	-	-	-	-	-	-	-	411	-	685
Boa Vista Participações S.A.	(3)	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	(4)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	13.840	11.205	-	-	-	-	1.109	-	(2.280)	-	23.874
Forquilha IV Energia S.A.	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
Verde 8 Energia S.A.	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Agua Limpa S.A.	9	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	8
La Virgen S.A.C.	12.198	-	-	-	-	5.388	(741)	-	(687)	-	16.158
Energia dos Ventos I S.A.	-	10.259	-	-	-	-	-	-	(3)	7.548	17.804
Energia dos Ventos II S.A.	-	6.253	-	-	-	-	-	-	(1)	4.584	10.836
Energia dos Ventos III S.A.	-	9.248	-	-	-	-	-	-	(4)	6.800	16.044
Energia dos Ventos IV S.A.	-	13.467	-	-	-	-	-	-	(4)	9.921	23.384
Energia dos Ventos X S.A.	-	8.225	-	-	-	-	-	-	(3)	6.041	14.263
Total	2.273.008	223.527	124	-	(926)	523	2.858	(92.679)	161.153	34.894	2.602.482

As informações referentes ao total das ações ou quotas e dados financeiros resumidos das controladas estão demonstradas a seguir:

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas

Controladora								
Empresa	30/06/2015				31/12/2014			
	Capital social - quantidade de ações ou quotas total	Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia			Capital social - quantidade de ações ou quotas total	Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia		
		Ordinárias	Preferenciais	Total		Ordinárias	Preferenciais	Total
Controladas								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	4.222.679	4.222.678	-	4.222.678	3.878.168	3.878.167	-	3.878.167
Alupar Chile Inversiones SpA	5.000.000	5.000.000	-	5.000.000	5.000.000	5.000.000	-	5.000.000
Transminas Holding S.A.	44.860.000	31.409.499	499	31.409.998	44.860.000	31.409.499	499	31.409.998
Foz do Rio Claro Energia S.A.	82.000.000	41.008.200	-	41.008.200	82.000.000	41.008.200	-	41.008.200
Ijuí Energia S.A.	84.100.000	42.058.410	-	42.058.410	84.100.000	42.058.410	-	42.058.410
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	61.867.126	37.736.534	-	37.736.534	61.867.126	37.736.534	-	37.736.534
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	85.794.486	56.368.788	-	56.368.788	85.794.486	56.368.788	-	56.368.788
Ferreira Gomes Energia S.A	735.741.529	735.741.529	-	735.741.529	576.081.529	576.081.528	-	576.081.528
Geração de Energia Termoeétrica e Participações S.A.	1.200	612	-	612	1.200	612	-	612
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	180.000.010	46.020.150	44.011.576	90.031.726	180.000.010	46.020.150	44.011.576	90.031.726
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	198.000.000	100.980.000	-	100.980.000	198.000.000	100.980.000	-	100.980.000
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	29.064.000	29.063.999	-	29.063.999	29.064.000	29.063.999	-	29.063.999
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	45.000.010	13.505.150	9.001.851	22.507.001	45.000.010	13.505.150	9.001.851	22.507.001
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	100.840.000	50.431.150	-	50.431.150	100.840.000	50.431.150	-	50.431.150
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	84.133.970	18.475.373	-	18.475.373	84.133.970	18.475.373	-	18.475.373
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	42.095.000	21.056.862	-	21.056.862	42.095.000	20.003.429	-	20.003.429
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	43.000.000	26.685.952	-	26.685.952	43.000.000	26.685.952	-	26.685.952
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	9.398.795	9.398.794	-	9.398.794	9.398.795	9.398.794	-	9.398.794
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	10.000	1	-	1	10.000	9.999	-	9.999
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	72.012.095	10.801.280	-	10.801.280	72.012.095	10.801.280	-	10.801.280
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	211.003.246	42.200.649	-	42.200.649	211.003.246	42.200.649	-	42.200.649
ACE Comercializadora Ltda.	2.320.644	2.320.643	-	2.320.643	2.320.644	2.320.643	-	2.320.643
AF Energia S.A.	40.000	39.997	-	39.997	40.000	39.997	-	39.997
Boa Vista Participações S.A.	1.000	800	-	800	1.000	800	-	800
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	29.093	29.083	-	29.083	19.620	19.610	-	19.610
Forquilha IV Energia S.A.	10.000	9.999	-	9.999	10.000	9.999	-	9.999
Verde 8 Energia S.A.	1.000	999	-	999	1.000	999	-	999
Água Limpa S.A.	10.000	9.000	-	9.000	10.000	9.000	-	9.000
La Virgen S.A.C.	70.371.431	10.622.161	-	10.622.161	42.851.311	10.622.161	-	10.622.161
Energia dos Ventos I S.A.	14.930.000	14.928.507	-	14.928.507	-	-	-	-
Energia dos Ventos II S.A.	9.100.000	9.099.090	-	9.099.090	-	-	-	-
Energia dos Ventos III S.A.	13.460.000	13.458.654	-	13.458.654	-	-	-	-
Energia dos Ventos IV S.A.	19.600.000	19.598.040	-	19.598.040	-	-	-	-
Energia dos Ventos X S.A.	11.970.000	11.968.803	-	11.968.803	-	-	-	-

Controladora												
Empresa	30/06/2015						31/12/2014					
	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Ágio pago por expectativa de rentabilidade futura	Prêmio de capital pago na subscrição de ações	AFAC Alupar não integralizado	Participação da Alupar		Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Ágio pago por expectativa de rentabilidade futura	Prêmio de capital pago na subscrição de ações	AFAC Alupar não integralizado	Participação da Alupar	
					no capital social	no patrimônio líquido					no capital social	no patrimônio líquido
Controladas												
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	(25.581)	-	-	-	100,00%	(25.581)	(17.095)	-	-	-	100,00%	(17.095)
Alupar Chile Inversiones SpA	(853)	-	-	-	100,00%	(853)	-	-	-	-	100,00%	-
Transminas Holding S.A.	85.207	-	-	-	70,02%	59.659	75.531	-	-	-	70,02%	52.884
Foz do Rio Claro Energia S.A.	174.781	-	-	85.870	50,01%	130.334	165.059	-	-	85.870	50,01%	125.472
Ijuí Energia S.A.	275.170	-	-	206.176	50,01%	240.681	270.062	-	-	206.176	50,01%	238.125
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	123.775	-	-	10.150	61,00%	79.457	116.607	-	-	10.150	61,00%	75.085
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	153.478	-	-	14.300	65,70%	105.743	146.808	-	-	14.300	65,70%	101.361
Ferreira Gomes Energia S.A	794.455	-	-	-	100,00%	794.455	643.455	-	-	-	100,00%	643.455
Geração de Energia Termoeétrica e Participações S.A.	(770)	-	-	-	51,00%	(393)	(764)	-	-	-	51,00%	(389)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	716.126	-	-	-	50,02%	358.189	686.846	-	-	-	50,02%	343.544
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	355.376	-	-	-	51,00%	181.242	338.666	-	-	-	51,00%	172.720
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	62.785	-	-	-	100,00%	62.786	59.044	-	-	-	100,00%	59.045
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	168.834	-	-	-	50,02%	84.443	157.177	-	-	-	50,02%	78.613
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	344.980	-	-	-	50,01%	172.528	308.842	-	-	-	50,01%	154.456
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	156.106	-	-	-	21,96%	34.280	146.133	-	-	-	21,96%	32.090
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	161.248	-	-	-	50,02%	80.661	151.586	-	-	-	47,52%	72.034
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	67.016	-	-	-	62,06%	41.784	62.620	-	-	-	62,06%	39.058
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	15.555	-	-	-	100,00%	15.556	14.481	-	-	-	100,00%	14.481
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	(2)	-	-	-	99,99%	(3)	15	-	-	-	99,99%	15
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	111.447	-	-	-	15,00%	16.716	104.619	-	-	-	15,00%	15.692
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	243.275	-	-	-	20,00%	48.655	232.274	-	-	-	20,00%	46.455
ACE Comercializadora Ltda.	(919)	-	-	-	100,00%	(920)	(422)	-	-	-	100,00%	(422)
AF Energia S.A.	683	-	-	-	99,99%	685	274	-	-	-	99,99%	274
Boa Vista Participações S.A.	(6)	-	-	-	80,00%	(4)	(4)	-	-	-	80,00%	(3)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	23.884	-	-	-	99,97%	23.874	13.847	-	-	-	99,95%	13.840
Forquilha IV Energia S.A.	10	-	-	-	99,99%	10	10	-	-	-	99,99%	10
Verde 8 Energia S.A.	1	-	-	-	99,90%	1	1	-	-	-	99,90%	1
Água Limpa S.A.	9	-	-	-	90,00%	8	10	-	-	-	90,00%	9
La Virgen S.A.C.	70.804	6.164	19.785	-	15,09%	16.158	34.520	6.164	11.095	-	24,79%	12.198
Energia dos Ventos I S.A.	14.798	3.006	-	-	99,99%	17.804	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos II S.A.	8.991	1.847	-	-	99,99%	10.836	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos III S.A.	13.336	2.714	-	-	99,99%	16.044	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos IV S.A.	19.456	3.934	-	-	99,99%	23.384	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos X S.A.	11.846	2.420	-	-	99,99%	14.263	-	-	-	-	-	-
Total						2.602.482						2.273.008

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Empresa	Controladora							
	Dados das controladas							
	30/06/2015							
	Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Equivalência patrimonial	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período
Controladas								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	37.779	63.360	-	166	(2.279)	(4.477)	-	(6.590)
Alupar Chile Inversiones SpA	471	1.324	-	(867)	-	2	-	(865)
Transminas Holding S.A.	89.705	4.498	-	(58)	9.716	18	-	9.676
Foz do Rio Claro Energia S.A.	375.813	201.032	35.230	(16.160)	-	(6.351)	(2.997)	9.722
Ijuí Energia S.A.	450.704	175.534	27.713	(14.806)	-	(6.212)	(1.587)	5.108
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	240.966	117.191	22.290	(10.775)	-	(3.445)	(902)	7.168
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	284.224	130.746	22.155	(10.762)	-	(3.889)	(834)	6.670
Ferreira Gomes Energia S.A.	1.657.669	863.214	47.160	(33.139)	-	(22.680)	-	(8.659)
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	99	869	-	(5)	-	(1)	-	(6)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	1.545.498	829.372	160.559	(14.649)	33.192	(40.169)	(13.511)	125.422
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	760.458	405.082	78.419	(7.897)	-	(11.575)	(13.836)	45.111
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	95.660	32.875	6.904	(1.684)	-	(772)	(707)	3.741
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	295.502	126.668	33.887	(4.151)	6.004	(5.679)	(8.529)	21.532
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	759.509	414.529	93.514	(6.861)	9.313	(18.118)	(11.884)	65.964
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	169.636	13.530	19.159	(2.148)	-	485	(830)	16.666
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	339.822	178.574	31.668	(2.926)	8.251	(7.103)	(8.049)	21.841
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	114.644	47.628	8.066	(1.733)	-	(1.407)	(530)	4.396
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	56.095	40.540	2.849	(806)	-	(1.047)	78	1.074
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	3.063	3.065	2.424	(2.366)	-	-	(75)	(17)
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	118.702	7.255	11.805	(1.313)	-	262	(462)	10.292
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	256.765	13.490	18.538	(2.037)	-	388	(752)	16.137
ACE Comercializadora Ltda.	197	1.116	57	(563)	-	9	-	(497)
AF Energia S.A.	2.323	1.640	5.754	(5.184)	-	33	(195)	408
Boa Vista Participações S.A.	5	11	-	(2)	-	-	-	(2)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	66.633	42.749	-	(2.488)	-	209	-	(2.279)
Forquilha IV Energia S.A.	204	194	-	-	-	-	-	-
Verde 8 Energia S.A.	2.336	2.335	-	-	-	-	-	-
Água Limpa S.A.	3.584	3.575	-	(1)	-	-	-	(1)
La Virgen S.A.C.	144.293	73.489	-	(5.308)	-	740	-	(4.568)
Energia dos Ventos I S.A.	81.960	67.159	-	(2)	-	(1)	-	(3)
Energia dos Ventos II S.A.	24.940	15.949	-	(2)	-	-	-	(2)
Energia dos Ventos III S.A.	36.790	23.454	-	(5)	-	-	-	(5)
Energia dos Ventos IV S.A.	121.074	101.618	-	(2)	-	(1)	-	(3)
Energia dos Ventos X S.A.	36.550	24.704	-	(2)	-	(1)	-	(3)

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Empresa	Controladora							
	Dados das controladas							
	31/12/2014							
	Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Equivalência patrimonial	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do exercício
Controladas								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	10.391	27.486	-	(13.596)	(1.316)	(995)	-	(15.907)
Transminas Holding S.A.	67.770	(7.761)	-	(225)	18.190	1.294	(347)	18.912
Foz do Rio Claro Energia S.A.	373.170	208.111	62.475	(46.157)	-	(12.981)	(783)	2.554
Ijuí Energia S.A.	452.977	182.915	49.972	(38.217)	-	(12.329)	-	(574)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	239.282	122.675	46.405	(25.441)	-	(6.736)	(1.873)	12.355
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	286.710	139.902	46.325	(25.889)	-	(7.364)	(1.848)	11.224
Ferreira Gomes Energia S.A.	1.681.663	1.038.208	83.763	(9.691)	-	(25)	(4.591)	69.456
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	99	863	-	(556)	-	(13)	-	(569)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	1.532.622	845.776	313.498	(34.323)	55.631	(64.717)	11.429	281.518
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	742.347	403.681	147.111	(16.850)	-	(17.030)	(21.305)	91.926
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	93.833	34.789	13.090	(2.618)	-	(1.590)	(2.545)	6.337
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	274.860	117.683	68.412	(9.979)	10.868	(6.989)	12.907	75.219
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	735.084	426.242	182.236	(17.940)	4.920	(19.112)	(34.014)	116.090
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	157.680	11.547	37.798	(4.658)	-	(643)	(1.473)	31.024
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	320.057	168.471	63.931	(6.914)	12.872	(13.404)	16.040	72.525
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	111.046	48.426	15.637	(2.654)	-	(2.733)	(3.244)	7.006
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	33.049	18.568	4.922	(955)	-	(1.390)	(1.093)	1.484
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	485	470	450	(445)	-	-	-	5
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	111.047	6.428	22.035	(2.943)	-	151	(774)	18.469
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	245.061	12.787	35.259	(4.629)	-	294	(1.234)	29.690
ACE Comercializadora Ltda.	239	661	100	(1.544)	-	19	-	(1.425)
AF Energia S.A.	1.425	1.151	8.212	(8.027)	-	6	(48)	143
Boa Vista Participações S.A.	6	10	-	(5)	-	-	-	(5)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	61.488	47.641	-	(2.954)	-	(720)	-	(3.674)
Forquilha IV Energia S.A.	170	160	-	-	-	-	-	-
Verde 8 Energia S.A.	760	759	-	-	-	-	-	-
Água Limpa S.A.	1.521	1.511	-	-	-	-	-	-
La Virgen S.A.C.	49.032	14.512	-	(6.718)	-	(1.249)	-	(7.967)

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 13 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

13.Participação dos acionistas não controladores

As tabelas a seguir resumem as informações relativas a cada uma das controladas do Grupo que tem participação de acionistas não controladores, antes de quaisquer eliminações intra-grupo.

a) A movimentação do saldo da participação de acionistas não controladores é conforme segue:

Empresa	Saldo da participação de acionistas não controladores								
	No patrimônio líquido das controladas em	No aumento de capital / adições	Na reserva para reinvestimento	Compra de participação de não controladores	No ajuste de conversão cumulativa	Nos dividendos e juros sobre capital próprio declarados	No resultado do período	Variação na participação	No patrimônio líquido das controladas em
	31/12/2014								30/06/2015
Controladas diretas									
Transminas Holding S.A.	22.647	-	-	-	-	-	2.901	-	25.548
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5.232	-	-	-	-	(174)	515	-	5.573
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	42.855	-	-	-	-	(946)	2.976	-	44.885
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	343.302	-	124	-	-	(48.178)	62.689	-	357.937
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	78.564	-	-	-	-	(4.936)	10.763	-	84.391
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	79.552	-	-	-	-	(6.086)	9.906	(2.784)	80.588
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	154.386	-	-	-	-	(14.909)	32.975	-	172.452
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	114.043	-	-	-	-	(5.223)	13.006	-	121.826
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	23.562	-	-	-	-	-	1.670	-	25.232
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	165.946	-	-	-	-	(13.916)	22.104	-	174.134
Foz do Rio Claro Energia S.A.	39.587	-	-	-	-	-	4.860	-	44.447
Ijuí Energia S.A.	31.937	-	-	-	-	-	2.552	-	34.489
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	41.522	-	-	-	-	-	2.796	-	44.318
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	45.447	-	-	-	-	-	2.288	-	47.735
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	(375)	-	-	-	-	-	(2)	-	(377)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	7	-	-	-	-	-	3	-	10
La Virgen S.A.C.	19.285	8.274	-	3.042	2.983	-	(1.600)	(6.495)	25.489
Agua Limpa S.A.	1	-	-	-	-	-	-	-	1
	1.207.500	8.274	124	3.042	2.983	(94.368)	170.402	(9.279)	1.288.678
Controladas indiretas									
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	180.741	-	-	-	-	(45)	9.267	-	189.963
Companhia Transleste de Transmissão	36.443	-	-	-	-	(1.034)	5.109	-	40.518
Companhia Transudeste de Transmissão	34.178	-	-	-	-	513	4.182	-	38.873
Companhia Transirapé de Transmissão	37.710	-	-	-	-	-	4.690	-	42.400
	289.072	-	-	-	-	(566)	23.248	-	311.754
Investimentos indiretos (*)									
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	(13.203)	-	-	-	-	604	(1.505)	-	(14.104)
Companhia Transleste de Transmissão	(3.087)	-	-	-	-	88	(436)	-	(3.435)
Companhia Transudeste de Transmissão (**)	(2.895)	-	-	-	-	(44)	(357)	-	(3.296)
Companhia Transirapé de Transmissão	(3.194)	-	-	-	-	-	(401)	-	(3.595)
	(22.379)	-	-	-	-	648	(2.699)	-	(24.430)
Investimentos indiretos (**)									
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	(27.771)	-	-	-	-	1.272	(3.168)	-	(29.667)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	(21.423)	-	-	-	-	472	(1.500)	-	(22.451)
	(49.194)	-	-	-	-	1.744	(4.668)	-	(52.118)
	1.424.999	8.274	124	3.042	2.983	(92.542)	186.283	(9.279)	1.523.884

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas

b) A participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas e dos investimentos indiretos é conforme segue:

Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas e dos investimentos indiretos	30/06/2015						31/12/2014					
	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	AFAC Alupar não integralizado	Capital a integralizar	Prêmio de capital pago na subscrição de ações	Valor contábil dos não controladores	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	AFAC Alupar não integralizado	Capital a integralizar	Prêmio de capital pago na subscrição de ações	Valor contábil dos não controladores
Controladas diretas												
Transminas Holding S.A.	29,98%	85.207	-	-	-	25.548	29,98%	75.531	-	-	-	22.647
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	111.447	-	-	-	5.573	5,00%	104.619	-	-	-	5.232
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	243.275	-	-	-	44.885	18,45%	232.274	-	-	-	42.855
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	716.126	-	-	-	357.937	49,98%	686.846	-	-	-	343.302
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	168.834	-	-	-	84.391	49,98%	157.177	-	-	-	78.564
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	161.248	-	-	-	80.588	52,48%	151.586	-	-	-	79.552
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	344.980	-	-	-	172.452	49,99%	308.842	-	-	-	154.386
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	156.106	-	-	-	121.826	78,04%	146.133	-	-	-	114.043
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,94%	67.016	-	514	-	25.232	37,94%	62.620	-	514	-	23.562
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	355.376	-	-	-	174.134	49,00%	338.666	-	-	-	165.946
Foz do Rio Claro Energia S.A.	49,99%	174.781	85.870	-	-	44.447	49,99%	165.059	85.870	-	-	39.587
Ijuí Energia S.A.	49,99%	275.170	206.176	-	-	34.489	49,99%	270.062	206.176	-	-	31.937
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	39,00%	123.775	10.150	-	-	44.318	39,00%	116.607	10.150	-	-	41.522
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	34,30%	153.478	14.300	-	-	47.735	34,30%	146.808	14.300	-	-	45.447
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	49,00%	(770)	-	-	-	(377)	49,00%	(764)	-	-	-	(375)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	0,03%	23.884	-	-	-	10	0,05%	13.847	-	-	-	7
La Virgen S.A.C.	35,00%	70.804	-	-	19.785	25.489	35,00%	34.520	-	-	11.095	19.285
Agua Limpá S.A.	0,10%	9	-	-	-	1	10,00%	10	-	-	-	1
		3.230.746	316.496	514	19.785	1.288.678		3.010.443	316.496	514	11.095	1.207.500
Controladas indiretas												
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	387.677	-	-	-	189.963	49,00%	368.862	-	-	-	180.741
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	68.674	-	-	-	40.518	59,00%	61.768	-	-	-	36.443
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	65.886	-	-	-	38.873	59,00%	57.929	-	-	-	34.178
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	71.864	-	-	-	42.400	59,00%	63.916	-	-	-	37.710
		594.101	-	-	-	311.754		552.475	-	-	-	289.072
Investimentos indiretos (*)												
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	156.106	-	-	-	(14.104)	9,04%	146.133	-	-	-	(13.203)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	68.674	-	-	-	(3.435)	5,00%	61.768	-	-	-	(3.087)
Companhia Transudeste de Transmissão (**)	5,00%	65.886	-	-	-	(3.296)	5,00%	57.929	-	-	-	(2.895)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	71.864	-	-	-	(3.595)	5,00%	63.916	-	-	-	(3.194)
		362.530	-	-	-	(24.430)		329.746	-	-	-	(22.379)
Investimentos indiretos (**)												
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	156.106	-	-	-	(29.667)	19,00%	146.133	-	-	-	(27.771)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	243.275	-	-	-	(22.451)	9,22%	232.274	-	-	-	(21.423)
		399.381	-	-	-	(52.118)		378.407	-	-	-	(49.194)
		4.586.758	316.496	514	19.785	1.523.884		4.271.071	316.496	514	11.095	1.424.999

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

- c) A participação dos acionistas não controladores no resultado das controladas e dos investimentos indiretos é conforme segue

Participação dos acionistas não controladores no resultado das controladas e dos investimentos indiretos	30/06/2015				30/06/2014			
	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do período	Ajustes na participação dos não controladores	Resultado alocado para os não controladores	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do período	Ajustes na participação dos não controladores	Resultado alocado para os não controladores
Controladas diretas								
Transminas Holding S.A.	29,98%	9.676	-	2.901	29,98%	9.305	-	2.790
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	10.292	-	515	5,00%	9.276	-	464
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	16.137	-	2.976	0,00%	-	-	-
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	125.422	-	62.689	49,98%	108.979	-	54.470
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	21.532	-	10.763	49,98%	31.490	-	15.740
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	21.841	(4)	9.892	52,48%	25.992	-	13.641
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	65.964	-	32.975	49,99%	63.813	-	31.901
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	16.666	-	13.006	64,57%	15.146	(1.728)	8.052
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,94%	4.396	-	1.670	37,94%	4.695	-	1.783
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	45.111	-	22.104	49,00%	47.080	-	23.069
Foz do Rio Claro Energia S.A.	49,99%	9.722	-	4.860	49,99%	10.496	-	5.248
Ijuí Energia S.A.	49,99%	5.108	-	2.552	49,99%	6.576	-	3.287
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	39,00%	7.168	-	2.796	57,49%	12.152	-	6.987
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	34,30%	6.670	-	2.288	57,49%	11.215	-	6.448
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	49,00%	(6)	-	(2)	49,00%	-	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	0,03%	(2.279)	-	(1)	0,05%	(1.405)	-	(1)
La Virgen S.A.C.	35,00%	(4.570)	-	(1.600)	35,00%	(1.809)	-	(633)
Água Limpa S.A.	0,10%	(1)	-	-	10,00%	-	-	-
		358.849	(4)	170.384		353.001	(1.728)	173.246
Controladas indiretas								
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	18.908	-	9.265	49,00%	18.453	-	9.043
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	8.659	-	5.109	59,00%	10.725	-	6.328
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	7.087	-	4.181	59,00%	6.011	-	3.546
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	7.948	-	4.689	59,00%	5.162	-	3.045
		42.602	-	23.244		40.351	-	21.962
Investimentos indiretos (*)								
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	16.666	-	(1.506)	14,58%	15.146	1.728	(481)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	8.659	-	(433)	5,00%	10.725	-	(537)
Companhia Transudeste de Transmissão	5,00%	7.087	-	(354)	5,00%	6.011	-	(301)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	7.948	-	(397)	5,00%	5.162	-	(258)
		40.360	-	(2.690)		37.044	1.728	(1.577)
Investimentos indiretos (**)								
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	16.666	-	(3.167)	0,00%	-	-	-
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	16.137	-	(1.488)	0,00%	-	-	-
		32.803	-	(4.655)		-	-	-
		474.614	(4)	186.283		430.396	-	193.631

(*) Participação indireta dos minoritários, proveniente da controlada EATE.

(**) Participação indireta dos minoritários, proveniente da controlada ENTE.

Embora não seja requerido pelo CPC 45 / IFRS 12, a Companhia reconciliou a informação financeira sumarizada das subsidiárias com participações de não controladores, com os montantes totais presentes nas demonstrações contábeis, pois os usuários podem considerar essa informação útil.

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 14 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

14. Propriedades para investimento

Controladora / Consolidado	
30/06/2015	31/12/2014
Saldo inicial	9.274
Reclassificação de intangível	(3)
Saldo final	9.271

Saldo inicial	9.274	9.093
Reclassificação de intangível	(3)	181
Saldo final	9.271	9.274

As propriedades para investimento da Companhia incluem uma série de terrenos destinados a uso futuro. A Companhia não tem restrições sobre a capacidade de realização de suas propriedades para investimento.

15. Imobilizado

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

Abaixo seguem os quadros comparativos com exemplos de algumas das taxas de depreciação segundo a Resolução nº 367 e a nº 474 da ANEEL:

Geração hidráulica	Resolução nº 367 (%)	Resolução nº 474 (%)
Barramento	2,50	2,50
Disjuntor	3,00	3,03
Edificações	4,00	3,33
Equipamentos da tomada d'água	3,70	3,70
Estrutura da tomada d'água	4,00	2,86
Gerador	3,30	3,33
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00	2,00
Sistema de comunicação local	6,70	6,67
Turbina hidráulica	2,50	2,50
Taxa média depreciação geração	3,52	3,32
Transmissão	Resolução nº 367 (%)	Resolução nº 474 (%)
Condutor	2,50	2,70
Equipamento geral	10,00	6,25
Estrutura do sistema	2,50	2,70
Religadores	4,30	4,00
Taxa média depreciação transmissão	4,83	3,91

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

A composição e a movimentação do ativo imobilizado consolidado é a seguinte:

		Consolidado						
Taxa média anual de depreciação	31/12/2014	Adições	Baixas	Transferências	Capitalização de encargos líquidos das receitas financeiras (b)	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	30/06/2015
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos	57.989	-	-	-	-	193	-	58.182
Reservatórios, Barragens e Adutoras	1.377.158	-	-	24.736	-	-	-	1.401.894
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	326.200	2	-	(12.126)	-	10	(955)	313.131
Máquinas e Equipamentos	767.466	149	-	373.775	-	28	-	1.141.418
Veículos	1.533	44	-	-	-	-	-	1.577
Móveis e Utensílios	4.118	70	(4)	1.201	-	28	8	5.421
Total	2.534.464	265	(4)	387.586	-	259	(947)	2.921.623
Depreciação								
Reservatórios, Barragens e Adutoras	2,44%	(48.944)	(15.141)	-	-	-	-	(64.085)
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	4,28%	(15.486)	(3.334)	-	-	(14)	-	(18.834)
Máquinas e Equipamentos	3,46%	(61.568)	(14.357)	-	-	(9)	-	(75.934)
Veículos	16,50%	(705)	(113)	-	-	-	-	(818)
Móveis e Utensílios	7,90%	(1.122)	(218)	-	-	(14)	-	(1.354)
Total depreciação		(127.825)	(33.163)	-	-	(37)	-	(161.025)
Total em serviço		2.406.639	(32.898)	(4)	387.586	-	222	2.760.598
Em curso								
		454.082	246.151	(1)	(387.586)	21.226	3.744	435.753
Total Imobilizado		2.860.721	213.253	(5)	-	21.226	3.966	3.196.351

a) Imobilizado em curso

As principais obras em curso do Grupo Alupar são as seguintes:

- UHE Ferreira Gomes: em 30 de junho de 2015 foi realizada a unitização da usina por completo em função da entrada em operação da 3ª turbina conforme previsto no cronograma, e o saldo desta obra, totaliza R\$ 387.586 (R\$ 378.401 em 31 de dezembro de 2014) e;

- Parque Eólico – Complexo Aracati: o Complexo Aracati é composto de 5 parques eólicos com uma capacidade instalada de 89,2 MW e a entrada em operação comercial plena está prevista para 1º de janeiro de 2016. Em 30 de junho de 2015 o saldo pertencente a essas obras em curso perfaz R\$ 270.277.

b) Capitalização de Encargos

A Companhia capitaliza, mensalmente, ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures adquiridos exclusivamente para aquisição de imobilizado em formação. Os juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados em 30 de junho de 2015 foram de R\$ 41.363 (R\$ 53.132 em 31 de dezembro de 2014), aos quais foram parcialmente compensados pelas receitas geradas das aplicações financeiras que excederam o caixa, sendo em 30 de junho de 2015 o valor de R\$ 9.922 (R\$ 3.507 em 31 de dezembro de 2014). Dessa forma, em 30 de junho de 2015 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$ 31.441 (R\$ 49.625 em 31 de dezembro de 2014). A taxa de juros utilizada para determinar o montante dos custos de empréstimos passíveis de capitalização representa a taxa efetiva dos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia, vide nota explicativa nº 24 e 25.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

c) Perdas pela não recuperabilidade de imobilizado (impairment)

Em 30 de junho de 2015 não existem indicativos, por meio de fontes internas ou externas, de que algum ativo possa ter sofrido desvalorização que pudessem reduzir o valor de realização do seu ativo imobilizado.

d) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhora.

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 16 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

16.Intangível

A composição e a movimentação do ativo intangível é a seguinte:

Controladora:

Controladora			
Taxa média anual de amortização	31/12/2014	Adições	30/06/2015
Custo			
Outros intangíveis de concessão	563	53	616
Intangível gerado na aquisição de ações	8.157	-	8.157
	8.720	53	8.773
Amortização			
Outros intangíveis de concessão	20,00% (452)	(36)	(488)
Intangível gerado na aquisição de ações	4,58% (941)	(150)	(1.091)
	(1.393)	(186)	(1.579)
Projeto em desenvolvimento	74.256	2.225	75.090
Total intangível	81.583	2.092	82.284

Consolidado:

Consolidado							
Taxa média anual de amortização	31/12/2014	Adições	Baixas	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	Intangível adquirido em transação de capital	30/06/2015
Custo							
Outros intangíveis de concessão	12.865	1.177	-	819	260	-	18.744
Uso do bem público	16.348	-	-	-	-	-	16.348
Intangível gerado na aquisição de ações	44.001	13.921	-	-	-	-	57.922
	73.214	15.098	-	819	260	-	93.014
Amortização							
Outros intangíveis de concessão	18,39% (1.886)	(2.592)	(11)	(6)	12	-	(4.483)
Uso do bem público	12,36% (1.752)	(262)	-	-	-	-	(2.014)
Intangível gerado na aquisição de ações	3,97% (5.992)	(770)	-	-	-	-	(6.762)
	(9.630)	(3.624)	(11)	(6)	12	-	(13.259)
Projeto em desenvolvimento	92.735	6.068	(1.392)	1.964	-	36	95.788
Total intangível	156.319	17.542	(1.403)	2.777	272	36	175.543

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Ágio decorrente da concessão

Os ágios têm como fundamento econômico a perspectiva de rentabilidade futura durante o prazo de exploração das concessões e estão sendo amortizados de forma linear durante o referido prazo. Os ágios registrados pela Companhia foram originários de investimentos efetuados nos seguintes empreendimentos:

Taxa média anual de amortização	Prazo da Concessão/ Autorização		Controladora		Consolidado		
	Início	Fim	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014	
Composição do intangível gerado na aquisição de ações							
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	4,58%	06/04/04	06/04/34	2.665	2.665	2.665	2.665
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	4,55%	06/04/04	06/04/34	5.245	5.245	5.245	5.245
La Virgen S.A.C.	N/A	N/A	N/A	-	-	6.164	6.164
Energia dos Ventos I S.A. (**)	N/A	17/07/12	17/07/47	-	-	3.006	-
Energia dos Ventos II S.A. (**)	N/A	16/07/12	16/07/47	-	-	1.847	-
Energia dos Ventos III S.A. (**)	N/A	19/07/12	19/07/47	-	-	2.714	-
Energia dos Ventos IV S.A. (**)	N/A	24/07/12	24/07/47	-	-	3.934	-
Energia dos Ventos X S.A. (**)	N/A	19/07/12	19/07/47	-	-	2.420	-
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (*)	3,47%	27/04/06	27/04/36	-	-	9.766	9.766
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (*)	4,10%	18/02/04	18/02/34	-	-	8.942	8.942
Companhia Transleste de Transmissão (*)	4,92%	18/02/04	18/02/34	-	-	3.814	3.814
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	4,88%	04/03/05	04/03/35	-	-	2.767	2.767
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	4,67%	15/03/05	15/03/35	-	-	4.391	4.391
Outros	N/A	N/A	N/A	247	247	247	247
				8.157	8.157	57.922	44.001
Amortização do ágio decorrente da concessão							
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.				(355)	(304)	(355)	(304)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.				(736)	(637)	(736)	(637)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (*)				-	-	(2.092)	(1.937)
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (*)				-	-	(2.702)	(2.502)
Companhia Transleste de Transmissão (*)				-	-	(313)	(218)
Companhia Transudeste de Transmissão (*)				-	-	(223)	(155)
Companhia Transirapé de Transmissão (*)				-	-	(341)	(239)
				(1.091)	(941)	(6.762)	(5.992)
Total líquido				7.066	7.216	51.160	38.009

(*) Ágio gerado na aquisição de ações das controladas STC, Lumitrans, Transleste, Transudeste e Transirapé por parte da controlada EATE.

(**) Ágio gerado na aquisição de ações das controladas EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X (vide nota 2.4).

a) Projeto em desenvolvimento

Para desenvolver um projeto de transmissão ou geração de energia, a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, viagens e outros, inerentes ao processo. Após a autorização/permissão/concessão das licenças para instalação dos projetos desenvolvidos, estes custos são alocados nas respectivas Sociedades de Propósito Específico – SPE's.

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 preparadas pela administração.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

b) Perdas pela não recuperabilidade do intangível (impairment)

A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dos ativos intangíveis, não tendo sido identificadas informações por meio de fontes internas ou externas que resultassem em riscos de recuperação desses ativos.

c) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos intangíveis dados em garantias ou penhora.

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 17 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

17.Fornecedores

	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Encargos de uso do serviço de transmissão	2.286	3.538
Suprimento de energia elétrica	13.408	6.919
Materiais e serviços	139.929	72.384
Outros	775	31
	<u>156.398</u>	<u>82.872</u>
Circulante	156.148	82.622
Não circulante	250	250
	<u>156.398</u>	<u>82.872</u>

18.Imposto de renda e contribuição social a pagar

	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
<u>Imposto de renda e contribuição social a pagar</u>		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	32.952	19.083
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	22.423	30.387
Total	<u>55.375</u>	<u>49.470</u>

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

19. Imposto de renda e contribuições sociais diferidos

- a) A composição do imposto de renda e da contribuição social, diferidos registrados no ativo e passivo é como segue:

Imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Imposto de renda diferido - ativo	812	812
Contribuição social diferida - ativo	457	457
	1.269	1.269
Imposto de renda diferido - passivo	(272.540)	(267.455)
Contribuição social diferida - passivo	(133.361)	(131.827)
	(405.901)	(399.282)

Prejuízo fiscal e base negativa
 Contrato de concessão (ICPC 01)
 Diferimento de receita para órgãos públicos
 IR/CS diferidos adquiridos em transação de capital
Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos
Passivo fiscal diferido, líquido

Consolidado			
Balanço Patrimonial		Resultado	
30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	30/06/2014
1.269	1.269	-	-
(397.698)	(392.192)	(5.506)	(20.871)
(8.203)	(7.090)	(1.560)	(2.022)
-	-	-	3.161
		(7.066)	(19.732)
(404.632)	(398.013)		

- b) Créditos fiscais a compensar

Conforme preceitua o pronunciamento CPC 32, um ativo ou passivo fiscal diferido deve ser reconhecido sobre todas as diferenças temporárias dedutíveis ou tributáveis, respectivamente. Uma diferença temporária é a diferença entre o valor contábil do ativo ou passivo na demonstração contábil e a sua base para fins de tributação. Esse pronunciamento também requer a contabilização de um ativo fiscal diferido sobre prejuízos fiscais não utilizados na medida em que seja provável que serão gerados lucros tributáveis futuros para possibilitar a compensação desse ativo fiscal diferido. A Companhia pretende reconhecer o imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre prejuízo fiscal, base negativa de contribuição social e provisões temporariamente não dedutíveis, respectivamente, somente quando atender essas exigências, de forma que, em 30 de junho de 2015, nenhum crédito tributário diferido ativo foi reconhecido nas informações contábeis individuais.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Em 30 de junho de 2015, a Companhia acumula prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam potenciais créditos tributários, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia não apresentaram base tributável de resultados que garanta a realização desses créditos.

Créditos fiscais não reconhecidos

Controladora		
	30/06/2015	31/12/2014
Prejuízo fiscal	327.141	277.798
Base negativa de contribuição social	336.724	284.847

20. Provisões para gastos ambientais

Controladas

Consolidado		
	30/06/2015	31/12/2014
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	30	30
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	8.189	7.849
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	588	563
Foz do Rio Claro Energia S.A.	565	875
Ijuí Energia S.A.	2.141	2.380
Ferreira Gomes Energia S.A.	23.467	17.060
	34.980	28.757
Circulante	23.936	19.465
Não circulante	11.044	9.292
	34.980	28.757

A Companhia e suas controladas realizam investimentos em programas, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construção de UHE's e linhas de transmissão, e também realiza programas sociais no intuito de auxiliar no desenvolvimento das comunidades. A constituição dessas provisões ocorrem somente no momento da construção e implantação dos empreendimentos e são registradas em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado em curso. A realização dessas provisões ocorrem de acordo com a implementação desses programas.

A movimentação das provisões para gastos ambientais é como segue:

Consolidado						
Saldo inicial	Adições	Baixas	Realização	Atualização monetária	Saldo final	
31/12/2014						
						30/06/2015
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	30	-	-	-	30	
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	7.849	-	-	340	8.189	
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	563	-	-	25	588	
Foz do Rio Claro Energia S.A.	875	(310)	-	-	565	
Ijuí Energia S.A.	2.380	-	(239)	-	2.141	
Ferreira Gomes Energia S.A.	17.060	23.625	(17.060)	(158)	23.467	
	28.757	23.625	(17.370)	(397)	365	34.980

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 21 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

21. Provisões de constituição dos ativos

As provisões de constituição de ativos referem-se a custos de implantação do empreendimento que serão desembolsados financeiramente de acordo com o cronograma de conclusão destas obras e foram reconhecidas durante a fase de construção e implantação dos empreendimentos em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado em serviço. Entre as principais obrigações destacam-se custos com equipamentos para medição de pluviometria e sedimentação, instrumentação, fornecimento de bens, materiais e serviços de supervisão, montagem, comissionamento e operação assistida.

a) A composição das provisões de constituição dos ativos é como segue:

	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Controladas		
Companhia Transleste de Transmissão	1.499	1.499
Companhia Transirapé de Transmissão	56	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	12.649	17.380
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	8.211	8.331
Foz do Rio Claro Energia S.A.	494	494
Ferreira Gomes Energia S.A	51.116	77.045
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	61	-
	<u>74.086</u>	<u>104.749</u>
Circulante	63.579	93.056
Não circulante	10.507	11.693
	<u>74.086</u>	<u>104.749</u>

b) A movimentação das provisões de constituição dos ativos é como segue:

	Consolidado			
	Saldo inicial	Adições	Baixas	Realização
	31/12/2014			
Controladas				
Companhia Transleste de Transmissão	1.499	-	-	-
Companhia Transirapé de Transmissão	-	56	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	17.380	-	-	(4.731)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	8.331	-	-	(120)
Foz do Rio Claro Energia S.A.	494	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A	77.045	28.442	(31.013)	(23.358)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	-	61	-	-
	<u>104.749</u>	<u>28.559</u>	<u>(31.013)</u>	<u>(28.209)</u>
				<u>74.086</u>

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 22 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

22. Taxas regulamentares e setoriais

	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Taxa de fiscalização ANEEL - TFSEE	3.125	3.103
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	5.782	5.113
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	1.657	237
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	33.401	34.241
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	779	1.019
Ministério de minas e energia - MME	388	509
	45.132	44.222
Circulante	44.817	43.907
Não circulante	315	315
	45.132	44.222

23. Adiantamentos de clientes

Os saldos de adiantamentos de clientes referem-se aos montantes recebidos a título de antecipação de receitas do sistema de transmissão, ao qual se deve em função do superávit de arrecadação do ciclo de tarifas, cuja realização dar-se-á por meio da dedução de valores futuros da Receita Anual Permitida – RAP através do mecanismo denominado de PA – Parcela de ajuste, e que serão autorizados pela ONS a partir do início de cada ciclo, ou seja, a partir de 1º de julho de cada ano. Cabe ressaltar, que esses valores que serão deduzidos da RAP são corrigidos pelo IPCA ou IGP-M dependendo do contrato de concessão.

A movimentação e a composição por controlada dos adiantamentos de clientes é assim como segue:

	Consolidado					30/06/2015
	31/12/2014	Antecipações	Parcela de ajuste - PA	Varição monetária	Transferência p/ contas a receber de clientes	
Controladas diretas						
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	19.986	18.853	(1.937)	-	1.937	38.839
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	1.237	1.166	120	-	(120)	2.403
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	1.501	1.294	371	-	(371)	2.795
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	4.553	4.296	442	-	(442)	8.849
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	4.414	4.163	(428)	-	428	8.577
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	10.458	9.865	1.009	-	(1.009)	20.323
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	2.348	2.214	(214)	-	214	4.562
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	396	400	-	-	-	796
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	645	647	56	-	(52)	1.296
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	8.873	7.894	-	-	-	16.767
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	59	54	(8)	-	-	105
	54.470	50.846	(589)	-	585	105.312
Controladas indiretas						
Companhia Transleste de Transmissão	1.634	1.788	183	134	-	3.739
Companhia Transudeste de Transmissão	1.017	1.108	112	83	-	2.320
Companhia Transirapé de Transmissão	699	763	78	57	-	1.597
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	2.061	3.399	480	-	(1.810)	4.130
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	445	432	(27)	-	(35)	815
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	-	358	-	-	264	622
	5.856	7.848	826	274	(1.581)	13.223
	60.326	58.694	237	274	(996)	118.535
Circulante	772					9.340
Não circulante	59.554					109.195
	60.326					118.535

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 10 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

24. Empréstimos e financiamentos

a) O saldo de empréstimos e financiamentos é composto da seguinte forma:

Financiadores / credores	Empresas	Consolidado								
		Circulante					Não circulante			
		Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/06/2015	31/12/2014	Principal	Custos a amortizar	30/06/2015	31/12/2014
Moeda estrangeira		Operacionais								
Santader - Contrato nº 2885	Alupar Peru	-	-	-	-	-	47.301	-	47.301	26.865
Santander Panamá - Contrato nº 826302	Alupar Peru	-	-	-	-	-	16.025	-	16.025	-
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Vigen	-	62.267	-	62.267	-	-	-	-	-
BDMG - Contrato nº 127314	Transleste	77	1.476	-	1.553	1.349	1.476	-	1.476	1.900
		77	63.743	-	63.820	1.349	64.802	-	64.802	28.765
Moeda estrangeira		Pré Operacionais								
Bancolombia - Contrato nº 161781	Risaralda	-	4	-	4	51	38	-	38	9
Bancolombia - Contrato nº 161782	Risaralda	-	4	-	4	51	38	-	38	9
Bancolombia - Contrato nº 166276	Risaralda	-	6	-	6	54	58	-	58	27
Bancolombia - Contrato nº 175893	Risaralda	-	118	-	118	-	-	-	-	-
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	483	-	-	483	369	38.067	-	38.067	35.583
		483	132	-	615	525	38.201	-	38.201	35.628
Subtotal		560	63.875	-	64.435	1.874	103.003	-	103.003	64.393
Moeda nacional		Operacionais								
Itaú - Arrendamento mercantil - Contrato nº 4573644	Alupar	-	-	-	-	6	-	-	-	-
Itaú - Arrendamento mercantil - Contrato nº 4575341	Alupar	-	-	-	-	30	1	-	1	1
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	111	11.804	(111)	11.804	11.831	22.625	(213)	22.412	28.258
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	372	10.962	-	11.334	11.333	97.745	-	97.745	103.227
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	24	2.889	-	2.913	2.917	9.872	-	9.872	11.315
Safra - CCB - Contrato nº 006265476	ECTE	-	-	-	-	15.014	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	60	1.572	-	1.632	1.634	17.035	-	17.035	17.821
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	12	1.583	-	1.595	1.595	9.893	-	9.893	10.684
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	119	3.250	-	3.369	3.368	31.960	-	31.960	33.585
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	4	106	-	110	109	1.040	-	1.040	1.093
BNDES - Contrato nº 09.2.0118.1	ETES	56	2.030	-	2.086	2.086	14.718	-	14.718	15.733
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	8	281	(4)	285	285	2.036	(29)	2.007	2.145
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	12	1.556	(32)	1.536	1.539	5.187	(86)	5.101	5.863
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	135	3.120	-	3.255	2.069	38.735	-	38.735	38.720
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	53	4.438	-	4.491	4.083	32.917	-	32.917	31.931
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	123	1.427	(6)	1.544	1.555	14.840	(49)	14.791	15.501
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	-	22.500	-	22.500	-	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	756	14.308	(240)	14.824	12.376	212.236	(3.548)	208.688	208.611
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	300	5.663	-	5.963	4.969	84.001	-	84.001	83.651
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	34	639	-	673	487	9.478	-	9.478	9.512
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	191	24.705	-	24.896	17.199	160.580	-	160.580	170.845
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	597	15.027	-	15.624	15.615	161.541	-	161.541	169.054
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	574	12.797	-	13.371	13.368	143.970	-	143.970	150.368
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	287	9.179	-	9.466	9.462	81.082	-	81.082	85.671
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	41	1.246	-	1.287	1.286	11.011	-	11.011	11.634
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	-	23	-	23	23	15	-	15	27
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	-	7	-	7	7	4	-	4	8
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	-	3	-	3	3	2	-	2	4
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	-	1	-	1	1	1	-	1	1
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	285	9.321	-	9.606	9.602	80.007	-	80.007	84.667
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	64	2.041	-	2.105	2.106	17.521	-	17.521	18.543
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	-	43	-	43	42	89	-	89	110
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	72	18.850	-	18.922	18.498	151.030	-	151.030	160.454
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	1	133	-	134	134	539	-	539	605
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	115	823	-	938	99	14.986	-	14.986	15.809
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapé	146	247	-	393	95	4.944	-	4.944	5.099
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	125	2.552	-	2.677	2.696	22.118	-	22.118	23.394
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	39	905	-	944	824	6.914	-	6.914	7.425
		4.716	186.031	(393)	190.354	168.346	1.460.673	(3.925)	1.456.748	1.521.369
Moeda nacional		Pré Operacionais								
Outros	GET	-	-	-	-	-	169	-	169	168
		-	-	-	-	-	169	-	169	168
Subtotal		4.716	186.031	(393)	190.354	168.346	1.460.842	(3.925)	1.456.917	1.521.537
Total - Empréstimos e financiamentos - Circulante		5.276	249.906	(393)	254.789	170.220	1.563.845	(3.925)	1.559.920	1.585.930

Alupar Investimento S.A. Notas Explicativas

b) As principais características dos empréstimos e financiamentos são conforme segue:

Financiadores / credores	Empresas operacionais	Consolidado						
		Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos						
		Data da Contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização	
Indexador	Juros (%)				Principal	Encargos		
Moeda nacional - R\$								
Itaú - Arrendamento mercantil - Contrato nº 4573644	Alupar	dez/11	jan/15	187	-	14,33	Mensal	Mensal
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	dez/09	mai/18	72.841	-	8,00	Mensal	Mensal
Santander - CCB - Contrato nº 270319415	Alupar	mar/15	jun/15	50.000	CDI	1,10	Único no final	Único no final
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	dez/09	nov/24	141.652	TJLP	2,56	Mensal	Mensal
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	dez/09	nov/19	23.498	-	4,50	Mensal	Mensal
Safra - CCB - Contrato nº 006265476	ECTE	fev/15	abr/15	15.000	CDI	1,30	Único no final	Único no final
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	nov/12	abr/27	26.319	TJLP	2,08	Mensal	Mensal
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	nov/12	set/22	16.478	-	2,50	Mensal	Mensal
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	44.700	TJLP	2,44	Mensal	Mensal
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	TJLP	2,04	Mensal	Mensal
BNDES - Contrato nº 09.2.0118.1	ETES	mai/09	set/23	27.714	TJLP	2,37	Mensal	Mensal
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	dez/09	set/23	3.357	TJLP	2,38	Mensal	Mensal
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	dez/09	out/19	13.981	-	4,50	Mensal	Mensal
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/28	39.159	TJLP	2,02	Mensal	Mensal
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/23	39.254	-	3,50	Mensal	Mensal
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	dez/11	dez/26	17.835	-	10,00	Mensal	Trimestral
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	jun/15	jun/16	22.500	CDI	1,15	Único no final	Único no final
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	198.420	TJLP	2,34	Mensal	Mensal
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	78.540	TJLP	2,34	Mensal	Mensal
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	9.500	TJLP	2,34	Mensal	Mensal
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	dez/22	181.850	-	2,50	Mensal	Mensal
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	abr/08	mar/27	201.630	TJLP	2,44	Mensal	Mensal
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	TJLP	3,17	Mensal	Mensal
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	TJLP	1,93	Mensal	Mensal
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	TJLP	2,22	Mensal	Mensal
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	fev/12	fev/17	104	-	10,00	Mensal	Mensal
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	fev/12	fev/17	30	TJLP	5,70	Mensal	Mensal
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	fev/12	fev/17	15	-	10,00	Mensal	Mensal
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	fev/12	fev/17	4	TJLP	5,70	Mensal	Mensal
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	TJLP	1,93	Mensal	Mensal
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	TJLP	2,22	Mensal	Mensal
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	jun/13	jul/18	192	-	3,00	Mensal	Mensal
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	jun/04	jun/24	299.995	-	10,00	Mensal	Mensal
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	jun/10	jul/20	1.187	-	4,50	Mensal	Mensal
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	3,50	Mensal	Mensal
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	TJLP	3,50	Mensal	Mensal
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	mar/05	fev/25	47.029	-	9,50	Mensal	Mensal
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	9,50	Mensal	Mensal
Moeda estrangeira - Cesta de moedas - USD								
Santander - Contrato nº 2885	Alupar Peru	out/14	out/17	USD 15.000	Libor (*)	3,85	Único no final	Único no final
Santander Panamá - Contrato nº 826302	Alupar Peru	dez/14	dez/17	USD 5.000	Libor (*)	3,85	Único no final	Único no final
BDMG - Contrato nº 127314	Transleste	mar/05	jan/17	12.971	-	5,00	Semestral	Semestral

(*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino. A taxa Libor do contrato é a de 12 meses.

Financiadores / credores	Empresas pré-operacionais	Consolidado							
		Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							
		Data da Contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização		
Indexador	Juros (%)				Principal	Encargos			
Moeda nacional - R\$									
Outros	GET	-	-	169	-	-	Mensal	Mensal	
Moeda estrangeira - Pesos colombianos									
Bancolombia - Contrato nº 161781 (***)	Risaralda	jan/14	mar/16	COP 82.500.000	DTF (T.A.) (*)	8,00	Mensal	Mensal	
Bancolombia - Contrato nº 161782 (***)	Risaralda	jan/14	mar/16	COP 82.500.000	DTF (T.A.) (*)	8,00	Mensal	Mensal	
Bancolombia - Contrato nº 166276 (***)	Risaralda	jun/14	jul/16	COP 91.562.000	DTF (T.A.) (*)	8,00	Mensal	Mensal	
Bancolombia - Contrato nº 175893 (***)	Risaralda	mar/15	mar/17	COP 98.000.000	DTF (T.A.) (*)	8,69	Mensal	Mensal	
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093 (***)	Risaralda	nov/14	nov/17	COP 32.000.000.000	IBR (TV) (**)		Único no final	Trimestral	
Moeda estrangeira - Dólar									
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	abr/15	jan/16	USD 20.000.000	Libor	2,40	Único no final	Trimestral	

(**) Indicador Bancario de Referencia - IBR Trimestral na Colômbia (Taxa em 31/12/2014 - 4,36% a.a.)

(***) Montante contratado em pesos colombianos

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas

Todos os empréstimos captados pelas controladas junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES possuem como garantia o penhor de ações que a Companhia detém das mesmas.

Todos os recursos obtidos com os empréstimos e financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

A Administração da Companhia, suas controladas e controladas em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. Qualquer inadimplemento aos termos dos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado 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 31 de dezembro de 2014, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, estavam sendo cumpridos, em linha com as disposições nos contratos de dívida de suas controladas.

As cláusulas restritivas quantitativas da Companhia e de suas controladas estão relacionadas, principalmente, com índices financeiros obtidos utilizando o EBITDA, tal como o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (“ICSD”), e que são calculados anualmente. O não cumprimento dessas cláusulas restritivas acarreta o vencimento antecipado do empréstimo e financiamento. Em 31 de dezembro de 2014, todas as cláusulas restritivas foram atendidas.

Em 30 de junho de 2015 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$ 71.568 (R\$ 50.127 em 31 de dezembro de 2014).

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas

c) A movimentação dos empréstimos e financiamentos é conforme segue:

Financiadores / credores	Empresa	Consolidado							
		Saldo inicial	Ingresso de	Provisão de	Variação	Ganho e	Amortização	Amortização	Empréstimos
		31/12/2014	dívidas (Custo a amortizar)	encargos	monetária e cambial	perda na tradução	do principal	do encargos	adquiridos em transação de capital
									Saldo final 30/06/2015
Moeda estrangeira									
Santander - Contrato nº 2885	Alupar Peru	26.865	11.734	917	2.665	5.120	-	-	47.301
Santander Panamá - Contrato nº 826302	Alupar Peru	-	11.734	229	666	3.396	-	-	16.025
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	-	62.368	-	-	(101)	-	-	62.267
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 04.2.123.3.1	ERTE	-	-	-	-	-	-	-	-
Bancolombia - Contrato nº 142516	Risaralda	-	-	-	-	-	-	-	-
Bancolombia - Contrato nº 161781	Risaralda	60	-	-	-	5	(23)	-	42
Bancolombia - Contrato nº 161782	Risaralda	60	-	-	-	5	(23)	-	42
Bancolombia - Contrato nº 166276	Risaralda	81	-	-	-	7	(24)	-	64
Bancolombia - Contrato nº 175893	Risaralda	-	132	-	-	-	(14)	-	118
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	35.952	-	1.470	-	2.682	-	(1.554)	38.550
BDMG - Contrato nº 127314	Transleste	3.249	-	95	419	-	(635)	(99)	3.029
		66.267	85.968	2.711	3.750	11.114	(719)	(1.653)	167.438
Moeda nacional									
Itaú - Arrendamento mercantil - Contrato nº 4573644	Alupar	6	-	-	-	-	(6)	-	-
Itaú - Arrendamento mercantil - Contrato nº 4575341	Alupar	31	-	1	-	-	(31)	-	1
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	40.089	-	1.507	-	-	(5.902)	(1.478)	34.216
Santander - CCB - Contrato nº 270319415	Alupar	-	50.000	790	-	-	(50.000)	(790)	-
Banco BTG Pactual	Alupar	-	25.000	328	-	-	(25.000)	(328)	-
Itaú - Nota promissória - Contrato nº 001/140	EATE	-	-	-	-	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	114.560	-	3.391	-	-	(4.390)	(4.482)	109.079
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	14.232	-	1.391	-	-	(2.534)	(304)	12.785
Itaú - CCB - Contrato nº 101214050000500	ECTE	-	-	-	-	-	-	-	-
Safrá - CCB - Contrato nº 006254547	ECTE	15.014	3.000	341	-	-	(18.000)	(355)	-
Safrá - CCB - Contrato nº 006265476	ECTE	-	-	-	-	-	-	-	-
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 245/14	EDV I	-	-	31	-	-	(2.000)	(31)	2.000
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 248/14	EDV II	-	-	31	-	-	(2.000)	(31)	2.000
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 249/14	EDV III	-	-	31	-	-	(2.000)	(31)	2.000
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 250/14	EDV IV	-	-	31	-	-	(2.000)	(31)	2.000
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 251/14	EDV X	-	-	31	-	-	(2.000)	(31)	2.000
BNDES - Subcrédito B e C - Contrato nº 04.2.123.3.1	ERTE	-	-	-	-	-	-	-	-
BNDES - Contrato nº 12.2.0058.1	ERTE	-	-	-	-	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	19.455	-	722	-	-	(787)	(723)	18.667
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	12.279	-	148	-	-	(791)	(148)	11.488
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	36.953	-	1.429	-	-	(1.625)	(1.428)	35.329
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	1.202	-	44	-	-	(52)	(44)	1.150
BNDES - Contrato nº 09.2.0118.1	ETES	17.819	-	682	-	-	(1.015)	(682)	16.804
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	2.430	-	96	-	-	(140)	(94)	2.292
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	7.402	-	174	-	-	(778)	(161)	6.637
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	40.789	177	1.604	-	-	(267)	(313)	41.990
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	36.014	3.472	629	-	-	(2.082)	(625)	37.408
Itaú - CCB - Contrato nº 101113120010100	ETSE	-	-	-	-	-	-	-	-
Itaú - CCB - Contrato nº 101114020005000	ETSE	-	-	-	-	-	-	-	-
Itaú - CCB - Contrato nº 101114030006500	ETSE	-	-	-	-	-	-	-	-
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	17.056	-	670	-	-	(711)	(680)	16.335
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	-	22.500	-	-	-	-	-	22.500
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	220.987	(983)	8.889	-	-	(2.385)	(2.996)	223.512
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	88.620	-	3.518	-	-	(944)	(1.230)	89.964
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	9.999	-	397	-	-	(106)	(139)	10.151
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	188.044	-	2.339	-	-	(4.117)	(790)	185.474
BTG Pactual - Nota promissória - 1ª Emissão	Ferreira Gomes	-	-	-	-	-	-	-	-
Itaú - Arrendamento mercantil - Contrato nº 4571823	Foz	-	-	-	-	-	-	-	-
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	184.669	-	7.155	-	-	(7.513)	(7.146)	177.165
Outros	GET	168	1	-	-	-	-	-	169
Itaú - Arrendamento mercantil - Contrato nº 4571823	Ijuí	-	-	-	-	-	-	-	-
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	163.736	-	6.892	-	-	(6.399)	(6.888)	157.341
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	95.133	-	3.451	-	-	(4.589)	(3.447)	90.548
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	12.920	-	486	-	-	(621)	(487)	12.298
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	50	-	2	-	-	(11)	(3)	38
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	15	-	2	-	-	(4)	(2)	11
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	7	-	-	-	-	(2)	-	5
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	2	-	-	-	-	-	-	2
Arrendamento mercantil (Itaú)	Queluz	-	-	-	-	-	-	-	-
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	94.269	-	3.417	-	-	(4.660)	(3.413)	89.613
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	20.649	-	778	-	-	(1.025)	(776)	19.626
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	152	-	1	-	-	(20)	(1)	132
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00475-9	STN	-	-	-	-	-	-	-	-
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	178.952	-	6.710	-	-	(8.959)	(6.751)	169.952
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	739	-	16	-	-	(66)	(16)	673
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	15.908	-	276	-	-	-	(260)	15.924
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapé	5.194	-	306	-	-	-	(163)	5.337
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	26.090	-	975	-	-	(1.276)	(994)	24.795
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	8.249	-	311	-	-	(386)	(316)	7.858
		1.689.883	103.167	60.023	-	-	(167.194)	(48.608)	1.647.271
		1.756.150	189.135	62.734	3.750	11.114	(167.913)	(50.261)	1.814.709
Circulante		170.220	-	-	-	-	-	-	254.789
Não circulante		1.585.930	-	-	-	-	-	-	1.559.920
		1.756.150	-	-	-	-	-	-	1.814.709

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

As principais captações e liquidações ocorridas no período de seis meses findo em 30 de junho de 2015 foram as seguintes:

Financiadores/credores	Empresa	Tipo de moeda	Data da contratação	Valor contratado	Taxa de juros	Amortização do principal	Amortização dos juros	Data da liquidação
Santander Panamá - Contrato nº 826302	Alupar Peru	Estrangeira	12/dez/14	USD 5.000.000	Libor + 3,85% a.a.	Único no final	Único no final	N/A
Bancolombia - Contrato nº 175893	Risaralda	Estrangeira	26/mar/15	COP 98.000.000	DTF (T.A.) + 8,69% a.a.	Mensal	Mensal	N/A
Santander - CCB - Contrato nº 270319415	Alupar	Nacional	31/mar/15	50.000	CDI + 1,10% a.a.	Único no final	Único no final	N/A
Safra - CCB - Contrato nº 006265476	ECTE	Nacional	27/fev/15	2.000	CDI + 1,30% a.a.	Único no final	Único no final	N/A
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 245/14	EDV I	Nacional	13/fev/15	2.000	CDI + 2,00% a.a.	Único no final	Único no final	18/mar/15
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 248/14	EDV II	Nacional	13/fev/15	2.000	CDI + 2,00% a.a.	Único no final	Único no final	18/mar/15
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 249/14	EDV III	Nacional	13/fev/15	2.000	CDI + 2,00% a.a.	Único no final	Único no final	18/mar/15
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 250/14	EDV IV	Nacional	13/fev/15	2.000	CDI + 2,00% a.a.	Único no final	Único no final	18/mar/15
BTG Pactual - CCB - Contrato nº 251/14	EDV X	Nacional	13/fev/15	2.000	CDI + 2,00% a.a.	Único no final	Único no final	18/mar/15
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	Estrangeira	01/jun/15	USD 20.000.000	Libor + 2,40% a.a.	Único no final	Único no final	01/jan/16
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	Nacional	17/jun/15	22.500	115% do CDI	Único no final	Único no final	28/jun/16

(i) O crédito liberado por parte do BNDES para a controlada ETSE até 30 de junho 2015 ocorreu da seguinte forma:

Controlada ETSE											
Subcrédito	Montante contratado	Liberações									Saldo a Liberar
		15/05/2015	17/04/2015	28/03/2014	16/04/2014	28/07/2014	26/08/2014	22/10/2014	26/12/2014	Total	
A	39.159	-	177	22.474	10.750	-	1.030	2.512	2.216	39.159	-
B	39.254	261	3.211	-	18.750	1.950	6.746	3.352	4.984	39.254	-
Total	78.413	261	3.388	22.474	29.500	1.950	7.776	5.864	7.200	78.413	-

(ii) As garantias dadas em função do contrato estão abaixo descritas:

- Garantias ofertadas pela controlada ETSE

Cessão fiduciária da totalidade dos direitos creditórios emergentes do Contrato de Concessão nº 006/2012, compreendendo mas não se limitando a:

- I) O direito de receber todos e quaisquer valores que, efetiva ou potencialmente, seja ou venham a se tornar exigíveis e pendentes de pagamento pelo Poder Concedente à controlada ETSE, incluindo o direito de receber todas as indenizações pela extinção da concessão;
- II) Os direitos creditórios da controlada ETSE provenientes da prestação de serviços de transmissão de energia elétrica, previstos no Contrato de Concessão e no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão nº 031/2012 e respectivos aditivos; e
- III) Todos os demais direitos, corpóreos ou incorpóreos, potenciais ou não, da controlada Ferreira Gomes, que possam ser objeto de cessão fiduciária de acordo com as normas legais e regulamentares aplicáveis, decorrentes do Contrato de Concessão ou Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão ou decorrentes da prestação de serviços de energia elétrica pela controlada ETSE.

- Garantias prestadas pela ECTE (Controladora da ETSE):

Penhor da totalidade de ações de sua propriedade e de emissão da controlada ETSE.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

d) A amortização dos empréstimos e financiamentos por moeda e indexador, é como segue:

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/06/2015							
	Consolidado							
	R\$							
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	Total
Moeda estrangeira								
Dólar norte-americano	815	63.743	64.064	-	-	-	-	128.622
Pesos colombianos	483	198	38.135	-	-	-	-	38.816
	1.298	63.941	102.199	-	-	-	-	167.438
Moeda nacional								
CDI	-	22.500	-	-	-	-	-	22.500
TJLP	50.397	93.878	93.589	93.593	93.591	93.592	586.060	1.104.700
Taxa fixa	35.183	71.823	66.659	72.504	62.278	59.456	156.317	524.220
Outros	-	169	-	-	-	-	-	169
(-) Custos a amortizar	(197)	(393)	(392)	(327)	(254)	(249)	(2.506)	(4.318)
	85.383	187.977	159.856	165.770	155.615	152.799	739.871	1.647.271
	86.681	251.918	262.055	165.770	155.615	152.799	739.871	1.814.709

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 25 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

25.Debêntures

a) O saldo das debêntures é composto da seguinte forma:

Financiadores / credores	Empresas	Consolidado									
		Circulante					Não Circulante				
		Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/06/2015	31/12/2014	Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/06/2015	31/12/2014
Operacionais											
3ª Emissão	Alupar	262	75.000	(150)	75.112	74.928	-	-	-	-	-
4ª Emissão	Alupar	8.162	-	(160)	8.002	7.530	-	150.000	(226)	149.774	149.694
5ª Emissão	Alupar	2.212	15.000	(13)	17.199	50.792	-	355.006	(142)	354.864	299.852
6ª Emissão	Alupar	3.669	-	(1.212)	2.457	-	-	254.575	(5.961)	248.614	-
1ª Emissão	EATE	330	58.924	(31)	59.223	78.933	-	-	-	-	19.649
2ª Emissão	EATE	3.299	37.500	(117)	40.682	18.089	-	90.000	(84)	89.916	119.870
3ª Emissão	EATE	1.347	41.526	(258)	42.615	919	-	228.474	(326)	228.148	269.569
4ª Emissão	EATE	3.246	-	(88)	3.158	7.547	-	159.000	(184)	158.816	158.779
1ª Emissão	ECTE	-	-	-	-	16.436	-	-	-	-	4.093
2ª Emissão	ECTE	1.637	20.000	(69)	21.568	17.570	-	52.000	(51)	51.949	63.918
3ª Emissão	ECTE	1.524	4.998	(289)	6.233	-	-	65.002	(717)	64.285	-
1ª Emissão	ENTE	173	31.099	(13)	31.259	41.655	-	-	-	-	10.371
2ª Emissão	ENTE	5.064	-	(136)	4.928	11.773	-	248.000	(284)	247.716	247.658
1ª Emissão	ETEP	-	14.482	(34)	14.448	14.443	-	6.036	(4)	6.032	13.260
2ª Emissão	ETEP	1.409	-	(69)	1.340	3.247	-	69.000	(144)	68.856	68.827
3ª Emissão	Ferreira Gomes	3.969	-	(1.326)	2.643	(1.309)	8.772	228.366	(15.165)	221.973	208.423
1ª Emissão	STN	2.062	-	(116)	1.946	4.732	-	101.000	(359)	100.641	100.583
1ª Emissão	Transirapé	438	10.943	(38)	11.343	10.730	-	21.781	(54)	21.727	27.551
1ª Emissão	Transleste	1.126	-	(56)	1.070	2.592	-	55.172	(229)	54.943	54.915
1ª Emissão	Transudeste	521	11.994	(43)	12.472	10.575	-	25.768	(60)	25.708	32.693
		40.450	321.466	(4.218)	357.698	371.182	8.772	2.109.180	(23.990)	2.093.962	1.849.705
Pré Operacionais											
1ª Emissão	EDV I	1.994	21.740	(314)	23.420	-	-	-	-	-	-
1ª Emissão	EDV II	1.196	13.040	(197)	14.039	-	-	-	-	-	-
1ª Emissão	EDV III	1.796	19.570	(284)	21.082	-	-	-	-	-	-
1ª Emissão	EDV IV	2.593	28.260	(399)	30.454	-	-	-	-	-	-
1ª Emissão	EDV X	1.596	17.390	(255)	18.731	-	-	-	-	-	-
		9.175	100.000	(1.449)	107.726	-	-	-	-	-	-
Total - Debêntures - Circulante		49.625	421.466	(5.667)	465.424	371.182	8.772	2.109.180	(23.990)	2.093.962	1.849.705

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

b) As principais características das debêntures são conforme segue:

Financiadores / credores	Empresas operacionais	Consolidado						
		Condições contratadas das debêntures						
		Data da Contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Periodicidade da amortização	
					Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos
3ª Emissão	Alupar	dez/10	dez/15	150.000	CDI	1,85	Anual	Semestral
4ª Emissão	Alupar	fev/12	fev/18	150.000	CDI	1,45	Semestral	Semestral
5ª Emissão	Alupar	mai/12	mai/27	300.000	IPCA	7,80	Anual	Semestral
6ª Emissão	Alupar	abr/15	abr/21	250.000	IPCA	7,45	Anual	Semestral
1ª Emissão	EATE	mar/11	mar/16	360.000	CDI	1,30	Mensal	Mensal
2ª Emissão	EATE	out/12	out/17	150.000	CDI	0,99	Semestral	Semestral
3ª Emissão	EATE	mar/14	mar/19	270.000	CDI	1,15	Trimestral	Trimestral
4ª Emissão	EATE	ago/14	ago/20	159.000	109,75% CDI		Trimestral	Trimestral
1ª Emissão	ECTE	mar/11	mar/16	75.000	CDI	1,30	Mensal	Mensal
2ª Emissão	ECTE	out/12	out/17	80.000	CDI	0,99	Semestral	Semestral
3ª Emissão	ECTE	mai/15	fev/20	70.000	CDI	2,15	Trimestral	Trimestral
1ª Emissão	ENTE	mar/11	mar/16	190.000	CDI	1,30	Mensal	Mensal
2ª Emissão	ENTE	ago/14	ago/20	248.000	109,75% CDI		Trimestral	Trimestral
1ª Emissão	ETEP	nov/11	nov/16	70.000	112,5% CDI		Mensal	Mensal
2ª Emissão	ETEP	ago/14	ago/20	69.000	109,75% CDI		Trimestral	Trimestral
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral	Semestral
1ª Emissão	STN	ago/14	ago/20	101.000	109,75% CDI		Trimestral	Trimestral
1ª Emissão	Transirapé	nov/12	nov/17	42.500	CDI	0,99	Semestral	Semestral
1ª Emissão	Transleste	ago/14	ago/20	55.000	109,75% CDI		Trimestral	Trimestral
1ª Emissão	Transudeste	nov/12	nov/17	47.500	CDI	0,99	Semestral	Semestral

Financiadores / credores	Empresas pré operacionais	Consolidado						
		Condições contratadas das debêntures						
		Data da Contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Periodicidade da amortização	
					Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos
1ª Emissão (*)	EDV I	out/14	abr/16	21.740	110,0% CDI		Único no final	Único no final
1ª Emissão (*)	EDV II	out/14	abr/16	13.040	110,0% CDI		Único no final	Único no final
1ª Emissão (*)	EDV III	out/14	abr/16	19.570	110,0% CDI		Único no final	Único no final
1ª Emissão (*)	EDV IV	out/14	abr/16	28.260	110,0% CDI		Único no final	Único no final
1ª Emissão (*)	EDV X	out/14	abr/16	17.390	110,0% CDI		Único no final	Único no final

(*) Independentemente do vencimento dessas debêntures estar previsto em contrato para ocorrer no dia 16 de abril de 2016, a Companhia tem a expectativa de liquidá-las antes dessa data, e por esse motivo registrou os saldos correspondentes dessas dívidas no passivo circulante.

A Administração da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. Qualquer inadimplemento aos termos dos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado 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 31 de dezembro de 2014, estes índices, cuja a apuração é exigida anualmente estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia de acordo com as metodologias explícitas em seus contratos de suas controladas e controladas em conjunto.

As debêntures da Companhia e de suas controladas não são conversíveis e possuem características de dívida e não patrimonial.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

c) A movimentação das debêntures é conforme segue:

Financiadores / credores	Empresa	Consolidado						Saldo final 30/06/2015
		Saldo inicial	Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	Provisão de encargos	Variação monetária	Amortização do principal	Amortização do encargos	
		31/12/2014						
3ª Emissão	Alupar	74.928	-	5.293	-	-	(5.109)	75.112
4ª Emissão	Alupar	157.224	-	10.058	-	-	(9.506)	157.776
5ª Emissão	Alupar	350.644	-	13.743	21.390	-	(13.714)	372.063
6ª Emissão	Alupar	-	242.625	859	4.575	-	3.012	251.071
1ª Emissão	EATE	98.582	-	5.013	-	(39.272)	(5.100)	59.223
2ª Emissão	EATE	137.959	-	8.463	-	(7.500)	(8.324)	130.598
3ª Emissão	EATE	270.488	-	17.278	-	-	(17.003)	270.763
4ª Emissão	EATE	166.326	-	10.246	-	-	(14.598)	161.974
1ª Emissão	ECTE	20.529	-	929	-	(20.457)	(1.001)	-
2ª Emissão	ECTE	81.488	-	6.251	-	(8.000)	(6.222)	73.517
3ª Emissão	ECTE	-	70.000	518	-	-	-	70.518
1ª Emissão	EDV I	-	21.426	1.994	-	-	-	23.420
1ª Emissão	EDV II	-	12.843	1.196	-	-	-	14.039
1ª Emissão	EDV III	-	19.286	1.796	-	-	-	21.082
1ª Emissão	EDV IV	-	27.861	2.593	-	-	-	30.454
1ª Emissão	EDV X	-	17.135	1.596	-	-	-	18.731
1ª Emissão	ENTE	52.026	-	2.645	-	(20.726)	(2.686)	31.259
2ª Emissão	ENTE	259.431	-	16.134	-	-	(22.921)	252.644
1ª Emissão	ETEP	27.703	-	1.633	-	(7.242)	(1.614)	20.480
2ª Emissão	ETEP	72.074	-	4.472	-	-	(6.350)	70.196
3ª Emissão	Ferreira Gomes	207.114	(150)	21.044	-	(3.750)	358	224.616
1ª Emissão	STN	105.315	-	6.568	-	-	(9.296)	102.587
1ª Emissão	Transirapé	38.281	-	2.224	-	(5.100)	(2.335)	33.070
1ª Emissão	Transleste	57.507	-	3.567	-	-	(5.061)	56.013
1ª Emissão	Transudeste	43.268	-	2.539	-	(4.987)	(2.640)	38.180
		<u>2.220.887</u>	<u>411.026</u>	<u>148.652</u>	<u>25.965</u>	<u>(117.034)</u>	<u>(130.110)</u>	<u>2.559.386</u>
Circulante		371.182						465.424
Não circulante		<u>1.849.705</u>						<u>2.093.962</u>
		<u>2.220.887</u>						<u>2.559.386</u>

As principais movimentações ocorridas no período de seis meses findo em 30 de junho de 2015 foram as seguintes:

Financiadores/credores	Empresa	Data da contratação	Valor contratado	Taxa de juros	Amortização do principal	Amortização dos juros	Data da liquidação
1ª Emissão (*)	EDV I	16/out/14	21.740	110,0% CDI	Único no final	Único no final	N/A
1ª Emissão (*)	EDV II	16/out/14	13.040	110,0% CDI	Único no final	Único no final	N/A
1ª Emissão (*)	EDV III	16/out/14	19.570	110,0% CDI	Único no final	Único no final	N/A
1ª Emissão (*)	EDV IV	16/out/14	28.260	110,0% CDI	Único no final	Único no final	N/A
1ª Emissão (*)	EDV X	16/out/14	17.390	110,0% CDI	Único no final	Único no final	N/A

(*) Apesar de essas debêntures terem sido emitidas em 16 de outubro de 2014, os recursos provenientes das mesmas ingressaram no caixa das controladas EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X somente em março de 2015, em função do processo de transferência de ações entre a Companhia e Furnas que fora somente concluído em 02 de março de 2015 (vide nota 2.4).

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

d) A amortização das debêntures por indexador é como segue:

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2015							
	Consolidado							
	R\$							
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	Total
CDI	337.701	297.847	480.732	299.653	187.384	114.157	-	1.717.474
IPCA	9.850	15.000	19.449	20.871	25.141	174.959	606.299	871.569
(-) Custos a amortizar	(3.632)	(3.812)	(3.538)	(3.233)	(3.038)	(2.705)	(9.699)	(29.657)
	<u>343.919</u>	<u>309.035</u>	<u>496.643</u>	<u>317.291</u>	<u>209.487</u>	<u>286.411</u>	<u>596.600</u>	<u>2.559.386</u>

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 26 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

26.Provisões para contingências

a) As provisões constituídas para contingências e respectivo saldo de depósitos judiciais, em 30 de junho de 2015 e 31 de dezembro de 2014, por natureza, estão abaixo demonstrados:

	Consolidado			
	Passivo		Ativo	
	Provisões		Depósitos judiciais	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Processos judiciais				
Tributário	1.997	1.927	2.772	2.699
Cível	152	4	3.521	3.572
Fundiário	-	-	6	-
Trabalhista	1.565	898	1.084	1.029
	<u>3.714</u>	<u>2.829</u>	<u>7.383</u>	<u>7.300</u>
Circulante	300	90	-	-
Não circulante	3.414	2.739	7.383	7.300
	<u>3.714</u>	<u>2.829</u>	<u>7.383</u>	<u>7.300</u>

b) A movimentação da provisão para contingências é como segue:

	Consolidado				
	Saldo inicial	Ingressos	Atualizações	Reversão	Saldo final
	31/12/2014				30/06/2015
Processos judiciais					
Tributário	1.927	-	70	-	1.997
Cível	4	150	-	(2)	152
Trabalhista	898	1.068	-	(401)	1.565
	<u>2.829</u>	<u>1.218</u>	<u>70</u>	<u>(403)</u>	<u>3.714</u>

O cálculo dos valores a serem provisionados toma como base, os valores em risco constante do parecer dos advogados externos e internos responsáveis pela condução dos processos e julgamento de nossa administração, de modo que são provisionados os valores relativos às demandas que entendemos terem probabilidade de perda provável.

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em Nota Explicativa, as demandas jurídicas cujo valor em risco da causa supere R\$ 2.000 e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Não constam das notas explicativas as demandas jurídicas cuja probabilidade de perda seja remota.

(A) PERDA PROVÁVEL: a Companhia e/ou suas controladas não figura como parte em demandas com probabilidade provável de perda que, individualmente e, na avaliação de nossa administração, sejam consideradas relevantes para os negócios.

(B) PERDA POSSÍVEL: Embora tais processos não sejam provisionados pela Companhia e/ou suas controladas, merecem destaques as seguintes demandas, com chance possível de perda:

(i) Demandas Fiscais:

- Processo Administrativo nº 19515722963201238, em face da Controlada Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. (EATE), em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal. Trata-se de auto de infração referente a IRPJ, CLSS, PIS e COFINS no período de 2007 a 2010, cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 2.202;
- Processo Administrativo nº 10880908850201376, em face da Companhia, em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal. Trata-se de pedido de restituição de crédito (Perd/Comp), cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 5.353.
- Processo Administrativo nº 10880946290201277, em face da Companhia, em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal. Trata-se de pedido de restituição de crédito (Perd/Comp), cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 3.759.
- Execução Fiscal nº 00008348820148110047, em face da Controlada Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (TME), em trâmite perante a Vara Única de Jauru, cuja nossa responsabilidade é solidária. Trata-se de Execução Fiscal requerendo a diferença de recolhimento de alíquota de ISS, sendo o devedor principal a empresa Global Energia Elétrica S.A. e Mavi Engenharia e Construções Ltda., cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 2.312.

(ii) Demandas Cíveis:

- Ação Civil Pública nº 99563820104013100 proposta pelo Ministério Público Federal e pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Companhia, da Aneel, do Diretor-Presidente do IMAP (Instituto de Meio Ambiente e Ordenamento Territorial do Amapá) e da SEMA/AP - Secretaria do Estado do Meio Ambiente do Estado do Amapá. Trata-se de uma ação de obrigação de fazer e de não fazer para prevenção de danos ambientais envolvendo o licenciamento ambiental. Respectiva ação possui influência direta na implementação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.301;

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

- Ação Civil Pública nº 00335301320054047100 proposta pelo Núcleo Amigos da Terra Brasil em face da Fundação Estadual de Proteção Ambiental Henrique Luís Roessler/RS – FEPAM, União Federal, Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CEEE-GT e Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D, sendo que, o Estado do Rio Grande do Sul, e a controlada Ijuí Energia S.A. e Eletrosul Centrais Elétricas S.A. figuram como assistentes no processo. Trata-se de uma ação civil pública ajuizada com fito de discutir o licenciamento ambiental das Usinas Hidrelétricas Passo São João (LP nº 710/2005-DL) e São José (LP nº 711/2005-DL). O valor em risco aproximado é de R\$ 1;
 - Ação Civil Pública nº 201201963790 (196379-30.2012.8090142) proposta pelo Ministério Público do Estado de Goiás em face da Companhia e do Estado de Goiás, com pedido de liminar, com objetivo de declarar a nulidade da licença prévia emitida para o empreendimento PCH Verde 08, tendo em vista a alegada ocorrência de falhas no EIA-RIMA apresentado pelo empreendimento. Respectiva ação possui influência direta na implementação do empreendimento. Não há valor em risco definido.
 - Ação Civil Pública nº 2005810001777641 (0017764-94.2005.4.05.8100) proposta pelo Ministério Público Federal em face da Controlada Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. (STN), para apurar supostos atos de improbidade administrativa envolvendo financiamentos obtidos pela STN junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A, para construção de linha de transmissão de energia elétrica, visando à aplicação das penas previstas na Lei nº 8.429/92. O valor em risco aproximado é de R\$ 300;
 - Ação Revisional nº 00818741920118190001 proposta pela empresa Naturasul em face da Controlada Ijuí Energia S.A., a qual requer a revisão do contrato de prestação de serviços. O valor em risco aproximado é de R\$ 4.560;
 - Ação Civil Pública nº 24121359202 (1359202-83.20128130024) proposta pelo Ministério Público de Minas Gerais em face da Companhia e do Estado de Minas Gerais em face da Companhia. Trata-se de ação pela qual o Ministério Público alega que as Declarações de Reserva de Disponibilidade Hídrica – DRDH emitidas para os projetos de aproveitamento hidrelétrico denominados Pequenas Centrais Hidrelétricas – PCHs Cruz Velha e Cutia Alta, teriam violado as regras procedimentais previstas na legislação estadual. Respectiva ação foi extinta por perda de objeto, assim não constará mais nos próximos relatórios. Não há valor em risco.
- (iii) **Demandas Trabalhistas:** Não existem demandas judiciais ou administrativas de natureza trabalhista com risco possível de perda que, individualmente e, na avaliação de nossa administração, sejam considerados relevantes para nossos negócios.
- (iv) **Demandas Arbitrais:** Existem dois procedimentos arbitrais com risco de perda possível, a saber:
- Procedimento Arbitral nº 230, instaurado pelo Consórcio Fornecedor Foz do Rio Claro (Andritz Hydro Inepar do Brasil S.A. e Sadefem Equipamentos e Montagens S.A. – responsáveis pelo fornecimento e montagem eletromecânica), em face da Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A. O valor em risco aproximado é de R\$ 20.000.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

- Procedimento Arbitral nº 170, instaurado pela CONPASUL – Construção e Serviços (empresa responsável pelas obras civis da UHE São José), em face da Controlada Ijuí Energia S.A. Trata-se de procedimento arbitral pelo qual se pleiteia o pagamento de saldo contratual, indenização e multas por descumprimento contratual. O valor em risco aproximado é de R\$ 22.000.

(v) Demandas Ambientais: Existe um Auto de Infração com probabilidade de perda possível, no qual transcrevemos abaixo:

- Auto de Infração Ambiental nº 013596, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécimes da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$ 20.000.

Ainda, existem cinco ações civis públicas de natureza ambiental, na qual a Companhia e/ou suas Controladas, figuram na qualidade de rés, com probabilidade de risco possível, que se encontram mencionadas no item “B”, parte “ii”.

As demais explicações referentes a essa nota explicativa não sofreram alterações significativas em relação às divulgações existentes na nota explicativa 27 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

27. Patrimônio líquido

a) Capital autorizado

Nos termos do artigo 8º do seu Estatuto Social, a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias e/ou ações preferenciais, até o limite de 500.000.000 (quinhentos milhões) de ações. Compete, igualmente, ao Conselho de Administração fixar as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de integralização.

Dentro do limite de capital autorizado, e de acordo com plano aprovado pela Assembleia Geral, a Companhia poderá outorgar opção de compra de ações a seus administradores ou empregados ou a pessoas naturais que prestem serviços à Companhia ou a sociedade sob seu controle.

Ademais, os acionistas da Companhia possuem direito de preferência para subscrição de novas ações, ou quaisquer valores mobiliários conversíveis em ações, cujo prazo para exercício será de 30 (trinta) dias. Este direito de preferência poderá, no entanto, a critério do Conselho de Administração, ser excluído ou ter seu prazo para exercício reduzido, na emissão de ações, debêntures conversíveis em ações ou bônus de subscrição cuja colocação seja feita mediante venda em bolsa de valores ou por subscrição pública, ou ainda mediante permuta de ações, em oferta pública de aquisição de controle, nos termos estabelecidos na Lei das Sociedades por Ações, dentro do limite do capital autorizado.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

b) Capital social

Em 30 de junho de 2015 o capital social da Companhia no valor total de R\$ 1.625.227, está representado por 461.243.596 (461.243.596 em 31 de dezembro de 2014) ações ordinárias e 163.658.200 (163.658.200 em 31 de dezembro de 2014) ações preferenciais, conforme segue abaixo:

Acionistas

Guarupart Participações Ltda
FI - FGTS
Ações em circulação
Total das ações

30/06/2015			
Ordinárias		Preferenciais	
Quantidade	%	Quantidade	%
387.609.996	84,04	16.391.004	10,02
29.243.000	6,34	58.486.000	35,74
44.390.600	9,62	88.781.200	54,25
461.243.596	100,00	163.658.204	100,00

Acionistas

Guarupart Participações Ltda
FI - FGTS
Ações em circulação
Total das ações

31/12/2014			
Ordinárias		Preferenciais	
Quantidade	%	Quantidade	%
387.609.996	84,04	16.391.004	10,02
29.243.000	6,34	58.486.000	35,74
44.390.600	9,62	88.781.200	54,25
461.243.596	100,00	163.658.204	100,00

c) Reserva de Lucros

c.1) Reserva legal: De acordo com a legislação societária brasileira, a Companhia deve transferir 5% do lucro líquido anual apurado nos seus livros societários preparados de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil para a reserva legal até que essa reserva seja equivalente a 20% do capital integralizado. A reserva legal pode ser utilizada para aumentar o capital ou para absorver prejuízos, mas não pode ser usada para fins de distribuição de dividendos.

c.2) Reserva de lucros: Os lucros remanescentes são mantidos na conta de reserva de investimentos à disposição da Assembleia, para sua destinação.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

d) Reserva de capital

As reservas de capital são decorrentes de ganho ou perda em transação de capital e de reserva para reinvestimento, conforme segue:

	Controladora	
	30/06/2015	31/12/2014
Ganho (perda) em transação de capital		
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	86.821	86.821
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. (*)	(3.915)	(2.989)
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	(21.499)	(21.499)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	(4.747)	(4.747)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	(3.000)	(3.000)
	<u>53.660</u>	<u>54.586</u>
Reserva para reinvestimento		
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	477	353
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	504	504
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	57	57
	<u>1.038</u>	<u>914</u>
	<u>54.698</u>	<u>55.500</u>

(*) Perda de capital gerada na aquisição de ações da controlada ECTE (vide nota 2.4).

e) Outros resultados abrangentes

Referem-se ao ganho e perda na conversão das demonstrações financeiras das controladas domiciliadas no exterior, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora	
	30/06/2015	31/12/2014
Saldo no início do exercício	15.934	5.287
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos de operações no exterior		
Controladas:		
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	11.268	10.292
La Virgen S.A.C.	(741)	474
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	1.109	882
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	2.501	(1.001)
Alupar Chile Inversiones SpA	(11)	-
Saldo no fim do período / exercício	<u>30.060</u>	<u>15.934</u>

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

f) Destinação do resultado

De acordo com o artigo 37 do Estatuto Social da Companhia, os acionistas terão direito de receber como dividendo mínimo obrigatório não cumulativo, em cada exercício, 50% (cinquenta por cento) do lucro líquido do exercício, acrescido ou diminuído dos seguintes valores: a) importância destinada à constituição de reserva legal; b) importância destinada à constituição de reserva para contingência e reversão da mesma reserva formada em exercícios anteriores.

g) Participação de acionistas não controladores

Os proventos pagos a título de dividendos e juros sobre capital próprio referem-se aos dividendos e juros sobre capital próprio declarados a acionistas não controladores das controladas.

28.Resultado por ação

Os dados do resultado por ação são apresentados por tipo e natureza de ação. Tal apresentação está de acordo com a prática no Brasil de negociação e cotação de ações em lotes de ações.

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e 2014:

	Controladora			
	Trimestre findo em		Semestre findo em	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	41.493	68.806	117.450	143.635
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias	461.244	461.243	461.244	461.243
Média ponderada do número de ações preferenciais	163.658	163.658	163.658	163.658
Lucro por ação				
Resultado básico e diluído por ação ordinária	0,06640	0,11011	0,18795	0,22985
Resultado básico e diluído por ação preferenciais	0,06640	0,11011	0,18795	0,22985

A Companhia não possui instrumentos diluidores, tais como, instrumentos conversíveis em ações, opções ou os bônus de subscrição.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

29.Receita operacional líquida

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Semestre findo em	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
Receita operacional bruta				
Sistema de transmissão de energia				
Receita de transmissão de energia	24.778	27.691	51.203	53.469
Receita de infraestrutura	16.811	23.432	36.657	61.898
Remuneração do ativo financeiro da concessão	277.211	268.150	544.855	511.001
	318.800	319.273	632.715	626.368
Sistema de geração de energia				
Suprimento de energia (Nota 30)	77.558	45.681	170.981	126.961
	77.558	45.681	170.981	126.961
Total - Receita operacional bruta	396.358	364.954	803.696	753.329
Tributos sobre a receita operacional bruta				
Programa de Integração Social - PIS	(3.163)	(2.171)	(6.404)	(4.875)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(14.591)	(10.020)	(29.533)	(22.483)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	(1.888)	(985)	(2.843)	(2.042)
Imposto sobre Serviços - ISS	(133)	(83)	(267)	(175)
	(19.775)	(13.259)	(39.047)	(29.575)
Encargos regulamentares da concessão				
Quota para reserva global de reversão - RGR	(7.417)	(6.556)	(14.806)	(13.123)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(1.254)	(1.043)	(2.555)	(2.189)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	(1.254)	(1.043)	(2.555)	(2.189)
Ministério de minas e energia - MME	(625)	(523)	(1.280)	(1.097)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	(1.360)	(1.100)	(2.715)	(2.254)
	(11.910)	(10.265)	(23.911)	(20.852)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(31.685)	(23.524)	(62.958)	(50.427)
Receita operacional líquida	364.673	341.430	740.738	702.902

30.Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Consolidado					
	Trimestre findo em					
	30/06/2015			30/06/2014		
	MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor
Suprimento de energia						
Contrato bilateral - ambiente livre	91.728	236,37	21.682	91.728	225,25	20.662
Contrato bilateral - ambiente regulado	374.370	124,80	46.720	144.063	166,01	23.916
Gross-up ICMS	-	-	1.747	-	-	965
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	7.409	-	-	138
Total - Receita operacional bruta			77.558			45.681
Energia comprada para revenda						
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	-	(11.555)	431,12	(4.982)
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(18.281)	-	-	(6.360)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	467	-	-	-
			(17.814)			(11.341)

	Consolidado					
	Semestre findo em					
	30/06/2015			30/06/2014		
	MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor
Suprimento de energia						
Contrato bilateral - ambiente livre	182.490	233,63	42.636	182.490	219,56	40.068
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	-	-	-	13.355	127,29	1.700
Contrato bilateral - ambiente regulado	764.088	123,50	94.364	296.948	164,33	48.797
Gross-up ICMS	-	-	2.843	-	-	1.933
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	31.138	-	-	34.463
Total - Receita operacional bruta			170.981			126.961
Energia comprada para revenda						
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	-	(24.910)	261,64	(6.518)
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(18.281)	-	-	(7.781)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	434	-	-	116
			(17.847)			(14.182)

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

31.Custos e despesas operacionais

Controladora						
Trimestre findo em						
Despesas operacionais						
30/06/2015			30/06/2014			
Gerais e administrativas	Outras	Total	Gerais e administrativas	Outras	Total	
Pessoal	(8.293)	-	(8.293)	(4.874)	-	(4.874)
Material	(67)	-	(67)	(75)	-	(75)
Serviços de terceiros	(1.888)	-	(1.888)	(2.004)	-	(2.004)
Depreciação e amortização	(324)	-	(324)	(197)	-	(197)
Provisão (reversão) para contingências	-	-	-	-	-	-
Aluguéis	(407)	-	(407)	(465)	-	(465)
Seguros	(15)	-	(15)	(4)	-	(4)
Doações, contribuições e subvenções	(21)	-	(21)	(26)	-	(26)
Reversão de provisão para gastos ambientais	-	-	-	-	-	-
Perdas de capital	-	-	-	-	-	-
PIS sobre outras receitas	-	-	-	-	4	4
COFINS sobre outras receitas	-	-	-	-	21	21
Outros tributos e taxas	(333)	-	(333)	(51)	-	(51)
Outras	(8)	-	(8)	(36)	-	(36)
Total	(11.356)	-	(11.356)	(7.732)	25	(7.707)

Controladora						
Semestre findo em						
Despesas operacionais						
30/06/2015			30/06/2014			
Gerais e administrativas	Outras	Total	Gerais e administrativas	Outras	Total	
Pessoal	(12.956)	-	(12.956)	(9.096)	-	(9.096)
Material	(179)	-	(179)	(154)	-	(154)
Serviços de terceiros	(3.685)	-	(3.685)	(5.266)	-	(5.266)
Depreciação e amortização	(680)	-	(680)	(399)	-	(399)
Aluguéis	(865)	-	(865)	(936)	-	(936)
Seguros	(27)	-	(27)	(6)	-	(6)
Doações, contribuições e subvenções	(61)	-	(61)	(66)	-	(66)
PIS sobre outras receitas	-	-	-	-	9	9
COFINS sobre outras receitas	-	-	-	-	41	41
Outros tributos e taxas	(503)	-	(503)	(322)	-	(322)
Outras	(52)	-	(52)	(193)	-	(193)
Total	(19.008)	-	(19.008)	(16.438)	50	(16.388)

Consolidado										
Trimestre findo em										
30/06/2015					30/06/2014					
Custos operacionais		Despesas operacionais		Total	Custos operacionais		Despesas operacionais		Total	
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras		Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras		
Pessoal	(10.038)	(236)	(16.976)	-	(27.250)	(9.197)	(232)	(12.724)	-	(22.153)
Material	(2.218)	(2.538)	(382)	-	(5.138)	(1.048)	(14.096)	(213)	-	(15.357)
Serviços de terceiros	(9.284)	(4.078)	(5.881)	-	(19.243)	(11.419)	(18.767)	(6.355)	-	(36.541)
Gerenciamento de obras	-	-	-	-	-	-	(190)	-	-	(190)
Depreciação e amortização	-	-	(2.496)	-	(2.496)	-	-	(770)	-	(770)
Provisão (reversão) para contingências	(813)	-	4	-	(809)	(377)	-	-	-	(377)
Aluguéis	(1.222)	59	(1.142)	-	(2.305)	(1.101)	65	(1.107)	-	(2.143)
Seguros	(519)	(1)	(914)	-	(1.434)	(400)	-	(36)	-	(436)
Doações, contribuições e subvenções	(28)	-	(511)	-	(539)	(61)	-	(581)	-	(642)
PIS sobre outras receitas	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4
COFINS sobre outras receitas	-	-	-	-	-	-	-	-	21	21
Outros tributos e taxas	(77)	5	(776)	-	(848)	(88)	-	(82)	-	(170)
Estudos de projetos	-	(361)	-	-	(361)	-	(354)	-	-	(354)
Terrenos	-	(13)	-	-	(13)	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	(7.203)	-	-	(7.203)	-	10.904	-	-	10.904
Indenizações	-	12	-	-	12	-	(74)	-	-	(74)
Outras	22	(2.457)	(197)	275	(2.357)	(7)	(688)	(343)	(4)	(1.042)
Total	(24.177)	(16.811)	(29.271)	275	(69.984)	(23.698)	(23.432)	(22.211)	21	(69.320)

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

	Consolidado									
	Semestre findo em									
	30/06/2015					30/06/2014				
	Custos operacionais		Despesas operacionais		Total	Custos operacionais		Despesas operacionais		Total
	Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras		Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	
Pessoal	(19.047)	(1.001)	(30.027)	-	(50.075)	(17.147)	(548)	(23.483)	-	(41.178)
Material	(3.374)	(9.077)	(672)	-	(13.123)	(2.039)	(29.244)	(421)	-	(31.704)
Serviços de terceiros	(17.385)	(15.007)	(12.176)	-	(44.568)	(21.849)	(29.708)	(13.805)	-	(65.362)
Gerenciamento de obras	-	-	-	-	-	-	(288)	-	-	(288)
Depreciação e amortização	-	-	(3.595)	-	(3.595)	-	-	(1.381)	-	(1.381)
Provisão (reversão) para contingências	(888)	-	-	-	(888)	(997)	-	-	-	(997)
Aluguéis	(2.496)	-	(2.296)	-	(4.792)	(2.236)	-	(1.928)	-	(4.164)
Seguros	(1.019)	(2)	(1.763)	-	(2.784)	(755)	(3)	(64)	-	(822)
Doações, contribuições e subvenções	(106)	-	(810)	-	(916)	(130)	-	(818)	-	(948)
PIS sobre outras receitas	-	-	-	-	-	-	-	-	9	9
COFINS sobre outras receitas	-	-	-	-	-	-	-	-	41	41
Outros tributos e taxas	(220)	-	(1.218)	-	(1.438)	(236)	-	(434)	-	(670)
Estudos de projetos	-	(845)	-	-	(845)	-	(472)	-	-	(472)
Terrenos	-	(2.564)	-	-	(2.564)	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	(7.153)	-	-	(7.153)	-	(299)	-	-	(299)
Indenizações	-	2.293	-	-	2.293	-	(48)	-	-	(48)
Outras	39	(3.301)	(259)	230	(3.291)	(23)	(1.288)	(713)	(4)	(2.028)
Total	(44.496)	(36.657)	(52.816)	230	(133.739)	(45.412)	(61.898)	(43.047)	46	(150.311)

32.Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Semestre findo em		Trimestre findo em		Semestre findo em	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
Receitas Financeiras								
Receita de aplicações financeiras	9.015	8.213	16.758	22.190	17.024	14.863	31.893	33.650
Atualização monetária - Depósitos judiciais	40	30	73	60	40	30	73	60
Atualização monetária - Impostos a recuperar	489	893	1.107	1.184	777	1.007	1.522	1.581
Outras	4	1	12	4	354	938	1.446	1.136
Total	9.548	9.137	17.950	23.438	18.195	16.838	34.934	36.427
Despesas Financeiras								
Encargos sobre empréstimos e financiamentos	(1.847)	(963)	(2.626)	(1.821)	(30.755)	(21.689)	(55.730)	(46.397)
Variação monetária e cambial sobre empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	(1.251)	110	(3.750)	253
Encargos sobre debêntures	(15.812)	(15.858)	(29.953)	(31.040)	(68.878)	(40.066)	(131.963)	(74.042)
Variação monetária sobre debêntures	(14.469)	(7.037)	(25.965)	(14.179)	(14.469)	(7.037)	(25.965)	(14.179)
Variação cambial	-	3	(1)	(4.418)	1.025	26	1.243	(4.418)
Variação monetária - P&D	-	-	-	-	(512)	(262)	(862)	(503)
Atualização monetária - Contingências	(37)	(30)	(70)	(60)	(37)	(30)	(70)	(60)
Variação monetária - Outros	-	-	-	-	(843)	(801)	(1.401)	(1.345)
Juros e multas	(7)	(4)	(14)	(7)	(734)	(641)	(822)	(1.176)
Comissões e Fianças Bancárias	(39)	(333)	(64)	(403)	(173)	(512)	(425)	(993)
Outras	(755)	(64)	(700)	(92)	(2.182)	(987)	(2.661)	(1.653)
Total	(32.966)	(24.286)	(59.393)	(52.020)	(118.809)	(71.889)	(222.406)	(144.513)
Total Líquido	(23.418)	(15.149)	(41.443)	(28.582)	(100.614)	(55.051)	(187.472)	(108.086)

33.Imposto de renda e contribuição social

- a) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e 2014, é como segue:

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

b)

a) Composição dos tributos no resultado:**Na rubrica de tributos:**

Correntes

Diferidos

Total**b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:****Resultado antes dos tributos**

Alíquota nominal

Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais

Ajustes para a apuração do IRPJ e CSLL efetivos:

Benefício fiscal (*)

Reversão do efeito da tributação - lucro real

Tributação pelo regime do lucro presumido

Créditos fiscais – IR e CS não constituídos no exercício

Equivalência patrimonial

Reversão do efeito da tributação - controladas no exterior

Amortização do intangível gerado na aquisição de ações

Reversão do efeito de IRPJ/CSLL por conta da alíquota efetiva

Outros

Despesa de imposto de renda e contribuição social efetiva**c) Alíquota efetiva**

Consolidado			
Trimestre findo em		Semestre findo em	
30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
(27.002)	(26.370)	(63.232)	(63.420)
(8.560)	(13.251)	(7.066)	(19.732)
(35.562)	(39.621)	(70.298)	(83.152)
161.052	201.386	374.031	420.418
34%	34%	34%	34%
(54.758)	(68.471)	(127.171)	(142.942)
8.381	10.100	27.855	19.759
14.985	31.022	34.799	65.142
(3.685)	(6.288)	(7.477)	(11.884)
(6.701)	(7.388)	(15.428)	(13.454)
4.202	2.042	8.015	3.695
(2.541)	(661)	(4.863)	(1.092)
(126)	(135)	(262)	(271)
13.265	-	26.484	-
(8.584)	158	(12.250)	(2.105)
(35.562)	(39.621)	(70.298)	(83.152)
22,1%	19,7%	18,8%	19,8%

(*) Benefícios fiscais federais que garantem a redução de 75% do imposto de renda na região da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) e da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE).

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

- c) A abertura por Empresa referente ao regime de apuração do imposto de renda e contribuição social, incluindo as alíquotas de PIS/COFINS das controladas é como segue:

Empresas	Referente Ano Fiscal 2015		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de Tributação
Controladas diretas:			
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Transminas Holding S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Boa Vista Participações S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Alupar Chile Inversiones SpA	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Foz do Rio Claro Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Ijuí Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Ferreira Gomes Energia S.A.	9,25%	Em solicitação (**)	Lucro Real
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Forquilha IV Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Verde 8 Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Agua Limpa S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
La Virgen S.A.C.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Energia dos Ventos I S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Energia dos Ventos II S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Energia dos Ventos III S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Energia dos Ventos IV S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Energia dos Ventos X S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. - EATE (*)	Regime Misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	2023	Lucro Real
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. – STN (*)	3,65%	2016	Lucro Real
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. - ETES	9,25%	2019	Lucro Real
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. - ETEP (*)	3,65%	Em solicitação	Lucro Real
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. - ENTE (*)	3,65%	2015	Lucro Real
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. - ERTE (*)	3,65%	Em solicitação	Lucro Presumido
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. – ECTE (*)	3,65%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. - ETEM	9,25%	Em solicitação (**)	Lucro Real
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. - ETVG	9,25%	Em solicitação (**)	Lucro Real
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE	9,25%	Em solicitação (**)	Lucro Real
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. – STC	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
ACE Comercializadora Ltda	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
AF Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

(*) De acordo com a Lei 10.637/2002, os contratos de concessão das concessionárias de energia elétrica firmados anteriormente a 31 de outubro de 2003 estão submetidas à dedução de 3,65% Pis /Cofins.

(**) Preparação no Pleito junto a Sudam

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Empresas	Referente Ano Fiscal 2015		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de Tributação
Controladas indiretas:			
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. – EBTE	9,25%	2020	Lucro Real
Companhia Transleste de Transmissão - Transleste	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Companhia Transudeste de Transmissão - Transudeste	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Companhia Transirapé de Transmissão - Transirapé	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Empresa Santos Dumont de Energia S.A – ESDE	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Empresa de Transmissão Serrana S.A. - ETSE	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido

Empresas	Referente Ano Fiscal 2015		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de Tributação
Controladas em conjunto			
Transmissora Matogrossense de Energia S.A – TME	9,25%	Em solicitação (*)	Lucro Real
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Transnorte Energia S.A. - TNE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

(*) Preparação no Pleito junto a Sudam

34. Partes relacionadas

a) Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Guarupart Participações Ltda.. A Companhia é uma sociedade por ações, de capital aberto, e tem por objeto deter participação em empresas de geração e transmissão de energia elétrica, dentre outros. A Companhia também participa em 3 empresas Holdings, sendo: Transminas Holding S.A. (controladora da Transleste, Transirapé e Transudeste), Alupar Inversiones Peru e Boa Vista Participações S.A., os detalhes destas controladas estão descritas na nota explicativa 2.

Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Parte relacionada / transação	Controladora				Consolidado			
	ATIVO		PASSIVO		ATIVO		PASSIVO	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Balanco patrimonial								
Circulante								
Caixa e equivalentes de caixa								
Caixa Econômica Federal (*)	186.073	71.565	-	-	186.073	71.565	-	-
	186.073	71.565	-	-	186.073	71.565	-	-
Investimento de curto-prazo								
Caixa Econômica Federal (*)	73.746	209.791	-	-	73.746	209.791	-	-
	73.746	209.791	-	-	73.746	209.791	-	-
Debêntures								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	17.199	50.792	-	-	17.199	50.792
	-	-	17.199	50.792	-	-	17.199	50.792
Contas a receber - Reembolso de despesas								
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	3	-	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	4	4	-	-	-	-	-	-
	7	4	-	-	-	-	-	-
Dividendos a receber								
Transminas Holding S.A.	3.145	3.145	-	-	-	-	-	-
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	6.890	6.890	-	-	-	-	-	-
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	-	19.258	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	570	1.790	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	1.754	1.754	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	1.977	3.213	-	-	-	-	-	-
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	2.862	4.299	-	-	2.862	4.299	-	-
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	2.584	2.584	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	161	176	-	-	-	-	-	-
AF Energia S.A.	76	76	-	-	-	-	-	-
	20.019	43.185	-	-	2.862	4.299	-	-
Não circulante								
Adiantamento para futuro aumento de capital								
Foz do Rio Claro Energia S.A.	400	400	-	-	-	-	-	-
Ijuí Energia S.A.	6.400	6.400	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A.	23.500	183.160	-	-	-	-	-	-
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	-	468	-	-	-	-	-	-
ACE Comercializadora Ltda.	1.050	600	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos I S.A.	6.501	1	-	-	-	1	-	-
Energia dos Ventos II S.A.	1.401	1	-	-	-	1	-	-
Energia dos Ventos III S.A.	1.801	1	-	-	-	1	-	-
Energia dos Ventos IV S.A.	12.002	2	-	-	-	2	-	-
Energia dos Ventos V S.A.	2	2	-	-	-	2	-	-
Energia dos Ventos VI S.A.	2	2	-	-	-	2	-	-
Energia dos Ventos VII S.A.	2	2	-	-	-	2	-	-
Energia dos Ventos VIII S.A.	2	2	-	-	-	2	-	-
Energia dos Ventos IX S.A.	2	2	-	-	-	2	-	-
Energia dos Ventos X S.A.	5.301	1	-	-	-	1	-	-
Boa Vista Participações S.A.	10	10	-	-	-	-	-	-
Forquilha IV Energia S.A.	193	160	-	-	-	-	-	-
Verde 8 Energia S.A.	2.123	744	-	-	-	-	-	-
Água Limpa S.A.	3.184	1.354	-	-	-	-	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	-	11.204	-	-	-	-	-	-
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	576	569	-	-	-	-	-	-
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	2.400	470	-	-	-	-	-	-
Alupar Chile Inversiones SpA	1.198	-	-	-	-	-	-	-
	68.050	205.555	-	-	-	16	-	-
Debêntures								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	354.864	299.852	-	-	354.864	299.852
	-	-	354.864	299.852	-	-	354.864	299.852

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Parte relacionada / transação	Controladora / Consolidado			
	Trimestre findo em		Semestre findo em	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
Demonstração do resultado				
Receitas financeiras	6.370	7.037	13.497	19.261
Caixa Econômica Federal (*) - Aplicações financeiras	6.370	7.037	13.497	19.261
Despesas financeiras	(16.869)	(13.346)	(35.133)	(26.594)
FI FGTS - 5ª Emissão	(16.869)	(13.346)	(35.133)	(26.594)
Resultado financeiro	(10.499)	(6.309)	(21.636)	(7.333)

(*) A Caixa Econômica Federal é administradora do FI-FGTS, sendo o FI-FGTS acionista da Companhia.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

b) Garantias

b.1) As transações de garantias entre as empresas do grupo referentes a contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures estão relacionadas abaixo:

Data da Autorização	Órgão Autorizador	Empresa Garantida	Empresa Garantidora	Contrato	Garantia	Valor do Contrato	Início do Contrato	Encerramento do Contrato	Saldo devedor do contrato em 30/06/2015
01/12/09	Reunião de Sócios	Alupar	Guarupart	Financiamento - FINEP	Fiança	72.841	17/12/09	15/05/18	34.540
12/12/11	Conselho de Administração	ETEM	Alupar	Financiamento - BNDES - 11.2.1030-1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	46.800	21/12/11	15/04/26	36.479
16/03/09	Conselho de Administração	ETES	Alupar	Financiamento - BNDES	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	27.714	04/05/09	15/09/23	16.804
22/12/09	Conselho de Administração	ETES	Alupar	Financiamento - BNDES	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	17.338	29/12/09	15/10/19	9.080
07/11/11	Conselho de Administração	ETVG	Alupar	Nota de Crédito nº 40/00039-7	Prestação de aval e de penhor de ações	17.835	23/12/11	01/12/26	16.390
26/12/12	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Financiamento - BNDES - contrato 12.2.1390.1	Prestação de Garantias (Fiança Ordinária) Direito sobre os Recebíveis do Poder Concedente Direitos Creditórios Contratos de Compra e Venda de Energia Direitos Creditórios Conta Centralizadora, Conta Reserva BNDES, Conta Reserva O&M e Conta Seguradora.	470.610	28/12/12	15/04/31	512.891
11/02/08	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	201.630	09/04/08	15/03/27	177.165
11/02/08	Conselho de Administração	Ijuí	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	168.200	09/04/08	15.09.2027	157.341
01/02/08	Conselho de Administração	Lavrinhas	Alupar	Financiamento - BNDES	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	111.185	11/03/09	15/04/25	90.548
14/06/10	Conselho de Administração	Lavrinhas	Alupar	Financiamento - BNDES	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	16.875	08/09/10	15/04/25	12.298
01/02/08	Conselho de Administração	Queluz	Alupar	Financiamento - BNDES 08.2.0975.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	114.647	11/03/09	15/01/25	89.613
21/07/10	Conselho de Administração	Queluz	Alupar	Financiamento - BNDES 10.2.0478.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	27.716	03/08/10	15/01/25	19.626
15/12/08	Assembleia Geral	STN	Alupar	Financiamento - BNB	Ratificação do Penhor de ações, haja vista que estas passaram a ser de propriedade da Alupar a partir de 26.09.2007	299.995	25/06/04	25/06/24	169.952
06/06/11	Conselho de Administração	TME	Alupar	Cédula de Crédito Comercial n. 20.00474-5	Prestação de aval e de penhor de ações	80.000	07/02/11	01/02/29	81.264
16/11/10	Conselho de Administração	TME	Alupar	Financiamento - BNDES - 20.00487-7	Prestação de aval e de penhor de ações	87.300	27/02/12	15/06/26	68.333
13/07/10	Diretoria	Transirapé	Alupar	Cédula de Crédito Bancário	Prestação de aval para compra de ativos através de recursos do FINAME	1.187	30/06/10	15/07/20	673
23/10/14	Conselho de Administração	Transirapé	Transminas e EATE	Financiamento - BDMG - Contrato 193.292/14	Penhor de ações, cessão fiduciária durante a fase de construção do projeto de 30% da RAP, durante a fase de operação do projeto de 25% da RAP, direitos creditórios	5.893	23/10/14	15/10/29	5.337
17/12/09	Conselho de Administração	EBTE	EATE, Alupar e TAESA	Financiamento - BNDES - contrato - 09.2.1409.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	165.150	28/12/09	15/05/25	121.864
29/10/12	Conselho de Administração	ESDE	ETEP, Alupar e TAESA	Financiamento BNDES - Contrato 12.2.1001.1	Cessão fiduciária dos direitos creditórios do Contrato de Concessão; Cessão Fiduciária dos Direitos Creditórios do CPST; Penhor de Ações (ETEP) + Fiança	42.797	13/11/12	15/04/27	30.155
27/12/13	Conselho de Administração	ETSE	ECTE, Alupar, CELESC e TAESA	Financiamento - BNDES - contrato 13.2.1413.1	Cessão fiduciária dos direitos creditórios do Contrato de Concessão; Cessão Fiduciária dos Direitos Creditórios do CPST; Penhor de Ações (ECTE) + Fiança	78.413	27/12/13	15/12/28	79.398
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BDMG - Contrato 127.314	Penhor de Ações	12.971	10/03/05	31/01/17	3.029
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BDMG - Contrato 127.315	Penhor de Ações	47.000	10/03/05	10/02/25	24.795
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BNB - Contrato 05974828-A	Penhor de Ações	15.000	10/03/05	11/03/25	7.858
10/12/13	Conselho de Administração	Transirapé	EATE	Financiamento - BDMG	Penhor de Ações	30.300	27/12/13	15/01/24	15.924
12/12/11	Conselho de Administração	Transchile	Alupar	Contrato Financeiro - Ações	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	US\$ 51.014	18/07/07	15/11/26	99.916
12/03/12	Reunião de Sócios	Alupar	Guarupart	Debentures 5 emissão	Fiança	300.000	15/05/12	30/05/27	372.218
30/05/14	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Debentures - 3ª Emissão	Fiança, Penhor de ações e cessão fiduciária	210.900	15/06/14	15/12/27	241.107
15/09/14	Conselho da Administração	Alupar Inversiones	Alupar	Contrato de Empréstimo a médio prazo	Fiança	US\$ 15.000	10/10/14	10/10/17	47.301
15/09/14	Conselho de Administração	Alupar Inversiones	Alupar	Contrato de Empréstimo e médio prazo	Fiança	US\$ 5.000	12/12/14	12/12/17	62.267
Não existe a necessidade de aprovação do Conselho		Risaralda Energia S.A. E.S.P.	Alupar	Carta de Fiança	Fiadora	COP\$ 32.000.000.000	10/11/14	14/11/17	38.550
17/10/14	Assembleia Extraordinária	Energia dos Ventos I	Alupar	Escritura da 1ª Emissão de Debêntures	Fiança	21.740	16/10/14	16/04/16	23.734
17/10/14	Assembleia Extraordinária	Energia dos Ventos II	Alupar	Escritura da 1ª Emissão de Debêntures	Fiança	13.040	16/10/14	16/04/16	14.236
17/10/14	Assembleia Extraordinária	Energia dos Ventos III	Alupar	Escritura da 1ª Emissão de Debêntures	Fiança	19.570	16/10/14	16/04/16	21.366
17/10/14	Assembleia Extraordinária	Energia dos Ventos IV	Alupar	Escritura da 1ª Emissão de Debêntures	Fiança	28.260	16/10/14	16/04/16	30.853
17/10/14	Assembleia Extraordinária	Energia dos Ventos X	Alupar	Escritura da 1ª Emissão de Debêntures	Fiança	17.390	16/10/14	16/04/16	18.986
05/03/15	Reunião Conselho de Administração	LA VIRGEN S.A.C.	Alupar	Contrato de Crédito Ponte a Médio Prazo	Garantir as Operações relacionadas com o projecto da central hidroeléctrica "LA VIRGEN" até o lançamento do financiamento de longo prazo da CAF&DEG	US\$ 50.000.000	22/04/15	22/10/15	62.267

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

b.2) As transações de garantias entre as empresas do grupo referentes a contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissionamento, fiança e locação de imóvel não residencial estão relacionadas abaixo:

Data da Autorização	Órgão Autorizador	Empresa Garantida	Empresa Garantidora	Contrato	Garantia	Valor do Contrato	Início do Contrato	Encerramento do Contrato	Saldo devedor do contrato em 30/06/2015
13/06/11	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Contrato de Fornecimento, Supervisão de Montagem e Supervisão de Comissionamento com a Voith CPS FG0115-11	Prestação de Garantias (Fiança)	161.000	05/05/11	30/06/17	4.830
31/07/14	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180833414 - CUST 48/2013 (ONS)	Prestação de Garantias (Fiança)	1.133	18/07/14	17/07/15	-
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411020057000 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	1.299	10/02/11	Indeterminado	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411020056900 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	847	10/02/11	Indeterminado	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411020057200 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	542	10/02/11	Indeterminado	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411030052800 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	663	04/03/11	Indeterminado	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
03/12/12	Diretoria	Foz	Alupar	Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 181386812 - ONS	751	03/12/12	03/12/15	-
03/12/12	Diretoria	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 181500012 com a finalidade de garantir a operação de financiamento com o BNDES.	27.960	28/12/12	30/12/15	-
N/A	N/A	Foz	Alupar	Carta de Fiança nº 181500012	Garantir obrigação pecuniária do Afiançado conforme Contrato de Financiamento mediante abertura de crédito nº 08.02.0070.1 celebrado com o BNDES	27.960	28/12/12	30/12/15	-
29/05/14	Conselho de Administração	AF Energia S.A.	Alupar	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky Cito 151 e 152	Fiadora	148 mensal	01/06/14	01/06/19	-
29/05/14	Conselho de Administração	Alupar	Guarupart	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky Cito 161 e 162	Fiadora	148 mensal	01/06/14	01/06/19	-
24/11/14	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 181302814 - CUST 48/2013 (ONS)	Prestação de Garantias (Fianças)	1.135	01/12/14	01/12/15	3
29/01/15	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180088815 - CUST 48/2013 (ONS)	Prestação de Garantias (Fianças)	1.135	30/01/15	29/01/16	5
N/A	N/A	ACE	Alupar	Fiança	Fiança nº181282814 - Garantir obrigação pecuniária do Afiançado, referente a participação da Afiançada no Leilão conforme Edital de Leilão nº 10/2014-ANEEL - 14º Leilão de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimento de Geração Existentes, firmado entre as partes.	200	21/11/14	19/02/15	-
N/A	N/A	ANEEL	Alupar	Carta de Fiança nº 180114815	Garantir obrigação pecuniária do Afiançado decorrentes do registro para elaboração de projeto básico UHE com fins de aprovação e início do processo de outorga de autorização (UHE E01A - Foz do Prata)	776	09/02/15	09/12/16	-
N/A	N/A	Risaralda Energia S.A. E.S.P	Alupar	Carta Fiança	Fiadora	COPS 88.000.000.000	25/03/15	11/11/17	-
N/A	N/A	Energia dos Ventos I	Alupar	Garantia de Fiel Cumprimento de todas as obrigações da EDV I, conforme Edital, decorrentes da adjudicação do objeto do Leilão 07/2011	Fiança	3.362	24/03/15	31/03/16	-

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 15 de abril de 2015, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do nosso Conselho de Administração e Diretoria para o exercício social de 2015 no montante de até R\$ 10.630, sendo R\$ 1.570 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$ 9.060 referentes à remuneração da Diretoria.

Nos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e 2014, a remuneração foi conforme segue:

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Semestre findo em		Trimestre findo em		Semestre findo em	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
Benefícios (i)	3.609	1.604	4.941	3.051	5.979	4.150	9.846	7.477
Remuneração do conselho	229	218	585	559	478	435	1.109	994
Total	3.838	1.822	5.526	3.610	6.457	4.585	10.955	8.471

Empresas pré-operacionais

Benefícios (i)

Total

Consolidado			
Trimestre findo em		Semestre findo em	
30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
161	221	424	465
161	221	424	465

- i) Compostos por ordenados, salários e benefícios não monetários (tais como assistência médica, odontológica, moradia, automóveis e bens ou serviços gratuitos ou subsidiados), outros benefícios de aposentadoria, participação nos lucros e gratificações.

d) Saldo e transações com outras partes relacionadas

Em 30 de junho de 2015, a Companhia, suas controladas e controladas em conjunto não possuem saldos envolvendo outras partes relacionadas.

35. Instrumentos financeiros

35.1 Considerações Gerais

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. A Companhia e suas controladas limitam os seus riscos de crédito por meio da aplicação de seus recursos em instituições financeiras de primeira linha.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

35.2 Valor Justo

Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia apresentados nas demonstrações financeiras.

	Consolidado					
	30/06/2015		31/12/2014		Critério de avaliação	Classificação
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo		
Ativo financeiros						
Caixa e equivalentes de caixa	555.595	555.595	337.692	337.692	Valor justo	Valor justo por meio do resultado
Investimentos de curto prazo	73.746	73.746	209.791	209.791	Valor justo	Valor justo por meio do resultado
Títulos e valores mobiliários	103.328	103.328	78.700	78.700	Valor justo	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	181.749	181.749	242.383	242.383	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
Ativo financeiro da concessão	4.554.865	4.554.865	4.493.242	4.493.242	Valor justo	Empréstimos e recebíveis
Cauções e depósitos judiciais	7.383	7.383	7.300	7.300	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
	<u>5.476.666</u>	<u>5.476.666</u>	<u>5.369.108</u>	<u>5.369.108</u>		
Passivos financeiros						
Fornecedores	156.398	156.398	82.872	82.872	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	1.814.709	1.814.709	1.756.150	1.756.150	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
Debêntures - principal e encargos	2.559.386	2.559.386	2.220.887	2.220.887	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
	<u>4.530.493</u>	<u>4.530.493</u>	<u>4.059.909</u>	<u>4.059.909</u>		

As metodologias utilizadas pela Companhia para a divulgação do valor justo foram as seguintes:

Caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo, contas a receber de clientes, títulos e valores mobiliários, ativo financeiro da concessão e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.

Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):

(i) BNDES: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia utilizou o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

(ii) FCO Banco do Brasil: Como os valores a pagar são reajustados pela TJLP (taxa de juros de referência do Governo Federal), o valor justo dessa dívida é o próprio valor contábil, uma vez que estão refletidas as taxas de mercado para este instrumento financeiro;

O valor justo para as debêntures com mercado ativo não possui diferença relevante para o saldo contábil, uma vez que a variação do valor do preço unitário no mercado secundário divulgado no sítio eletrônico www.debentures.com.br é próximo ao valor contábil. Em 30 de junho de 2015, o percentual mínimo e máximo do preço unitário para as debêntures com mercado ativo foi a seguinte:

30/06/2015			
	Código do Ativo	% PU Mínimo	% PU Máximo
Alupar Investimento S.A.	ALPA14	99,65	99,72
Alupar Investimento S.A.	APAR13	100,33	100,55
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	ECTE11	100,11	100,11
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE12	100,00	100,00
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	ETEP12	100,00	100,00

Para as debêntures das controladas ETEP, ECTE, Ferreira Gomes e Transirapé que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base nas debêntures do Grupo com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes.

Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período de seis meses findo em 30 de junho de 2016.

35.3 Hierarquia do valor justo

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação.

Nível I – preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível II– outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e

Alpar Investimento S.A.
Notas Explicativas

Nível III– técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

		Consolidado	
30/06/2015	Mensuração do valor justo		
	Nível I	Nível II	
<u>Ativo financeiros</u>			
Caixa e equivalentes de caixa	555.595	555.595	-
Investimentos de curto prazo	73.746	73.746	-
Títulos e valores mobiliários	103.328	103.328	-
Ativo financeiro da concessão	4.554.865	-	4.554.865
	5.287.534	732.669	4.554.865

				Consolidado		
31/12/2014				Mensuração do valor justo		
				Nível I		Nível II
Ativos financeiros						
Caixa e equivalentes de caixa				337.692	337.692	-
Investimentos de curto prazo				209.791	209.791	-
Títulos e valores mobiliários				78.700	78.700	-
Ativo financeiro da concessão				4.493.242	-	4.493.242
				5.119.425	626.183	4.493.242

No decorrer do período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível I e nível II, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível III e nível II.

35.4 Informações sobre Liquidez

A Companhia e suas controladas têm como política a eliminação dos riscos de mercado, evitando assumir posições expostas a flutuações de valores de mercado e operando apenas com instrumentos que permitam controles de riscos. A Companhia e suas controladas 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.

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.

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas

A Companhia e suas controladas possuem um nível significativo de endividamento em razão da necessidade de grande volume de recursos financeiros para a realização de investimentos. Em 30 de junho de 2015, o endividamento total consolidado (Soma de empréstimos, financiamentos e debêntures do passivo circulante e não circulante) era de R\$ 4.374.095, sendo que 16,47 % desse valor (ou R\$ 720.213) correspondia a endividamento de curto prazo. Desta forma, variações adversas significativas nas taxas de juros na economia brasileira nos impactariam, causando um aumento das despesas futuras da Companhia e suas controladas, o que poderá reduzir o lucro líquido e, consequentemente, a capacidade para honrar as obrigações contratuais e os valores disponíveis para distribuição aos acionistas na forma de dividendos e outros proventos. Além disso, a Companhia pode incorrer em endividamento adicional no futuro para financiar aquisições, investimentos ou para outros fins, bem como para a condução de nossas operações, sujeito às restrições aplicáveis à dívida existente.

Caso a Companhia e suas controladas incorram em endividamento adicional, os riscos associados com a sua alavancagem financeira poderão aumentar, tais como a possibilidade de não conseguir gerar caixa suficiente para pagar o principal, juros e outros encargos relativos à dívida ou para fazer distribuições aos acionistas. Além disso, caso haja descumprimento de determinadas obrigações de manutenção de índices financeiros, poderá ocorrer vencimento antecipado das dívidas anteriormente contraídas, o que pode impactar de forma relevante a capacidade da Companhia e suas controladas de honrar suas obrigações. Na hipótese de vencimento antecipado das dívidas, os ativos e fluxo de caixa poderão ser insuficientes para quitar o saldo devedor dos contratos de financiamento. Caso não seja possível realizar a manutenção dos níveis de endividamento da Companhia e suas controladas e/ou incorrer em dívidas adicionais, a Companhia e suas controladas poderão ter seus negócios, resultados operacionais e financeiros, bem como os fluxos de caixa adversamente afetados.

Em 30 de junho de 2015, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 43% de recursos próprios em contrapartida a 57% de capital de terceiros (43% de recursos próprios e 57% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2014).

A Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 103,5% em 30 de junho de 2015 e 102,5% em 31 de dezembro de 2014.

35.5 Informações qualitativas e quantitativas sobre Instrumentos FinanceirosAnálise de sensibilidade das aplicações financeiras - consolidada

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras as quais a Companhia e as suas controladas estavam expostas na data base de 30 de junho de 2015, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 26 de junho de 2015, foi extraída a projeção dos indexadores SELIC/CDI e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Para cada cenário foi calculada a receita financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos sobre os rendimentos das aplicações. A data base utilizada da carteira foi 30 de junho de 2015 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30.06.2015	Projeção Receitas Financeiras - Um Ano				
			Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
				Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI			13,59%	6,80%	10,19%	16,99%	20,39%
Aplicações financeiras (Equivalentes de caixa)	CDI	478.038	64.977	32.489	48.733	81.222	97.466
Aplicações financeiras (Investimentos de curto prazo)	CDI	73.746	10.024	5.012	7.518	12.530	15.036
Aplicações financeiras (Títulos e valores mobiliários)	CDI	103.328	14.045	7.022	10.534	17.556	21.067

Análise de sensibilidade ao risco de taxa de juros - consolidada

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nas dívidas aos quais a Companhia estava exposta na data base de 30 de junho de 2015, foram definidos 05 cenários diferentes. Como cenário provável, o adotado pela Companhia, o CDI e o IPCA projetados foram obtidos por meio do relatório Focus do Banco Central de 26 de junho de 2015; e no caso da TJLP, a taxa utilizada foi a última divulgada pelo Conselho Monetário Nacional; e a partir deste parâmetro foram calculados os cenários I e II com 25% e 50% de queda de risco e os cenários III e IV com 25% e 50% de elevação do risco, respectivamente.

Para cada cenário foi calculada a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data base utilizada da carteira foi 30 de junho de 2015, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Empréstimos e financiamentos - (Moeda nacional) - Consolidado	Taxa de Juros a.a.	Posição em 30.06.2015 (*)	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano				
			Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
				Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI			13,59%	6,80%	10,19%	16,99%	20,39%
	CDI	1,10%	-	-	-	-	-
	CDI	1,15%	22.500	3.352	1.805	4.126	4.899
	CDI	1,30%	-	-	-	-	-
TJLP			6,50%	3,25%	4,88%	8,13%	9,75%
	TJLP +	1,93%	179.589	15.365	9.416	12.391	18.340
	TJLP +	2,02%	41.855	3.621	2.233	2.927	4.315
	TJLP +	2,04%	1.146	99	61	80	118
	TJLP +	2,08%	18.607	1.622	1.004	1.313	1.930
	TJLP +	2,22%	31.819	2.821	1.764	2.292	3.349
	TJLP +	2,34%	322.537	29.004	18.276	23.640	34.368
	TJLP +	2,37%	16.748	1.511	954	1.233	1.790
	TJLP +	2,38%	2.284	206	130	168	244
	TJLP +	2,44%	211.778	19.270	12.219	15.744	22.795
	TJLP +	2,56%	108.707	10.030	6.407	8.218	11.842
	TJLP +	3,17%	156.767	15.483	10.226	12.855	18.111
	TJLP +	3,50%	5.191	531	356	444	618
	TJLP +	5,70%	13	2	1	1	2
Total		1.119.541	102.918	64.853	83.885	121.950	140.983

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Debêntures - (Moeda nacional) - Consolidado	Taxa de Juros a.a.	Posição em 30.06.2015 (*)	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano					
			Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento		
				Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)	
			13,59%	6,80%	10,19%	16,99%	20,39%	
CDI	CDI +	0,99%	269.470	39.658	21.163	30.410	48.906	58.153
	CDI +	1,15%	269.416	40.140	21.619	30.879	49.400	58.661
	CDI +	1,30%	89.979	13.559	7.364	10.462	16.656	19.754
	CDI +	1,45%	149.614	22.801	12.485	17.643	27.958	33.116
	CDI +	1,85%	74.850	11.747	6.566	9.156	14.337	16.928
	CDI +	2,15%	68.994	11.063	6.273	8.668	13.458	15.853
	109,75% CDI		630.507	94.058	47.029	70.543	117.572	141.086
	110,00% CDI		98.551	14.735	7.368	11.051	18.419	22.103
	112,5% CDI		20.480	3.132	1.566	2.349	3.915	4.698
	IPCA			8,13%	4,06%	6,09%	10,16%	12,19%
		IPCA +	6,47%	211.875	32.034	22.870	27.452	36.616
IPCA +		7,45%	247.402	40.030	29.231	34.631	45.430	50.830
IPCA +		7,80%	369.851	61.243	45.046	53.144	69.341	77.440
Total		2.500.989	384.199	228.579	306.389	462.009	539.819	

(*) Refere-se ao principal das dívidas sem considerar os encargos e exceto também os empréstimos e financiamentos que são remunerados com taxa fixa.

Análise de sensibilidade ao risco da moeda - consolidada

Com o objetivo de verificar a sensibilidade das dívidas em moeda estrangeira aos quais a Companhia estava exposta na data base de 30 de junho de 2015, foram definidos 05 cenários diferentes. Como cenário provável, o adotado pela Companhia, foi utilizada a projeção do dólar norte-americano para um ano com base no relatório FOCUS de 26 de junho de 2015, e a partir deste parâmetro foram calculados os cenários I e II com 25% e 50% de queda de risco e os cenários III e IV com 25% e 50% de elevação do risco, respectivamente.

Empréstimos e financiamentos (Moeda estrangeira) - Consolidado	Risco	Taxa de juros	Posição em 30.06.2015 (*)	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano				
				Cenário Provável	Depreciação da taxa		Apreciação da taxa	
					Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
USD				3,15	1,58	2,36	3,94	4,73
	Var. do US\$ +	5,00%	2.952	47	(1.526)	(739)	834	1.621
			2.952	47	(1.526)	(739)	834	1.621

(*) Refere-se ao principal das dívidas sem considerar os encargos.

35.6 Fatores de risco que podem afetar os negócios da Companhia e suas controladas

Os principais fatores de risco que afetam o negócio da Companhia e suas controladas podem ser assim descritos:

35.6.1 Risco de crédito

Está associado a uma eventual impossibilidade da Companhia de realizar seus direitos provenientes das contas a receber de concessionárias e permissionárias; caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

a) Contas a receber de clientes

A habilidade das nossas controladas de transmissão e geração de energia elétrica de receber os pagamentos devidos por seus consumidores depende da capacidade de crédito desses consumidores e da capacidade de cobrá-los.

b) Caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo

Risco associado às aplicações financeiras depositadas em instituições financeiras que estão suscetíveis às ações do mercado e ao risco a ele associado, principalmente à falta de garantias para os valores aplicados, podendo ocorrer a perda destes valores. Este risco é diminuído pela Administração na escolha de seus investimentos tanto em títulos do Tesouro Brasileiro quanto em instituições financeiras de primeira linha (Banco do Brasil S.A., Banco Santander S.A., Banco Itaú S.A., Caixa Econômica Federal e Banco do Nordeste do Brasil S.A.) e com estabelecimentos de limites de concentração, seguindo suas políticas internas quanto à avaliação dos investimentos em relação ao patrimônio líquido das instituições financeiras.

35.6.2 Risco de liquidez

Em 30 de junho de 2015 a Companhia possui uma posição de caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários no ativo circulante e não circulante que totalizam aproximadamente o montante de R\$ 700.909 em bases consolidadas, bem como uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de curto prazo e para seu programa de aquisições e investimentos.

Adicionalmente, nossa gestão de riscos tem como princípio afastar eventuais riscos financeiros que possam ser adicionados aos nossos negócios. Em relação ao caixa, nossas aplicações financeiras são geridas conservadoramente, com foco na disponibilidade de recursos para fazer frente às nossas necessidades. Buscamos melhores rentabilidades sempre levando em consideração os limites de risco, liquidez e concentração das aplicações e acompanhamos regularmente as taxas contratadas comparando-as com as vigentes no mercado.

O quadro abaixo resume o perfil do vencimento do passivo financeiro da Companhia em 30 de junho de 2015, com base nos pagamentos contratuais não descontados.

Período de três meses findo em 31 de março de 2015 - Consolidado	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais que 5 anos	Total
Fornecedores	107.657	36.751	2.081	4.461	5.448	156.398
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	44.302	210.487	237.835	659.381	662.704	1.814.709
Debêntures	182.117	283.307	434.753	1.032.199	627.010	2.559.386
Total	334.076	530.545	674.669	1.696.041	1.295.162	4.530.493

Outro ponto importante é que 83,4% da dívida consolidada refere-se ao endividamento das controladas (84,3% em 31 de dezembro de 2014), sendo em sua grande maioria na modalidade de *project finance*, captados juntos ao BNDES e outras instituições de fomento. Cerca de 3,6% da dívida total consolidada refere-se às empresas pré-operacionais (2,8% em 31 de dezembro de 2014).

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas**35.6.3 Riscos de mercado****Risco Hidrológico:**

O suprimento de energia do Sistema Interligado Nacional (SIN) provem, na sua maior parte, por usinas hidrelétricas. Como o ONS opera o SIN em sistema de despacho otimizado e centralizado, cada usina hidrelétrica, incluindo as do Grupo Alupar, estão sujeitas a variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País.

Portanto, com um dos objetivos de mitigar o risco hidrológico individual de cada bacia do SIN, criou-se o Mecanismo de Realocação de Energia - MRE para compartilhar o risco hidrológico das diversas bacias do SIN. O MRE é um mecanismo que busca repartir a produção de energia entre as usinas hidrelétricas proporcionalmente à garantia física de cada empreendimento, independentemente do seu regime de produção individual. Quando o conjunto de usinas do MRE não produz energia suficiente para atender a totalidade da garantia física deste conjunto, verifica-se uma situação de déficit, usualmente conhecida pelo acrônimo "Generation Scaling Factor (GSF)" ou Fator de Ajuste MRE, que pode resultar em exposições financeiras negativas para os geradores hidráulicos.

Entretanto, ressalta-se que a totalidade da capacidade de geração hidrelétrica das controladas de geração está inserida no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), que distribui o risco hidrológico por todas as usinas vinculadas ao MRE.

A combinação dos três fatores: (i) baixo nível de armazenamento de energia nos reservatórios do SIN (ii) permanência do atual cenário de despacho termoeletrico elevado (iii) a obrigação de entrega da garantia física - poderá resultar em uma exposição da Companhia ao mercado de energia de curto prazo, o que pode afetar os seus resultados financeiros futuros.

Risco de Descontratação:

Atualmente, todos os recursos das hidrelétricas das controladas de geração estão sendo vendidos para o ACR e ACL, estando, aproximadamente, 15% descontratada a partir de 2015 quando combinado com os recursos da comercializadora de energia controlada da Companhia.

A partir de 2015, as receitas das controladas de geração estarão sujeitas também ao preço de contratação desta energia. Eventuais sobras ou faltas de energia terão o seu preço determinado nas condições do mercado de curto prazo, ou seja, Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas

As controladas de transmissão podem sofrer dificuldades operacionais e interrupções não previstas ocasionadas por eventos fora do seu controle. Estes eventos adversos podem ocorrer em forma de acidentes, quebra ou falha de equipamentos e/ou processos, desempenho abaixo dos níveis de disponibilidade esperados, ineficiência dos ativos de transmissão e catástrofes (explosões, incêndios, fenômenos naturais, deslizamentos, sabotagem ou outros eventos similares). A cobertura de seguro de nossas controladas poderá não ser suficiente para cobrir todos os custos e perdas em razão dos danos causados a seus ativos e/ou interrupções de serviço, causando um efeito adverso relevante ao negócio. Além disso, toda a receita obtida com a implementação, operação e manutenção das instalações de nossas controladas de transmissão estão relacionadas à disponibilidade dos serviços. De acordo com os contratos de concessão de transmissão, à aplicação de penalidades determinadas pelo nível e/ou duração da indisponibilidade dos serviços. Além disso, caso seja interrompido as operações ou não seja cumprido os padrões de qualidade previstos em nos contratos de concessão de transmissão de energia elétrica, as controladas poderão ser obrigadas ao pagamento de perdas e danos. Portanto, eventuais interrupções na prestação dos serviços de transmissão de energia elétrica ocasionadas por eventos fora do controle das controladas de transmissão, poderá causar um efeito adverso significativo nos negócios, condição financeira e resultados operacionais das controladas.

35.6.4 Risco de taxas de câmbio

A Companhia e suas controladas não utilizam instrumentos financeiros derivativos para proteger ou reduzir os custos financeiros das operações de financiamentos e contratos de compras vinculados às moedas estrangeiras, visto que a exposição a dívidas denominadas em moeda estrangeira na Companhia e suas controladas representa apenas 2,6 % do total da dívida consolidada (1,7% em 31 de dezembro de 2014).

De acordo com suas políticas financeiras, a Companhia e suas controladas não têm efetuado operações envolvendo instrumentos financeiros que tenham caráter especulativo.

36.6.5 Risco de regulação

As atividades das controladas, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

36.6.6 Risco financeiros

Risco associado às aplicações financeiras depositadas em instituições financeiras que estão suscetíveis às ações do mercado e ao risco a ele associado, principalmente à falta de garantias para os valores aplicados, podendo ocorrer a perda destes valores. Este risco é diminuído pela Administração na escolha de instituições financeiras de primeira linha e com estabelecimentos de limites de concentração.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

36.6.7 Risco de aceleração de dívidas

A Companhia e suas controladas possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas ("covenants") normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas à atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. (vide notas explicativas 24 e 25).

36.6.8 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 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 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 ocorrer à captação de novos empréstimos, contratações de operações de swap para evitar oscilações do custo financeiro das operações, dentre outros instrumentos que a Companhia e suas controladas julgarem necessário.

Em 30 de junho de 2015 e 31 de dezembro de 2014, a Companhia e suas controladas incluem dentro da estrutura de dívida líquida os empréstimos e financiamentos, deduzidos do caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Empréstimos e financiamentos (Líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	(11.804)	(11.867)	(254.789)	(170.220)
Não circulante	(22.413)	(28.259)	(1.559.920)	(1.585.930)
Debêntures (Líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	(102.770)	(133.250)	(465.424)	(371.182)
Não circulante	(753.252)	(449.546)	(2.093.962)	(1.849.705)
Dívida total	(890.239)	(622.922)	(4.374.095)	(3.977.037)
Caixa e equivalentes de caixa	248.374	114.162	555.595	337.692
Investimentos de curto prazo	73.746	209.791	73.746	209.791
Títulos e valores mobiliários (Circulante e não circulante)	-	-	103.328	78.700
Dívida líquida	(568.119)	(298.969)	(3.641.426)	(3.350.854)
Patrimônio líquido	2.506.446	2.453.310	4.030.330	3.878.309
Índice de endividamento líquido	0,23	0,12	0,90	0,86

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

36. Informações por segmento

Os segmentos operacionais da Alupar consistem na atividade de transmissão e geração de energia.

Os segmentos mencionados acima refletem à gestão da Companhia e a sua estrutura organizacional e de acompanhamento de resultados. Em decorrência do marco regulatório do setor elétrico brasileiro, não existe segmentação por área geográfica.

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2015 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2015							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
Receita operacional bruta	363.495	77.558	-	3.408	444.461	(44.695)	(3.408)	396.358
Receita de transmissão de energia	33.351	-	-	-	33.351	(8.573)	-	24.778
Receita de infraestrutura	27.692	-	-	-	27.692	(10.881)	-	16.811
Remuneração do ativo financeiro da concessão	302.452	-	-	-	302.452	(25.241)	-	277.211
Suprimento de energia	-	77.558	-	-	77.558	-	-	77.558
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	33	33	-	(33)	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	3.375	3.375	-	(3.375)	-
Deduções da receita operacional bruta	(25.312)	(8.457)	-	(447)	(34.216)	2.531	-	(31.685)
Receita operacional líquida	338.183	69.101	-	2.961	410.245	(42.164)	(3.408)	364.673
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(17.814)	-	-	(17.814)	-	-	(17.814)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(6.491)	-	-	(6.491)	-	-	(6.491)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(3.566)	-	-	(3.566)	-	-	(3.566)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(19.156)	(7.645)	-	(2.878)	(29.679)	2.094	3.408	(24.177)
Custo de infraestrutura	(27.692)	-	-	-	(27.692)	10.881	-	(16.811)
Depreciação / Amortização	(1.701)	(18.075)	-	(3)	(19.779)	1.668	-	(18.111)
	(48.549)	(53.591)	-	(2.881)	(105.021)	14.643	3.408	(86.970)
Lucro bruto	289.634	15.510	-	80	305.224	(27.521)	-	277.703
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(11.752)	(6.949)	(11.657)	(314)	(30.672)	1.401	-	(29.271)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	78.887	-	78.887	-	(66.527)	12.360
Outras receitas	-	77	522	-	599	-	-	599
Outras despesas	34	(74)	315	-	275	-	-	275
	(11.718)	(6.946)	68.067	(314)	49.089	1.401	(66.527)	(16.037)
LAJIR	277.916	8.564	68.067	(234)	354.313	(26.120)	(66.527)	261.666
Depreciação / Amortização	3.796	18.158	324	4	22.282	(1.676)	-	20.606
LAJIDA	281.712	26.722	68.391	(230)	376.595	(27.796)	(66.527)	282.272
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(61.935)	(25.996)	(35.160)	(2)	(123.093)	4.284	-	(118.809)
Encargos de dívidas	(59.197)	(25.982)	(31.626)	-	(116.805)	4.168	-	(112.637)
Variações cambiais	26	519	(2.698)	-	(2.153)	83	-	(2.070)
Outras	(2.764)	(533)	(836)	(2)	(4.135)	33	-	(4.102)
Receitas financeiras	6.373	2.632	9.562	26	18.593	(398)	-	18.195
Receitas de aplicações financeiras	6.165	2.270	9.022	26	17.483	(459)	-	17.024
Outras	208	362	540	-	1.110	61	-	1.171
	(55.562)	(23.364)	(25.598)	24	(104.500)	3.886	-	(100.614)
LAIR	222.354	(14.800)	42.469	(210)	249.813	(22.234)	(66.527)	161.052
IR e CSLL correntes	(27.912)	(43)	-	(19)	(27.974)	972	-	(27.002)
IR e CSLL diferidos	(12.122)	-	-	-	(12.122)	3.562	-	(8.560)
	(40.034)	(43)	-	(19)	(40.096)	4.534	-	(35.562)
Lucro líquido Consolidado	182.320	(14.843)	42.469	(229)	209.717	(17.700)	(66.527)	125.490
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(83.997)	(83.997)
Lucro líquido Alupar	182.320	(14.843)	42.469	(229)	209.717	(17.700)	(150.524)	41.493
Ativos operacionais	5.567.615	3.228.379	3.932	1.056	8.800.982	(838.619)	(1.020)	7.961.343
Passivos operacionais	245.930	257.273	4.144	969	508.316	(12.360)	(29.190)	466.766

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2015 é conforme segue:

	Trimestre findo em				Total eliminações	Total consolidado	
	30/06/2015						
Subtotal	Eliminações						
	Transmissão	Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	444.461	(44.695)	-	-	(3.408)	(48.103)	396.358
Receita de transmissão de energia	33.351	(8.573)	-	-	-	(8.573)	24.778
Receita de infraestrutura	27.692	(10.881)	-	-	-	(10.881)	16.811
Remuneração do ativo financeiro da concessão	302.452	(25.241)	-	-	-	(25.241)	277.211
Suprimento de energia	77.558	-	-	-	-	-	77.558
Consultoria e assessoramento na área regulatória	33	-	-	-	(33)	(33)	-
Serviços de operação e manutenção	3.375	-	-	-	(3.375)	(3.375)	-
Deduções da receita operacional bruta	(34.216)	2.531	-	-	-	2.531	(31.685)
Receita operacional líquida	410.245	(42.164)	-	-	(3.408)	(45.572)	364.673
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(17.814)	-	-	-	-	-	(17.814)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(6.491)	-	-	-	-	-	(6.491)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(3.566)	-	-	-	-	-	(3.566)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(29.679)	2.094	3.408	-	-	5.502	(24.177)
Custo de infraestrutura	(27.692)	10.881	-	-	-	10.881	(16.811)
Depreciação / Amortização	(19.779)	1.668	-	-	-	1.668	(18.111)
	(105.021)	14.643	3.408	-	-	18.051	(86.970)
Lucro bruto	305.224	(27.521)	3.408	-	(3.408)	(27.521)	277.703
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(30.672)	1.401	-	-	-	1.401	(29.271)
Resultado de equivalência patrimonial	78.887	-	-	(66.527)	-	(66.527)	12.360
Outras receitas	599	-	-	-	-	-	599
Outras despesas	275	-	-	-	-	-	275
	49.089	1.401	-	(66.527)	-	(65.126)	(16.037)
LAJIR	354.313	(26.120)	3.408	(66.527)	(3.408)	(92.647)	261.666
Depreciação / Amortização	22.282	(1.676)	-	-	-	(1.676)	20.606
	-	-	-	-	-	-	-
LAJIDA	376.595	(27.796)	3.408	(66.527)	(3.408)	(94.323)	282.272
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(123.093)	4.284	-	-	-	4.284	(118.809)
Encargos de dívidas	(116.805)	4.168	-	-	-	4.168	(112.637)
Variações cambiais	(2.153)	83	-	-	-	83	(2.070)
Outras	(4.135)	33	-	-	-	33	(4.102)
Receitas financeiras	18.593	(398)	-	-	-	(398)	18.195
Receitas de aplicações financeiras	17.483	(459)	-	-	-	(459)	17.024
Outras	1.110	61	-	-	-	61	1.171
	(104.500)	3.886	-	-	-	3.886	(100.614)
LAIR	249.813	(22.234)	3.408	(66.527)	(3.408)	(88.761)	161.052
IR e CSLL correntes	(27.974)	972	-	-	-	972	(27.002)
IR e CSLL diferidos	(12.122)	3.562	-	-	-	3.562	(8.560)
	(40.096)	4.534	-	-	-	4.534	(35.562)
Lucro líquido Consolidado	209.717	(17.700)	3.408	(66.527)	(3.408)	(84.227)	125.490
Participação de não controladores	-	(84.647)	2.022	(1.372)	-	(83.997)	(83.997)
Lucro líquido Alupar	209.717	(102.347)	5.430	(67.899)	(3.408)	(168.224)	41.493
Ativos operacionais	8.800.982	(838.619)	-	(7)	(1.013)	(839.639)	7.961.343
Passivos operacionais	508.316	(12.360)	(29.183)	(7)	-	(41.550)	466.766

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao semestre findo em 30 de junho de 2015 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

	Semestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2015							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
Receita operacional bruta	721.028	170.981	-	6.697	898.706	(88.313)	(6.697)	803.696
Receita de transmissão de energia	67.448	-	-	-	67.448	(16.245)	-	51.203
Receita de infraestrutura	60.569	-	-	-	60.569	(23.912)	-	36.657
Remuneração do ativo financeiro da concessão	593.011	-	-	-	593.011	(48.156)	-	544.855
Suprimento de energia	-	170.981	-	-	170.981	-	-	170.981
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	66	66	-	(66)	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	6.631	6.631	-	(6.631)	-
Deduções da receita operacional bruta	(50.523)	(16.433)	-	(886)	(67.842)	4.884	-	(62.958)
Receita operacional líquida	670.505	154.548	-	5.811	830.864	(83.429)	(6.697)	740.738
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(17.847)	-	-	(17.847)	-	-	(17.847)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(13.050)	-	-	(13.050)	-	-	(13.050)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(5.662)	-	-	(5.662)	-	-	(5.662)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(38.234)	(11.511)	-	(5.177)	(54.922)	3.729	6.697	(44.496)
Custo de infraestrutura	(60.569)	-	-	-	(60.569)	23.912	-	(36.657)
Depreciação / Amortização	(3.291)	(33.123)	-	(5)	(36.419)	3.227	-	(33.192)
	(102.094)	(81.193)	-	(5.182)	(188.469)	30.868	6.697	(150.904)
Lucro bruto	568.411	73.355	-	629	642.395	(52.561)	-	589.834
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(22.388)	(12.346)	(20.084)	(565)	(55.383)	2.567	-	(52.816)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	184.816	-	184.816	-	(161.242)	23.574
Outras receitas	-	159	522	-	681	-	-	681
Outras despesas	-	(85)	315	-	230	-	-	230
	(22.388)	(12.272)	165.569	(565)	130.344	2.567	(161.242)	(28.331)
LAJIR	546.023	61.083	165.569	64	772.739	(49.994)	(161.242)	561.503
Depreciação / Amortização	5.869	33.474	680	7	40.030	(3.243)	-	36.787
LAJIDA	551.892	94.557	166.249	71	812.769	(53.237)	(161.242)	598.290
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(120.298)	(46.636)	(63.873)	(4)	(230.811)	8.405	-	(222.406)
Encargos de dívidas	(115.512)	(46.328)	(58.544)	-	(220.384)	8.337	-	(212.047)
Variações cambiais	(417)	480	(4.478)	-	(4.415)	-	-	(4.415)
Outras	(4.369)	(788)	(851)	(4)	(6.012)	68	-	(5.944)
Receitas financeiras	12.885	5.005	17.973	46	35.909	(975)	-	34.934
Receitas de aplicações financeiras	12.159	3.841	16.772	46	32.818	(922)	-	31.896
Outras	726	1.164	1.201	-	3.091	(53)	-	3.038
	(107.413)	(41.631)	(45.900)	42	(194.902)	7.430	-	(187.472)
LAIR	438.610	19.452	119.669	106	577.837	(42.564)	(161.242)	374.031
IR e CSLL correntes	(57.464)	(6.320)	-	(195)	(63.979)	747	-	(63.232)
IR e CSLL diferidos	(15.541)	-	-	-	(15.541)	8.475	-	(7.066)
	(73.005)	(6.320)	-	(195)	(79.520)	9.222	-	(70.298)
Lucro líquido Consolidado	365.605	13.132	119.669	(89)	498.317	(33.342)	(161.242)	303.733
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(186.283)	(186.283)
Lucro líquido Alupar	365.605	13.132	119.669	(89)	498.317	(33.342)	(347.525)	117.450
Ativos operacionais	5.567.615	3.228.379	3.932	1.056	8.800.982	(838.619)	(1.020)	7.961.343
Passivos operacionais	245.930	257.273	4.144	969	508.316	(12.360)	(29.190)	466.766

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao semestre findo em 30 de junho de 2015 é conforme segue:

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

	Semestre findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/06/2015						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	898.706	(88.313)	-	-	(6.697)	(95.010)	803.696
Receita de transmissão de energia	67.448	(16.245)	-	-	-	(16.245)	51.203
Receita de infraestrutura	60.569	(23.912)	-	-	-	(23.912)	36.657
Remuneração do ativo financeiro da concessão	593.011	(48.156)	-	-	-	(48.156)	544.855
Suprimento de energia	170.981	-	-	-	-	-	170.981
Consultoria e assessoramento na área regulatória	66	-	-	-	(66)	(66)	-
Serviços de operação e manutenção	6.631	-	-	-	(6.631)	(6.631)	-
Deduções da receita operacional bruta	(67.842)	4.884	-	-	-	4.884	(62.958)
Receita operacional líquida	830.864	(83.429)	-	-	(6.697)	(90.126)	740.738
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(17.847)	-	-	-	-	-	(17.847)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(13.050)	-	-	-	-	-	(13.050)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(5.662)	-	-	-	-	-	(5.662)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(54.922)	3.729	6.697	-	-	10.426	(44.496)
Custo de infraestrutura	(60.569)	23.912	-	-	-	23.912	(36.657)
Depreciação / Amortização	(36.419)	3.227	-	-	-	3.227	(33.192)
	(188.469)	30.868	6.697	-	-	37.565	(150.904)
Lucro bruto	642.395	(52.561)	6.697	-	(6.697)	(52.561)	589.834
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(55.383)	2.560	7	-	-	2.567	(52.816)
Resultado de equivalência patrimonial	184.816	-	-	(161.242)	-	(161.242)	23.574
Outras receitas	681	-	-	-	-	-	681
Outras despesas	230	-	-	-	-	-	230
	130.344	2.560	7	(161.242)	-	(158.675)	(28.331)
LAJIR	772.739	(50.001)	6.704	(161.242)	(6.697)	(211.236)	561.503
Depreciação / Amortização	40.030	(3.243)	-	-	-	(3.243)	36.787
LAJIDA	812.769	(53.244)	6.704	(161.242)	(6.697)	(214.479)	598.290
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(230.811)	8.405	-	-	-	8.405	(222.406)
Encargos de dívidas	(220.384)	8.337	-	-	-	8.337	(212.047)
Variações cambiais	(4.415)	-	-	-	-	-	(4.415)
Outras	(6.012)	68	-	-	-	68	(5.944)
Receitas financeiras	35.909	(975)	-	-	-	(975)	34.934
Receitas de aplicações financeiras	32.818	(922)	-	-	-	(922)	31.896
Outras	3.091	(53)	-	-	-	(53)	3.038
	(194.902)	7.430	-	-	-	7.430	(187.472)
LAIR	577.837	(42.571)	6.704	(161.242)	(6.697)	(203.806)	374.031
IR e CSLL correntes	(63.979)	747	-	-	-	747	(63.232)
IR e CSLL diferidos	(15.541)	8.475	-	-	-	8.475	(7.066)
	(79.520)	9.222	-	-	-	9.222	(70.298)
Lucro líquido Consolidado	498.317	(33.349)	6.704	(161.242)	(6.697)	(194.584)	303.733
Participação de não controladores	-	(172.489)	(10.893)	(2.901)	-	(186.283)	(186.283)
Lucro líquido Alupar	498.317	(205.838)	(4.189)	(164.143)	(6.697)	(380.867)	117.450
Ativos operacionais	8.800.982	(838.619)	-	(7)	(1.013)	(839.639)	7.961.343
Passivos operacionais	508.316	(12.360)	(29.183)	(7)	-	(41.550)	466.766

Os ativos dos segmentos em 30 de junho de 2015 incluem “contas a receber de clientes” no montante de R\$ 172.224, “ativo financeiro da concessão” no montante de R\$ 4.554.865, “estoques” no montante de R\$ 25.627, e “imobilizado” no montante de R\$ 3.196.351.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Os passivos dos segmentos em 30 de junho de 2015, os quais são administrados no âmbito do Grupo, não incluem “empréstimos e financiamentos” no montante de R\$ 1.814.709, “debêntures” no montante de R\$ 2.559.386 “tributos e contribuições sociais a recolher” no montante de R\$ 77.923, “dividendos a pagar” no montante de R\$ 2.966, “provisões para contingências” no montante de R\$3.714, “adiantamento para futuro aumento de capital” no montante de R\$ 182, e “imposto de renda e contribuição social diferidos” no montante de R\$ 405.901.

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2014 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2014							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
Receita operacional bruta	412.980	45.681	-	2.130	460.791	(93.707)	(2.130)	364.954
Receita de transmissão de energia	34.260	-	-	-	34.260	(6.569)	-	27.691
Receita de infraestrutura	94.735	-	-	-	94.735	(71.303)	-	23.432
Remuneração do ativo financeiro da concessão	283.985	-	-	-	283.985	(15.835)	-	268.150
Suprimento de energia	-	45.681	-	-	45.681	-	-	45.681
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	134	134	-	(134)	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	1.996	1.996	-	(1.996)	-
	(21.041)	(3.473)	-	(385)	(24.899)	1.375	-	(23.524)
Deduções da receita operacional bruta								
Receita operacional líquida	391.939	42.208	-	1.745	435.892	(92.332)	(2.130)	341.430
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(11.341)	-	-	(11.341)	-	-	(11.341)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(1.444)	-	-	(1.444)	-	-	(1.444)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(929)	-	-	(929)	-	-	(929)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(20.927)	(4.718)	-	(2.068)	(27.713)	1.885	2.130	(23.698)
Custo de infraestrutura	(94.735)	-	-	-	(94.735)	71.303	-	(23.432)
Depreciação / Amortização	(1.242)	(8.208)	-	(1)	(9.451)	1.211	-	(8.240)
	(116.904)	(26.640)	-	(2.069)	(145.613)	74.399	2.130	(69.084)
Lucro bruto	275.035	15.568	-	(324)	290.279	(17.933)	-	272.346
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(11.314)	(4.050)	(7.747)	(479)	(23.590)	1.379	-	(22.211)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	101.524	-	101.524	-	(95.518)	6.006
Outras receitas	23	14	238	-	275	-	-	275
Outras despesas	(4)	-	25	-	21	-	-	21
	(11.295)	(4.036)	94.040	(479)	78.230	1.379	(95.518)	(15.909)
LAJIR	263.740	11.532	94.040	(803)	368.509	(16.554)	(95.518)	256.437
Depreciação / Amortização	1.775	8.255	197	2	10.229	(1.219)	-	9.010
LAJIDA	265.515	19.787	94.237	(801)	378.738	(17.773)	(95.518)	265.447
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(39.886)	(12.205)	(24.288)	(4)	(76.383)	4.494	-	(71.889)
Encargos de dívidas	(38.239)	(10.966)	(23.858)	-	(73.063)	4.451	-	(68.612)
Variações cambiais	168	(195)	4	-	(23)	(116)	-	(139)
Outras	(1.815)	(1.044)	(434)	(4)	(3.297)	159	-	(3.138)
Receitas financeiras	5.722	2.376	9.334	9	17.441	(603)	-	16.838
Receitas de aplicações financeiras	5.042	2.240	8.409	9	15.700	(315)	-	15.385
Outras	680	136	925	-	1.741	(288)	-	1.453
	(34.164)	(9.829)	(14.954)	5	(58.942)	3.891	-	(55.051)
LAIR	229.576	1.703	79.086	(798)	309.567	(12.663)	(95.518)	201.386
IR e CSLL correntes	(29.103)	1.983	73	164	(26.883)	513	-	(26.370)
IR e CSLL diferidos	(14.936)	(25)	-	-	(14.961)	1.710	-	(13.251)
	(44.039)	1.958	73	164	(41.844)	2.223	-	(39.621)
Lucro líquido Consolidado	185.537	3.661	79.159	(634)	267.723	(10.440)	(95.518)	161.765
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(92.959)	(92.959)
Lucro líquido Alupar	185.537	3.661	79.159	(634)	267.723	(10.440)	(188.477)	68.806
Ativos operacionais	5.204.450	2.792.005	1.274	618	7.998.347	(758.305)	(636)	7.239.406
Passivos operacionais	111.610	109.846	9.151	143	230.750	(11.791)	(636)	218.323

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2014 é conforme segue:

	Trimestre findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/06/2014						
Subtotal	Eliminações						
	Transmissão	Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	460.791	(93.707)	-	-	(2.130)	(95.837)	364.954
Receita de transmissão de energia	34.260	(6.569)	-	-	-	(6.569)	27.691
Receita de infraestrutura	94.735	(71.303)	-	-	-	(71.303)	23.432
Remuneração do ativo financeiro da concessão	283.985	(15.835)	-	-	-	(15.835)	268.150
Suprimento de energia	45.681	-	-	-	-	-	45.681
Consultoria e assessoramento na área regulatória	134	-	-	-	(134)	(134)	-
Serviços de operação e manutenção	1.996	-	-	-	(1.996)	(1.996)	-
Deduções da receita operacional bruta	(24.899)	1.375	-	-	-	1.375	(23.524)
Receita operacional líquida	435.892	(92.332)	-	-	(2.130)	(94.462)	341.430
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(11.341)	-	-	-	-	-	(11.341)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(1.444)	-	-	-	-	-	(1.444)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(929)	-	-	-	-	-	(929)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(27.713)	1.885	-	-	2.130	4.015	(23.698)
Custo de infraestrutura	(94.735)	71.303	-	-	-	71.303	(23.432)
Depreciação / Amortização	(9.451)	1.211	-	-	-	1.211	(8.240)
	(145.613)	74.399	-	-	2.130	76.529	(69.084)
Lucro bruto	290.279	(17.933)	-	-	-	(17.933)	272.346
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(23.590)	1.109	270	-	-	1.379	(22.211)
Resultado de equivalência patrimonial	101.524	-	-	(95.518)	-	(95.518)	6.006
Outras receitas	275	-	-	-	-	-	275
Outras despesas	21	-	-	-	-	-	21
	78.230	1.109	270	(95.518)	-	(94.139)	(15.909)
LAJIR	368.509	(16.824)	270	(95.518)	-	(112.072)	256.437
Depreciação / Amortização	10.229	(1.219)	-	-	-	(1.219)	9.010
LAJIDA	378.738	(18.043)	270	(95.518)	-	(113.291)	265.447
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(76.383)	4.474	20	-	-	4.494	(71.889)
Encargos de dívidas	(73.063)	4.451	-	-	-	4.451	(68.612)
Variações cambiais	(23)	(116)	-	-	-	(116)	(139)
Outras	(3.297)	139	20	-	-	159	(3.138)
Receitas financeiras	17.441	(603)	-	-	-	(603)	16.838
Receitas de aplicações financeiras	15.700	(315)	-	-	-	(315)	15.385
Outras	1.741	(288)	-	-	-	(288)	1.453
	(58.942)	3.871	20	-	-	3.891	(55.051)
LAIR	309.567	(12.953)	290	(95.518)	-	(108.181)	201.386
IR e CSLL correntes	(26.883)	513	-	-	-	513	(26.370)
IR e CSLL diferidos	(14.961)	1.710	-	-	-	1.710	(13.251)
	(41.844)	2.223	-	-	-	2.223	(39.621)
Lucro líquido Consolidado	267.723	(10.730)	290	(95.518)	-	(105.958)	161.765
Participação de não controladores	-	(88.553)	(2.908)	(1.498)	-	(92.959)	(92.959)
Lucro líquido Alupar	267.723	(99.283)	(2.618)	(97.016)	-	(198.917)	68.806
Ativos operacionais	7.998.347	(610.398)	(147.907)	-	(636)	(758.941)	7.239.406
Passivos operacionais	230.750	(10.919)	(872)	-	(636)	(12.427)	218.323

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao semestre findo em 30 de junho de 2014 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

	Semestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2014							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
Receita operacional bruta	751.842	126.961	-	4.009	882.812	(125.474)	(4.009)	753.329
Receita de transmissão de energia	66.553	-	-	-	66.553	(13.084)	-	53.469
Receita de infraestrutura	144.462	-	-	-	144.462	(82.564)	-	61.898
Remuneração do ativo financeiro da concessão	540.827	-	-	-	540.827	(29.826)	-	511.001
Suprimento de energia	-	126.961	-	-	126.961	-	-	126.961
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	164	164	-	(164)	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	3.845	3.845	-	(3.845)	-
Deduções da receita operacional bruta	(42.264)	(10.445)	-	(546)	(53.255)	2.828	-	(50.427)
Receita operacional líquida	709.578	116.516	-	3.463	829.557	(122.646)	(4.009)	702.902
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(14.182)	-	-	(14.182)	-	-	(14.182)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(2.999)	-	-	(2.999)	-	-	(2.999)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(1.810)	-	-	(1.810)	-	-	(1.810)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(39.463)	(9.696)	-	(3.580)	(52.739)	3.318	4.009	(45.412)
Custo de infraestrutura	(144.462)	-	-	-	(144.462)	82.564	-	(61.898)
Depreciação / Amortização	(2.562)	(16.430)	-	(2)	(18.994)	2.500	-	(16.494)
	(186.487)	(45.117)	-	(3.582)	(235.186)	88.382	4.009	(142.795)
Lucro bruto	523.091	71.399	-	(119)	594.371	(34.264)	-	560.107
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(20.466)	(7.713)	(16.625)	(901)	(45.705)	2.658	-	(43.047)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	202.713	-	202.713	-	(191.845)	10.868
Outras receitas	23	269	238	-	530	-	-	530
Outras despesas	(4)	-	50	-	46	-	-	46
	(20.447)	(7.444)	186.376	(901)	157.584	2.658	(191.845)	(31.603)
LAIR	502.644	63.955	186.376	(1.020)	751.955	(31.606)	(191.845)	528.504
Depreciação / Amortização	3.468	16.520	399	4	20.391	(2.516)	-	17.875
LAJIDA	506.112	80.475	186.775	(1.016)	772.346	(34.122)	(191.845)	546.379
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(77.323)	(23.994)	(52.025)	(8)	(153.350)	8.837	-	(144.513)
Encargos de dívidas	(73.756)	(22.038)	(47.040)	-	(142.834)	8.802	-	(134.032)
Variações cambiais	324	(218)	(4.418)	-	(4.312)	(170)	-	(4.482)
Outras	(3.891)	(1.738)	(567)	(8)	(6.204)	205	-	(5.999)
Receitas financeiras	9.791	3.806	24.007	19	37.623	(1.196)	-	36.427
Receitas de aplicações financeiras	8.697	3.332	22.756	19	34.804	(613)	-	34.191
Outras	1.094	474	1.251	-	2.819	(583)	-	2.236
	(67.532)	(20.188)	(28.018)	11	(115.727)	7.641	-	(108.086)
LAIR	435.112	43.767	158.358	(1.009)	636.228	(23.965)	(191.845)	420.418
IR e CSLL correntes	(57.091)	(7.362)	(55)	(34)	(64.542)	1.122	-	(63.420)
IR e CSLL diferidos	(22.993)	-	-	-	(22.993)	3.261	-	(19.732)
	(80.084)	(7.362)	(55)	(34)	(87.535)	4.383	-	(83.152)
Lucro líquido Consolidado	355.028	36.405	158.303	(1.043)	548.693	(19.582)	(191.845)	337.266
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(193.631)	(193.631)
Lucro líquido Alupar	355.028	36.405	158.303	(1.043)	548.693	(19.582)	(385.476)	143.635
Ativos operacionais	5.204.450	2.792.005	1.274	618	7.998.347	(758.305)	(636)	7.239.406
Passivos operacionais	111.610	109.846	9.151	143	230.750	(11.791)	(636)	218.323

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao semestre findo em 30 de junho de 2014 é conforme segue:

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

	Semestre findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/06/2014						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	882.812	(125.474)	-	-	(4.009)	(129.483)	753.329
Receita de transmissão de energia	66.553	(13.084)	-	-	-	(13.084)	53.469
Receita de infraestrutura	144.462	(82.564)	-	-	-	(82.564)	61.898
Remuneração do ativo financeiro da concessão	540.827	(29.826)	-	-	-	(29.826)	511.001
Suprimento de energia	126.961	-	-	-	-	-	126.961
Consultoria e assessoramento na área regulatória	164	-	-	-	(164)	(164)	-
Serviços de operação e manutenção	3.845	-	-	-	(3.845)	(3.845)	-
Deduções da receita operacional bruta	(53.255)	2.828	-	-	-	2.828	(50.427)
Receita operacional líquida	829.557	(122.646)	-	-	(4.009)	(126.655)	702.902
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(14.182)	-	-	-	-	-	(14.182)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(2.999)	-	-	-	-	-	(2.999)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(1.810)	-	-	-	-	-	(1.810)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(52.739)	3.318	-	-	4.009	7.327	(45.412)
Custo de infraestrutura	(144.462)	82.564	-	-	-	82.564	(61.898)
Depreciação / Amortização	(18.994)	2.500	-	-	-	2.500	(16.494)
	(235.186)	88.382	-	-	4.009	92.391	(142.795)
Lucro bruto	594.371	(34.264)	-	-	-	(34.264)	560.107
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(45.705)	2.224	434	-	-	2.658	(43.047)
Resultado de equivalência patrimonial	202.713	-	-	(191.845)	-	(191.845)	10.868
Outras receitas	530	-	-	-	-	-	530
Outras despesas	46	-	-	-	-	-	46
	157.584	2.224	434	(191.845)	-	(189.187)	(31.603)
LAJIR	751.955	(32.040)	434	(191.845)	-	(223.451)	528.504
Depreciação / Amortização	20.391	(2.516)	-	-	-	(2.516)	17.875
LAJIDA	772.346	(34.556)	434	(191.845)	-	(225.967)	546.379
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(153.350)	8.817	20	-	-	8.837	(144.513)
Encargos de dívidas	(142.834)	8.802	-	-	-	8.802	(134.032)
Variações cambiais	(4.312)	(170)	-	-	-	(170)	(4.482)
Outras	(6.204)	185	20	-	-	205	(5.999)
Receitas financeiras	37.623	(1.196)	-	-	-	(1.196)	36.427
Receitas de aplicações financeiras	34.804	(613)	-	-	-	(613)	34.191
Outras	2.819	(583)	-	-	-	(583)	2.236
	(115.727)	7.621	20	-	-	7.641	(108.086)
LAIR	636.228	(24.419)	454	(191.845)	-	(215.810)	420.418
IR e CSLL correntes	(64.542)	1.122	-	-	-	1.122	(63.420)
IR e CSLL diferidos	(22.993)	3.261	-	-	-	3.261	(19.732)
	(87.535)	4.383	-	-	-	4.383	(83.152)
Lucro líquido Consolidado	548.693	(20.036)	454	(191.845)	-	(211.427)	337.266
Participação de não controladores	-	(169.503)	(21.335)	(2.793)	-	(193.631)	(193.631)
Lucro líquido Alupar	548.693	(189.539)	(20.881)	(194.638)	-	(405.058)	143.635
Ativos operacionais	7.998.347	(610.398)	(147.907)	-	(636)	(758.941)	7.239.406
Passivos operacionais	230.750	(10.919)	(872)	-	(636)	(12.427)	218.323

Os ativos dos segmentos em 31 de dezembro de 2014 incluem “contas a receber de clientes” no montante de R\$ 242.383, “ativo financeiro da concessão” no montante de R\$ 4.493.242, “estoques” no montante de R\$ 28.148, e “imobilizado” no montante de R\$ 2.860.721.

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Os passivos dos segmentos em 31 de dezembro de 2014, os quais são administrados no âmbito do Grupo, não incluem “empréstimos e financiamentos” no montante de R\$ 1.756.150, “debêntures” no montante de R\$ 2.220.887 “tributos e contribuições sociais a recolher” no montante de R\$ 70.666, “dividendos a pagar” no montante de R\$ 199.965, “provisões para contingências” no montante de R\$ 2.829, “adiantamento para futuro aumento de capital” no montante de R\$ 5.779, e “imposto de renda e contribuição social diferidos” no montante de R\$ 399.282.

37.Benefícios a empregados

A Companhia e suas controladas oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: assistência médica, vale transporte, auxílio alimentação, auxílio educação, plano de previdência privada que por sua vez propõe planos de complementação de aposentadoria, onde o plano de aposentadoria é de contribuição definida, sendo utilizado o regime financeiro de capitalização, no cálculo atuarial das reservas.

A tabela abaixo demonstra os valores dos benefícios concedidos aos empregados da Companhia e suas controladas.

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Semestre findo em	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
Assistência médica e vale transporte	1.203	1.054	2.565	2.286
Previdência privada (*)	152	107	357	285
Educação	38	24	73	100
Auxílio alimentação	750	560	1.397	1.223
Outros	264	312	529	581
Total	2.407	2.057	4.921	4.475

(*) A Companhia e suas controladas patrocinam planos de benefícios suplementares de aposentadoria para seus empregados, implementado num plano de contribuição definida. Um banco privado é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia e suas controladas. O custeio do plano para as parcelas de contribuição definida é paritário entre a Companhia e suas controladas e os empregados. O custeio da parcela de contribuição definida é baseado em percentual escolhido livremente pelo participante (no valor de 1% sobre a parcela do salário de participação limitado até 8%, variando de acordo com a faixa etária do empregado) e com contrapartida, a Companhia e suas controladas farão a contribuição no valor de 100% da contribuição efetuada pelo participante.

Alupar Investimento S.A.
Notas Explicativas**38.Compromissos**

Contrato de Compra e Venda de Ações de emissão da ECTE - Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.

Em 10 de novembro de 2009, a Alupar Investimento S.A (compradora), a MDU Sul Transmissão de Energia Ltda. (vendedora) e a CENTENNIAL ENERGY HOLDINGS INC (garantidora), firmaram um contrato de compra e venda de ações, cujo objeto é a aquisição pela Alupar de 4.213.710 (quatro milhões, duzentas e treze mil, setecentas e dez) ações ordinárias da ECTE ("Ações"), em quatro porções distintas, sendo: a primeira de 1.053.429 (um milhão, cinquenta e três mil, quatrocentas e vinte e nove) ações ordinárias e nominativas de emissão da ECTE ("Lote(s) de Ações") e as demais de 1.053.427 (um milhão, cinquenta e três mil, quatrocentas e vinte e sete) ações ordinárias. Os Lotes de Ações deverão ser transferidos pela Vendedora para a Compradora mediante o pagamento do Preço de Compra, que deverá ocorrer em quatro parcelas anuais, sendo a primeira parcela devida somente após 12 meses da Data de Fechamento e as três seguintes em parcelas a serem pagas sucessivamente a cada 12 meses, juntamente com a transferência do respectivo Lote de Ações, tudo conforme definido no Contrato;

Referido contrato foi aprovado pelo BNDES em 29 de junho de 2010, Bancos Financiadores em 02 de junho de 2010 e pela ANEEL em 25 de maio de 2010.

O primeiro lote de ações foi adquirido pela Companhia na data de 11 de novembro de 2011, o segundo em 06 de agosto de 2012 e o terceiro em 14 de agosto de 2013. Conforme mencionado na nota explicativa nº 2.4, a Companhia efetuou a aquisição do quarto e último lote de ações em 26 de janeiro de 2015. Dessa forma, em 30 de junho de 2015, a Companhia não possui mais compromissos referentes ao referido contrato.

Fornecedores de Materiais e Serviços

A controlada ETSE está com 100% das suas instalações energizadas e entregues para a operação comercial.

- i) SE Abdon Batista: A instalação encontra-se 100% energizada e entregue para a operação comercial. Em andamento atividade de retirada de pendências.
- ii) SE Gaspar: A instalação encontra-se 100% energizada e entregue para a operação comercial. As últimas energizações ocorreram no dia 16/03/15, inclusive as associadas ao 3º Autotransformador (RBNI). Em andamento atividade de retirada de pendências.
- iii) Linhas de Transmissão: LTs do sistema Abdon Batista energizadas e entregues para a operação comercial (LTs 525 kV Campos Novos – Abdon Batista e Biguaçu – Abdon Batista e LTs 230 kV Barra Grande – Abdon Batista e Lages – Abdon Batista Circuitos 1 e 2). LTs 230 kV do sistema Gaspar (LTs Blumenau – Gaspar e Gaspar – Biguaçu) foram energizadas e entregues para a operação comercial em 16/03/15.

O investimento pago até 30 de junho de 2015 totaliza R\$ 162.612 (R\$ 150.339 em 31 de dezembro de 2014).

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

39.Seguros

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2015 estão assim distribuídos:

Responsabilidade civil				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Alupar Investimento S.A.	28/08/2014	28/08/2015	50.000	50.000
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	04/07/2014	04/07/2015	2.500	4
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	04/07/2014	04/07/2015	2.500	1
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	04/07/2014	04/07/2015	2.500	5
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	04/07/2014	04/07/2015	2.500	14
EDV's (****)	15/12/2014	31/12/2016	5.000	142
Ferreira Gomes Energia S.A.	03/11/2014	03/11/2015	80.000	171
Foz do Rio Claro Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	100.000 (*)	41 (*)
Grupo TBE (****)	31/12/2014	31/12/2015	5.000	54
Ijuí Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	100.000 (*)	41 (*)
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	31/05/2015	31/05/2016	USD 20.000	USD 24
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	100.000 (*)	41 (*)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	100.000 (*)	41 (*)

(*) A importância assegurada no montante de R\$ 100.000 e o prêmio total no montante de R\$ 41 são compartilhados entre as controladas Foz, Ijuí, Queluz e Lavrinhas.

Riscos de engenharia				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
EDV's (****)	15/12/2014	31/12/2016	150.349	1.124

(****) EDV's corresponde as seguintes controladas: EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X.

Riscos nomeados / operacionais				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Alupar Investimento S.A.	01/02/2015	01/02/2016	340	14
Ferreira Gomes Energia S.A.	03/11/2014	03/11/2015	1.018.490	1.221
Companhia Transirapé de Transmissão	24/05/2015	24/05/2016	8.600	40
Companhia Transleste de Transmissão	17/12/2014	17/12/2015	7.850	17
Companhia Transudeste de Transmissão	24/05/2015	24/05/2016	2.000	6
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	04/07/2014	04/07/2015	10.757	15
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	04/07/2014	04/07/2015	21.859	30
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	04/07/2014	04/07/2015	5.405	7
Foz do Rio Claro Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	234.000	582 (**)
Grupo TBE (****)	31/12/2014	31/12/2015	274.065	256
Ijuí Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	270.000	582 (**)
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (I)	01/03/2015	01/03/2016	1 veículo	4
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (II)	27/04/2015	27/04/2016	8 veículos	27
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (III)	29/06/2014	29/06/2015	Patrimônio da empresa - sede	1
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (IV)	07/03/2015	07/03/2016	1 veículo	1
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (V)	16/03/2015	16/03/2016	Subestações da empresa	60
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	04/07/2014	04/07/2015	117.060	162
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	305.476 (***)	582 (**)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31/10/2014	31/10/2015	305.476 (***)	582 (**)

(**) As controladas Ijuí, Queluz e Lavrinhas são coseguradas no seguro contratado em nome da controlada Foz do Rio Claro sob apólice de nº 1-96-4003929-0.

(***) A importância assegurada no montante de R\$ 305.476 são compartilhados entre as controladas Queluz e Lavrinhas.

Riscos diversos				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
La Virgen S.A.C.	24/10/2014	15/07/2016	USD 118.000	USD 630
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	10/09/2014	10/09/2015	190	3

Compreensivo empresarial				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Grupo TBE (****)	16/05/2015	16/05/2016	8.000	8

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Veículos				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Foz do Rio Claro Energia S.A.	19/06/2015	19/06/2016	65	3
Grupo TBE (****)	20/02/2015	31/12/2015	Frota de 57 veículos	84
Ijuí Energia S.A.	19/06/2015	19/06/2016	65	3
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	19/06/2015	19/06/2016	181	3
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	19/06/2015	19/06/2016	230	2

Incêndio				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	31/05/2015	31/05/2016	USD 24.682	USD 51

Fraude corporativa				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Grupo TBE (****)	31/12/2014	31/12/2015	5.000	55

Produtos agropecuários				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Grupo TBE (****)	31/12/2014	31/12/2015	155	1

(****) O Grupo TBE é formado pelas seguintes empresas: EATE, STC, Lumitrans, EBTE, ETEP, ESDE, ECTE, ETSE, ENTE, ERTE

40.Eventos subsequentes

Adiantamento para futuro aumento de capital

Os adiantamentos para futuro aumento de capital realizados pela Companhia após o semestre findo em 30 de junho de 2015 são conforme segue:

Controlada	Data	Valor
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	03/07/2015	150
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	14/07/2015	600
Verde 8 Energia S.A.	14/07/2015	3.650
Água Limpa S.A.	14/07/2015	450
Forquilha IV Energia S.A.	14/07/2015	4
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	16/07/2015	750
	28/07/2015	2.299
	Total	7.903

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Administradores e Acionistas da

Alupar Investimento S.A

São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Alupar Investimento S.A ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2015, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e as demonstrações das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações contábeis intermediárias de acordo com o CPC 21 (R1) e a IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, emitida pelo IASB aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, as Demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, preparadas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 12 de agosto de 2015

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP014428/O-6

José Luiz Ribeiro de Carvalho

Contador CRC 1SP141128/O-2

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos diretores sobre as Informações Trimestrais - ITR

São Paulo, 12 de agosto de 2015.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, VI DA INSTRUÇÃO CVM 480/09

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38 ("Companhia"), nos termos do inciso VI, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as Demonstrações Contábeis - para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2015.

José Luiz de Godoy Pereira

Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores

Paulo Roberto de Godoy Pereira

Diretor Presidente

Enio Luigi Nucci

Diretor Técnico e Comercial

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

Declaração dos diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

São Paulo, 12 de agosto de 2015.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, V DA INSTRUÇÃO CVM 480/09

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38 ("Companhia"), nos termos do inciso V, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2015.

José Luiz de Godoy Pereira

Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores

Paulo Roberto de Godoy Pereira

Diretor Presidente

Enio Luigi Nucci

Diretor Técnico e Comercial