

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	5
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa	6
--------------------------------	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016	8
--------------------------------	---

Demonstração do Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	12
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	14
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	15
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa	16
--------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017	18
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016	19
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	20
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	21
--------------------------	----

Notas Explicativas	30
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	124
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	125
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes	126
--	-----

Motivos de Reapresentação	127
---------------------------	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2017
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	596.955.970
Preferenciais	282.155.299
Total	879.111.269
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
1	Ativo Total	4.713.734	3.938.480
1.01	Ativo Circulante	1.095.991	603.899
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	602.939	271.916
1.01.02	Aplicações Financeiras	388.164	215.439
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	388.164	215.439
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	388.164	215.439
1.01.03	Contas a Receber	76.009	79.238
1.01.03.01	Clientes	27.744	17.551
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	27.744	17.551
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	48.265	61.687
1.01.03.02.01	Contas a receber - partes relacionadas	0	4
1.01.03.02.02	Dividendos a receber - partes relacionadas	48.265	61.683
1.01.06	Tributos a Recuperar	21.034	26.298
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	21.034	26.298
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	21.033	26.276
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	1	22
1.01.07	Despesas Antecipadas	21	1.491
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	7.824	9.517
1.01.08.03	Outros	7.824	9.517
1.01.08.03.01	Adiantamentos a Fornecedores	115	116
1.01.08.03.03	Outros Ativos	7.709	9.401
1.02	Ativo Não Circulante	3.617.743	3.334.581
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	179.174	191.207
1.02.01.08	Créditos com Partes Relacionadas	176.585	188.827
1.02.01.08.02	Créditos com Controladas	176.585	188.827
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	2.589	2.380
1.02.01.09.04	Depósitos Judiciais	2.589	2.380
1.02.02	Investimentos	3.350.695	3.061.641
1.02.02.01	Participações Societárias	3.342.909	3.053.855
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	3.082.272	2.809.221
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	260.637	244.634
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.786	7.786
1.02.03	Imobilizado	1.968	2.609
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.968	2.609
1.02.04	Intangível	85.906	79.124
1.02.04.01	Intangíveis	85.906	79.124
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	79.532	72.452
1.02.04.01.03	Ágio na Aquisição de Ações	6.194	6.465
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	180	207

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
2	Passivo Total	4.713.734	3.938.480
2.01	Passivo Circulante	119.204	324.323
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.665	1.783
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	1.665	1.783
2.01.01.02.01	Salários, Férias e Encargos Sociais	1.665	1.783
2.01.02	Fornecedores	23.716	15.420
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	23.716	15.420
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.678	17.922
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.654	17.898
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	1.654	17.898
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	2	2
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	2	2
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	22	22
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	22	22
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	92.118	138.614
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	2.353	3.536
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	2.353	3.536
2.01.04.02	Debêntures	89.765	135.078
2.01.05	Outras Obrigações	27	150.584
2.01.05.02	Outros	27	150.584
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	2	150.178
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	25	406
2.02	Passivo Não Circulante	651.799	714.975
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	641.678	700.655
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	1.466
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	0	1.466
2.02.01.02	Debêntures	641.678	699.189
2.02.02	Outras Obrigações	7.196	11.443
2.02.02.02	Outros	7.196	11.443
2.02.02.02.09	Provisão para passivo a descoberto	7.196	11.443
2.02.04	Provisões	2.925	2.877
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	2.925	2.877
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.925	2.877
2.03	Patrimônio Líquido	3.942.731	2.899.182
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.113.964
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.148.533
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-34.569
2.03.02	Reservas de Capital	48.953	51.509
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	48.953	51.509
2.03.04	Reservas de Lucros	735.104	735.104
2.03.04.01	Reserva Legal	102.290	102.290
2.03.04.10	Reserva de Lucros	632.814	632.814
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	238.031	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	3.872	-1.395

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	49.587	102.481	15.594	43.441
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-50.603	-119.780	-22.625	-49.357
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-50.298	-118.874	-22.461	-48.761
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-305	-906	-164	-596
3.03	Resultado Bruto	-1.016	-17.299	-7.031	-5.916
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	108.856	258.841	59.322	255.769
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-5.965	-21.178	-5.797	-19.120
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-5.965	-21.178	-5.797	-19.120
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-25	-208	208	1.440
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	82	-41	-145	-2.818
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	114.764	280.268	65.056	276.267
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	107.840	241.542	52.291	249.853
3.06	Resultado Financeiro	4.192	-3.511	-18.413	-78.131
3.06.01	Receitas Financeiras	20.760	58.807	9.840	20.786
3.06.02	Despesas Financeiras	-16.568	-62.318	-28.253	-98.917
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	112.032	238.031	33.878	171.722
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	112.032	238.031	33.878	171.722
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	112.032	238.031	33.878	171.722
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,13423	0,28520	0,04975	0,26165
3.99.01.02	PN	0,13423	0,28520	0,49750	0,26165
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,13423	0,28520	0,04975	0,26165
3.99.02.02	PN	0,13423	0,28520	0,49750	0,26165

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
4.01	Lucro Líquido do Período	112.032	238.031	33.878	171.722
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-4.268	5.267	7.894	-16.680
4.03	Resultado Abrangente do Período	107.764	243.298	41.772	155.042

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-48.140	-22.167
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-38.955	-20.538
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	238.031	171.722
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	928	974
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-280.268	-276.267
6.01.01.04	Encargos de Dívidas (Inclui Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas)	60.926	98.025
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	450	124
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-59.022	-16.387
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	0	27
6.01.01.08	Perda com investimentos/ AFAC	0	1.244
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-9.185	-1.629
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-10.193	995
6.01.02.03	Partes Relacionadas	0	4
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	6.681	707
6.01.02.05	Adiantamentos a Fornecedores	1	95
6.01.02.07	Outros Ativos	3.055	-1.748
6.01.02.08	Fornecedores	8.047	-1.250
6.01.02.10	Salários, Férias e Encargos Sociais	-118	783
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-16.244	-1.456
6.01.02.14	Outros Passivos	-414	241
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-107.071	-16.705
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas / Controladas em Conjunto	0	-13.202
6.02.02	Aquisição de Controladas	-15.110	-5.207
6.02.03	Adiantamento para futuro aumento de capital	-159.402	-122.689
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	879.008	184.230
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-994.290	-309.804
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Recebidos	189.856	256.505
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-47	-60
6.02.09	Aquisições de Intangível	-7.086	-6.478
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	486.234	158.550
6.03.01	Aumento de Capital/Emissão de Ações	833.463	349.999
6.03.02	Gastos com Emissão de Ações	-30.656	0
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-150.176	-99.984
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-42.800	-48.921
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos , Debêntures e Arrendamento Mercantil	-123.597	-42.544
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	331.023	119.678
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	271.916	134.631
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	602.939	254.309

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017**(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	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182
5.04	Transações de Capital com os Sócios	802.807	-2.556	0	0	0	800.251
5.04.01	Aumentos de Capital	833.463	0	0	0	0	833.463
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-30.656	0	0	0	0	-30.656
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-2.556	0	0	0	-2.556
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	238.031	5.267	243.298
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	238.031	0	238.031
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	5.267	5.267
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	5.267	5.267
5.07	Saldos Finais	2.916.771	48.953	735.104	238.031	3.872	3.942.731

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016**(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	52.749	823.394	0	43.276	2.510.077
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.590.658	52.749	823.394	0	43.276	2.510.077
5.04	Transações de Capital com os Sócios	523.306	-1.240	-248.924	0	0	273.142
5.04.01	Aumentos de Capital	523.306	0	-173.307	0	0	349.999
5.04.06	Dividendos	0	0	-75.617	0	0	-75.617
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	-22.738	0	0	0	-22.738
5.04.11	Transferência para investimentos mantidos para venda	0	21.498	0	0	0	21.498
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	171.722	-16.680	155.042
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	171.722	0	171.722
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-16.680	-16.680
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-16.680	-16.680
5.07	Saldos Finais	2.113.964	51.509	574.470	171.722	26.596	2.938.261

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
7.01	Receitas	112.818	49.310
7.01.02	Outras Receitas	112.818	49.310
7.01.02.03	Suprimento de Energia	113.026	47.870
7.01.02.06	Outras	-208	1.440
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-123.666	-55.019
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-118.874	-48.761
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-4.586	-3.599
7.02.04	Outros	-206	-2.659
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-206	-2.659
7.03	Valor Adicionado Bruto	-10.848	-5.709
7.04	Retenções	-928	-974
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-928	-974
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-11.776	-6.683
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	339.075	297.053
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	280.268	276.267
7.06.02	Receitas Financeiras	58.807	20.786
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	327.299	290.370
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	327.299	290.370
7.08.01	Pessoal	12.672	11.415
7.08.01.01	Remuneração Direta	10.431	8.974
7.08.01.02	Benefícios	1.397	1.616
7.08.01.03	F.G.T.S.	844	825
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	13.053	7.012
7.08.02.01	Federais	12.926	6.892
7.08.02.02	Estaduais	7	15
7.08.02.03	Municipais	120	105
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	63.543	100.221
7.08.03.01	Juros	61.074	98.025
7.08.03.02	Aluguéis	1.225	1.304
7.08.03.03	Outras	1.244	892
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	1.244	892
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	238.031	171.722
7.08.04.02	Dividendos	238.031	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	0	171.722

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
1	Ativo Total	10.969.763	10.230.001
1.01	Ativo Circulante	3.175.523	2.577.166
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.178.556	613.734
1.01.02	Aplicações Financeiras	515.455	316.244
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	515.455	316.244
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	388.164	215.439
1.01.02.01.04	Títulos e Valores Mobiliários	127.291	100.805
1.01.03	Contas a Receber	1.320.705	1.451.909
1.01.03.01	Clientes	1.313.370	1.444.574
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	207.297	207.017
1.01.03.01.02	Ativo Financeiro da Concessão	1.106.073	1.237.557
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	7.335	7.335
1.01.03.02.01	Contas a receber - partes relacionadas	7.335	0
1.01.03.02.02	Dividendos a receber - partes relacionadas	0	7.335
1.01.04	Estoques	1.256	588
1.01.06	Tributos a Recuperar	55.113	53.458
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	55.113	53.458
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	53.154	49.656
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	1.959	3.802
1.01.07	Despesas Antecipadas	7.214	8.723
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	97.224	132.510
1.01.08.03	Outros	97.224	132.510
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	12.140	9.583
1.01.08.03.03	Outros Ativos	85.084	122.927
1.02	Ativo Não Circulante	7.794.240	7.652.835
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	3.382.157	3.363.473
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	4.627	4.295
1.02.01.01.03	Títulos e Valores Mobiliários	4.627	4.295
1.02.01.03	Contas a Receber	16.215	10.439
1.02.01.03.01	Clientes	16.215	10.439
1.02.01.04	Estoques	26.081	26.113
1.02.01.06	Tributos Diferidos	14.912	15.299
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	14.912	15.299
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	3.320.322	3.307.327
1.02.01.09.03	Ativo Financeiro da Concessão	3.227.944	3.214.062
1.02.01.09.04	Depósitos Judiciais	23.089	13.257
1.02.01.09.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	31.733	36.506
1.02.01.09.06	Outros Tributos Compensáveis	7.475	7.566
1.02.01.09.07	Adiantamento a Fornecedores	1.180	2.394
1.02.01.09.08	Outros Ativos	28.901	33.542
1.02.02	Investimentos	348.764	333.288
1.02.02.01	Participações Societárias	340.978	325.502
1.02.02.01.04	Outras Participações Societárias	340.978	325.502
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.786	7.786
1.02.03	Imobilizado	3.917.663	3.810.323
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.216.078	3.271.141

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	701.585	539.182
1.02.04	Intangível	145.656	145.751
1.02.04.01	Intangíveis	145.656	145.751
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	80.553	73.586
1.02.04.01.03	Ágio na Aquisição de Ações	47.493	48.693
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	17.610	23.472

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
2	Passivo Total	10.969.763	10.230.001
2.01	Passivo Circulante	1.603.094	1.777.465
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.722	12.716
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	13.722	12.716
2.01.01.02.01	Salário, Férias e Encargos Sociais	13.722	12.716
2.01.02	Fornecedores	130.458	166.502
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	130.458	166.502
2.01.03	Obrigações Fiscais	103.828	98.243
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	95.121	89.708
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	78.457	44.561
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	16.664	45.147
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	6.772	7.364
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	6.772	7.364
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	1.935	1.171
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	1.935	1.171
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.194.926	1.184.884
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	658.052	662.439
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	195.241	229.969
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	462.811	432.470
2.01.04.02	Debêntures	536.874	522.445
2.01.05	Outras Obrigações	104.121	250.075
2.01.05.02	Outros	104.121	250.075
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	30.770	180.680
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	57.284	52.576
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	16.067	16.819
2.01.06	Provisões	56.039	65.045
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	77	277
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	77	277
2.01.06.02	Outras Provisões	55.962	64.768
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	16.336	21.789
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	39.626	42.979
2.02	Passivo Não Circulante	3.702.106	3.894.725
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.198.254	3.382.767
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.368.612	1.558.146
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.368.612	1.486.861
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	0	71.285
2.02.01.02	Debêntures	1.829.642	1.824.621
2.02.02	Outras Obrigações	30.005	27.797
2.02.02.02	Outros	30.005	27.797
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	124	125
2.02.02.02.04	Tributos e Contribuições Sociais a Recolher	812	8
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	27.584	26.179
2.02.02.02.08	Imposto de renda e contribuição social corrente	1.485	1.485
2.02.03	Tributos Diferidos	459.126	468.660
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	459.126	468.660
2.02.04	Provisões	14.721	15.501

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	7.310	6.490
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.346	2.243
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	4.156	4.198
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	808	49
2.02.04.02	Outras Provisões	7.411	9.011
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	734	904
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	6.677	8.107
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	5.664.563	4.557.811
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.113.964
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.148.533
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-34.569
2.03.02	Reservas de Capital	48.953	51.509
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	48.953	51.509
2.03.04	Reservas de Lucros	735.104	735.104
2.03.04.01	Reserva Legal	102.290	102.290
2.03.04.10	Reserva de Lucros	632.814	632.814
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	238.031	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	3.872	-1.395
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.721.832	1.658.629

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	392.099	1.141.981	388.336	1.190.592
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-94.746	-293.355	-92.890	-261.883
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-22.495	-79.873	-14.888	-42.748
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Elétrica - CUST	-7.204	-21.448	-6.818	-19.789
3.02.03	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-2.237	-7.110	-1.624	-7.869
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-33.065	-92.293	-33.683	-90.387
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-6.141	-24.167	-13.039	-40.983
3.02.07	Depreciação e Amortização	-23.604	-68.464	-22.838	-60.107
3.03	Resultado Bruto	297.353	848.626	295.446	928.709
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-8.127	-38.407	-12.596	-22.813
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-19.347	-64.230	-20.387	-44.945
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-19.347	-64.230	-20.387	-44.945
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-21	-169	697	2.070
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	10.369	10.223	-159	-2.918
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	872	15.769	7.253	22.980
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	289.226	810.219	282.850	905.896
3.06	Resultado Financeiro	-41.225	-210.340	-128.714	-338.234
3.06.01	Receitas Financeiras	35.533	113.801	11.957	56.587
3.06.02	Despesas Financeiras	-76.758	-324.141	-140.671	-394.821
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	248.001	599.879	154.136	567.662
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-45.146	-101.193	-35.062	-109.486
3.08.01	Corrente	-27.399	-97.043	-33.326	-94.437
3.08.02	Diferido	-17.747	-4.150	-1.736	-15.049
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	202.855	498.686	119.074	458.176
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	202.855	498.686	119.074	458.176
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	112.032	238.031	33.878	171.722
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	90.823	260.655	85.196	286.454
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	202.855	498.686	119.074	458.176
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-4.268	5.267	13.081	-19.888
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	198.587	503.953	132.155	438.288
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	107.764	243.298	41.772	155.042
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	90.823	260.655	90.383	283.246

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	794.325	706.356
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	892.463	1.008.956
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	599.879	567.662
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	72.108	63.825
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-15.769	-22.980
6.01.01.04	Encargos de Dívidas (Inclui Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas)	316.989	402.748
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	4.340	13.931
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-91.032	-23.137
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	5.952	5.664
6.01.01.08	Perda com investimentos/ AFAC	0	1.244
6.01.01.09	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	-4	-1
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-33.590	-302.600
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-17.947	-27.769
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	117.241	-21.351
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	6.387	571
6.01.02.05	Adiantamentos a Fornecedores	-2.557	9
6.01.02.06	Estoques	-1.157	-593
6.01.02.07	Outros Ativos	-42.384	-6.168
6.01.02.08	Fornecedores	-24.374	-144.280
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	3.835	4.372
6.01.02.10	Salários, Férias e Encargos Sociais	1.170	2.935
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-23.990	-81.847
6.01.02.12	Provisões de Constituição dos Ativos	-4.783	-2.921
6.01.02.13	Adiantamentos de Clientes	-418	-7.639
6.01.02.14	Outros Passivos	-44.613	-17.919
6.01.03	Outros	-64.548	0
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-64.548	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-280.694	-426.668
6.02.02	Aquisição de Controladas	-15.109	-5.207
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	883.736	191.169
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-1.017.045	-318.618
6.02.07	Caixa Adquirido em Combinação de Negócios	-1	0
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-124.688	-286.925
6.02.09	Aquisições de Intangível	-7.587	-7.087
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	42.697	-203.683
6.03.01	Aumento de Capital / Emissão de Ações	833.463	354.747
6.03.02	Gastos com Emissão de Ações	-30.656	0
6.03.03	Reserva de Capital	0	-1
6.03.04	Reserva para Reinvestimento	0	-30
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-331.251	-352.620
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	358.392	661.770
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-264.915	-321.692
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos , Debêntures e Arrendamento Mercantil	-522.336	-545.857

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	8.494	-39.319
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	564.822	36.686
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	613.734	591.857
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.178.556	628.543

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017**(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	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182	1.658.629	4.557.811
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182	1.658.629	4.557.811
5.04	Transações de Capital com os Sócios	802.807	-2.556	0	0	0	800.251	-197.452	602.799
5.04.01	Aumentos de Capital	833.463	0	0	0	0	833.463	26.076	859.539
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-30.656	0	0	0	0	0	0	0
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	0	0	0	0	-30.656	0	-30.656
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	0	0	-187.130	-187.130
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-2.556	0	0	0	-2.556	0	-2.556
5.04.09	Variação na Participação de Acionistas Não-Controladores	0	0	0	0	0	0	-36.398	-36.398
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	238.031	5.267	243.298	260.655	503.953
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	238.031	0	238.031	260.655	498.686
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	5.267	5.267	0	5.267
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Coligadas	0	0	0	0	5.267	5.267	0	5.267
5.07	Saldos Finais	2.916.771	48.953	735.104	238.031	3.872	3.942.731	1.721.832	5.664.563

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016**(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	52.749	823.394	0	43.276	2.510.077	1.556.969	4.067.046
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.590.658	52.749	823.394	0	43.276	2.510.077	1.556.969	4.067.046
5.04	Transações de Capital com os Sócios	523.306	-1.240	-248.924	0	0	273.142	-200.085	73.057
5.04.01	Aumentos de Capital	523.306	0	-173.307	0	0	349.999	0	349.999
5.04.06	Dividendos	0	0	-75.617	0	0	-75.617	-223.624	-299.241
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-22.738	0	0	0	-22.738	0	-22.738
5.04.09	Variação na Participação de Acionistas Não-Controladores	0	0	0	0	0	0	23.539	23.539
5.04.11	Transferência para investimentos mantidos para venda	0	21.498	0	0	0	21.498	0	21.498
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	171.722	-16.680	155.042	283.246	438.288
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	171.722	0	171.722	286.454	458.176
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-16.680	-16.680	-3.208	-19.888
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-16.680	-16.680	-3.208	-19.888
5.07	Saldos Finais	2.113.964	51.509	574.470	171.722	26.596	2.938.261	1.640.130	4.578.391

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
7.01	Receitas	1.255.731	1.305.174
7.01.02	Outras Receitas	1.231.565	1.264.191
7.01.02.01	Receita de Transmissão de Energia	83.637	84.889
7.01.02.02	Remuneração do Ativo Financeiro da Concessão	722.208	834.513
7.01.02.03	Suprimento de Energia	425.889	342.719
7.01.02.06	Outras	-169	2.070
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	24.166	40.983
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-195.691	-178.121
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-108.431	-70.406
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-60.462	-53.276
7.02.04	Outros	-26.798	-54.439
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-2.631	-13.456
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-24.167	-40.983
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.060.040	1.127.053
7.04	Retenções	-72.108	-63.825
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-72.108	-63.825
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	987.932	1.063.228
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	129.570	79.567
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	15.769	22.980
7.06.02	Receitas Financeiras	113.801	56.587
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.117.502	1.142.795
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.117.502	1.142.795
7.08.01	Pessoal	58.830	47.569
7.08.01.01	Remuneração Direta	46.564	35.425
7.08.01.02	Benefícios	8.970	8.894
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.296	3.250
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	227.761	234.234
7.08.02.01	Federais	226.058	227.696
7.08.02.02	Estaduais	1.211	6.005
7.08.02.03	Municipais	492	533
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	332.225	402.816
7.08.03.01	Juros	290.994	365.906
7.08.03.02	Aluguéis	8.084	7.995
7.08.03.03	Outras	33.147	28.915
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	33.147	28.915
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	498.686	458.176
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	238.031	171.722
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	260.655	286.454



Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida Ajustada de R\$ 386,0 milhões no 3T17, ante os R\$ 375,3 milhões registrados no 3T16. Quando analisada a Receita Líquida da Companhia, verifica-se que no 3T17 totalizou R\$ 392,1 milhões, ante os R\$ 388,3 milhões registrados no 3T16. Contudo, esse aumento na Receita Líquida, inferior ao aumento na Receita Líquida Ajustada, deve-se, exclusivamente, 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. Em contrapartida, 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. Desconsideramos esse efeito nas receitas da Companhia por razões analíticas, conforme detalhado abaixo:

	Receita Líquida Ajustada (R\$ MM)					
	3T17	3T16	Var.%	9M17	9M16	Var.%
Receita de Transmissão de Energia	25,7	33,6	(23,4%)	83,6	84,9	(1,5%)
Receita de Infraestrutura	6,1	13,0	(52,9%)	24,2	41,0	(41,0%)
Remuneração do Ativo de Concessão	234,8	267,5	(12,2%)	722,2	834,5	(13,5%)
Suprimento de Energia	162,4	115,0	41,2%	425,9	342,7	24,3%
Receita Bruta	429,0	429,1	-	1.255,9	1.303,1	(3,6%)
Deduções	36,9	40,8	(9,4%)	113,9	112,5	1,3%
Receita Líquida	392,1	388,3	1,0%	1.142,0	1.190,6	(4,1%)
Exclusão da Receita de Infraestrutura	6,1	13,0	(52,9%)	24,2	41,0	(41,0%)
Receita Bruta Ajustada	422,9	416,1	1,6%	1.231,7	1.262,1	(2,4%)
Receita Líquida Ajustada	386,0	375,3	2,8%	1.117,8	1.149,6	(2,8%)

O aumento de 2,8% na Receita Líquida Ajustada no 3T17 é explicada principalmente pelo:

- Crescimento de R\$ 47,4 milhões, ou 41,2% na **Receita de Suprimento de Energia**, que totalizou R\$ 162,4 milhões no 3T17 ante os R\$ 115,0 milhões registrados no 3T16, devido: (a) reajuste dos contratos de venda de energia, os quais são indexados pela inflação (IPCA / IGP-M); (b) ganho de R\$ 17,0 milhões com a venda da energia excedente, devido a estratégia de sazonalização da Companhia; (c) aumento de R\$ 7,5 milhões nos parques eólicos Energia dos Ventos, dado que o projeto não estava comercializando 100% de sua energia, em razão de alguns aptos para a operação comercial terem sido emitidos ao longo do 3T16 e; (d) aumento de R\$ 9,1 milhões na receita líquida da PCH Morro azul, em razão, da: (i) receita parcial no 3T16, devido a entrada em operação em setembro/16 e; (ii) contabilização da receita acumulada do 2T17 e do próprio trimestre, dado que, no 2T17, em virtude da alteração do “ERP” (sistema de gestão), não houve consolidação dos números da usina.
- Redução de R\$ 32,7 milhões na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, em função, da redução das taxas de remunerações dos ativos financeiros das transmissoras, dado que, para cálculo desta taxa são utilizadas projeções de inflação (IGP-M / IPCA), as quais foram significativamente reduzidas quanto comparado o 3T17 x 3T16. Para mais informações, favor verificar a Nota Explicativa 9 “Ativo Financeiro da Concessão” e;
- Redução de R\$ 7,9 milhões na **Receita de Transmissão de Energia**, explicada, principalmente, pela: (a) redução de R\$ 1,7 milhão na transmissora ETEM, devido a gastos, não recorrentes, de melhorias na linha de transmissão, realizados no 3T16 e; (ii) redução de R\$ 4,2 milhões na transmissora ENTE, devido a indisponibilidade de funções de transmissão e desligamentos programados.

A Receita Líquida totalizou R\$ 392,1 milhões no 3T17, ante os R\$ 388,3 milhões registrados no 3T16. Esta variação é explicada, além dos fatores mencionados acima, pela queda de R\$ 6,9 milhões na **Receita de Infraestrutura**, em razão, principalmente, da: (a) entrada em operação dos RBNI da ETVG em mar/16 (1ª fase) e jun/16 (2ª fase), Transirapé em nov/16 e STC em jul/16, redução de R\$ 10,2 milhões; (b) pagamento complementar, realizado no 3T16, referente a implantação do ativo de transmissão da ESDE, impacto de R\$ 1,7 milhão e; (c) em contrapartida, as transmissoras, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE e TSM, adquiridas nos leilões de 2016 e 2017, registraram um aumento de R\$ 4,9 milhões nesta conta. Para mais informações sobre as variações na Receita de Infraestrutura (CAPEX), favor, verificar a seção “Investimentos” mais adiante.



Custo dos Serviços - IFRS

No 3T17, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 94,7 milhões, 2,0% inferior aos R\$ 92,9 milhões apurados no 3T16. Esta variação é decorrente da: (a) redução de R\$ 0,6 milhão nos **Custos dos Serviços Prestados**, devido a: (i) redução de R\$ 1,5 milhão na transmissora ETEM, devido a prestação de serviços, não recorrentes, de melhorias na linha de transmissão, realizados no 3T16 e; (ii) em contrapartida, no segmento de geração, foi contabilizado um aumento de R\$ 1,0 milhão, principalmente, em razão do aumento de R\$ 2,7 milhões na PCH Morro Azul e da redução de R\$ 1,9 milhão na usina F. Gomes e nas PCHs Queluz e Lavrinhas; (b) aumento de R\$ 7,6 milhões na conta **Energia Comprada para Revenda** que totalizou de R\$ 22,5 milhões no 3T17, ante os R\$ 14,9 milhões registrados no 3T16, devido, a estratégia de sazonalização adotada para 2017 e o GSF do 3T17; (c) aumento de R\$ 0,6 milhão na conta **Recursos Hídricos – CFURH**, devido à maior geração de energia nas usinas Foz do Rio Claro e Ijuí; (d) redução de R\$ 6,9 milhões nos **Custos de Infraestrutura** devido a: (i) entrada em operação dos RBNI da ETVG em mar/16 (1ª fase) e jun/16 (2ª fase), Transirapé em nov/16 e STC em jul/16, redução de R\$ 10,2 milhões; (ii) pagamento complementar, realizado no 3T16, referente a implantação do ativo de transmissão da ESDE, impacto de R\$ 1,7 milhão e; (iii) em contrapartida, as transmissoras ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE e TSM, adquiridas nos leilões de 2016 e 2017, registraram um aumento de R\$ 4,9 milhões nesta conta e; (e) aumento de R\$ 0,8 milhão na conta **Depreciação/Amortização**, exclusivamente, em razão dos aptos dos parques eólicos Energia dos Ventos (mar/16) e da entrada em operação da PCH Morro Azul (set/16).

	Custo dos Serviços R\$ (MM)					
	3T17	3T16	Var. %	9M17	9M16	Var. %
Custo dos Serviços						
Custo dos Serviços Prestados	33,1	33,7	(1,8%)	92,3	90,4	2,1%
Energia Comprada para Revenda	22,5	14,9	51,1%	79,9	42,7	86,8%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	7,2	6,8	5,7%	21,4	19,8	8,4%
Recursos Hídricos - CFURH	2,2	1,6	37,7%	7,1	7,9	(9,6%)
Custo de Infraestrutura	6,1	13,0	(52,9%)	24,2	41,0	(41,0%)
Depreciação / Amortização	23,6	22,8	3,4%	68,5	60,1	13,9%
Total	94,7	92,9	2,0%	293,4	261,9	12,0%

Despesas Operacionais - IFRS

No 3T17, as Despesas Operacionais totalizaram de R\$ 8,1 milhões, ante os R\$ 12,6 milhões apurados no 3T16.

A redução nesta conta deve-se: (a) redução de R\$ 6,4 milhões na **Equivalência Patrimonial**, em função do estorno de dividendos provisionados de períodos anteriores nas transmissoras e; (b) queda de R\$ 9,8 milhões na conta **Outros**, em virtude, da adoção da prática do IFRS na PCH Morro Azul, que capitalizou as despesas relativas a implantação, incorridas durante a construção.

	Despesas Operacionais R\$ (MM)					
	3T17	3T16	Var. %	9M17	9M16	Var. %
Despesas Operacionais						
Administrativas e Gerais	8,4	8,0	4,7%	24,6	14,7	67,3%
Pessoal e Administradores	9,8	11,1	(12,2%)	36,0	26,6	35,7%
Equivalência Patrimonial	(0,9)	(7,3)	(88,0%)	(15,8)	(23,0)	(31,4%)
Outros	(10,3)	(0,5)	-	(10,1)	0,8	-
Depreciação / Amortização	1,1	1,2	(4,4%)	3,6	3,7	(2,0%)
Total	8,1	12,6	(35,5%)	38,4	22,8	68,3%



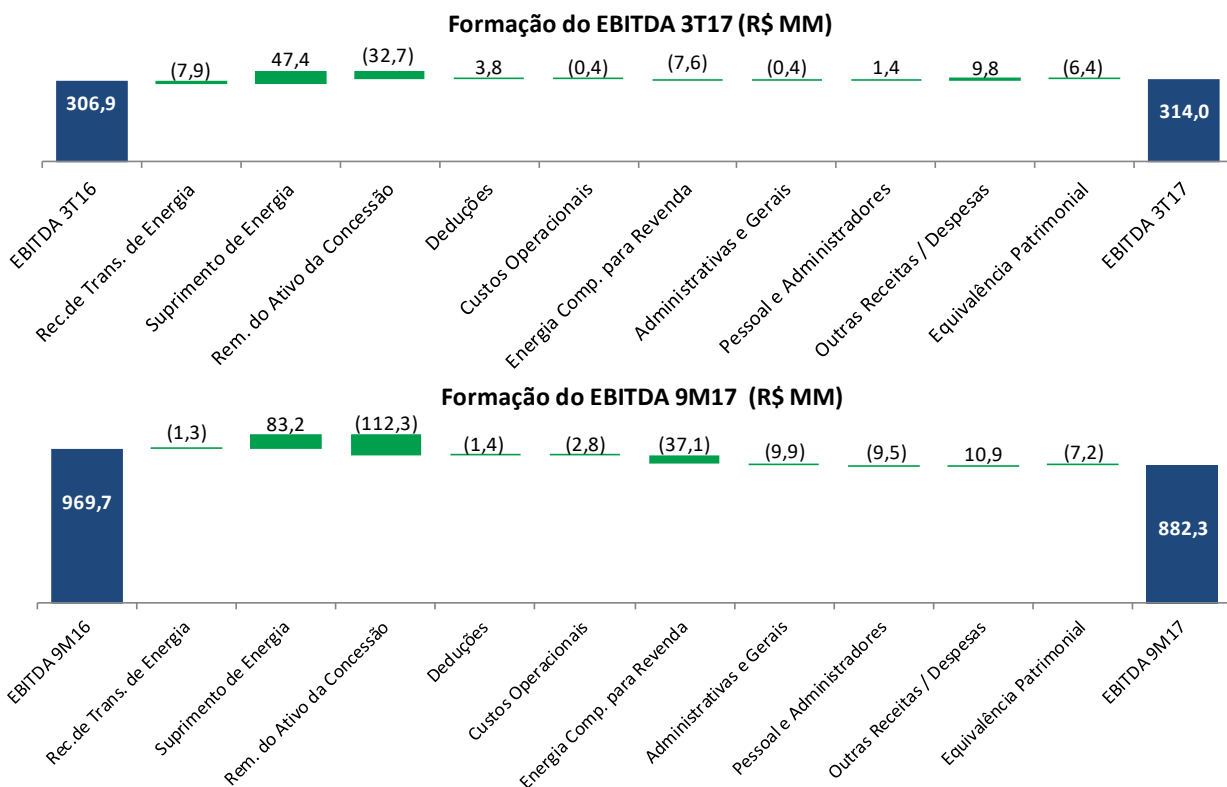
EBITDA - IFRS

No 3T17, o EBITDA totalizou R\$ 314,0 milhões, ante os R\$ 306,9 milhões registrados no 3T16. Já a Margem EBITDA Ajustada, excluindo a Receita de Infraestrutura atingiu 81,3% ante os 81,8% registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no EBITDA, deve-se: (a) aumento de 2,8% na **Receita Líquida Ajustada**, principalmente em razão do: (i) crescimento de R\$ 47,4 milhões na receita de suprimento de energia e; (ii) redução de R\$ 40,6 milhões na receita do segmento de transmissão, que registrou uma redução de R\$ 7,9 milhões na receita de transmissão de energia e uma redução de R\$ 32,7 milhões na receita de remuneração do ativo da concessão. Para mais informações, favor, verificar a seção “Receita Operacional Líquida - IFRS”; (b) aumento de R\$ 7,6 milhões na **Compra de Energia**, que totalizou de R\$ 22,5 milhões no 3T17, ante os R\$ 14,9 milhões registrados no 3T16, devido, a estratégia de sazonalização adotada para 2017 e o GSF do 3T17; (c) redução de R\$ 9,8 milhões na conta **Outras Receitas / Despesas** explicada, principalmente, pela redução de R\$ 10,3 milhões na PCH Morro Azul, em virtude da adoção da prática do IFRS, capitalizando as despesas complementares relativas a implantação, incorridas durante a construção da usina e; (d) redução de R\$ 6,4 milhões na linha **Equivalência Patrimonial**, em função do estorno de dividendos provisionados de períodos anteriores nas transmissoras.

	EBITDA - IFRS (R\$ MM)			9M17	9M16	Var. %
	3T17	3T16	Var.%			
Receita Bruta Ajustada	422,9	416,1	1,6%	1.231,7	1.262,1	(2,4%)
Deduções	(36,9)	(40,8)	(9,4%)	(113,9)	(112,5)	1,3%
Receita Líquida Ajustada	386,0	375,3	2,8%	1.117,8	1.149,6	(2,8%)
Custos Operacionais	(42,5)	(42,1)	0,9%	(120,9)	(118,0)	2,4%
Compra de Energia	(22,5)	(14,9)	51,1%	(79,9)	(42,7)	86,8%
Despesas Operacionais	(7,9)	(18,7)	(57,9%)	(50,5)	(42,1)	20,1%
Equivalência Patrimonial	0,9	7,3	(88,0%)	15,8	23,0	(31,4%)
EBITDA	314,0	306,9	2,3%	882,3	969,7	(9,0%)
Margem EBITDA	81,3%	81,8%	(0,5 p.p)	78,9%	84,4%	(5,5 p.p)

Segue abaixo a formação do EBITDA:





Resultado Financeiro

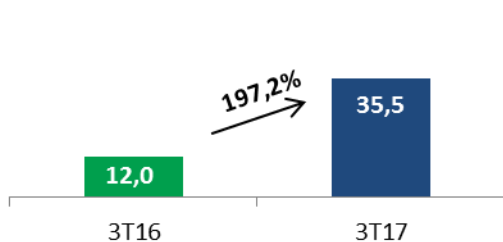
Totalizou R\$ 41,2 milhões no 3T17, ante os R\$ 128,7 milhões registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro foi proveniente da:

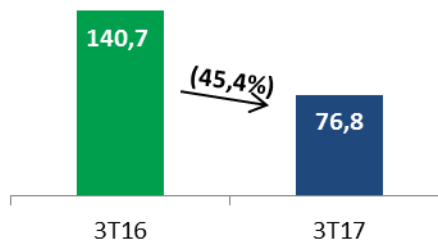
(a) variação positiva de R\$ 23,5 milhões nas receitas financeiras, em razão do: (i) aumento de R\$ 10,9 milhões nas receitas financeiras da Alupar – Holding, devido ao aumento nas disponibilidades, que totalizaram R\$ 991,1 milhões neste trimestre, ante os R\$ 438,5 milhões registrados no 3T16, principalmente, em razão do aumento de capital de R\$ 833,5 milhões, homologado em 4 de abril de 2017; (ii) aumento de R\$ 11,4 milhões nas receitas financeiras de La Virgen, que totalizaram R\$ 3,3 milhões neste trimestre ante R\$ (8,1) milhões registradas no 3T16, dado que, naquele trimestre foi realizada uma reclassificação referente a variação cambial de contratos com fornecedores.

(b) redução de R\$ 63,9 milhões nas despesas financeiras, principalmente, em razão da: (i) redução da dívida bruta consolidada de R\$ 4,738 bi no 3T16 para R\$ 4,393 bi no 3T17; (ii) queda do índice nacional de preços ao consumidor amplo (“IPCA”), que registrou 0,59% no acumulado do 3T17, ante 1,04% no acumulado do 3T16; (iii) redução da taxa de juros de longo prazo (“TJLP”), a partir de abril de 2017, de 7,5% a.a. para 7,0% a.a. e; (iv) redução da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”) que registrou 2,25% no 3T17, ante 3,41% no 3T16.

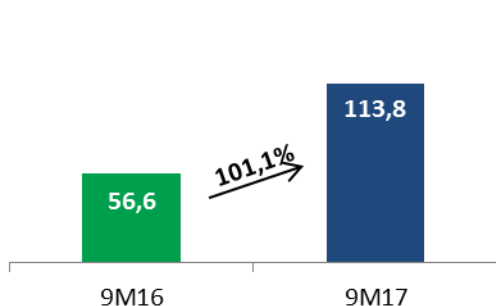
Receita Financeira (R\$ MM)



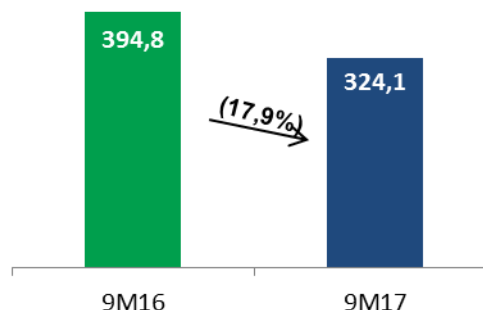
Despesa Financeira (R\$ MM)



Receita Financeira (R\$ MM)



Despesa Financeira (R\$ MM)

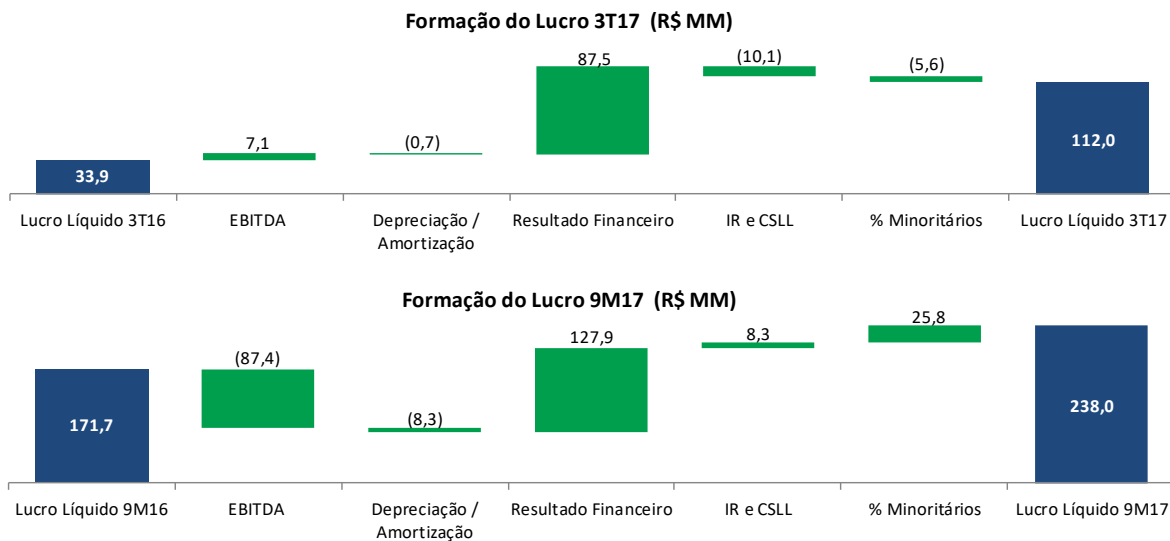




Lucro Líquido - IFRS

No 3T17, o lucro líquido totalizou R\$ 112,0 milhões, R\$ 78,1 milhões superior aos R\$ 33,9 milhões registrados no 3T16.

Essa variação é resultado do: (a) aumento de R\$ 7,1 milhões no **EBITDA**, e redução de R\$ 87,5 milhões na conta **Resultado Financeiro**, conforme explicados anteriormente; (b) aumento de R\$ 10,1 milhões no **IR/CSLL**, explicado, principalmente, pelo (i) estorno de provisão de IR diferido na PCH Morro Azul, em função do prejuízo apurado no 1T17, que foi revertido neste trimestre, impacto de R\$ 15,9 milhões e (ii) em contrapartida, as transmissoras ETEP, STN e ENTE apresentaram uma redução de R\$ 6,4 milhões, devido a obtenção dos benefícios fiscais SUDAM / SUDENE em agosto/16, outubro/16 e dezembro/16, respectivamente e; (c) aumento de R\$ 5,6 milhões na **% Minoritários**, principalmente, em razão do aumento no lucro das transmissoras ENTE e STN e da usina La Virgen (impacto positivo na variação cambial de contatos com fornecedores), que juntas impactaram em R\$ 7,0 milhões esta conta.





Investimentos

No 3T17 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 71,4 milhões em nossas empresas, sendo R\$ 10,7 milhões investidos no segmento de transmissão, R\$ 60,0 milhões no segmento de geração e R\$ 0,7 milhões no desenvolvimento de novos negócios, ante R\$ 19,5 milhões registrados no 3T16, quando R\$ 13,0 milhões foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 3,4 milhões foram investidos no segmento de geração e R\$ 3,1 milhões no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados no 3T17 reflete a implantação da PCH Verde 08.

Investimentos (R\$ MM)				
	3T17	3T16	9M17	9M16
Transmissão	10,7	13,0	28,8	41,0
Transirapé	-	4,0	-	13,3
ELTE	0,2	0,5	0,4	2,6
ETVG	0,1	3,0	0,1	14,8
STC	-	3,3	-	7,8
ETAP	1,6	0,2	5,2	0,2
ETC	0,7	0,2	2,8	0,2
TCC	0,4	-	4,4	-
TPE	1,0	-	7,1	-
TCE	4,5	-	4,6	-
ESTE	0,7	-	1,8	-
TSM	0,8	-	0,8	-
EBTE	0,2	-	0,5	-
Outros	0,5	1,8	1,1	2,1
Geração	60,0	3,4	120,5	287,5
Ferreira Gomes	0,1	0,3	0,7	0,6
Energia dos Ventos	5,6	0,9	8,8	59,6
La Virgen*	-	(19,5)	2,2	157,1
Morro Azul	11,4	18,1	11,4	44,2
Verde 08	43,5	4,7	87,6	7,8
Antônio Dias	-	0,5	0,2	1,7
Outros	(0,6)	(1,6)	22,3	16,5
Holding	0,7	3,1	7,1	6,5
Total	71,4	19,5	156,4	335,0

*Ganho de variação cambial no pagamento de fornecedores.



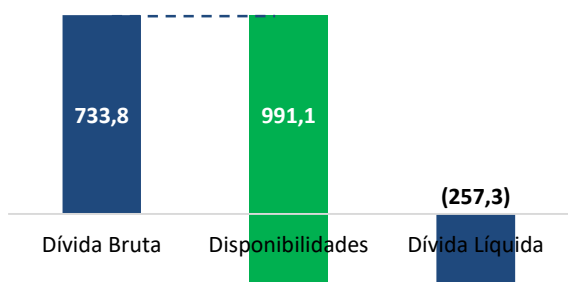
Endividamento

Alupar - Holding:

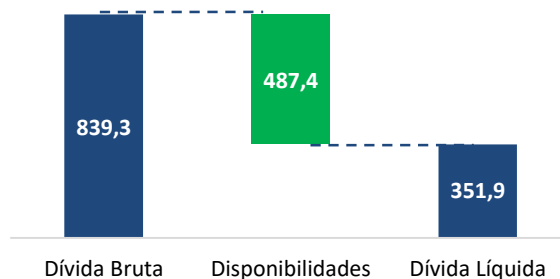
Em set/2017, a dívida bruta da Alupar – Holding, totalizou R\$ 733,8 milhões, R\$ 105,5 milhões inferior aos R\$ 839,3 milhões registrados em dez/16. Esta variação é explicada pela: (i) amortização parcial e pagamento de juros da IV emissão de debêntures, totalizando o montante de R\$ 117,4 milhões; (ii) amortização parcial e pagamento de juros da V emissão de debêntures, totalizando R\$ 35,8 milhões; (iii) pagamento de juros da VI emissões de debêntures, totalizando R\$ 10,2 milhões; (iv) amortização parcial e pagamento de juros do contrato de financiamento junto ao FINEP, totalizando R\$ 3,0 milhões e; (v) provisões de encargos e variações monetárias, impacto de R\$ 60,9 milhões.

As disponibilidades da Alupar - Holding totalizaram R\$ 991,1 milhões, ante os R\$ 487,4 milhões registrados em dez/16. Esta variação é explicada principalmente pelo: (i) aumento de capital de R\$ 833,5 milhões (R\$ 807,8 milhões líquido), homologado em 4 de abril de 2017; (ii) amortizações parciais e pagamento de juros das dívidas da holding, conforme detalhado acima, totalizando R\$ 166,4 milhões; (iii) pagamento de dividendos, sendo R\$ 90,1 milhões em 26 de junho de 2017 e R\$ 60,1 milhões em 24 de julho de 2017; (iv) recebimentos de dividendos no montante de R\$ 189,9 milhões; (v) aportes realizados nos projetos, totalizando R\$ 174,5 milhões; (vi) pagamento de imposto no montante de R\$ 16,2 milhões, referente a venda da participação na transmissora Transchile e; (vii) restituição de impostos totalizando R\$ 6,7 milhões.

Dívida Total Set/17



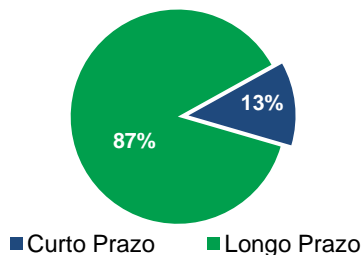
Dívida Total Dez/16



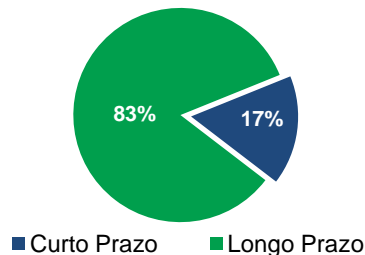
A dívida bruta da Alupar - Holding consiste praticamente em emissões de debêntures (99,7%), sendo 6,9% indexadas por CDI e 93,1% por IPCA, com um perfil bem alongado, sendo aproximadamente 29% dos vencimentos após 2022. Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar a Notas Explicativas 22 “Empréstimos e Financiamentos” e 23 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T17.

Abaixo o perfil da dívida da Alupar - Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding Set/17



Perfil da Dívida Alupar - Holding Dez/16



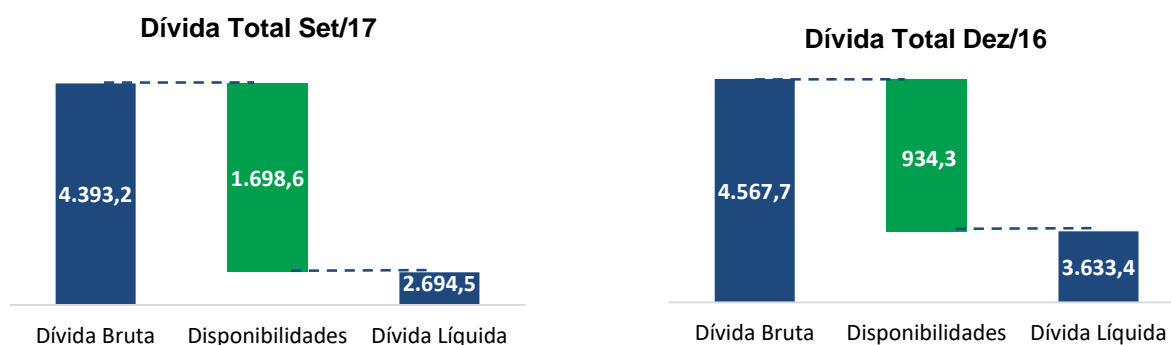


Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 4.393,2 milhões em set/17, R\$ 174,5 milhões inferior aos R\$ 4.567,7 milhões apurados em dez/16. Esta variação é explicada principalmente pela: (i) amortização parcial e pagamento de juros das dívidas da Alupar – Holding no montante de R\$ 166,4 milhões; (ii) provisões de encargos e variações monetárias nas dívidas da Alupar - Holding, no montante de R\$ 60,9 milhões; (iii) amortização parcial das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 398,0 milhões; (iv) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 222,1 milhões; (v) ganho com a valorização do BRL frente a USD, nas dívidas das UHE La Virgen e da PCH Morro Azul, impacto de R\$ 53,2 milhões; (vi) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando R\$ 245,2 milhões e (vii) captação de novos empréstimos nas subsidiárias: EATE, ECTE, Transleste, Transudeste, Transirape e Verde 8, no montante de R\$ 352,6 milhões.

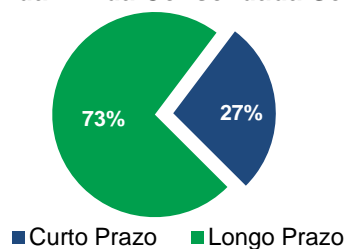
As disponibilidades totalizaram R\$ 1.698,6 milhões, ante os R\$ 934,3 milhões registrados em dez/16. Esta variação de R\$ 764,3 milhões no caixa, deve-se, principalmente, ao aumento de capital da Alupar – Holding, no montante de R\$ 833,5 milhões, homologado em 4 de abril de 2017.

A dívida líquida registrada em set/17 foi de R\$ 2.694,5 milhões, R\$ 938,9 milhões inferior aos R\$ 3.633,4 milhões registrados em dez/16.

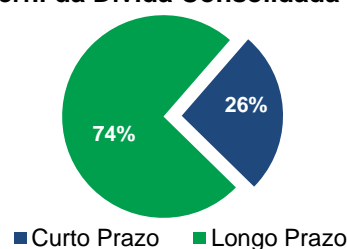


A dívida de curto prazo registrada em set/17 totalizou R\$ 1.194,9 milhões, ante os R\$ 1.184,9 milhões registrados em dez/16.

Perfil da Dívida Consolidada Set/17



Perfil da Dívida Consolidada Dez/16



Dos 27% da dívida de curto prazo, 49% ou R\$ 584,1 milhões são referentes a empréstimos ponte.

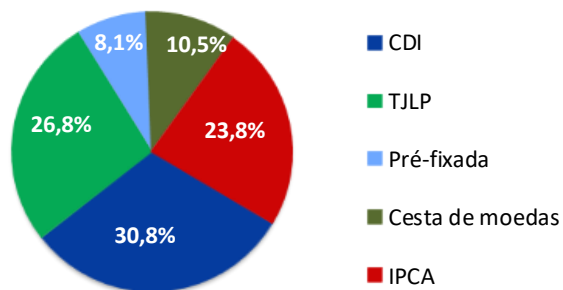
Da dívida bruta consolidada, R\$ 733,8 milhões referem-se à Alupar - Holding, conforme detalhado acima, outros R\$ 3.210,7 milhões estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e R\$ 448,7 milhões referem-se aos projetos em implantação, sendo R\$ 327,5 milhões alocados na Alupar Peru / La Virgen para implantação da UHE La Virgen; R\$ 100,8 milhões alocados na implantação da PCH Verde 8 e; R\$ 20,4 milhões alocados na implantação do reforço da ETVG.

No 3T17, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 2.366,5 milhões ou 53,9% do total da dívida. As debêntures de emissão da Alupar - Holding representam um saldo de R\$ 731,4 milhões e as emissões das subsidiárias EATE, ECTE, ENTE, ETEP, STN, Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste, Energia dos Ventos e Verde 8, representam um saldo de R\$ 1.635,1 milhões.

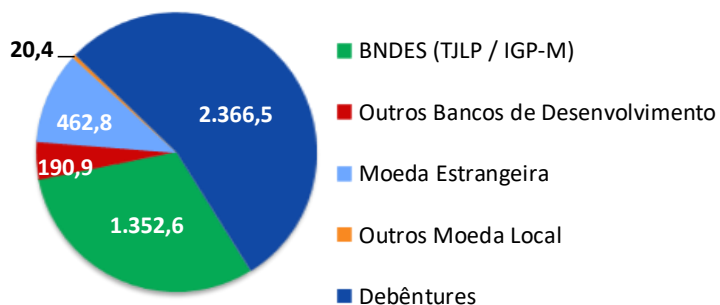
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 462,8 milhões ou 10,5% do total da dívida, sendo esta dívida alocada nos projetos de geração no Peru e na Colômbia.



Composição Dívida Total por Indexador (%)

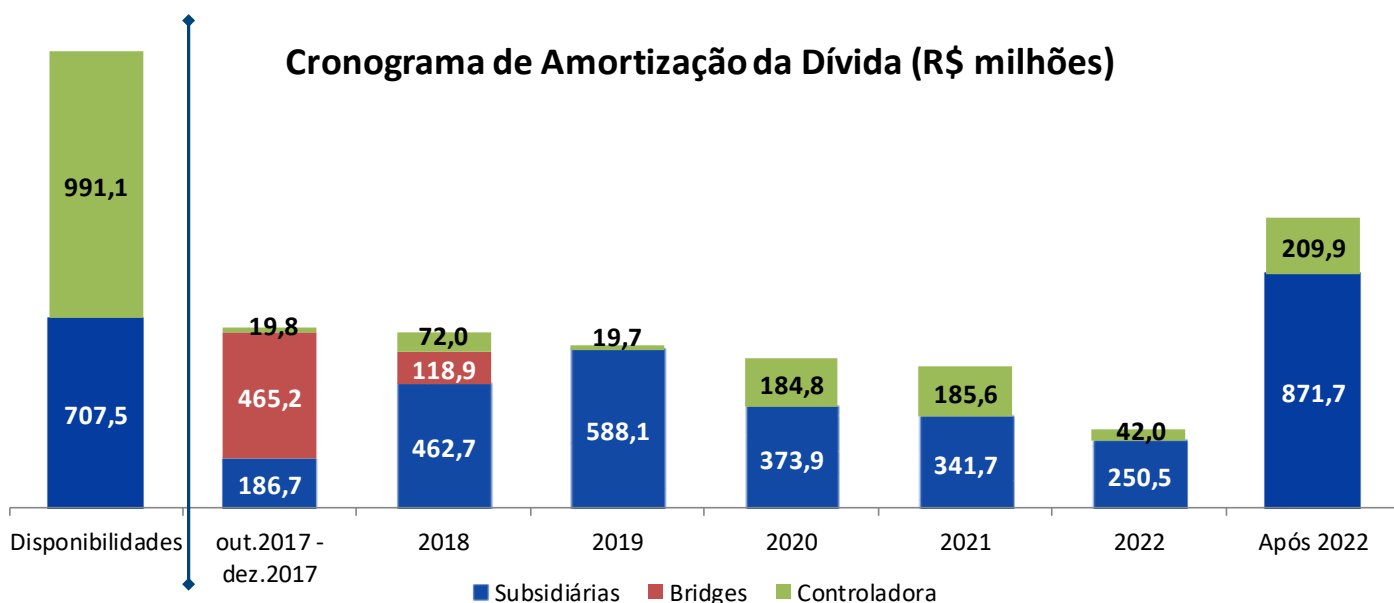


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



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)



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
Investimentos em coligadas e investidas.....	Nota 10
Investimentos em controladas	Nota 11
Participação dos acionistas não controladores	Nota 12
Propriedades para investimentos.....	Nota 13
Imobilizado.....	Nota 14
Intangível.....	Nota 15
Fornecedores	Nota 16
Imposto de renda e contribuição social a pagar	Nota 17
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	Nota 18
Provisão para gastos ambientais	Nota 19
Provisão de constituição de ativos.....	Nota 20
Taxas regulamentares e setoriais	Nota 21
Empréstimos e financiamentos	Nota 22
Debêntures.....	Nota 23
Provisões para contingências.....	Nota 24
Patrimônio líquido	Nota 25
Resultado por ação	Nota 26
Receita operacional líquida.....	Nota 27
Suprimento de energia e energia comprada para revenda.....	Nota 28
Custos e despesas operacionais.....	Nota 29
Receitas e despesas financeiras.....	Nota 30
Imposto de renda e contribuição social.....	Nota 31
Partes relacionadas	Nota 32
Instrumentos financeiros.....	Nota 33
Informações por segmento.....	Nota 34
Benefícios a empregados.....	Nota 35
Seguros.....	Nota 36
Eventos subsequentes	Nota 37

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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, Peru e Colômbia, além de participar em cinco empresas Holdings, sendo: Transminas Holding S.A. (controladora da Companhia Transleste de Transmissão, Companhia Transirapé de Transmissão e Companhia Transudeste de Transmissão), Alupar Inversiones Peru S.A.C. (controladora da La Virgen S.A.C), Alupar Chile Inversiones SpA, Windepar Holding S.A (controladora da Energia dos Ventos I S.A., Energia dos Ventos II S.A., Energia dos Ventos III S.A., Energia dos Ventos IV S.A. e Energia dos Ventos X S.A.) e Alupar Colombia S.A.S. (controladora da Risaralda Energía S.A.S.E.S.P., Transmissora Colombiana de Energia S.A.S.E.S.P.)

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

Dados das empresas controladas e investidas:

Concessões de linhas de transmissão

A Companhia e suas investidas possui aproximadamente 7.110 km de linhas de transmissão, sendo aproximadamente 4.750 km em operação e 2.360 km em fase pré-operacional. O detalhamento das concessões está conforme quadro a seguir:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Empresas	Localização / Conexão	Contrato de Concessão ANEEL nº	Prazo da Concessão		Início da Operação	Extensão da Linha	Tensão	RAP/RBNI (Ciclo 2017-2018)	Índice de reajuste do contrato	Redução de 50% da RAP a partir 16º ano de Operação	Revisão Tarifária prevista
			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	500KV	56.367	IGP-M	Sim	Não
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	500 Kv	225.130	IGP-M	Sim	Não
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	230 Kv	50.533	IGP-M	Sim	Não
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	500 Kv	354.280	IGP-M	Sim	Não (*)
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00	01/11/30	26/03/02	253 km	525 Kv	47.529	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04	18/02/34	01/01/06	541 km	500 Kv	180.122	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transleste de Transmissão	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04	18/02/34	18/12/05	150 km	345 Kv	40.804	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transsudeste de Transmissão	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05	04/03/35	23/02/07	140 km	345 Kv	25.291	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transirapé de Transmissão	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05	15/03/35	23/05/07	65 km	230 Kv	33.123	IGP-M	Sim	Não
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	230 Kv	43.982	IPCA	Sim	Não
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04	18/02/34	03/10/07	51 km	525 Kv	26.629	IGP-M	Sim	Não
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	230 Kv	14.099	IPCA	Sim	Sim
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08	16/10/38	30/06/11	775 km	230 Kv	46.971	IPCA	Não	Sim
Transmissora Matrossense de Energia S.A.	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09	19/11/39	22/11/11	348 km	500/230 Kv	50.104	IPCA	Não	Sim
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09	19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345 Kv	13.097	IPCA	Não	Sim
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	230 Kv	12.530	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	Subestação Varzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10	23/12/40	23/12/12	Subestação	138/230 Kv	10.730	IPCA	Não	Sim
Transnorte Energia S.A.	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12	25/01/42	Pré Operacional	715 km	500 Kv	6.136	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12	10/05/42	19/01/15	Subestação	0/525 Kv 138/230	19.991	IPCA	Não	Sim
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	SE40 Km	230/345 Kv	28.865	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16	02/09/46	Pré Operacional	10 km	500/230 Kv	48.487	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16	02/09/46	Pré Operacional	Subestação	345/138 Kv	28.147	IPCA	Não	Sim
Transmissora Caminho do Café S.A.	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	09/02/22	09/02/52	Pré Operacional	288 km	500 Kv	145.986	IPCA	Não	Sim
Transmissora Paraíso De Energia S.A.	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	09/02/22	09/02/52	Pré Operacional	541 km	500 Kv	214.700	IPCA	Não	Sim
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17	10/02/47	Pré Operacional	236 km	500 Kv	101.020	IPCA	Não	Sim
Transmissora Serra da Mantiqueira	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17	11/08/47	Pré Operacional	330 km	500 Kv	99.109	IPCA	Não	Sim
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP	Virgínia-Nueva Esperanza - Colombia	UPME 07-2016	N/A	N/A	Pré Operacional	200 km	500 Kv	N/A	IPP	Não	Sim
Total						7.110 km		1.923.363			

(*) A Empresa Amazonense de Transmissão de Energia possui revisão tarifária periódica para RBNI

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Concessões e autorizações de geração de energia elétrica

A Companhia e suas investidas detêm os direitos de concessão e/ou autorização de 6 PCHs, 4 UHEs e 5 parques eólicos, que totalizam 687 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, Ceará (parques eólicos) e, futuramente, nos Estados de Goiás (Verde 8 Energia S.A.) e Minas Gerais (Água Limpa S.A.). A Companhia também possui o controle da Risaralda Energia SAS/ESP (Colômbia) por meio da Alupar Colombia S.A.S e detém controle da La Virgen S.A.C (Peru) por meio 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	Prazo da Concessão/Autorização		Início da Operação	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW
			Início	Fim			
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	15/08/41	05/08/10	68,4	41,0
Ijuí Energia S.A.	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	15/08/41	29/03/11	51,0	30,4
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	138/2004 - 716/2006	07/04/04	07/04/34	03/09/11	30,0	21,4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	139/2004 - 715/2006	07/04/04	07/04/34	12/08/11	30,0	21,4
Ferreira Gomes Energia S.A.	Rio Araguari - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	09/11/45	04/11/14	252,0	153,1
Energia dos Ventos I S.A.	Aracati (CE)	Portaria 431/12	17/07/12	17/07/47	22/04/16	23,1	11,80
Energia dos Ventos II S.A.	Aracati (CE)	Portaria 428/12	16/07/12	16/07/47	13/05/16	12,6	6,00
Energia dos Ventos III S.A.	Aracati (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	03/03/16	18,9	9,60
Energia dos Ventos IV S.A.	Aracati (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	02/03/16	27,3	14,80
Energia dos Ventos X S.A.	Aracati (CE)	Portaria 435/12	19/07/12	19/07/47	02/03/16	16,8	8,70
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	Rio de Janeiro (RJ)	N/A	N/A	N/A	Pré Operacional	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*)	Rio Risaralda (PCH Morro Azul)	N/A	N/A	N/A	10/09/2016	19,9	13,2
Verde 8 Energia S.A.	Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO)	REA 3.702/12 - 4.684/14 - REA 5.953/16	24/10/12	15/06/44	Pré Operacional	30,0	18,7
Água Limpa S.A.	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/14	18/07/14	18/07/49	Pré Operacional	23,0	11,9
La Virgen S.A.C.(*)	Rio Tarma - Peru	253/2005 - 313/2008	N/A	N/A	Pré Operacional	84,0	49,3
						687,0	411,3

(*) 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.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

2.Base de preparação e apresentação das Informações Contábeis Intermediárias

A Administração da Companhia, autorizou a conclusão da elaboração das Informações contábeis intermediárias em 09 de novembro de 2017.

2.1. Declaração de conformidade

As Informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com as normas internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e, também, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil BR GAAP, incluindo também as normas complementares emitidas pela CVM e Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

2.2. Base de preparação e apresentação

Todos os valores apresentados nestas informações contábeis intermediárias 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.

2.3. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias 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, e sendo necessária mudanças de estimativas as mesmas serão reconhecidas prospectivamente.

2.4. Moeda funcional e conversão de saldos e transações em moeda estrangeira

2.4.1. Moeda funcional e de apresentação

Estas informações contábeis intermediárias foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia, de suas controladas e investidas, com exceção das controladas Alupar Inversiones Peru S.A.C. e La Virgen S.A.C cuja moeda funcional é o *Nuevo Sol*, da controlada Risaralda Energia SAS ESP 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.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

2.4.2. Transações e saldos

As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da Companhia, 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 Companhia pela taxa de câmbio na data-base das informações contábeis intermediárias. Todos os efeitos de tradução são reconhecidos em resultado abrangente. 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.

2.5. 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 período das empresas controladas.

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:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/09/2017	31/12/2016
Participação direta:				
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	"Alupar Peru"	Holding	100,00	100,00
Transminas Holding S.A.	"Transminas"	Holding	70,02	70,02
Alupar Chile Inversiones SpA	"Alupar Chile"	Holding	100,00	100,00
Foz do Rio Claro Energia S.A. (b)	"Foz"	Geração	69,83	66,06
Ijuí Energia S.A. (c)	"Ijuí"	Geração	86,66	86,66
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	"Lavrinhas"	Geração	64,19	64,19
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	"Queluz"	Geração	68,83	68,83
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 Energia S.A.S.E.S.P.	"Risaralda"	Geração	0,34	-
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	6,71	12,53
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.	"ECTE"	Transmissão	50,02	50,02
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	"ETEM"	Transmissão	62,79	62,79
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	"Lumitrans"	Transmissão	15,00	15,00
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	"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
Windepar Holding S.A. (a)	"Windepar"	Holding	100,00	100,00
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	"ETAP"	Transmissão	99,98	99,98
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	"ETC"	Transmissão	99,98	99,98
Alupar Colombia S.A.S	"Alupar Colombia"	Holding	100,00	100,00
Transmissora Caminho do Café S.A.	"TCC"	Transmissão	51,00	-
Transmissora Paraíso De Energia S.A.	"TPE"	Transmissão	51,00	-
Transmissora Serra da Mantiqueira	"TSM"	Transmissão	51,00	-

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/09/2017	31/12/2016
Participação indireta:				
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 (ii)	"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	50,02
Empresa de Sudeste de Transmissão de Energia S.A. (vi)	"ESTE"	Transmissão	99,90	-
La Virgen S.A.C. (v)	"La Virgen"	Geração	74,55	52,47
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
Energia dos Ventos I S.A. (viii)	"EDV I"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos II S.A. (viii)	"EDV II"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos III S.A. (viii)	"EDV III"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos IV S.A. (viii)	"EDV IV"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos X S.A.(viii)	"EDV X"	Geração	100,00	100,00
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P. (ix)	"Risaralda"	Geração	99,62	99,97
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (ix)	"TCE"	Transmissão	99,00	99,00

- (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
- (viii) Participação indireta via Windepar
- (ix) Participação indireta via Alupar Colombia

a) Constituição das empresas TCC e TPE - Leilões de Transmissão.

Em 04 de janeiro de 2017, a Companhia constituiu as empresas TCC- Transmissora Caminho do Café e TPE – Transmissora Paraíso de Energia S. A., com capital social de R\$ 1 (hum mil reais) cada uma, através da emissão de 1.000 ações ordinárias nominativas cada uma.

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

b) Constituição da empresa TSM - Leilões de Transmissão.

Em 21 de junho de 2017, a Companhia constituiu a empresa TSM - Transmissora Serra da Mantiqueira S. A., com capital social de R\$ 1 (hum mil reais) cada uma, através da emissão de 1.000 ações ordinárias nominativas.

As seguintes investidas estão registradas nas informações contábeis por meio do método da equivalência patrimonial:

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/09/2017	31/12/2016
Controladas em conjunto				
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	"TME"	Transmissão	46,00	46,00
Transnorte Energia S.A.	"TNE"	Transmissão	51,00	51,00

O período findo 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. As transações entre a controladora e as empresas controladas são realizadas em condições estabelecidas entre as partes (vide nota explicativa 32). A participação dos acionistas não controladores, das empresas consolidadas integralmente, é destacada nas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das demonstrações do valor adicionado e na mutação do patrimônio líquido consolidados.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****3. Sumário das práticas contábeis**

As demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2016 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 2016. As principais práticas contábeis adotadas pela Companhia para preparação de suas informações contábeis intermediárias – ITR dos períodos de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2017 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 2016, emitidas em 09 de março de 2017, 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.

As alterações das normas existentes a seguir foram publicadas e serão obrigatórias para períodos contábeis subsequentes. Não houve adoção antecipada dessas normas e alterações de normas por parte da Companhia.

Norma	Vigência	Principais pontos introduzidos pela norma	Impactos da adoção
IFRS 9 - Instrumentos Financeiros	1º de janeiro de 2018	A principal alteração refere-se aos casos onde o valor justo dos passivos financeiros calculado deve ser segregado de forma que a parte relativa ao valor justo correspondente ao risco de crédito da própria entidade seja reconhecida em "Outros resultados abrangentes" e não no resultado do período.	A Administração da Companhia iniciou uma avaliação preliminar e entende que a aplicação dos pronunciamentos mencionados a serem adotados nas suas demonstrações financeiras nas datas exigidas pode ter algum efeito sobre os saldos reportados anteriormente. No entanto, não é possível fornecer estimativa razoável desse efeito até que seja efetuada revisão detalhada à época da efetiva adoção.
IFRS 15 - Receita de contratos com clientes	1º de janeiro de 2018	Essa nova norma traz os princípios que uma entidade aplicará para determinar a mensuração da receita e quando ela deverá ser reconhecida.	
IFRS 16 - Leases	1º de janeiro de 2019	Essa norma substitui a norma anterior de arrendamento mercantil, IAS 17/CPC 06 (R1) - Operações de Arrendamento Mercantil, e interpretações relacionadas, e estabelece os princípios para o reconhecimento, mensuração, apresentação e divulgação de arrendamentos para ambas as partes de um contrato, ou seja, os clientes (arrendatários) e os fornecedores (arrendadores). Os arrendatários são requeridos a reconhecer um passivo de arrendamento refletindo futuros pagamentos do arrendamento e um "direito de uso de um ativo" para praticamente todos os contratos de arrendamento, com exceção de certos arrendamentos de curto prazo e contratos de ativos de baixo valor. Para os arrendadores, o tratamento contábil permanece praticamente o mesmo, com a classificação dos arrendamentos como arrendamentos operacionais ou arrendamentos financeiros, e a contabilização desses dois tipos de contratos de arrendamento de forma diferente.	

A adoção antecipada das IFRS ainda não emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis não é permitida para entidades que divulgam as suas demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

4.Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Aplicações financeiras classificadas como equivalentes de caixa				
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	734	198
Fundos de investimento (*)	98,21%	97,09%	558.542	196.047
Operações compromissadas	93,06%	90,00%	43.650	60.114
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	13	94
Aplicações no exterior	0,00%	0,56%	-	15.463
Total			602.939	271.916

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Aplicações financeiras classificadas como equivalentes de caixa				
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	43.034	81.403
Fundos de investimento (*)	98,18%	97,09%	586.903	196.047
Certificados de depósitos bancários	96,45%	98,50%	276.457	108.397
Operações compromissadas	93,06%	90,00%	43.650	60.114
Outros fundos de investimento	100,39%	96,69%	222.391	144.142
Aplicações automáticas	68,14%	53,72%	6.121	8.168
Aplicações no exterior	0,00%	0,56%	-	15.463
Total			1.178.556	613.734

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.

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 e referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários e fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata 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 auferido, 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	
	30/09/2017	31/12/2016
Composição da carteira		
Operações compromissadas - Notas do tesouro nacional	558.564	196.058
Títulos federais - Letras financeiras do tesouro	373.923	160.248
Títulos privados - Certificados de depósitos bancários	26.971	55.191
Valores a pagar	(23)	(13)
Disponibilidades	(1)	2
Outros cotistas	(12.728)	-
Total - FI Energia	946.706	411.486
Registrado em caixa e equivalentes de caixa	558.542	196.047
Registrado em investimentos de curto prazo	388.164	215.439
Total - FI Energia	946.706	411.486

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

5. Investimentos de curto prazo

Investimentos de curto prazo:	Remuneração média - % CDI		Controladora / Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo				
Fundos de investimento	93,06%	90,00%	388.164	215.439
			<u>388.164</u>	<u>215.439</u>

Aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo:

Refere-se ao Fundo Exclusivo FI – Energia, conforme evidenciado na nota explicativa 4, e é composto substancialmente por títulos do Tesouro Brasileiro e certificados de depósitos bancários, e são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

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	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Aplicações financeiras classificadas como títulos e valores mobiliários				
Circulante				
Outros fundos de investimento	85,91%	88,31%	117.449	89.984
Operações compromissadas	100,80%	100,80%	9.842	10.821
			<u>127.291</u>	<u>100.805</u>
Não circulante				
Outros fundos de investimento (i)	96,26%	95,36%	4.627	4.295
			<u>4.627</u>	<u>4.295</u>
			<u>131.918</u>	<u>105.100</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.

- i) 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).

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

7. Contas a receber de clientes

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

	Controladora		Consolidado						30/09/2017	31/12/2016
	Saldos vincendos		Saldos vincendos	Saldos vencidos (*)						
	30/09/2017	31/12/2016		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	-	-	110.382	588	55	4.361	11.667	127.053	144.260	
	-	-	110.382	588	55	4.361	11.667	127.053	144.260	
Sistema de geração de energia										
Contrato bilateral - ambiente regulado	-	-	30.432	-	-	240	119	30.791	30.136	
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	8.736	-	-	-	-	8.736	13.376	
MRE e Spot (energia de curto prazo)	27.744	17.551	56.932	-	-	-	-	56.932	29.684	
	27.744	17.551	96.100	-	-	240	119	96.459	73.196	
	27.744	17.551	206.482	588	55	4.601	11.786	223.512	217.456	
Circulante	27.744	17.551						207.297	207.017	
Não circulante	-	-						16.215	10.439	
Total	27.744	17.551						223.512	217.456	

Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, 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							30/09/2017
	31/12/2016	Provisão	Reversão da provisão	Faturamento	Recebimento	Transferência de adiantamento de clientes	Juros	
Sistema de transmissão de energia								
Encargos de uso da transmissão faturados	144.260	-	-	969.044	(965.122)	(21.129)	-	127.053
(-) Provisão de parcela variável	-	-	-	(420)	420	-	-	-
Contratos de compartilhamento de instalações - CCI	-	-	-	119	(119)	-	-	-
	144.260	-	-	968.743	(964.821)	(21.129)	-	127.053
Sistema de geração de energia								
Contrato bilateral - ambiente regulado	30.136	7.888	(7.945)	205.735	(205.062)	-	39	30.791
Contrato bilateral - ambiente livre	18.822	136.845	(134.127)	177.896	(178.007)	-	-	21.429
MRE e Spot (energia de curto prazo)	24.238	40.442	(3.112)	2.267	(19.596)	-	-	44.239
	73.196	185.175	(145.184)	385.898	(402.665)	-	39	96.459
	217.456	185.175	(145.184)	1.354.641	(1.367.486)	(21.129)	39	223.512

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Circulante				
Imposto de renda e contribuição social compensáveis				
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	19.440	18.002
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	32	-	7.393	1.745
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	21.001	26.276	26.320	29.909
	<u>21.033</u>	<u>26.276</u>	<u>53.153</u>	<u>49.656</u>
Outros tributos compensáveis				
Programa de Integração Social - PIS	-	-	112	-
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	669	-
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	472	1.743
Outros	1	22	706	2.059
	<u>1</u>	<u>22</u>	<u>1.959</u>	<u>3.802</u>
Não circulante				
Imposto de renda e contribuição social compensáveis				
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	21.258	24.768
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	7.281	8.544
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	-	-	3.194	3.194
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>31.733</u>	<u>36.506</u>
Outros tributos compensáveis				
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	6.080	6.142
Outros	-	-	1.395	1.424
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7.475</u>	<u>7.566</u>
Total	21.034	26.298	94.320	97.530

9.Ativo financeiro da concessão

a) Ativo financeiro da concessão

Os serviços públicos de transmissão de energia elétrica prestados pelas controladas e investidas 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 e investidas 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 setembro de 2017.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de transmissão de energia elétrica das controladas e investidas da Companhia, decidiu-se pela aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão nestas controladas e investidas. 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.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

As infraestruturas construídas da atividade de transmissão que estavam originalmente representadas pelos ativos imobilizados das controladas e investidas 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.

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 investidas 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. As controladas diretas ETAP, ETC, TPE e TCC, estão sujeitas a três revisões tarifárias, a primeira no 5º ano a segunda no 10º ano e a terceira no 15º ano. 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 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.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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.

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

	Taxa de remuneração do ativo financeiro - a.a	Consolidado					31/12/2016
		31/12/2015	Receita de transmissão de energia	Remuneração do ativo de concessão	Receita de infraestrutura	Recebimento	
Controladas diretas							
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	35,95%	879.500	24.696	309.593	-	(393.666)	820.123
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	18,80%	683.502	21.214	149.905	752	(168.016)	687.357
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	34,50%	567.185	12.992	194.471	-	(206.886)	567.762
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	17,83%	228.726	4.391	37.085	7.774	(43.718)	234.258
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	34,44%	179.514	5.412	52.576	-	(80.207)	157.295
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	36,66%	173.511	9.517	61.258	-	(90.738)	153.548
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	32,35%	139.146	6.578	41.647	-	(46.738)	140.633
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	12,11%	108.149	5.700	13.972	49	(13.160)	114.710
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	22,95%	99.054	2.470	23.005	-	(23.789)	100.740
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	15,74%	88.582	2.650	12.575	35	(14.965)	88.877
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	15,20%	64.198	1.563	11.156	14.783	(8.544)	83.156
Empresa Litorânea De Transmissão de Energia S.A.	14,04%	5.965	-	1.071	2.705	-	9.741
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	17,46%	-	-	8	2.326	-	2.334
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	18,21%	-	-	8	1.193	-	1.201
		3.217.032	97.183	908.330	29.617	(1.090.427)	3.161.735
Controladas indiretas							
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	9,34%	550.659	5.515	53.807	-	(44.545)	565.436
Companhia Transleste de Transmissão	22,48%	153.222	3.885	32.936	-	(36.950)	153.093
Companhia Transudeste de Transmissão	22,01%	101.243	2.211	21.885	-	(23.297)	102.042
Companhia Transirapé de Transmissão	19,25%	137.157	3.191	26.937	16.758	(28.671)	155.372
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	13,86%	97.129	1.079	14.633	1.704	(11.361)	103.184
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	12,90%	210.772	1.860	28.397	(8.264)	(22.008)	210.757
		1.250.182	17.741	178.595	10.198	(166.832)	1.289.884
		4.467.214	114.924	1.086.925	39.815	(1.257.259)	4.451.619
Circulante		1.190.907					1.237.557
Não circulante		3.276.307					3.214.062
		4.467.214					4.451.619

Em 30 de setembro de 2017, não há itens vencidos registrados no ativo financeiro da concessão.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.255 de 23 de junho de 2017 é como segue:

		Consolidado							
	Taxa de remuneração do ativo financeiro - a.t	Taxa de remuneração do ativo financeiro - a.a	31/12/2016	Receita de transmissão de energia	Remuneração do ativo de concessão	Receita de infraestrutura	Recebimento	30/09/2017	
Controladas diretas									
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE	7,58%	33,94%	820.123	20.323	188.578	-	(288.140)	740.884
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	4,90%	21,09%	687.357	13.672	102.724	795	(128.561)	675.987
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE	7,48%	33,45%	567.762	7.497	129.253	-	(159.191)	545.321
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	STC	4,01%	17,03%	234.258	3.007	28.194	-	(35.157)	230.302
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	ECTE	7,28%	32,46%	157.295	5.676	35.097	-	(49.489)	148.579
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	EPEP	7,87%	35,41%	153.548	7.193	35.340	-	(60.237)	135.844
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	ERTE	6,82%	30,22%	140.633	3.129	29.580	-	(36.348)	136.994
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	ETEM	2,50%	10,38%	114.710	1.839	9.588	161	(9.662)	116.636
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	Lumitrans	5,06%	21,83%	100.740	1.589	15.683	-	(19.221)	98.791
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	ETES	3,60%	15,20%	88.877	1.892	9.707	80	(11.615)	88.941
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	ETVG	3,80%	16,09%	83.156	842	9.166	135	(15.137)	78.162
Empresa Litorânea De Transmissão de Energia S.A.	ELTE	3,38%	14,20%	9.741	-	1.039	406	-	11.186
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	ETAP	4,20%	17,88%	2.334	-	506	5.200	-	8.040
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	ETC	4,36%	18,60%	1.201	-	314	2.768	-	4.283
Transmissora Caminho do Café S.A.	TCC	5,40%	23,40%	-	-	235	4.431	-	4.666
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	TPE	5,09%	21,97%	-	-	348	7.113	-	7.461
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	ESTE	5,46%	23,69%	-	-	112	1.768	-	1.880
Transmissora Serra da Mantiqueira	TSM	3,29%	13,81%	-	-	-	762	-	763
				3.161.735	66.659	595.464	23.619	(812.758)	3.034.720
Controladas indiretas									
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	EBTE	2,29%	9,50%	565.436	5.555	37.926	547	(36.471)	572.993
Companhia Transleste de Transmissão	Transleste	5,20%	22,48%	153.093	3.384	23.832	-	(29.458)	150.851
Companhia Transsudeste de Transmissão	Transsudeste	4,40%	18,80%	102.042	1.759	15.913	-	(18.215)	101.499
Companhia Transirapé de Transmissão	Transirapé	2,29%	9,50%	155.372	2.580	20.440	-	(24.318)	154.074
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	ESDE	3,41%	14,34%	103.184	1.990	10.495	-	(10.119)	105.550
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	ETSE	2,70%	11,25%	210.757	1.710	18.138	-	(16.275)	214.330
				1.289.884	16.978	126.744	547	(134.856)	1.299.297
				4.451.619	83.637	722.208	24.166	(947.614)	4.334.017
Circulante				1.237.557					1.106.073
Não circulante				3.214.062					3.227.944
				4.451.619					4.334.017

Ciclo 2017-2018	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.	347.481	6.799	-	-	-	-	354.280	(26.483)	327.797
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	225.130	-	-	-	-	-	225.130	(13.240)	211.890
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	180.122	-	-	-	-	-	180.122	(10.593)	169.529
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	56.367	-	-	-	-	-	56.367	(5.645)	50.722
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	47.529	-	-	-	-	-	47.529	(4.954)	42.575
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	39.783	10.750	-	-	-	-	50.533	(2.972)	47.561
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	40.372	2.558	2.653	967	421	-	46.971	(2.480)	44.491
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	27.759	2.066	7.550	2.260	339	4.009	43.982	(1.574)	42.408
Companhia Transleste de Transmissão	40.804	-	-	-	-	-	40.804	(2.400)	38.404
Companhia Transirapé de Transmissão	17.413	7.754	3.967	2.809	323	857	33.123	(1.585)	31.538
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	26.618	11	-	-	-	-	26.629	(1.553)	25.076
Companhia Transsudeste de Transmissão	25.291	-	-	-	-	-	25.291	(1.487)	23.804
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	14.621	72	2.241	1.727	931	-	19.591	(1.229)	18.362
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	8.057	90	-	4.076	-	1.875	14.099	(487)	13.611
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	8.429	-	3.751	-	917	-	13.097	(1.002)	12.095
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. *	12.492	38	-	-	-	-	12.530	(690)	11.840
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.238	190	2.593	5.483	453	773	10.730	(7.294)	3.436
Total	1.119.506	30.328	22.755	17.322	3.384	7.514	1.200.809	(85.667)	1.115.141

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.098 de 28 de junho de 2016 é como segue:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Ciclo 2016-2017	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.	415.595	6.675	-	-	-	-	422.270	(32.293)	389.977
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	221.644	-	-	-	-	-	221.644	(16.211)	205.433
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	177.333	-	-	-	-	-	177.333	(12.981)	164.352
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	96.563	-	-	-	-	-	96.563	(7.037)	89.527
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	79.723	-	-	-	-	-	79.723	(6.839)	72.884
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	39.167	10.584	-	-	-	-	49.750	(3.642)	46.109
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	38.970	2.462	2.561	-	407	-	44.400	(3.208)	41.193
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	26.796	1.210	7.288	2.128	327	3.774	41.522	(1.512)	40.009
Companhia Transleste de Transmissão	40.172	-	-	-	-	-	40.172	(2.941)	37.231
Companhia Transirapé de Transmissão	17.144	4.225	3.905	2.765	318	844	29.201	(1.412)	27.789
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	26.206	-	-	-	-	-	26.206	(1.918)	24.288
Companhia Transudeste de Transmissão	24.899	-	-	-	-	-	24.899	(1.823)	23.076
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	16.361	73	2.508	1.598	1.041	-	21.582	(1.527)	20.054
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	7.981	94	-	4.274	-	1.959	14.308	(574)	13.734
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	8.134	-	3.621	-	885	-	12.640	(557)	12.083
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	12.045	-	-	-	-	-	12.045	(938)	11.107
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.164	2.418	2.437	2.521	425	746	9.712	364	10.076
Total	1.249.897	27.740	22.320	13.286	3.404	7.323	1.323.970	(95.048)	1.228.921

- (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

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

10. Investimentos em coligadas e controladas em conjunto

As movimentações dos investimentos é como segue:

Consolidado					
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2016	Adições/ Baixas	Dividendos / JSCP	Equivalência Patrimonial	Saldo em 30/09/2017
Controladas em conjunto					
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	89.964	5.520	-	10.620	106.104
Transnorte Energia S.A.	154.669	-	-	(136)	154.533
Total - Participação em controladas em conjunto	244.633	5.520	-	10.484	260.637
Investimentos indiretos					
Companhia Transleste de Transmissão (*)	4.067	-	-	814	4.881
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	4.273	-	-	645	4.918
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	4.890	-	-	738	5.628
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	14.483	-	(929)	244	13.798
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	22.702	-	(2.931)	2.331	22.102
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	30.454	-	(1.953)	513	29.014
Total - Investimentos indiretos	80.869	-	(5.813)	5.285	80.341
Total	325.502	5.520	(5.813)	15.769	340.978

(*) Participação indireta proveniente da controlada EATE

(**) Participação indireta proveniente da controlada ENTE

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

Empresa	Consolidado							
	30/09/2017				31/12/2016			
	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	109.793.590	50.505.051	-	50.505.051	97.793.590	44.985.051	-	44.985.051
Transnorte Energia S.A.	298.705.100	152.339.601	-	152.339.601	298.705.100	152.339.601	-	152.339.601
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

Empresa	Consolidado					
	30/09/2017			31/12/2016		
	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	
Controladas em conjunto						
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	230.664	46,00%	106.104	195.577	46,00%	89.965
Transnorte Energia S.A.	303.006	51,00%	154.533	303.273	51,00%	154.670
Investimentos indiretos						
Companhia Transleste de Transmissão (*)	97.574	10,00%	4.881	81.292	10,00%	4.064
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	98.335	10,00%	4.918	85.439	10,00%	4.273
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	112.516	10,00%	5.628	97.761	10,00%	4.890
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	152.607	18,08%	13.798	160.182	18,08%	14.483
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	239.528	18,45%	22.102	246.031	18,45%	22.702
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	152.607	38,02%	29.014	160.182	38,02%	30.455
			<u>340.978</u>			<u>325.502</u>

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Consolidado									
Empresa	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos								
	30/09/2017								
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	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	78.659	334.773	34.620	148.148	55.529	(17.681)	(8.126)	(6.035)	23.687
Transnorte Energia S.A.	15.906	292.189	1.742	3.347	2.380	(3.382)	588	147	(267)
Investimentos indiretos									
Companhia Transleste de Transmissão (*)	85.708	120.964	28.001	81.097	24.947	(3.277)	(4.124)	(1.265)	16.281
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	84.812	79.079	12.686	52.870	16.269	(1.701)	(996)	(676)	12.896
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	77.060	122.215	27.011	59.748	21.172	(2.493)	(3.049)	(876)	14.754
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*) (**)	70.536	91.429	5.070	4.288	29.867	(3.025)	2.225	(1.789)	27.278
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	58.368	193.475	4.570	7.745	28.535	(2.863)	898	(1.308)	25.262

Consolidado									
Empresa	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos								
	31/12/2016								
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	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	69.376	322.304	43.360	152.743	75.247	(32.335)	(10.716)	(7.150)	25.046
Transnorte Energia S.A.	16.629	291.775	1.596	3.535	7.828	(5.688)	(50)	(1.473)	617
Investimentos indiretos									
Companhia Transleste de Transmissão (*)	50.168	122.568	27.973	63.471	34.011	(2.425)	(8.649)	(1.636)	21.301
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	31.155	79.223	21.747	3.192	22.324	(2.136)	(3.408)	(1.017)	15.763
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	40.346	123.105	24.795	40.895	44.728	(19.732)	(4.352)	(1.650)	18.994
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*) (**)	75.969	94.480	5.832	4.435	44.638	(6.445)	1.719	(2.273)	37.639
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	62.656	198.639	7.437	7.827	45.894	(12.136)	743	(2.109)	32.392

(*) Participação indireta proveniente da controlada EATE

(**) Participação indireta proveniente da controlada ENTE

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

TNE

A Transnorte Energia é uma empresa formada pela parceria entre Alupar (51%)/Eletronorte (49%), para a implantação do sistema de transmissão que conectará o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN), na subestação Lechuga, no estado do Amazonas, cobrindo aproximadamente 715,0 km de linha de 500 kV, em circuito duplo, com 02 novas subestações, a SE Equador – 500 kV, a ser instalada no Município de Rorainópolis (RR) e a SE Boa Vista - 500/230 kV – 800 MVA, situada no Município de Boa Vista (RR).

A Companhia por deter 51% das ações da TNE e controlar em conjunto as operações e decisões da investida, registra as operações da TNE no consolidado pelo método de equivalência patrimonial.

Este empreendimento possui um deslocamento documentado e justificável do seu cronograma de implantação, em função do processo de seu licenciamento ambiental, especialmente no que tange ao estudo do componente indígena.

Após inúmeras tratativas, inclusive com órgãos públicos, não foi possível obter, até o momento, o licenciamento ambiental da Linha de Transmissão, tendo em vista que a FUNAI não apresentou manifestação conclusiva quanto à viabilidade ambiental do projeto. Tal ausência, impossibilita o IBAMA de expedir as respectivas licenças ambientais, embora a análise de tal órgão aponte no sentido de viabilidade ambiental do projeto.

Decorridos três anos, sem que fosse apresentada uma solução à TNE, o consórcio protocolou no dia 02 de setembro de 2015, na ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012 – ANEEL. Caso não houvesse este impasse, a linha que foi leiloada em setembro de 2011 deveria estar em operação desde janeiro de 2015, tendo como principal objetivo a redução da geração térmica no Estado de Roraima, visto que este Estado é o único que encontra-se fora do SIN.

Os motivos que pautaram o referido pleito foram: a) inviabilidade legal da continuidade do empreendimento sem a emissão da Licença prévia; b) insegurança jurídica causada pelo reconhecimento judicial da nulidade do leilão ANEEL nº 004/2011, do processo de licenciamento ambiental do empreendimento e do contrato de concessão nº003/2012, por sentença de mérito proferida nos autos da Ação Civil Pública nº 18408-23.2013.4.01.3200; c) desequilíbrio econômico-financeiro devido a onerosidade causada pelo atraso no licenciamento ambiental por força de fatos inevitáveis e alheios à vontade do empreendedor.

Atualmente, existe uma decisão proferida em uma ação de suspensão de liminar (Processo nº 0076128-42.2013.4.01.0000), a qual tramita perante o Tribunal Regional Federal da 1ª Região, determinando a suspensão da execução do comando expresso na sentença prolatada nos autos da ação civil pública citada. Essa decisão vigorará até o trânsito em julgado da decisão de mérito da ação principal.

Não obstante, em 09 de dezembro de 2015, o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Renováveis - IBAMA ter expedido a Licença Prévia à Transnorte Energia relativa à linha de Transmissão 500 kV Lechuga - Equador - Boa Vista e Subestações associadas, as demais razões motivadoras do pedido de rescisão amigável permanecem sem solução.

Em 15 de setembro de 2016, a ANEEL, através da Nota Técnica 0348/2016 SCT ANEEL – Processo 4850000484212/2015.11 Contrato de Concessão 003/2012 ANEEL, orientou em acolher o pedido da Transnorte Energia S.a e no mérito dar-lhe provimento, reconhecendo que há elementos para extinção do Contrato de Concessão nº003/2012 e encaminhar os autos do processo ao Ministério de Minas e Energia com recomendações para:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

- a) Extinção do contrato de Concessão nº003/2012- ANEEL, mediante distrato, nos termos do artigo 472 do Código Civil, ou outra forma que atender adequada;
- b) Decisão quanto ao valor e forma de pagamento de indenização devida a Transnorte Energia S.A,
- c) Reversão para União dos ativos em serviço referentes ao Compensador Estático de Reativos da SE Boa Vista, deixando a Companhia, como fiel depositária e responsável pela operação e manutenção do CER, sob as regras do sistema isolado de Boa Vista, até ulterior decisão.

Em 31 de dezembro de 2015, a TNE revisou os valores mínimos de realização dos valores realmente gastos no projeto de desenvolvimento e efetuou o registro de provisão para redução ao provável valor de recuperação de ativos financeiros no montante de R\$ 44.020 (efeito de equivalência apenas de 51% deste valor na controlada) de forma a refletir os valores dos itens que são objeto do pleito de devolução da concessão.

Mantida a solicitação de rescisão amigável por parte do consórcio, em 13 de dezembro de 2016, a diretoria a ANEEL votou e aprovou, por unanimidade, publicando o Despacho nº 3.265, em 19 de dezembro de 2016, com recomendações para: (i) acolher o pedido da TNE e, no mérito, dar-lhe parcial provimento reconhecendo que há elementos para extinção do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL; e (ii) encaminhar os autos do presente Processo Administrativo ao Ministério de Minas e Energia com recomendações para:

(a) extinguir o referido Contrato de Concessão, mediante distrato, nos termos do artigo 472 do Código Civil, ou outra forma que entender adequada;

(b) na hipótese de extinção do Contrato, designar um órgão ou entidade da administração federal, neste caso a Eletronorte, para dar continuidade à prestação do serviço público de transmissão referente ao CER da SE Boa Vista, até que ulterior decisão estabeleça a reversão onerosa dos bens em serviço, sendo facultado ao Poder Concedente outorgar a concessão sem efetuar a reversão prévia dos bens vinculados ao respectivo serviço público; e

(c) na hipótese de extinção do Contrato, considerar como referência para a indenização dos ativos em serviço, o critério do valor novo de reposição, abatida a depreciação ocorrida no período, em laudo contábil a ser fiscalizado pela ANEEL, sendo vedada a indenização de ativos que não estavam em serviço.

Atualmente, o consórcio está aguardando a definição do Ministério de Minas e Energia (MME) quanto a extinção da concessão e do valor da indenização.

A TNE mantém ativos imobilizado em curso referente a estudos e projetos de meio ambiente e licenciamento já incorridos ao longo do projeto, para os quais já fazem parte do nosso pedido de rescisão amigável a restituição através de indenização desses valores.

Enquanto estas questões não forem satisfatoriamente solucionadas, a TNE declara que a execução do empreendimento se encontra inviabilizada permanecendo o pleito à ANEEL de rescisão amigável do contrato de concessão com o pagamento de indenização pelas perdas e danos sofridos pela Companhia.

Em 30 de setembro de 2017 a Companhia não possui custos ou despesas decorrentes desta situação que não tenham sido registrados.

Destacamos que a SE Boa Vista encontra – se em operação comercial desde maio de 2015, gerando uma receita equivalente a 4% da Receita Anual Permitida - RAP total do Empreendimento.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

11. Investimentos em controladas

Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Controladora							Saldo em 30/09/2017
	Saldo em 31/12/2016	Adições / Baixas	Compra de participação de não controladores - (Ágio)/Deságio	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência Patrimonial	Transferência do passivo a descoberto	
Controladas								
Transminas Holding S.A.	67.570	-	-	-	-	12.643	-	80.213
Foz do Rio Claro Energia S.A.	123.338	9.596	(2.556)	-	-	7.019	-	137.397
Ijuí Energia S.A.	253.756	-	-	-	-	12.187	-	265.943
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	88.205	-	-	-	-	9.889	-	98.094
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	116.965	-	-	-	-	10.122	-	127.087
Ferreira Gomes Energia S.A.	823.617	7.252	-	-	-	21.322	-	852.191
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	-	-	-	-	-	-	69.828	69.828
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	355.611	-	-	-	(63.917)	72.858	-	364.552
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	204.212	-	-	-	(21.743)	35.022	-	217.491
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	64.325	-	-	-	-	6.297	-	70.622
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	82.399	-	-	-	(13.356)	14.765	-	83.808
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	183.464	-	-	-	(45.343)	48.305	-	186.426
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	35.175	-	-	-	(763)	(900)	-	33.512
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	85.616	-	-	-	(22.469)	14.198	-	77.345
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	45.408	-	-	-	-	3.277	-	48.685
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	20.201	25.449	-	-	-	4.648	-	50.298
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	966	-	-	-	263	1.026	-	2.255
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	16.863	-	-	-	(2.756)	2.116	-	16.223
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	49.206	-	-	-	(6.353)	5.052	-	47.905
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	-	-	-	57	-	6	-	63
Verde 8 Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	60.589	60.589
La Virgen S.A.C.	20.381	-	-	(1.176)	-	977	-	20.182
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	11	-	-	-	2	491	-	504
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	10	-	-	-	2	290	-	302
Transmissora Paraíso Energia S.A.	-	-	-	-	3	176	-	179
Transmissora Caminho do Café S.A.	-	-	-	-	3	119	-	122
Windepar Holding S.A.	160.572	-	-	-	-	(6.604)	-	153.968
Alupar Colômbia S.A.S.	11.350	-	-	3.572	-	1.565	-	16.487
Transmissora Caminho do Café S.A.	-	1	-	-	-	-	-	1
Total	2.809.221	42.298	(2.556)	2.453	(176.427)	276.866	130.417	3.082.272

Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Controladora							Saldo em 30/09/2016
	Saldo em 31/12/2015	Adições	Compra de participação de não controladores - (Ágio)/Deságio	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência Patrimonial		
Controladas								
Transminas Holding S.A.	55.279	-	-	-	-	11.723	-	67.002
Foz do Rio Claro Energia S.A.	133.635	5.607	(21.578)	-	-	5.326	-	122.990
Ijuí Energia S.A.	241.779	8.660	(2.573)	-	-	3.161	-	251.027
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	80.750	-	-	-	-	13.324	-	94.074
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	109.407	-	-	-	-	13.761	-	123.168
Ferreira Gomes Energia S.A.	809.012	17.500	-	-	-	(11.342)	-	815.170
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	365.732	-	-	-	(102.875)	89.229	-	352.086
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	208.102	-	-	-	(35.684)	41.122	-	213.540
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	58.909	-	-	-	-	5.294	-	64.203
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	77.280	-	-	-	(14.000)	15.920	-	79.200
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	169.393	-	-	-	(45.879)	43.390	-	166.904
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	34.575	-	-	-	(7.665)	6.191	-	33.101
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	73.672	-	-	-	(3.937)	16.416	-	86.151
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	41.445	314	174	-	-	3.278	-	45.211
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	15.839	-	-	-	-	6.463	-	22.302
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	180	-	-	-	-	738	-	918
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	15.976	-	-	-	(2.106)	2.272	-	16.142
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	47.241	-	-	-	(4.514)	4.728	-	47.455
AF Energia S.A.	202	-	-	-	-	129	-	331
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	18.656	-	-	(1.515)	-	(3.078)	-	14.063
Forquilha IV Energia S.A.	4	-	-	-	-	-	-	4
La Virgen S.A.C.	19.463	12.878	-	(4.517)	-	5.241	-	33.065
Energia dos Ventos I S.A.	25.665	(25.665)	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos II S.A.	12.201	(12.201)	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos III S.A.	24.551	(24.551)	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos IV S.A.	50.192	(50.192)	-	-	-	-	-	-
Energia dos Ventos X S.A.	19.534	(19.534)	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	-	5	-	-	-	-	-	5
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	-	5	-	-	-	-	-	5
Windpar Holding S.A.	-	178.744	-	-	-	(14.233)	-	164.511
Total	2.708.674	91.570	(23.977)	(6.032)	(216.660)	259.053	2.812.628	

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Movimentação da provisão para passivo a descoberto

Controladora							
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2016	Adições	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência Patrimonial	Transferência para investimentos cobertos	Saldo em 30/09/2017
Controladas							
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar Peru	(7.151)	78.275	2.814	(4.110)	(69.828)	-
Alupar Chile Inversiones SpA	Alupar Chile	(1.523)	-	-	-	-	(1.523)
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	GET	(393)	-	-	-	-	(393)
ACE Comercializadora Ltda.	ACE	(1.032)	-	-	(24)	-	(1.056)
AF Energia S.A.	AF	(1.319)	-	-	(2.879)	-	(4.198)
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	(11)	60.659	-	(57)	(60.591)	-
Agua Limpa S.A.	Agua Limpa	(14)	-	-	(12)	-	(26)
Total	Total	(11.443)	138.934	2.814	(7.082)	(130.419)	(7.196)

Controladora							
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2015	Adições	Compra de participação de não controladores - (Ágio)/Deságio	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência Patrimonial	Saldo em 30/09/2016
Controladas							
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	(34.564)	-	-	6.996	-	6.719	(20.849)
Alupar Chile Inversiones SpA	(1.360)	-	-	157	-	(318)	(1.521)
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	(393)	-	-	-	-	(1)	(394)
ACE Comercializadora Ltda.	(1.005)	-	-	-	-	(16)	(1.021)
Boa Vista Participações S.A.	(11)	14	-	-	-	(3)	-
Verde 8 Energia S.A.	(11)	-	-	-	-	-	(11)
Agua Limpa S.A.	(2)	-	-	-	-	(13)	(15)
Total	(37.346)	14	-	7.153	-	6.368	(23.811)

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

As informações referentes ao total das ações ou quotas das controladas estão demonstradas a seguir:

Controladora								
Empresa	30/09/2017				31/12/2016			
	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.	102.321.612	102.321.611	-	102.321.611	4.222.679	4.222.678	-	4.222.678
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	31.409.500	500	31.410.000	44.860.000	31.409.499	499	31.409.998
Foz do Rio Claro Energia S.A.	108.708.978	67.717.178	8.198.360	75.915.538	108.708.978	67.717.178	4.099.180	71.816.358
Ijuí Energia S.A.	315.106.452	273.064.862	-	273.064.862	315.106.452	273.064.862	-	273.064.862
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	67.383.430	43.252.860	-	43.252.860	67.383.430	43.252.860	-	43.252.860
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	96.782.146	66.615.409	-	66.615.409	96.782.146	66.615.409	-	66.615.409
Ferreira Gomes Energia S.A.	784.828.529	784.828.528	-	784.828.528	783.828.529	783.828.528	-	783.828.528
Geração de Energia Termoelétrica 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	21.056.862	-	21.056.862
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	43.000.000	27.000.000	-	27.000.000	43.000.000	27.000.000	-	27.000.000
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	34.847.722	34.847.721	-	34.847.721	9.398.795	9.398.794	-	9.398.794
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	10.000	9.999	-	9.999	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	100	-	100	29.093	29.083	-	29.083
Forquilha IV Energia S.A.	10.000	9.999	-	9.999	10.000	9.999	-	9.999
Verde 8 Energia S.A.	60.660.380	60.660.379	-	60.660.379	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.	210.348.003	14.106.986	-	14.106.986	84.805.717	10.622.161	-	10.622.161
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	5.000	4.999	-	4.999	5.000	4.999	-	4.999
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	5.000	4.999	-	4.999	5.000	4.999	-	4.999
Transmissora Paraíso Energia S.A.	5.000	2.550	-	2.550	-	-	-	-
Transmissora Caminho do Café S.A.	5.000	2.550	-	2.550	-	-	-	-
Windepar Holding S.A.	164.832.956	164.832.956	-	164.832.956	164.832.956	164.832.956	-	164.832.956
Alupar Colômbia S.A.S.	29.399.477.030	29.399.477.030	-	29.399.477.030	29.399.477.030	29.399.477.030	-	29.399.477.030
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	1.000	510	-	510	-	-	-	-

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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

Empresa	Controladora							
	30/09/2017				31/12/2016			
	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Ágio pago por expectativa de rentabilidade futura	Participação da Alupar		Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Ágio pago por expectativa de rentabilidade futura	Participação da Alupar	
no capital social			no patrimônio líquido	no capital social			no patrimônio líquido	
Controladas								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	69.830	-	100,00%	69.828	(7.150)	-	100,00%	(7.151)
Alupar Chile Inversiones SpA	(1.521)	-	100,00%	(1.523)	(1.521)	-	100,00%	(1.523)
Transminas Holding S.A.	114.560	-	70,02%	80.213	96.505	-	70,02%	67.570
Foz do Rio Claro Energia S.A.	196.749	-	69,83%	137.397	186.697	-	66,06%	123.338
Ijuí Energia S.A.	306.888	-	86,66%	265.943	292.825	-	86,66%	253.756
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	152.819	-	64,19%	98.094	137.413	-	64,19%	88.205
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	184.638	-	68,83%	127.087	169.933	-	68,83%	116.965
Ferreira Gomes Energia S.A.	852.191	-	100,00%	852.191	823.619	-	100,00%	823.617
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	(773)	-	51,00%	(393)	(773)	-	51,00%	(393)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	728.848	-	50,02%	364.552	710.972	-	50,02%	355.611
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	426.454	-	51,00%	217.491	400.415	-	51,00%	204.212
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	70.623	-	100,00%	70.622	64.324	-	100,00%	64.325
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	167.564	-	50,02%	83.808	164.748	-	50,02%	82.399
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	372.769	-	50,01%	186.426	366.846	-	50,01%	183.464
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	152.607	-	21,96%	33.512	160.182	-	21,96%	35.175
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	154.621	-	50,02%	77.345	171.153	-	50,02%	85.616
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	77.535	-	62,79%	48.685	72.318	-	62,79%	45.408
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	50.298	-	100,00%	50.298	20.201	-	100,00%	20.201
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	2.256	-	99,99%	2.255	967	-	99,99%	966
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	108.155	-	15,00%	16.223	112.424	-	15,00%	16.863
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	239.528	-	20,00%	47.905	246.031	-	20,00%	49.206
ACE Comercializadora Ltda.	(1.055)	-	100,00%	(1.056)	(1.031)	-	100,00%	(1.032)
AF Energia S.A.	(4.198)	-	99,99%	(4.198)	(1.320)	-	99,99%	(1.319)
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	18.352	-	0,34%	63	12.578	-	0,00%	-
Forquilha IV Energia S.A.	1	-	99,99%	-	(1)	-	99,99%	-
Verde 8 Energia S.A.	60.589	-	100,00%	60.589	(11)	-	99,90%	(11)
Água Limpa S.A.	(29)	-	90,00%	(26)	(16)	-	90,00%	(14)
La Virgen S.A.C.	209.035	6.165	6,71%	20.182	113.515	6.165	12,53%	20.381
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	504	-	99,98%	504	11	-	99,98%	11
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	302	-	99,98%	302	11	-	99,98%	10
Transmissora Paraíso Energia S.A.	351	-	51,00%	179	-	-	0,00%	-
Transmissora Caminho do Café S.A.	238	-	51,00%	122	-	-	0,00%	-
Windepar Holding S.A.	153.978	-	100,00%	153.968	160.571	-	100,00%	160.572
Alupar Colômbia S.A.S.	16.487	-	100,00%	16.488	11.350	-	100,00%	11.350
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	1	-	51,00%	1	-	-	0,00%	-
Total				3.075.076				2.797.778

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

		Controladora							
Empresa	Empresa	Dados das controladas							
		30/09/2017							
		Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Equivalência patrimonial	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período
Controladas	Controladas								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar Peru	163.107	93.277	-	(604)	10.864	(14.373)	-	(4.113)
Alupar Chile Inversiones SpA	Alupar Chile	384	1.905	-	-	-	-	-	-
Transminas Holding S.A.	Transminas	130.783	16.223		(93)	18.012	144	(8)	18.055
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Foz	381.033	184.284	59.011	(36.774)	-	(10.082)	(2.103)	10.052
Ijuí Energia S.A.	Ijuí	463.089	156.201	43.301	(18.798)	-	(8.598)	(1.843)	14.062
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Lavrinhas	249.632	96.813	41.451	(20.632)	-	(3.719)	(1.694)	15.406
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Queluz	290.707	106.069	41.516	(20.728)	-	(4.533)	(1.550)	14.705
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	1.625.948	773.757	143.412	(74.111)	-	(43.204)	(4.775)	21.322
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	GET	99	872	-	-	-	-	-	-
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE	1.415.371	686.523	185.976	(21.330)	47.886	(43.202)	(23.665)	145.665
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	755.603	329.149	107.869	(13.504)	-	(13.374)	(12.320)	68.671
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	ETES	100.028	29.405	10.379	(1.902)	-	(754)	(1.424)	6.299
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	ETEP	245.734	78.170	37.795	(6.961)	8.318	(4.098)	(5.534)	29.520
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE	725.743	352.974	124.303	(9.756)	15.031	(17.796)	(15.194)	96.588
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	ERTE	161.965	9.358	29.867	(3.025)	-	2.225	(1.789)	27.278
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	ECTE	373.097	218.476	36.855	(5.475)	13.298	(8.034)	(8.259)	28.385
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	ETEM	125.121	47.586	10.536	(1.943)	-	(1.852)	(1.524)	5.217
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	ETVG	92.556	42.258	8.436	(944)	-	(1.998)	(846)	4.648
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	ELTE	11.324	9.068	1.445	(419)	-	-	-	1.026
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	Lumitrans	113.497	5.342	15.774	(1.513)	-	578	(731)	14.108
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	STC	251.843	12.315	28.535	(2.863)	-	898	(1.308)	25.262
ACE Comercializadora Ltda.	ACE	45	1.100	-	(27)	-	3	-	(24)
AF Energia S.A.	AF	1.950	6.148	5.981	(8.905)	-	46	-	(2.878)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	Risaralda	160.900	142.548	15.489	1.957	-	(9.384)	(6.242)	1.820
Forquilha IV Energia S.A.	Forquilha IV	1	-	-	1	-	1	-	2
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	169.639	109.050	-	(59)	-	-	-	(59)
Agua Limpa S.A.	Agua Limpa	7.372	7.401	-	(13)	-	-	-	(13)
La Virgen S.A.C.	La Virgen	512.488	303.453	697	(778)	-	14.653	-	14.572
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	ETAP	9.106	8.602	5.708	(5.217)	-	-	-	491
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	ETC	5.296	4.994	3.084	(2.785)	-	-	(9)	290
Transmissora Paraíso Energia S.A.	TPE	9.298	8.947	7.459	(7.111)	-	-	-	348
Transmissora Caminho do Café S.A.	TCC	6.262	6.024	4.666	(4.431)	-	-	-	235
Windepar Holding S.A.	Windepar	282.182	128.204	-	(597)	(261)	(5.747)	-	(6.605)
Alupar Colômbia S.A.S.	Alupar Colômbia	27.223	10.736	-	(215)	1.818	(32)	-	1.571
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	TSM	760	759	760	(760)	-	-	-	-

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Empresa	Controladora							
	Dados das controladas							
	31/12/2016							
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.	142.509	149.658	-	(817)	12.954	(3.059)	-	9.078
Alupar Chile Inversiones SpA	34	1.555	-	(318)	-	(1)	-	(319)
Transminas Holding S.A.	115.226	18.721	-	(112)	22.972	178	(16)	23.022
Foz do Rio Claro Energia S.A.	371.961	185.264	59.962	(27.291)	-	(15.393)	(6.015)	11.263
Ijuí Energia S.A.	458.582	165.757	48.810	(25.617)	-	(14.300)	(2.096)	6.797
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	241.710	104.297	54.169	(17.284)	-	(5.885)	(2.654)	28.346
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	284.854	114.921	54.101	(17.070)	-	(7.091)	(2.424)	27.516
Ferreira Gomes Energia S.A.	1.609.899	786.280	166.834	(111.032)	-	(70.821)	5.040	(9.979)
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	99	872	-	(1)	-	-	-	(1)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	466.402	739.160	304.039	(29.580)	62.575	(81.235)	(22.610)	233.189
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	768.191	367.776	159.141	(20.444)	-	(26.514)	(30.423)	81.760
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	97.165	32.841	12.944	(2.631)	-	(1.516)	(1.694)	7.103
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	256.846	92.098	63.811	(9.606)	10.413	(10.050)	(5.441)	49.127
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	760.444	393.598	191.602	(14.840)	20.285	(37.414)	(16.967)	142.666
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	170.449	10.267	44.638	(6.445)	-	1.719	(2.273)	37.639
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	416.263	245.110	51.801	(6.049)	21.469	(18.207)	(6.686)	42.328
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	121.602	49.284	17.759	(5.606)	-	(2.622)	(2.272)	7.259
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	89.454	69.253	26.716	(16.425)	-	(920)	(3.653)	5.718
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	9.953	8.986	3.776	(2.725)	-	(1)	-	1.050
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	37.217	5.638	23.650	(3.199)	-	487	(983)	19.955
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	62.656	15.264	45.894	(12.136)	-	743	(2.109)	32.392
ACE Comercializadora Ltda.	71	1.102	8	(43)	-	8	-	(27)
AF Energia S.A.	2.315	3.635	9.895	(11.476)	-	60	-	(1.521)
Forquilha IV Energia S.A.	404	405	-	(5)	-	-	-	(5)
Verde 8 Energia S.A.	45.730	45.741	-	-	-	-	-	-
Água Limpa S.A.	7.294	7.310	-	(14)	-	-	-	(14)
La Virgen S.A.C.	517.022	403.507	-	16.969	-	7.718	-	24.687
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	3.019	3.008	2.334	(2.326)	-	-	-	8
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	2.238	2.227	1.201	(1.193)	-	-	-	8
Windepar Holding S.A.	252.855	92.291	-	(201)	(17.711)	(278)	-	(18.190)
Alupar Colômbia S.A.S.	14.001	2.657	-	(281)	(1.482)	(924)	-	(2.687)

Windepar Holding S.A.

A Windepar Holding S.A participa em cinco empresas eólicas de energia elétrica no Brasil, sendo elas:

Empresas	Localização / Conexão	Autorizativa ANEEL nº	Prazo da Autorização		Início da Operação	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada - MW	Potência por Máquina	Autorização ANEEL - início operação comercial	
			Início	Fim					Autorização ANEEL	Operação comercial
Energia dos Ventos I S.A.	Aracati (CE)	431/2012	17/07/12	17/07/47	22/04/16	23.100 kW	11,8	2.100 kw	1.327/2016	22/04/16
Energia dos Ventos II S.A.	Aracati (CE)	428/2012	16/07/12	16/07/47	13/05/16	12.600 kW	5,8	2.100 kw	1.538/2016	13/05/16
Energia dos Ventos III S.A.	Aracati (CE)	433/2012	19/07/12	19/07/47	03/03/16	18.900 kW	9,6	2.100 kw	1.326/2016	03/03/16
Energia dos Ventos IV S.A.	Aracati (CE)	442/2012	24/07/12	24/07/47	02/03/16	27.300 kW	14,8	2.100 kw	690/2016	02/03/16
Energia dos Ventos X S.A.	Aracati (CE)	435/2012	19/07/12	19/07/47	02/03/16	16.800 kW	8,7	2.100 kw	1.051/2016	02/03/16
Total						98.700 kw				

As empresas controladas têm por objeto social a implantação, operação, manutenção e exploração das instalações de geração eólica, e seu sistema de transmissão, associada às demais obras complementares, conforme descrito no Edital de Leilão nº 07/2011 - ANEEL. Vinculadas à autorização dada as Companhias Controladas como Produtora Independente de Energia Elétrica, foram pactuados Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado ("CCEAR") com diversas concessionárias de distribuição que participaram do Leilão nº 07/2011, que teve por objetivo a Contratação de Energia proveniente de novos empreendimentos de geração, a partir de fonte hidrelétrica, eólica, e termelétrica a biomassa ou a gás natural em ciclo combinado (A-5/2011), no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), promovido pela ANEEL. Os CCEARs possuem vigência durante o período de 01 de janeiro de 2016 a 31 de dezembro de 2035 e são ajustados anualmente pelo IPCA.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Implantação da linha de transmissão: Em virtude do processo de caducidade da concessão outorgada à SPE BR Transmissora Cearense de Energia Ltda, responsável pela construção e implantação da Instalação de Transmissão de Interesse Restrito para Conexão Compartilhada de Centrais de Geração – ICG Subestação Aracati III, em 26 de julho de 2016 a ANEEL publicou o Despacho nº 1987 que estabelece I) a interrupção da implantação das instalações de interesse restrito em 138 kV das empresas controladas; II) aprova a alteração do ponto de conexão das empresas controladas para a Subestação Russas II, em 230 kV; III) determina que as empresas controladas, também conhecidas como, EOL Goiabeira, EOL Ubatuba, EOL Santa Catarina, EOL Pitombeira e EOL Ventos de Horizonte implantem em conjunto a linha de transmissão de interesse restrito em 230 kV para conexão das CGEs - Centrais de Geradoras Eólicas na Subestação Russas II, em até 24 meses, contados da publicação do referido Despacho. Por esta razão, as empresas controladas estão desobrigadas da entrega de energia prevista nos CCEARs até que a linha de transmissão seja finalizada.

Buscando compensar as empresas controladas, citadas acima, pelo investimento adicional necessário não previsto inicialmente, a ANEEL aprovou desconto na Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST em favor de todas as Centrais Geradoras no valor de R\$ 2.968 (corrigido anualmente pelo IPCA com data de referência Abril/2016) até o prazo de 31 de dezembro de 2035.

Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE

A ELTE é uma SPE composta pela concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através das subestações Domênico Rangoni 345/138 kV e Manoel da Nóbrega 230/88kV, contemplando ainda 40 km de linha de transmissão. O empreendimento será conectado ao Sistema Interligado Nacional e irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento da demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios (Bertioga, Cubatão, Guarujá, Itanhaém, Mongaguá, Peruíbe, Praia Grande, Santos e São Vicente).

Tendo um contrato de concessão número 016/2014 pelo prazo de 30 anos com vigência até 2044. A coligada encontra-se em fase pré-operacional.

Este projeto possui um deslocamento justificável no cronograma, no que tange o licenciamento ambiental.

A Licença Prévia da subestação Manoel da Nóbrega 230/88 kV e sua respectiva linha de transmissão prevista para outubro de 2015, foi emitida em março de 2017.

A emissão da Licença Prévia (“LP”) da subestação Domênico Rangoni 345/138 kV e suas respectivas linhas de transmissão estava prevista para outubro de 2015, porém, devido a manifestação desfavorável do Serviço Regional de Proteção ao Vôo de São Paulo (SRPV-SP), responsável pelo Plano de Zoneamento Aeroportuário da Base Aérea de Santos, a emissão da Licença Prévia permanece pendente.

Importante reiterar que a ELTE continua envidando seus melhores esforços para prosseguir com o investimento.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

12.Participação dos acionistas não controladores

As tabelas a seguir resumem as informações relativas a cada uma das controladas da Companhia 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	Nos dividendos e juros sobre capital próprio declarados	No resultado do período	Varição na participação	No patrimônio líquido das controladas em
	31/12/2016					30/09/2017
Controladas diretas						
Transminas Holding S.A.	28.934	-	-	5.414	-	34.348
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5.622	-	(919)	706	-	5.409
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	45.393	-	(5.859)	4.659	-	44.193
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	355.361	-	(63.872)	72.807	-	364.296
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	82.349	-	(13.348)	14.755	-	83.756
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	85.538	-	(22.449)	14.187	-	77.276
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	183.382	-	(45.322)	48.283	-	186.343
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	125.006	-	(27.199)	21.288	-	119.095
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	26.909	-	-	1.941	-	28.850
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	196.202	-	(20.890)	33.650	-	208.962
Foz do Rio Claro Energia S.A.	63.359	-	-	3.033	(7.040)	59.352
Ijuí Energia S.A.	39.069	-	-	1.876	-	40.945
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	49.208	-	-	5.518	-	54.726
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	52.968	-	-	4.583	-	57.551
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	(380)	-	-	-	-	(380)
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	-	-	-	1	4	5
La Virgen S.A.C. *	39.730	26.074	-	2.731	(29.362)	39.173
Água Limpa S.A.	(2)	-	-	2	-	-
Transmissora Paraíso Energia S.A.	-	1	-	171	-	172
Transmissora Caminho do Café S.A.	-	1	-	115	-	116
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	-	-	-	-	-	-
	1.378.648	26.076	(199.858)	235.720	(36.398)	1.404.188
Controladas indiretas						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	204.758	-	-	11.196	-	215.954
Companhia Transleste de Transmissão	47.963	-	-	9.605	-	57.568
Companhia Transudeste de Transmissão	50.408	-	-	7.609	-	58.017
Companhia Transirapé de Transmissão	57.680	-	-	8.704	-	66.384
	360.809	-	-	37.114	-	397.923
Investimentos indiretos (*)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	(14.473)	-	3.149	(2.465)	-	(13.789)
Companhia Transleste de Transmissão	(4.064)	-	-	(814)	-	(4.878)
Companhia Transudeste de Transmissão (**)	(4.270)	-	-	(645)	-	(4.915)
Companhia Transirapé de Transmissão	(4.889)	-	-	(735)	-	(5.624)
	(27.696)	-	3.149	(4.659)	-	(29.206)
Investimentos indiretos (**)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	(30.440)	-	6.623	(5.184)	-	(29.001)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	(22.692)	-	2.956	(2.336)	-	(22.072)
	(53.132)	-	9.579	(7.520)	-	(51.073)
	1.658.629	26.076	(187.130)	260.655	(36.398)	1.721.832

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

- 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	30/09/2017			31/12/2016		
	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	Valor contábil dos não controladores	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	Valor contábil dos não controladores
Controladas diretas						
Transminas Holding S.A.	29,98%	114.560	34.348	29,98%	96.505	28.934
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	108.155	5.409	5,00%	112.424	5.622
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	239.528	44.193	18,45%	246.031	45.393
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	728.848	364.296	49,98%	710.972	355.361
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	167.564	83.756	49,98%	164.748	82.349
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	154.621	77.276	49,98%	171.153	85.538
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	372.769	186.343	49,99%	366.846	183.382
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	152.607	119.095	78,04%	160.182	125.006
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,21%	77.535	28.850	37,21%	72.318	26.909
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	426.454	208.962	49,00%	400.415	196.202
Foz do Rio Claro Energia S.A.	30,17%	196.749	59.352	33,94%	186.697	63.359
Ijuí Energia S.A.	13,34%	306.888	40.945	13,34%	292.825	39.069
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	35,81%	152.819	54.726	35,81%	137.413	49.208
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31,17%	184.638	57.551	31,17%	169.933	52.968
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	49,00%	(773)	(380)	49,00%	(773)	(380)
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	0,03%	18.352	5	0,00%	12.578	-
La Virgen S.A.C.	18,74%	209.035	39.173	35,00%	113.515	39.730
Agua Limpa S.A.	0,00%	(29)	-	10,00%	(16)	(2)
Transmissora Paraíso Energia S.A.	49,00%	351	172	0,00%	-	-
Transmissora Caminho do Café S.A.	49,00%	238	116	0,00%	-	-
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	49,00%	-	-	0,00%	-	-
		<u>3.610.909</u>	<u>1.404.188</u>		<u>3.413.766</u>	<u>1.378.648</u>
Controladas indiretas						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	440.722	215.954	49,00%	417.873	204.758
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	97.574	57.568	59,00%	81.293	47.963
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	98.335	58.017	59,00%	85.438	50.408
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	112.516	66.384	59,00%	97.763	57.680
		<u>749.147</u>	<u>397.923</u>		<u>682.367</u>	<u>360.809</u>
Investimentos indiretos (*)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	152.607	(13.789)	9,04%	160.182	(14.473)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	97.574	(4.878)	5,00%	81.293	(4.064)
Companhia Transudeste de Transmissão (**)	5,00%	98.335	(4.915)	5,00%	85.438	(4.270)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	112.516	(5.624)	5,00%	97.763	(4.889)
		<u>461.032</u>	<u>(29.206)</u>		<u>424.676</u>	<u>(27.696)</u>
Investimentos indiretos (**)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	152.607	(29.001)	19,00%	160.182	(30.440)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	239.528	(22.072)	9,22%	246.031	(22.692)
		<u>392.135</u>	<u>(51.073)</u>		<u>406.213</u>	<u>(53.132)</u>
		<u>5.213.223</u>	<u>1.721.832</u>		<u>4.927.022</u>	<u>1.658.629</u>

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

- 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	30/09/2017			30/09/2016		
	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do período	Resultado alocado para os não controladores	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do período	Resultado alocado para os não controladores
Controladas diretas						
Transminas Holding S.A.	29,98%	18.055	5.414	29,98%	16.742	5.019
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	14.108	706	5,00%	15.150	758
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	25.262	4.659	18,45%	23.640	4.359
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	145.665	72.807	49,98%	178.401	89.169
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	29.520	14.755	49,98%	31.829	15.910
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	28.385	14.187	49,98%	32.818	16.401
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	96.588	48.283	49,99%	86.761	43.370
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	27.278	21.288	78,04%	28.192	22.000
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,21%	5.217	1.941	37,21%	5.223	1.943
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	68.671	33.650	49,00%	80.630	39.508
Foz do Rio Claro Energia S.A.	30,17%	10.052	3.033	33,94%	8.062	2.736
Ijuí Energia S.A.	13,34%	14.062	1.876	13,34%	3.647	485
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	35,81%	15.406	5.518	35,81%	20.757	7.433
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31,17%	14.705	4.583	31,17%	19.993	6.231
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	49,00%	-	-	49,00%	(1)	(1)
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	0,03%	1.820	1	0,03%	(3.368)	(2)
La Virgen S.A.C. (*)	18,74%	14.572	2.731	35,00%	22.220	7.508
Água Limpa S.A.	0,00%	(13)	2	10,00%	(14)	(3)
Transmissora Paraíso Energia S.A.	49,00%	348	171	0,00%	-	-
Transmissora Caminho do Café S.A.	49,00%	235	115	0,00%	-	-
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	49,00%	-	-	0,00%	-	-
		<u>529.936</u>	<u>235.720</u>		<u>570.682</u>	<u>262.824</u>
Controladas indiretas						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	22.849	11.196	49,00%	23.816	11.669
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	16.281	9.605	59,00%	14.840	8.739
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	12.897	7.609	59,00%	11.839	6.985
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	14.753	8.704	59,00%	14.169	8.360
		<u>66.780</u>	<u>37.114</u>		<u>64.664</u>	<u>35.753</u>
Investimentos indiretos (*)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	27.278	(2.465)	9,04%	28.192	(2.547)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	16.281	(814)	5,00%	14.840	(741)
Companhia Transudeste de Transmissão	5,00%	12.897	(645)	5,00%	11.839	(591)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	14.753	(735)	5,00%	14.169	(708)
		<u>71.209</u>	<u>(4.659)</u>		<u>69.040</u>	<u>(4.587)</u>
Investimentos indiretos (**)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	27.278	(5.184)	19,00%	28.192	(5.357)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	25.262	(2.336)	9,22%	23.640	(2.179)
		<u>52.540</u>	<u>(7.520)</u>		<u>51.832</u>	<u>(7.536)</u>
		<u>720.465</u>	<u>260.655</u>		<u>756.218</u>	<u>286.454</u>

(*) 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.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****13. Propriedades para investimento**

	Controladora / Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
Saldo inicial	7.786	9.271
Baixa	-	(1.485)
Saldo final	7.786	7.786

As propriedades para investimento da Companhia incluem uma série de terrenos destinados a uso futuro.

14. 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 674, de 11 de agosto de 2016:

Geração hidráulica	Resolução nº 674 (%)
Barramento	2,50
Disjuntor	3,03
Edificações	3,33
Equipamentos da tomada d'água	3,70
Estrutura da tomada d'água	2,86
Gerador	3,33
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00
Sistema de comunicação local	6,67
Turbina hidráulica	2,50
Taxa média depreciação geração	3,32

Transmissão	Resolução nº 674 (%)
Condutor	2,70
Equipamento geral	6,25
Estrutura do sistema	2,70
Religadores	4,00
Taxa média depreciação transmissão	3,91

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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

Consolidado							
Taxa média anual de depreciação	31/12/2016	Adições	Baixas	Transferências	Capitalização de encargos líquidos das receitas financeiras (b)	Outros	30/09/2017
Em serviço							
Custo histórico							
Terrenos	63.975	2.039	-	-	-	-	66.014
Reservatórios, Barragens e Adutoras	1.395.145	7	1	(209)	-	-	1.394.944
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	416.630	8.085	-	(35)	-	-	424.680
Máquinas e Equipamentos	1.668.158	119	-	3.389	-	(171)	1.671.495
Veículos	1.927	333	(187)	-	-	200	2.273
Móveis e Utensílios	6.082	283	-	(160)	-	(42)	6.163
Total	3.551.917	10.866	(186)	2.985	-	(13)	3.565.569
Depreciação							
Reservatórios, Barragens e Adutoras	2,11%	(109.353)	(22.237)	-	-	206	(131.384)
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	2,26%	(30.572)	(6.385)	-	-	9	(36.948)
Máquinas e Equipamentos	3,36%	(137.773)	(39.472)	-	-	(371)	(177.616)
Veículos	23,67%	(975)	(391)	187	-	-	(1.179)
Móveis e Utensílios	8,07%	(2.103)	(419)	-	-	145	(2.377)
Total depreciação		(280.776)	(68.904)	187	-	(11)	(349.504)
Total em serviço		3.271.141	(58.038)	1	2.985	(24)	3.216.065
Em curso							
		539.182	144.164	(1.262)	(2.985)	15.585	6.914
Total Imobilizado		3.810.323	86.126	(1.261)	-	15.585	6.890
							3.917.663

Consolidado								
Taxa média anual de depreciação	31/12/2015	Adições	Baixas	Transferências	Capitalização de encargos líquidos das receitas financeiras (b)	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	31/12/2016
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos	58.899	108	-	5.350	-	(382)	-	63.975
Reservatórios, Barragens e Adutoras	1.401.894	120	(1)	145	-	-	(7.013)	1.395.145
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	331.119	33.590	-	60.963	-	(9.042)	-	416.630
Máquinas e Equipamentos	1.141.692	40.289	(3)	486.204	-	(24)	-	1.668.158
Veículos	3.063	145	(1.215)	-	-	(66)	-	1.927
Móveis e Utensílios	5.793	773	(114)	(150)	-	(220)	-	6.082
Total	2.942.460	75.025	(1.333)	552.512	-	(9.734)	(7.013)	3.551.917
Depreciação								
Reservatórios, Barragens e Adutoras	2,60%	(79.175)	(30.178)	-	-	-	-	(109.353)
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	2,49%	(22.591)	(8.005)	-	-	24	-	(30.572)
Máquinas e Equipamentos	4,15%	(92.635)	(45.024)	-	-	14	(128)	(137.773)
Veículos	12,74%	(1.543)	(267)	827	-	8	-	(975)
Móveis e Utensílios	8,09%	(1.598)	(741)	56	-	51	129	(2.103)
Total depreciação		(197.542)	(84.215)	883	-	97	1	(280.776)
Total em serviço		2.744.918	(9.190)	(450)	552.512	(9.637)	(7.012)	3.271.141
Em curso								
		916.910	275.585	(1.118)	(552.512)	35.289	(22.982)	(111.990)
Total Imobilizado		3.661.828	266.395	(1.568)	-	35.289	(32.619)	(119.002)
								3.810.323

a) Imobilizado em curso

-La Virgen: é uma pequena central hidrelétrica que terá a capacidade instalada de 84,0 MW e está em fase de construção. Em 30 de setembro de 2017 o saldo pertencente a essa obra em curso perfaz o montante de R\$ 458.380.

-Verde 8: é uma pequena central hidrelétrica que terá a capacidade instalada de 30,0 MW e está em fase de construção. Em 30 de setembro de 2017 o saldo pertencente a essa obra em curso perfaz o montante de R\$ 117.667.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****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 para aquisição de imobilizado em formação. Os juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados em 30 de setembro de 2017 foram de R\$ 16.993 (R\$ 35.963 em 31 de dezembro de 2016), aos quais foram parcialmente compensados pelas receitas geradas das aplicações financeiras que excederam o caixa, sendo em 30 de setembro de 2017 o valor de R\$ 1408 (R\$ 2.450 em 31 de dezembro de 2016). Dessa forma, em 30 de setembro de 2017 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$ 15.585 (R\$ 38.413 em 31 de dezembro de 2016). 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 22 e 23.

c) Análise de recuperação do imobilizado (impairment)

Em 30 de setembro de 2017 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.

15. Intangível

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

Controladora:

		Controladora			
Taxa média anual de amortização		31/12/2016	Adições	30/09/2017	
Custo					
	Outros intangíveis de concessão	755	6	761	
	Intangível gerado na aquisição de ações	8.157	-	8.157	
		8.912	6	8.918	
Amortização					
	Outros intangíveis de concessão	20,00%	(548)	(33)	(581)
	Intangível gerado na aquisição de ações	4,58%	(1.692)	(271)	(1.963)
			(2.240)	(304)	(2.544)
Projetos em desenvolvimento			72.452	7.080	79.532
Total intangível			79.124	6.782	85.906

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Controladora				
Taxa média anual de amortização	31/12/2015	Adições	Baixas	31/12/2016
Custo				
Outros intangíveis de concessão	616	139	-	755
Intangível gerado na aquisição de ações	8.157	-	-	8.157
	8.773	139	-	8.912
Amortização				
Outros intangíveis de concessão	20% (511)	(37)	-	(548)
Intangível gerado na aquisição de ações	4,58% (1.301)	(391)	-	(1.692)
	(1.812)	(428)	-	(2.240)
Projeto em desenvolvimento	77.660	4.283	(9.491)	72.452
Total intangível	84.621	3.994	(9.491)	79.124

Consolidado:

Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2016	Adições	Baixas	Transferências	Outros	30/09/2017
Custo						
Outros intangíveis de concessão	15.883	195	(4.839)	423	(22)	11.640
Uso do bem público	16.348	-	-	-	-	16.348
Intangível gerado na aquisição de ações	57.912	-	-	-	-	57.912
	90.143	195	(4.839)	423	(22)	85.900
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	18,25% (5.963)	(1.387)	148	-	11	(7.191)
Uso do bem público	3,33% (2.796)	(391)	-	-	-	(3.187)
Intangível gerado na aquisição de ações	3,97% (9.219)	(1.200)	-	-	-	(10.419)
	(17.978)	(2.978)	148	-	11	(20.797)
Projeto em desenvolvimento	73.586	7.392	-	(423)	(2)	80.553
Total intangível	145.751	4.609	(4.691)	-	(13)	145.656

Consolidado							
Taxa média anual de amortização	31/12/2015	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	31/12/2016
Custo							
Outros intangíveis de concessão	10.715	206	(4.924)	123	-	9.763	15.883
Uso do bem público	16.348	-	-	-	-	-	16.348
Intangível gerado na aquisição de ações	57.922	-	-	-	-	(10)	57.912
	84.985	206	(4.924)	123	-	9.753	90.143
Amortização							
Outros intangíveis de concessão	23% (4.054)	(1.797)	-	-	17	(129)	(5.963)
Uso do bem público	4% (2.273)	(523)	-	-	-	-	(2.796)
Intangível gerado na aquisição de ações	4% (7.591)	(1.629)	-	-	-	1	(9.219)
	(13.918)	(3.949)	-	-	17	(128)	(17.978)
Projeto em desenvolvimento	78.327	4.873	(9.491)	(123)	-	-	73.586
Total intangível	149.394	1.130	(14.415)	-	17	9.625	145.751

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Intangível gerado na aquisição de ações (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	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	
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	3.006
Energia dos Ventos II S.A. (**)	N/A	16/07/12	16/07/47	-	-	1.847	1.847
Energia dos Ventos III S.A. (**)	N/A	19/07/12	19/07/47	-	-	2.714	2.714
Energia dos Ventos IV S.A. (**)	N/A	24/07/12	24/07/47	-	-	3.924	3.924
Energia dos Ventos X S.A. (**)	N/A	19/07/12	19/07/47	-	-	2.420	2.420
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (*)	3,47%	27/04/06	27/04/36	-	-	8.942	8.942
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (*)	4,10%	18/02/04	18/02/34	-	-	9.766	9.766
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
				<u>8.157</u>	<u>8.157</u>	<u>57.912</u>	<u>57.912</u>
Amortização do ágio decorrente da concessão							
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.				(651)	(559)	(651)	(559)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.				(1.312)	(1.133)	(1.312)	(1.133)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (*)				-	-	(2.788)	(2.557)
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (*)				-	-	(3.605)	(3.302)
Companhia Transleste de Transmissão (*)				-	-	(735)	(594)
Companhia Transudeste de Transmissão (*)				-	-	(527)	(425)
Companhia Transirapé de Transmissão (*)				-	-	(801)	(649)
				<u>(1.963)</u>	<u>(1.692)</u>	<u>(10.419)</u>	<u>(9.219)</u>
Total líquido				<u>6.194</u>	<u>6.465</u>	<u>47.493</u>	<u>48.693</u>

(*) 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

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.

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

b) Análise de recuperação 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.

16.Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	2.451	2.458
Suprimento de energia elétrica	7.599	7.424	24.473	18.983
Materiais e serviços	2.580	2.703	100.904	143.848
Suprimento de energia elétrica - partes relacionadas	13.537	5.293	-	-
Outros	-	-	2.630	1.213
	<u>23.716</u>	<u>15.420</u>	<u>130.458</u>	<u>166.502</u>
Circulante	<u>23.716</u>	<u>15.420</u>	<u>130.458</u>	<u>166.502</u>

17.Imposto de renda e contribuição social a pagar

	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
Imposto de renda e contribuição social a pagar		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	44.721	23.768
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	33.736	20.793
Total	<u>78.457</u>	<u>44.561</u>

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

18. 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:

	Consolidado			
	30/09/2017		31/12/2016	
<u>Imposto de renda e contribuição social diferidos</u>				
	<u>IRPJ diferido</u>	<u>CSLL diferido</u>	<u>IRPJ diferido</u>	<u>CSLL diferido</u>
Base de cálculo	1.379.122	3.016.113	1.386.483	3.030.526
Base de cálculo incentivada	1.681.231	-	1.679.551	-
Base de Prejuízo Fiscal	(36.944)	(6.170)	(35.507)	-
	<u>3.023.409</u>	<u>3.009.943</u>	<u>3.030.527</u>	<u>3.030.526</u>
Tributo alíquota Lucro Real	31.166	163.227	30.492	160.784
Tributo alíquota Incentivada	283.839	-	286.978	-
Tributo alíquota Presumido	24.352	13.184	24.665	13.305
	<u>339.357</u>	<u>176.411</u>	<u>342.135</u>	<u>174.089</u>
Total IRPJ e CSLL diferidos		<u>515.768</u>		<u>516.224</u>
Passivo Diferido - Art. 69 Lei 12.973		6.944		6.946
Total IRPJ e CSLL diferido		<u>522.712</u>		<u>523.170</u>
Ativo Diferido - Art. 69 Lei 12.973		(78.498)		(69.809)
IR/CS Diferido Líquido		<u>444.214</u>		<u>453.361</u>
IR/CS Diferido Líquido no período		<u>444.214</u>		<u>394.228</u>
IRPJ/CSLL diferido Resultado		<u>(4.150)</u>		<u>(39.777)</u>

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE e ETVG.

As empresas EBTE, FOZ e FGE possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal.

As empresas optantes pelo lucro presumido são: Transleste, Transudeste, Transirapé, STC, Lumitrans, ESDE, ETSE e ERTE.

	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
<u>Imposto de renda e contribuição social diferidos</u>		
Imposto de renda diferido - ativo	11.587	11.250
Contribuição social diferida - ativo	3.325	4.049
	<u>14.912</u>	<u>15.299</u>
Imposto de renda diferido - passivo	(297.613)	(303.749)
Contribuição social diferida - passivo	(161.513)	(164.911)
	<u>(459.126)</u>	<u>(468.660)</u>

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

Detalhamento da origem do IR/CS diferidos:

	Consolidado			
	Balanco Patrimonial		Resultado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	30/09/2016
Prejuízo fiscal e base negativa	14.912	15.299	(9.409)	5.457
Contrato de concessão (ICPC 01)	(459.126)	(463.875)	5.259	(20.277)
Diferimento de receita para órgãos públicos	-	(4.785)	-	(229)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(444.214)	(453.361)	(4.150)	(15.049)

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

Em 30 de setembro de 2017, a Companhia (Alupar Investimento S.A), 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 apresentarão base tributável de resultados que garanta a realização desses créditos.

	Controladora	
	30/09/2017	31/12/2016
Créditos fiscais não reconhecidos		
Prejuízo fiscal	436.310	352.024
Base negativa de contribuição social	443.557	359.073

19. Provisões para gastos ambientais

	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
Controladas		
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	30	30
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	9.104	9.301
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	653	667
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	33	340
Foz do Rio Claro Energia S.A.	57	62
Ijuí Energia S.A.	1.064	1.307
Energia dos Ventos X S.A.	494	494
Ferreira Gomes Energia S.A.	5.635	10.492
	17.070	22.693
Circulante	16.336	21.789
Não circulante	734	904
	17.070	22.693

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

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. As constituições dessas provisões ocorrem somente no momento da construção e implantação dos empreendimentos e são registradas em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado em curso. As realizações dessas provisões ocorrem de acordo com a implementação desses programas.

A movimentação das provisões para gastos ambientais é como segue:

	Consolidado				Saldo final 30/09/2017
	Saldo inicial 31/12/2016	Baixas	Realização	Atualização monetária	
Controladas					
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	30	-	-	-	30
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	9.301	-	-	(197)	9.104
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	667	-	-	(14)	653
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	-	-	-	-	-
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	340	(307)	-	-	33
Foz do Rio Claro Energia S.A.	62	-	(5)	-	57
Ijuí Energia S.A.	1.307	-	(243)	-	1.064
Energia dos Ventos X S.A.	494	-	-	-	494
Ferreira Gomes Energia S.A.	10.492	-	(4.857)	-	5.635
	<u>22.693</u>	<u>(307)</u>	<u>(5.105)</u>	<u>(211)</u>	<u>17.070</u>

20. Provisões de constituição dos ativos

As provisões para constituição de ativo são decorrentes dos custos do ativo imobilizado referentes a sua fase de implantação reconhecidas contabilmente, as quais ainda não houveram desembolso financeiro, os mesmos serão desembolsados financeiramente de acordo com o cronograma da obra, de acordo com a evolução desses eventos essas provisões serão substituídas pelo faturamento de fornecedores, onde sua contrapartida foi registrada no ativo imobilizado em curso.

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

	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
Controladas		
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	11.194	11.722
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	6.015	6.252
Foz do Rio Claro Energia S.A.	-	494
Energia dos Ventos I S.A.	280	669
Energia dos Ventos II S.A.	129	492
Energia dos Ventos III S.A.	173	611
Energia dos Ventos IV S.A.	868	2.273
Energia dos Ventos X S.A.	253	589
Ferreira Gomes Energia S.A.	27.391	27.984
	<u>46.303</u>	<u>51.086</u>
Circulante	39.626	42.979
Não circulante	6.677	8.107
	<u>46.303</u>	<u>51.086</u>

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

b) A sua movimentação é como segue:

	Consolidado		
	Saldo inicial	Pagamentos	Saldo final
	31/12/2016		30/09/2017
Controladas			
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	11.722	(528)	11.194
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	6.252	(237)	6.015
Foz do Rio Claro Energia S.A.	494	(494)	-
Energia dos Ventos I S.A.	669	(389)	280
Energia dos Ventos II S.A.	492	(363)	129
Energia dos Ventos III S.A.	611	(438)	173
Energia dos Ventos IV S.A.	2.273	(1.405)	868
Energia dos Ventos X S.A.	589	(336)	253
Ferreira Gomes Energia S.A.	27.984	(593)	27.391
	<u>51.086</u>	<u>(4.783)</u>	<u>46.303</u>

21. Taxas regulamentares e setoriais

	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
Taxa de fiscalização ANEEL - TFSEE	2.259	2.387
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	7.828	7.652
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	402	472
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	45.530	40.565
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	845	1.002
Ministério de minas e energia - MME	420	498
Total circulante	<u>57.284</u>	<u>52.576</u>

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

22. 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	30/09/2017	31/12/2016	Principal	Custos a amortizar	30/09/2017
Moeda estrangeira	Operacionais								
Santander - Contrato nº 2885	Alupar Peru	-	53.626	-	53.626	-	-	-	53.541
Santander Panamá - Contrato nº 826302	Alupar Peru	-	17.535	-	17.535	-	-	-	17.744
Bancolombia - Contrato nº 175893	Risaralda	-	-	-	-	24	-	-	-
Bancolombia - Contrato nº 258419633	Risaralda	-	-	-	-	42	-	-	-
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	121	34.240	-	34.361	35.231	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	40	10.700	-	10.740	11.003	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	80	21.400	-	21.480	22.031	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	56	14.980	-	15.036	15.409	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	56	14.980	-	15.036	15.410	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	32	8.560	-	8.592	8.805	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	40	10.700	-	10.740	11.007	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	48	12.840	-	12.888	13.208	-	-	-
Banco Itaú Pagare	Risaralda	135	6.286	-	6.421	-	-	-	-
BDMG - Contrato nº 127314	Transleste	-	-	-	-	799	-	-	-
		608	205.847	-	206.455	132.969	-	-	71.285
Moeda estrangeira	Pré Operacionais								
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Vigen	-	256.356	-	256.356	187.188	-	-	-
Santander - Contrato COFIDE	La Vigen	-	-	-	-	112.313	-	-	-
		-	256.356	-	256.356	299.501	-	-	-
Subtotal		608	462.203	-	462.811	432.470	-	-	71.285
Moeda nacional	Operacionais								
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	7	2.420	(74)	2.353	3.536	-	-	1.466
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	296	11.253	-	11.549	11.503	75.020	-	82.768
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	12	2.889	-	2.901	2.906	3.371	-	5.538
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	50	1.614	-	1.664	1.658	13.855	-	14.941
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	8	1.583	-	1.591	1.593	6.332	-	7.518
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	97	3.336	-	3.433	3.421	25.302	-	27.573
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	3	109	-	112	110	823	-	898
BNDES - Contrato nº 09.2.0118.1	ETES	42	2.084	(4)	2.122	2.113	10.420	(20)	11.860
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	6	288	-	294	293	1.441	-	1.644
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	6	1.556	(32)	1.530	1.532	1.686	(14)	2.815
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	115	3.203	-	3.318	3.306	32.558	-	34.670
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	39	4.438	-	4.477	4.485	22.931	-	26.259
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	125	1.427	(6)	1.546	1.532	11.630	(35)	12.660
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	435	20.000	-	20.435	24.960	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	667	14.688	(240)	15.115	15.071	184.822	(3.008)	191.025
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	264	5.813	-	6.077	6.060	73.151	-	76.868
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	30	656	-	686	684	8.253	-	8.673
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	133	24.705	-	24.838	24.867	104.996	-	123.524
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	496	15.426	-	15.922	15.864	131.121	-	141.507
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	481	13.137	-	13.618	13.575	118.233	-	127.023
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	228	9.423	-	9.651	9.610	62.033	-	68.527
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	32	1.279	-	1.311	1.305	8.424	-	9.306
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	-	-	-	-	3	-	-	-
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	-	-	-	-	1	-	-	-
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	-	-	-	-	1	-	-	-
FINAME - Subcrédito C - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	-	-	-	-	1	-	-	-
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	223	9.569	-	9.792	9.750	60.601	-	67.215
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	51	2.095	-	2.146	2.137	13.272	-	14.720
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	-	36	-	36	43	-	-	26
BNDES	EDV I	186	2.043	(25)	2.204	2.099	54.745	-	55.825
BNDES	EDV II	106	1.153	(14)	1.245	1.185	30.903	-	31.512
BNDES	EDV III	161	1.763	(19)	1.905	1.811	47.236	-	48.167
BNDES	EDV IV	266	2.920	(22)	3.164	3.001	78.260	-	79.804
BNDES	EDVX	134	1.479	(18)	1.595	1.519	39.608	-	40.389
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	53	21.143	-	21.196	20.442	104.832	-	120.758
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapê	1	132	-	133	133	242	-	341
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapê	22	2.382	-	2.404	2.408	12.706	-	14.493
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapê	119	421	-	540	505	4.700	-	5.016
BDMG (FINAME) - Contrato nº 215.485	Transirapê	157	621	-	778	119	3.849	-	4.469
BNDES - Crédito automático Contrato 215.411	Transirapê	151	324	-	475	109	3.677	-	4.000
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	92	2.461	-	2.553	2.568	15.793	-	17.639
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	28	744	-	772	895	4.863	-	5.424
		5.322	190.613	(454)	195.481	198.714	1.371.689	(3.077)	1.368.612
Moeda nacional	Pré Operacionais								
Custo de captação BNDES	Verde 8	-	-	(240)	(240)	(240)	-	-	-
Nota Promissória - Banco Fator S.A	Verde 8	-	-	-	-	31.495	-	-	-
		-	-	(240)	(240)	31.255	-	-	-
Subtotal		5.322	190.613	(694)	195.241	229.969	1.371.689	(3.077)	1.368.612
Total - Empréstimos e financiamentos		5.930	652.816	(694)	658.052	662.439	1.371.689	(3.077)	1.558.146

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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\$									
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	dez/09	mai/18	72.841	-	8,00	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	dez/09	mai/25	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	
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/17	dez/17	20.000	CDI	3,29	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	
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 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	TJLP	6,00	Mensal	Mensal	
BDMG - Contrato nº 215.485/16	Transirapé	abr/16	abr/21	4.469	TJLP	4,50	Mensal	Mensal	
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	mar/05	mar/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	

(*) 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\$									
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV I	fev/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV II	fev/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV III	fev/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV IV	fev/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV X	fev/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
Moeda estrangeira - Pesos colombianos									
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093 (***)	Risaralda	nov/14	nov/17	COP 32.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,47	Único no final	Trimestral	
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	ago/15	nov/17	COP 10.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,97	Único no final	Trimestral	
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	out/15	nov/17	COP 20.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,97	Único no final	Trimestral	
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	dez/15	nov/17	COP 14.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,97	Único no final	Trimestral	
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	fev/16	fev/18	COP 14.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,97	Único no final	Trimestral	
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	mar/16	nov/17	COP 8.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,97	Único no final	Trimestral	
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	abr/16	nov/17	COP 10.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,97	Único no final	Trimestral	
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	abr/16	nov/17	COP 12.000.000.000	IBR (TV) (**)	8,97	Único no final	Trimestral	
Banco Itaú Pagare	Risaralda	ago/17	fev/18	COP 1.425.000.000	IBR (TV) (**)	10,23	Semestral	Semestral	
Banco Itaú Pagare	Risaralda	mai/17	nov/17	COP 3.000.000.000	IBR (TV) (**)	10,55	Semestral	Semestral	
Banco Itaú Pagare	Risaralda	ago/17	fev/18	COP 1.450.000.000	IBR (TV) (**)	10,23	Semestral	Semestral	
Moeda estrangeira - Dolar									
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	mar/17	dez/17	USD 50.000.000	Libor	5,19	Único no final	Único no final	
Santander - Contrato COFIDE Bridge	La Virgen	mar/17	dez/17	USD 30.000.000	Libor	3,00	Único no final	Trimestral	

(*) primeira tranche liberada 29-mar-2016 no montante de R\$ 151.450

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

(***) Montante contratado em pesos colombianos

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

Todos os empréstimos captados pelas controladas junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES possuem como garantia o penhor de suas ações detidas pela Companhia.

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 investidas 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 2016, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, estavam sendo cumpridos, em linha com as disposições nos contratos de dívida de suas controladas e investidas.

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 30 de setembro de 2017, todas as cláusulas restritivas da controladora e das controladas foram atendidas.

Em 30 de setembro de 2017 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$131.918 (R\$ 105.100 em 31 de dezembro de 2016) evidenciado na nota explicativa 6.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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

Financiadores / credores	Empresa	Consolidado									
		Saldo inicial 31/12/2016	Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	Provisão de encargos	Variação monetária e cambial	Ganho e perda na tradução	Amortização do principal	Amortização do encargos	Bônus de adimplência	Empréstimos adquiridos em transação de capital	Saldo final 30/09/2017
Moeda estrangeira											
Santander - Contrato nº 2885	Alupar Peru	53.541	-	10.796	-	(10.711)	-	-	-	-	53.626
Santander Panamá - Contrato nº 826302	Alupar Peru	17.744	-	3.577	-	(3.786)	-	-	-	-	17.535
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	187.188	4.860	10.263	3.989	(35.071)	-	(8.047)	-	-	163.182
Santander - Contrato COFIDE	La Virgen	112.313	-	2.341	2.392	(22.523)	-	(1.349)	-	-	93.174
Bancolombia - Contrato nº 175893	Risaralda	24	-	-	-	-	-	(24)	-	-	-
Bancolombia - Contrato nº 258419633	Risaralda	42	-	-	-	-	-	(42)	-	-	-
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	35.231	-	2.243	-	(518)	-	(2.595)	-	-	34.361
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	11.003	-	763	-	(163)	-	(863)	-	-	10.740
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	22.031	-	1.517	-	(341)	-	(1.727)	-	-	21.480
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	15.409	-	1.062	-	(226)	-	(1.209)	-	-	15.036
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	15.410	-	1.062	-	(227)	-	(1.209)	-	-	15.036
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	8.805	-	607	-	(129)	-	(691)	-	-	8.592
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	11.007	-	759	-	(163)	-	(863)	-	-	10.740
Banco CorpBanca - contrato de crédito	Risaralda	13.208	-	910	-	(194)	-	(1.036)	-	-	12.888
Banco Itaú Pagare	Risaralda	-	6.286	623	-	(488)	-	-	-	-	6.421
BDMG - Contrato nº 127314	Transleste	799	-	5	(31)	-	(746)	(27)	-	-	-
		503.755	11.146	36.528	6.350	(74.540)	-	(746)	(19.682)	-	462.811
Moeda nacional											
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	5.002	-	304	-	-	-	(2.721)	(232)	-	2.353
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	94.271	-	6.391	-	-	-	(6.408)	(5.685)	-	86.569
BNDES [FINAME] - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	8.444	-	246	-	-	-	(2.167)	(251)	-	6.272
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	16.599	-	1.080	-	-	-	(1.206)	(954)	-	15.519
BNDES [FINAME] - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	9.111	-	160	-	-	-	(1.187)	(161)	-	7.923
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	30.994	-	1.837	249	-	-	(2.493)	(1.852)	-	28.735
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	1.008	-	57	8	-	-	(81)	(57)	-	935
BNDES - Contrato nº 09.2.0118.1	ETES	13.973	-	809	115	-	-	(1.557)	(818)	-	12.522
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	1.937	-	112	14	-	-	(215)	(113)	-	1.735
BNDES [FINAME] - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1467.1	ETES	4.347	-	153	-	-	-	(1.167)	(131)	-	3.202
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	37.976	-	2.469	-	-	-	(2.393)	(2.176)	-	35.876
BNDES [FINAME] - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	30.744	-	759	-	-	-	(3.329)	(766)	-	27.408
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	14.192	-	851	-	-	-	(1.391)	(511)	-	13.141
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	24.960	-	1.510	-	-	-	(2.500)	(3.535)	-	20.435
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	206.096	-	12.635	1.705	-	-	(10.974)	(12.533)	-	196.929
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	82.928	-	4.930	675	-	-	(4.344)	(4.961)	-	79.228
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	9.357	-	556	76	-	-	(490)	(560)	-	8.939
BNDES [FINAME] - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	148.391	-	2.805	-	-	-	(18.528)	(2.634)	-	129.834
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	157.371	-	9.361	1.268	-	-	(11.526)	(9.431)	-	147.043
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	140.598	-	9.071	1.136	-	-	(9.816)	(9.138)	-	131.851
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	78.137	-	4.340	622	-	-	(7.039)	(4.376)	-	71.684
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	10.611	-	609	87	-	-	(957)	(615)	-	9.735
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	3	-	-	-	-	-	(3)	-	-	-
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	1	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	1	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	1	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	76.965	-	4.249	632	-	-	(7.149)	(4.304)	-	70.393
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	16.857	-	986	117	-	-	(1.566)	(976)	-	15.418
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Verde 8	69	-	-	-	-	-	(32)	(1)	-	36
Custo de empréstimo BNDES	Verde 8	(240)	-	-	-	-	-	-	-	-	(240)
Nota Promissória BTG Pactual	Verde 8	31.495	-	2.878	-	-	-	(30.000)	(4.373)	-	-
BNDES	EDV I	57.924	(25)	3.391	478	-	-	(1.425)	(3.394)	-	56.949
BNDES	EDV II	32.697	(14)	1.914	270	-	-	(804)	(1.915)	-	32.148
BNDES	EDV III	49.978	(19)	2.926	412	-	-	(1.229)	(2.927)	-	49.141
BNDES	EDV IV	82.805	(22)	4.848	683	-	-	(2.038)	(4.852)	-	81.424
BNDES	EDV X	41.908	(18)	2.455	345	-	-	(1.031)	(2.456)	-	41.203
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	141.200	-	7.768	-	-	-	(15.135)	(7.805)	-	126.028
BDMG [FINAME] - Contrato nº 147068	Transirapé	474	-	13	-	-	-	(99)	(13)	-	375
BDMG [FINAME PSI] - Contrato nº 177906	Transirapé	16.901	-	418	-	-	-	(1.787)	(422)	-	15.110
BDMG [FINAME] - Contrato nº 193.292	Transirapé	5.521	-	415	-	-	-	(316)	(380)	-	5.240
BDMG [FINAME] - Contrato nº 215.485	Transirapé	4.588	-	384	-	-	-	-	(345)	-	4.627
BNDES - Crédito automático Contrato 215.411	Transirapé	4.109	-	386	-	-	-	-	(343)	-	4.152
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	20.207	-	1.121	-	-	-	(1.846)	(1.136)	-	18.346
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	6.319	-	345	-	-	-	(679)	(350)	-	5.635
		1.716.830	(98)	95.342	8.892	-	-	(159.631)	(97.482)	-	1.563.853
		2.220.585	11.048	131.870	15.242	(74.540)	-	(160.377)	(117.164)	-	2.026.664
Circulante		662.439	-	161.052	20.764	-	-	(2.878)	-	-	658.052
Não circulante		1.558.146	-	-	-	-	-	(12.604)	-	-	1.368.612
		2.220.585									2.026.664

As principais captações e liquidações ocorridas no período findo em 30 de setembro de 2017 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
Bancolombia - Contrato nº 175893 (***)	Risaralda	Estrangeira	26/mar/15	COP 98.000.000	DTF (T.A.) (*) + 8,69% a.a	Mensal	Mensal	26/mar/17
BDMG - Contrato nº 127314	Transleste	Nacional	10/mar/05	12.971	5,00%	Semestral	Semestral	31/jan/17
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	Nacional	02/fev/12	104	10,00%	mensal	mensal	15/fev/17
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651100	Lavrinhas	Nacional	02/fev/12	30	TJLP + 5,7%	mensal	mensal	15/fev/17
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	Nacional	02/fev/12	15	10,00%	mensal	mensal	15/fev/17
FINAME - Subcrédito B - Contrato nº 50002651000	Lavrinhas	Nacional	02/fev/12	4	TJLP + 5,7%	mensal	mensal	15/fev/17
Nota Promissória - Banco Fator S.A	Verde 8	Nacional	10/ago/16	30.000	2,11% do CDI	Único no final	Único no final	05/ago/17

(***) montante contratado em pesos colombianos

(i) O crédito liberado por parte do BNDES para a controlada EDV's até 30 de setembro 2017 ocorreu da seguinte forma:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Controlada	Montante contratado	Liberações					Saldo a Liberar
		Subcrédito A1	Subcrédito A1	Subcrédito A1	Subcrédito A1	Total	
		29/03/2016	23/05/2016	15/07/2016	15/08/2016		
EDV I	57.990	38.900	-	16.785	-	55.685	2.305
EDV II	32.220	-	28.000	1.096	2.592	31.688	532
EDV III	49.007	30.000	-	17.132	1.023	48.155	852
EDV IV	81.041	55.550	-	24.056	-	79.606	1.435
EDV X	41.042	27.000	-	13.320	-	40.320	722
Total	261.300	151.450	28.000	72.389	3.615	255.454	5.846

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/09/2017							
	Consolidado							
	R\$							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Após 2022	Total
Moeda estrangeira								
Dólar norte-americano	327.517	-	-	-	-	-	-	327.517
Pesos colombianos	117.238	18.056	-	-	-	-	-	135.294
	444.755	18.056	-	-	-	-	-	462.811
Moeda nacional								
CDI	20.435	-	-	-	-	-	-	20.435
TJLP	29.948	105.722	108.828	109.968	110.071	110.806	611.870	1.187.213
Taxa fixa	17.419	65.270	62.942	60.191	54.595	48.337	51.222	359.976
(-) Custos a amortizar	(124)	(637)	(237)	(233)	(232)	(232)	(2.076)	(3.771)
	67.678	170.355	171.533	169.926	164.434	158.911	661.016	1.563.853
	512.433	188.411	171.533	169.926	164.434	158.911	661.016	2.026.664

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

23. Debêntures

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

Financiadores / credores	Empresas	Controladora/ Consolidado									
		Circulante					Não Circulante				
		Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/09/2017	31/12/2016	Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/09/2017	31/12/2016
4ª Emissão	Alupar	787	50.010	(40)	50.757	108.994	-	-	-	-	50.010
5ª Emissão	Alupar	9.810	20.992	(13)	30.789	23.159	-	356.868	(113)	356.755	370.634
6ª Emissão	Alupar	9.449	-	(1.230)	8.219	2.925	-	288.101	(3.178)	284.923	278.545
		20.046	71.002	(1.283)	89.765	135.078	-	644.969	(3.291)	641.678	699.189
	Operacionais										
1ª emissão	Windepar	4.114	344	(523)	3.935	-	-	68.486	(5.362)	63.124	66.816
2ª Emissão	EATE	1.430	30.000	(22)	31.408	61.626	-	-	-	-	(4)
3ª Emissão	EATE	400	83.052	(60)	83.392	83.850	-	41.607	(9)	41.598	103.837
4ª Emissão	EATE	1.568	37.412	(36)	38.944	40.373	-	74.823	(29)	74.794	102.821
5ª Emissão 1ª emissão	EATE	715	-	(84)	631	1.205	-	126.000	(80)	125.920	125.849
5ª Emissão 2ª emissão	EATE	314	-	(23)	291	547	-	54.000	(68)	53.932	53.913
6ª Emissão	EATE	70	8.909	(183)	8.796	-	-	61.090	(337)	60.753	-
1ª Emissão	ECTE	886	20.000	(2)	20.884	-	-	-	-	-	-
2ª Emissão	ECTE	1.039	18.004	(195)	18.848	40.910	-	46.998	(98)	46.900	-
3ª Emissão	ECTE	75	-	(142)	(67)	1.230	-	75.000	(408)	74.592	64.735
1ª Emissão	ENTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2ª Emissão	ENTE	2.446	58.353	(55)	60.744	62.971	-	116.705	(44)	116.661	160.373
3ª Emissão 1ª Série	ENTE	159	-	(54)	105	226	-	28.000	(51)	27.949	27.904
3ª Emissão 2ª Série	ENTE	69	-	(14)	55	111	-	12.000	(43)	11.957	11.945
1ª Emissão	ETEP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2ª Emissão	ETEP	680	16.235	(27)	16.888	17.498	-	32.470	(22)	32.448	44.598
3ª Emissão	Ferreira Gomes	5.423	1.152	(1.319)	5.256	2.006	-	286.849	(12.203)	274.646	261.862
1ª Emissão	STN	996	23.764	(116)	24.644	25.619	-	47.529	(97)	47.432	65.168
1ª Emissão	Transirapé	319	7.969	(6)	8.282	16.194	-	-	-	-	-
2ª Emissão	Transirapé	-	-	(51)	(51)	-	-	30.000	(200)	29.800	-
1ª Emissão	Transleste	544	12.941	(56)	13.429	13.934	-	26.055	(103)	25.952	35.615
2ª Emissão	Transleste	-	-	(51)	(51)	-	-	30.000	(206)	29.794	-
1ª Emissão	Transudeste	375	9.383	(9)	9.749	19.067	-	-	-	-	-
2ª Emissão	Transudeste	-	-	(71)	(71)	-	-	50.000	(288)	49.712	-
1ª Emissão	Verde 8	1.437	100.000	(369)	101.068	-	-	-	-	-	-
		23.059	427.518	(3.468)	447.109	387.367	-	1.207.612	(19.648)	1.187.964	1.125.432
Total - Debêntures		43.105	498.520	(4.751)	536.874	522.445	-	1.852.581	(22.939)	1.829.642	1.824.621

b) As principais características das debêntures são conforme segue:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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
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	7,33	Anual	Semestral
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	IPCA	7,63	Semestral	Semestral
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
5ª Emissão - Série I	EATE	set/16	set/19	126.000	113,00% CDI		Mensal	Mensal
5ª Emissão - Série II	EATE	set/16	set/21	54.000	116,00% CDI		Mensal	Mensal
6ª Emissão	EATE	set/17	set/22	70.000	107,75% CDI		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
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	107,75% CDI		Mensal	Mensal
2ª Emissão	ENTE	ago/14	ago/20	248.000	109,75% CDI		Trimestral	Trimestral
3ª Emissão - Série I	ENTE	set/16	set/19	28.000	113,00% CDI		Mensal	Mensal
3ª Emissão - Série II	ENTE	set/16	set/21	12.000	116,00% 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
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	107,75% CDI		Mensal	Mensal
1ª Emissão	Transleste	ago/14	ago/20	55.000	109,75% CDI		Trimestral	Trimestral
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	107,75% CDI		Mensal	Mensal
1ª Emissão	Transudeste	nov/12	nov/17	47.500	CDI	0,99	Semestral	Semestral
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	107,75% CDI		Mensal	Mensal
1ª Emissão	Verde 8	jul/17	ago/18	100.000	107% CDI		Único no final	Único no final

A Administração da Companhia e suas controladas e investidas mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. 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 Índice de Capital Proprio ("ICP") que são calculados anualmente, com exceção do contrato de debêntures da controlada Ferreira Gomes S. A., o qual é exigido trimestralmente. O não cumprimento dessas cláusulas restritivas acarreta o vencimento antecipado das debêntures. Em 30 de setembro de 2017, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia de acordo com as metodologias explícitas em seus contratos de suas controladas e investidas.

No trimestre findo em 30 de setembro de 2017, a controlada Ferreira Gomes Energia S.A atendeu o Índice de Capitalização (ICP) e o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) estabelecidos no contrato de debêntures.

As debêntures da Companhia e de suas controladas não são conversíveis.

c) A movimentação das debêntures é conforme segue:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Financiadores / credores	Empresa	Controladora/ Consolidado						Saldo final 30/09/2017
		Saldo inicial	Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	Provisão de encargos	Varição monetária	Amortização do principal	Amortização dos encargos	
		31/12/2016						
4ª Emissão	Alupar	159.004	-	9.160	-	(99.989)	(17.418)	50.757
5ª Emissão	Alupar	393.793	-	21.318	8.261	(20.887)	(14.941)	387.544
6ª Emissão	Alupar	281.470	-	15.028	6.853	-	(10.209)	293.142
		<u>834.267</u>	<u>-</u>	<u>45.506</u>	<u>15.114</u>	<u>(120.876)</u>	<u>(42.568)</u>	<u>731.443</u>
2ª Emissão	EATE	61.622	-	3.861	-	(30.000)	(4.075)	31.408
3ª Emissão	EATE	187.687	-	14.528	-	(62.289)	(14.936)	124.990
4ª Emissão	EATE	143.194	-	10.974	-	(28.059)	(12.371)	113.738
5ª Emissão 1ª emissão	EATE	127.054	-	11.163	-	-	(11.666)	126.551
5ª Emissão 2ª emissão	EATE	54.460	-	4.897	-	-	(5.134)	54.223
6ª Emissão	EATE	-	69.477	72	-	-	-	69.549
2ª Emissão	ECTE	40.910	-	2.638	-	(20.000)	(2.664)	20.884
3ª Emissão	ECTE	65.965	-	6.397	-	-	(6.614)	65.748
4ª Emissão	ECTE	-	74.448	77	-	-	-	74.525
1ª Emissão	Windepar	66.816	(5.271)	5.514	-	-	-	67.059
2ª Emissão	ENTE	223.344	-	17.118	-	(43.765)	(19.292)	177.405
3ª Emissão 1ª Série	ENTE	28.130	-	2.517	-	-	(2.593)	28.054
3ª Emissão 2ª Série	ENTE	12.056	-	1.097	-	-	(1.141)	12.012
2ª Emissão	ETEP	62.096	-	4.783	-	(12.177)	(5.366)	49.336
3ª Emissão	Ferreira Gomes	263.868	-	15.301	5.650	-	(4.917)	279.902
1ª Emissão	STN	90.787	-	6.883	-	(17.737)	(7.857)	72.076
1ª Emissão	Transirapé	16.194	-	1.104	-	(7.969)	(1.047)	8.282
2ª Emissão	Transirapé	-	29.749	-	-	-	-	29.749
1ª Emissão	Transleste	49.549	-	3.816	-	(9.706)	(4.278)	39.381
2ª Emissão	Transleste	-	29.743	-	-	-	-	29.743
1ª Emissão	Transudeste	19.067	-	1.295	-	(9.381)	(1.232)	9.749
2ª Emissão	Transudeste	-	49.641	-	-	-	-	49.641
1ª Emissão	Verde 8	-	99.557	1.511	-	-	-	101.068
		<u>2.347.066</u>	<u>347.344</u>	<u>161.052</u>	<u>20.764</u>	<u>(361.959)</u>	<u>(147.751)</u>	<u>2.366.516</u>
Circulante		522.445						536.874
Não circulante		<u>1.824.621</u>						<u>1.829.642</u>
		<u><u>2.347.066</u></u>						<u><u>2.366.516</u></u>

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

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2017							
	Consolidado							
	R\$							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Após 2022	Total
CDI	135.075	430.106	390.321	176.424	148.682	62.010	-	1.342.618
IPCA	25.834	39.453	49.686	215.761	216.620	73.429	430.805	1.051.588
(-) Custos a amortizar	(1.627)	(4.341)	(3.704)	(3.400)	(2.459)	(1.897)	(10.262)	(27.690)
	<u>159.282</u>	<u>465.218</u>	<u>436.303</u>	<u>388.785</u>	<u>362.843</u>	<u>133.542</u>	<u>420.543</u>	<u>2.366.516</u>

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

24. Provisões para contingências

- a) As provisões constituídas para contingências e respectivo saldo de depósitos judiciais, em 30 de setembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016, por natureza, estão abaixo demonstrados:

	Consolidado			
	Passivo		Ativo	
	Provisões		Depósitos judiciais	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Processos judiciais				
Tributário	2.346	2.243	2.828	3.213
Cível	808	49	3.562	3.616
Fundiário	-	-	12.972	3.793
Trabalhista	4.233	4.475	3.726	2.634
Processos administrativos				
Regulatório (ANEEL)	-	-	1	1
	<u>7.387</u>	<u>6.767</u>	<u>23.089</u>	<u>13.257</u>
Circulante	77	277	-	-
Não circulante	<u>7.310</u>	<u>6.490</u>	<u>23.089</u>	<u>13.257</u>
	<u><u>7.387</u></u>	<u><u>6.767</u></u>	<u><u>23.089</u></u>	<u><u>13.257</u></u>

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

	Consolidado					Saldo final 30/09/2017
	Saldo inicial 31/12/2016	Ingressos	Atualizações	Reversão	Pagamentos	
Processos judiciais						
Tributário	2.243	-	103	-	-	2.346
Cível	49	759	-	-	-	808
Trabalhista	4.475	2.202	-	(1.894)	(550)	4.233
	<u>6.767</u>	<u>2.961</u>	<u>103</u>	<u>(1.894)</u>	<u>(550)</u>	<u>7.387</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.

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 para as demandas vinculadas a Companhia e R\$ 1.000 para as demandas vinculadas as empresas Controladas 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 figura como parte em demandas com probabilidade provável de perda que, individualmente e, na avaliação de nossa administração, sejam consideradas relevantes para os negócios, a saber:

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****(i) Demandas Fiscais:**

- Mandado de Segurança nº 00022535720094036100, movido pela Companhia em face do Delegado da Receita Federal de São Paulo, em trâmite perante a 5ª Vara da Justiça Federal de São Paulo. Visa a exclusão dos valores recebidos a título de juros sobre o capital próprio da base de cálculo do PIS e COFINS. O valor em risco é aproximadamente R\$ 2.350.

(ii) Demandas Cíveis:

- Ação de Execução nº 00503476720108160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., a qual requer a execução de título extrajudicial. O valor em risco aproximado é de R\$ 3.242;

(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 10880908850201376, movido pela 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\$ 6.280.
- Processo Administrativo nº 10880946290201277, movido pela 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\$ 4.375.
- 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 10480902369201037, movido pela União em face da Controlada Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. (STN), em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal de Recife/PE. Trata-se de pedido de ressarcimento de crédito oriundo de saldo negativo de IRPJ, apurado no período 2005, com compensação de débitos de PIS, COFINS e IRPJ. O valor em risco aproximado pe de R\$ 1.631;
- 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\$ 1.216. Houve apresentação de Embargos à Execução Fiscal, com sentença de parcial procedência, mas ainda pendente de recurso.
- Auto de Infração nº 000455/2014, lavrado pela Secretaria da Fazenda do Estado de Roraima em face da Controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante o Tribunal de Contas do Estado de Roraima, visando analisar a legalidade dos benefícios fiscais autorizados pelo Convênio do CONFAZ nº 143/2012 e Decreto nº 14.982/2013. Não há valor em risco;

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****(ii) Demandas Cíveis:**

- Ação Civil Pública nº 00099563820104013100 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. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.543;
- 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\$ 1.946;
- Ação Civil Pública nº 00016274120158030006 proposta pelo Ministério Público do Estado do Amapá, na qual requer a indenização em decorrência de supostos danos materiais e morais causados pela Controlada Ferreira Gomes Energia S/A ao meio ambiente. Não há valor em risco envolvido.
- Ação Civil Pública nº 201201963790 (0196379-30.2012.8.09.0142) 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. Liminar revogada e empreendimento em fase de implantação. O valor em risco aproximado é de R\$ 14;
- Ação Civil Pública nº 001983412020148090142 proposta pelo Ministério Público do Estado de Goiás em face da Companhia e do Estado de Goiás com pedido de liminar. A presente ação possui como objetivo coibir a concessão da licença prévia pela SEMARH à Companhia, necessária para a construção da Usina Hidrelétrica Verde 11 Alto. Não há valor em risco envolvido.
- Ação Civil Pública nº 00184082320134013200 proposta pelo Ministério Público Federal em face da Controlada Trasnorte para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.211;
- Ação Civil Pública nº 00013863320168030006 proposta pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. e outros com objetivo de compelir os réus a promoverem a reparação integral de todos os danos ambientais causados no Município de Ferreira Gomes/AP, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados à enchente. O valor em risco não pode ser estimado.
- 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\$ 6.487;

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

- Ação de Execução nº 00503424520108160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., a qual requer a revisão do contrato de prestação de serviços . O valor em risco aproximado é de R\$ 1.558;
 - Ação de Execução nº 00503433020108160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., a qual requer a revisão do contrato de prestação de serviços . O valor em risco aproximado é de R\$ 1.312;
 - Ação de Execução nº 00503441520108160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., a qual requer a revisão do contrato de prestação de serviços . O valor em risco aproximado é de R\$ 2.053;
 - Ação Monitória nº 00465158420148160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., na qual requer condenação ao pagamento decorrente de serviços adicionais relacionados ao Contrato de Empreitada. O valor em risco aproximado é de R\$ 9.015;
 - Ação Indenizatória nº 00022561520158030006 proposta por Dolivar Alfredo Furtado Abdon em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A., na qual requer a condenação por supostos prejuízos materiais e morais ocasionados durante a construção do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.134.
 - Pedido Cível nº 2001003498201572 proposta pep IBAMA em face da Controlada Transnorte Energia S.A., por suposto descumprimento de condicionante ambiental. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.183;
 - Ação de Execução Fiscal nº 08094733820178230010 proposta pela Fazenda do Estado de Roraima contra a Controlada Transnorte Energia S.A., para fins de cobrança do ICMS inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015. O valor em risco aproximado é de R\$ 13.496;
 - Ação de Reconvenção nº 10688729020138260100 proposta pela Cotesa - Desapropriações, Avaliações e Meio Ambiente Ltda. contra a Controlada Ijuí Energia S.A., visando a cobrança por serviços imprevistos e supervenientes no valor de R\$ 2.684.952,00. O valor em risco aproximado é de R\$ 5.544;
- (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 três procedimentos arbitrais com risco de perda possível, a saber:
- Procedimento Arbitral nº 21212/ASM instaurado pela TSK Energia Desenvolvimento LTDA em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. em trâmite perante a Corte Internacional de Comércio (“ICC” – Internacional Chamber of Arbitration). Trata-se de procedimento arbitral para dirimir controvérsia decorrente de “Contrato de Empreitada Total e Prazo Determinado para a Execução das Montagens dos Equipamentos Eletromecânicos, Hidromecânicos, Sistemas e Instalações” da AHE Ferreira Gomes. O valor em risco não pode ser estimado.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

- Procedimento Arbitral nº 22375/ASM e 22414/ASM. Instaurados por GCZ Construcción S.A.C em face da Controlada La Virgen S.A.C. em trâmite perante à Corte Internacional de Comércio (“ICC” – Internacional Chamber of Commerce) em Lima-Peru. Tratam-se de dois procedimentos arbitrais, inicialmente distribuídos separadamente, mas, por acordo das partes, foram consolidados em um procedimento único. Referido procedimento tem por objeto dirimir controvérsias decorrentes dos “Contrato de Obras Civis”, do “Contrato de Fornecimento e Montagem de Equipamentos” e do Contrato EPC-LT (Linha de Trasmissão) da Pequena Central Hidrelétrica La Virgen. O valor em risco não pode ser estimado.

(v) **Demandas Ambientais:** Existem dois Autos de Infração com probabilidade de perda possível, nos quais transcrevemos abaixo:

- Auto de Infração Ambiental nº 013596-A, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente. O valor em risco aproximado é de R\$ 20.000.

Destacamos que a Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou Termo de Ajustamento de Conduta no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, será extinto.

- Auto de Infração Ambiental nº 014689-A, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$ 30.000.

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

(vi) **Demandas Penais:** não existem demandas judiciais ou administrativas de natureza penal com risco possível de perda que, individualmente e, na avaliação de nossa administração, sejam considerados relevantes para nossos negócios.

(vii) **Demandas Regulatórias:**

- Ação Ordinária com Pedido de Liminar nº 0027834-41.2013.4.01.3400, proposta pelas Controladas Foz do Rio Claro Energia S.A., Ijuí Energia S.A., Usina Paulista de Energia Lavrinhas S.A. e Usina Paulista de Energia Queluz S.A., por intermédio da Associação de Classe (APINE), contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente as Geradoras são beneficiadas por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado nas Companhias, caso a liminar não seja mantida, será no montante de R\$ 9.637.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

- Ação Ordinária com Pedido de Liminar nº 0076295-10.2014.4.01.3400, proposta pela Controlada Ferreira Gomes Energia S.A., contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente a Controlada é beneficiada por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado na Companhia, caso a liminar não seja mantida, será no montante de R\$ 6.195
- Ação Ordinária com Pedido de Liminar nº 0003995-79.2016.4.01.3400, proposta pela Contratadora e pelas Controladas ACE Comercializadora LTDA., Energia dos Ventos I S.A., Energia dos Ventos II S.A., Energia dos Ventos III S.A., Energia dos Ventos IV S.A. e Energia dos Ventos X S.A., contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente as Controladas são beneficiadas por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado nas Companhias, caso a liminar não seja mantida, será no montante de R\$ 264.

25. 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 1.000.000.000 (Um bilhão) 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.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****b) Capital social****Aumento de Capital através de subscrição de ações**

Em 05 de abril de 2017, a Companhia realizou aumento de capital conforme instrução CVM 476, no montante de R\$ 833.463 (dentro do limite de capital autorizado previsto no Estatuto Social da Companhia), por meio de emissão de da emissão de 45.520.639 Ações Ordinárias e 82.704.360 Ações Preferenciais, incluindo Ações Ordinárias e Ações Preferenciais subjacentes às Units, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, e já considerando o Lote Suplementar, os custos totais dessa operação totalizaram o montante R\$ 26.959 ao preço de R\$ 19,50 ("Preço por Unit") e o preço por ação no valor de R\$ 6,50 ("Preço por Ação").

Em 15 de maio de 2017, A Companhia autorizou a conversão de 2.798.124 ações ordinárias em preferenciais conforme pedido do acionista Perfin Pipe II Ações FIA.

Em 30 de setembro de 2017 o capital social da Companhia no valor total de R\$ 2.981.996 (R\$ 2.148.533 em 31 de dezembro de 2016), está representado por 596.955.970 (554.233.455 em 31 de dezembro de 2016) ações ordinárias e 282.155.299 (196.652.815 em 31 de dezembro de 2016) ações preferenciais, conforme segue abaixo:

	30/09/2017				31/12/2016			
	Ordinárias		Preferenciais		Ordinárias		Preferenciais	
	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%
Acionistas								
Guarupart Participações Ltda	445.995.367	74,71	12.471.128	4,42	445.995.367	80,47	12.471.128	6,34
FI - FGTS	35.162.754	5,89	70.325.508	24,92	35.162.754	6,34	70.325.508	35,76
Ações em circulação	115.797.849	19,40	199.358.663	70,66	73.075.334	13,18	113.856.179	57,90
Total das ações	596.955.970	100,00	282.155.299	100,00	554.233.455	100,00	196.652.815	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.

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:

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

	Controladora	
	30/09/2017	31/12/2016
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)	(3.915)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	(4.747)	(4.747)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	(3.000)	(3.000)
Foz do Rio Claro Energia S.A.	(26.767)	(24.211)
	<u>48.392</u>	<u>50.948</u>
Reserva para reinvestimento		
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	504	504
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	57	57
	<u>561</u>	<u>561</u>
	<u>48.953</u>	<u>51.509</u>

(*) Perda de capital gerada na aquisição de ações da controlada ECTE

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****e) Outros resultados abrangentes**

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

	Controladora	
	30/09/2017	31/12/2016
Saldo no início do período / exercício	(1.395)	43.276
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos de operações no exterior		
Controladas:		
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	-	(43.241)
La Virgen S.A.C.	(1.176)	(2.174)
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	57	(2.704)
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	2.814	2.134
Alupar Chile Inversiones SpA	-	157
Alupar Colômbia S.A.S.	3.572	1.157
Saldo no fim do período / exercício	3.872	(1.395)

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.

26.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 Companhia possui ações nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os períodos findos em 30 de setembro de 2017 e 2016:

	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	112.032	33.878	238.031	171.722
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	596.956	502.678	582.538	484.426
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	282.155	178.307	252.077	171.884
Lucro por ação				
Resultado básico e diluído por ação ordinária (*)	0,12744	0,04975	0,28520	0,26165
Resultado básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,12744	0,04975	0,28520	0,26165

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

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

27.Receita operacional líquida

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	25.720	33.579	83.637	84.889
Receita de infraestrutura	-	-	-	-	6.140	13.039	24.166	40.983
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	234.785	267.500	722.208	834.513
	-	-	-	-	266.645	314.118	830.011	960.385
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 28)	54.677	17.220	113.026	47.870	162.396	114.998	425.889	342.719
	54.677	17.220	113.026	47.870	162.396	114.998	425.889	342.719
Total - Receita operacional bruta	54.677	17.220	113.026	47.870	429.041	429.116	1.255.900	1.303.104
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(908)	(290)	(1.881)	(791)	(4.314)	(4.284)	(12.664)	(11.954)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(4.182)	(1.336)	(8.664)	(3.638)	(19.880)	(19.779)	(58.335)	(54.774)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	-	(2.553)	(1.124)	(5.900)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	-	-	(91)	(85)	(284)	(365)
Imposto sobre o valor agregado - IVA	-	-	-	-	249	-	-	-
	(5.090)	(1.626)	(10.545)	(4.429)	(24.036)	(26.701)	(72.407)	(72.993)
Encargos regulamentares da concessão								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(7.714)	(8.634)	(24.999)	(24.130)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(1.429)	(1.525)	(4.577)	(4.298)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(1.429)	(1.525)	(4.578)	(4.298)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(714)	(764)	(2.291)	(2.150)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(1.620)	(1.631)	(5.067)	(4.643)
	-	-	-	-	(12.906)	(14.079)	(41.512)	(39.519)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(5.090)	(1.626)	(10.545)	(4.429)	(36.942)	(40.780)	(113.919)	(112.512)
Receita operacional líquida	49.587	15.594	102.481	43.441	392.099	388.336	1.141.981	1.190.592

28.Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	Trimestre findo em			Trimestre findo em			Trimestre findo em			Trimestre findo em		
	30/09/2017	30/09/2016	Valor	30/09/2017	30/09/2016	Valor	30/09/2017	30/09/2016	Valor	30/09/2017	30/09/2016	Valor
Suprimento de energia												
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	-	-	-	-	130.548	245,83	32.092	92.736	264,49	24.528
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	303.807	128,48	39.032	50.923	107,65	5.482	257.966	142,17	36.676	95.143	131,49	12.510
Contrato bilateral - ambiente livre - outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.632	(29,55)	(196)
Contrato bilateral - ambiente regulado	28.726	154,95	4.451	80.240	144,89	11.626	492.431	149,76	73.745	547.194	130,17	71.228
Gross-up ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	2.423
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	11.194	-	-	112	-	-	19.882	-	-	4.505
Total - Receita operacional bruta			54.677			17.220			162.396			114.998
Energia comprada para revenda												
Contrato bilateral - ambiente livre	(304.650)	178,22	(54.294)	(158.659)	155,98	(24.748)	(143.617)	178,57	(25.646)	(522.537)	31,41	(16.411)
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	97	-	-	357	-	-	(955)	-	-	(785)
(-) Crédito de PIS/Cofins energia	-	-	3.899	-	-	1.930	-	-	4.106	-	-	2.308
	-	-	(50.298)	-	-	(22.461)	-	-	(22.495)	-	-	(14.888)

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em			Período findo em			Período findo em			Período findo em		
	30/09/2017	30/09/2016	Valor	30/09/2017	30/09/2016	Valor	30/09/2017	30/09/2016	Valor	30/09/2017	30/09/2016	Valor
Suprimento de energia												
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	-	-	-	-	354.019	255,22	90.354	276.234	253,26	69.960
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	593.279	125,36	74.371	78.885	151,77	11.972	350.298	153,27	53.691	177.841	145,31	25.842
Contrato bilateral - ambiente livre - outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.632	202,36	1.342
Contrato bilateral - ambiente regulado	166.615	154,18	25.689	246.987	144,89	35.786	1.603.702	144,27	231.371	1.651.834	139,07	229.722
Gross-up ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	898	-	-	5.871
Desconto Incondicional	-	-	-	-	-	-	-	-	20.900	-	-	(348)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	12.966	-	-	112	-	-	28.675	-	-	10.330
Total - Receita operacional bruta			113.026			47.870			425.889			342.719
Energia comprada para revenda												
Contrato bilateral - ambiente livre	(862.062)	151,86	(130.914)	(332.982)	160,17	(53.335)	(587.503)	146,27	(85.932)	(626.264)	39,60	(24.797)
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	716	-	-	-	-	-	(6.867)	-	-	(22.903)
(-) Crédito de PIS/Cofins energia	-	-	11.324	-	-	4.574	-	-	12.926	-	-	4.952
	-	-	(118.874)	-	-	(48.761)	-	-	(79.873)	-	-	(42.748)

(*) informações não revisadas pelos auditores independentes

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Em 06 de março de 2013, o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) fez publicar a Resolução nº 03/2013, que (i) estabelece diretrizes para a internalização de mecanismo de aversão a risco nos programas computacionais para estudos energéticos e formação de preço e (ii) permite ao Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico – CMSE despachar Usinas Termelétricas – UTEs fora da ordem de mérito econômico. De acordo com esta Resolução CNPE 03/13, parte significativa do custeio das UTEs recairá sobre as geradoras hidrelétricas, seja no período transitório (até a homologação dos novos programas computacionais) ou no período permanente. Atualmente o rateio dos custos de despacho das UTEs previsto na Resolução do CNPE 03/13 está suspenso para as controladas de geração da Companhia e para alguns agentes, em função dos mesmos estarem amparados pela liminar obtida em 22 de agosto de 2013 pela associação que os representam. Caso a decisão judicial seja desfavorável, as controladas de geração da Companhia, terão que registrar a título de Encargos de Serviços do Sistema o montante de R\$ 16.239.

29.Custos e despesas operacionais

	Controladora							
	Trimestre findo em							
	30/09/2017				30/09/2016			
	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total
Gerais e administrativas	Outras	Gerais e administrativas			Outras			
Pessoal	(4.274)	-	(229)	(4.503)	(3.859)	-	(133)	(3.992)
Material	(25)	-	-	(25)	(51)	-	-	(51)
Serviços de terceiros	(889)	-	(71)	(960)	(1.039)	-	(14)	(1.053)
Depreciação e amortização	(306)	-	-	(306)	(288)	-	-	(288)
Aluguéis	(375)	-	(3)	(378)	(404)	-	-	(404)
Seguros	(5)	-	-	(5)	(8)	-	-	(8)
Doações, contribuições e subvenções	(33)	-	-	(33)	(12)	-	-	(12)
Perdas de capital	-	82	-	82	-	(145)	-	(145)
Outros tributos e taxas	(22)	-	(2)	(24)	(133)	-	(17)	(150)
Outras	(36)	-	-	(36)	(3)	-	-	(3)
Total	(5.965)	82	(305)	(6.188)	(5.797)	(145)	(164)	(6.106)

	Controladora							
	Período findo em							
	30/09/2017				30/09/2016			
	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total
Gerais e administrativas	Outras	Gerais e administrativas			Outras			
Pessoal	(14.084)	-	(767)	(14.851)	(13.063)	-	(496)	(13.559)
Material	(87)	-	-	(87)	(128)	-	-	(128)
Serviços de terceiros	(4.371)	-	(128)	(4.499)	(3.395)	-	(76)	(3.471)
Depreciação e amortização	(928)	-	-	(928)	(974)	-	-	(974)
Aluguéis	(1.222)	-	(3)	(1.225)	(1.303)	-	(1)	(1.304)
Seguros	(24)	-	-	(24)	271	-	-	271
Doações, contribuições e subvenções	(97)	-	-	(97)	(76)	-	-	(76)
Perdas de capital	-	(40)	-	(40)	-	(2.818)	-	(2.818)
Outros tributos e taxas	(321)	-	(8)	(329)	(416)	-	(23)	(439)
Outras	(44)	(1)	-	(45)	(36)	-	-	(36)
Total	(21.178)	(41)	(906)	(22.125)	(19.120)	(2.818)	(596)	(22.534)

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Consolidado										
Trimestre findo em										
30/09/2017					30/09/2016					
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	(11.151)	(2.441)	(9.775)	-	(23.367)	(10.607)	(1.480)	(11.154)	-	(23.241)
Material	(1.557)	(172)	(132)	-	(1.861)	(2.689)	(3.205)	86	-	(5.808)
Serviços de terceiros	(16.639)	(5.598)	(3.942)	-	(26.179)	(16.079)	(9.588)	(5.836)	-	(31.503)
Gerenciamento de obras	-	-	-	-	-	-	(1.277)	-	-	(1.277)
Depreciação e amortização	-	-	(1.141)	-	(1.141)	-	-	(1.194)	-	(1.194)
Provisão (reversão) para contingências	(290)	-	2	-	(288)	(340)	-	(100)	-	(440)
Aluguéis	(1.532)	(1)	(1.094)	-	(2.627)	(1.528)	-	(1.265)	-	(2.793)
Seguros	(1.965)	1.975	(63)	-	(53)	(2.223)	-	21	-	(2.202)
Doações, contribuições e subvenções	(95)	-	(63)	-	(158)	(69)	-	(487)	-	(556)
Perdas de capital	-	-	-	82	82	-	-	-	(145)	(145)
Outros tributos e taxas	(261)	(17)	(245)	-	(523)	(145)	(2.923)	(386)	-	(3.454)
Estudos de projetos	-	(278)	-	-	(278)	-	1.167	-	-	1.167
Terrenos	-	(260)	-	-	(260)	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cívicas e Benfeitorias	-	(30)	-	-	(30)	-	(642)	-	-	(642)
Máquinas e equipamentos	-	(224)	-	-	(224)	-	7.170	-	-	7.170
Indenizações	-	(113)	-	-	(113)	-	-	-	-	-
Outras	425	1.018	(2.894)	10.287	8.836	(3)	(2.261)	(72)	(14)	(2.350)
Total	(33.065)	(6.141)	(19.347)	10.369	(48.184)	(33.683)	(13.039)	(20.387)	(159)	(67.268)

Consolidado										
Período findo em										
30/09/2017					30/09/2016					
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	(33.290)	(5.557)	(36.026)	-	(74.873)	(30.982)	(2.926)	(26.569)	-	(60.477)
Material	(5.935)	(210)	(385)	-	(6.530)	(7.123)	(13.785)	(337)	-	(21.245)
Serviços de terceiros	(39.140)	(11.456)	(15.002)	-	(65.598)	(38.718)	(12.151)	(7.098)	-	(57.967)
Gerenciamento de obras	-	-	-	-	-	-	(1.277)	-	-	(1.277)
Depreciação e amortização	-	-	(3.644)	-	(3.644)	-	-	(3.718)	-	(3.718)
Provisão (reversão) para contingências	(1.409)	-	100	-	(1.309)	(1.884)	-	(100)	-	(1.984)
Aluguéis	(4.644)	(1)	(3.440)	-	(8.085)	(4.223)	-	(3.772)	-	(7.995)
Seguros	(6.955)	(5.262)	(244)	-	(12.461)	(6.607)	-	85	-	(6.522)
Doações, contribuições e subvenções	(321)	-	(420)	-	(741)	(279)	-	(1.476)	-	(1.755)
Perdas de capital	-	-	-	(41)	(41)	-	-	-	(2.818)	(2.818)
Outros tributos e taxas	(873)	(57)	(1.290)	-	(2.220)	(553)	(5.070)	(1.701)	-	(7.324)
Estudos de projetos	-	(278)	-	-	(278)	-	-	-	-	-
Terrenos	-	(260)	-	-	(260)	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cívicas e Benfeitorias	-	(97)	-	-	(97)	-	(1.802)	-	-	(1.802)
Máquinas e equipamentos	-	(832)	-	-	(832)	-	(2.393)	-	-	(2.393)
Indenizações	-	(113)	-	-	(113)	-	-	-	-	-
Outras	274	(44)	(3.879)	10.264	6.615	(18)	(1.579)	(259)	(100)	(1.956)
Total	(92.293)	(24.167)	(64.230)	10.223	(170.467)	(90.387)	(40.983)	(44.945)	(2.918)	(179.233)

* Valor capitalizado complementar do ativo de Risaralda

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

30.Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Receitas Financeiras								
Receita de aplicações financeiras	20.333	9.989	57.228	19.460	33.646	18.776	108.309	47.845
Atualização monetária - Depósitos judiciais	29	43	102	124	29	43	102	124
Atualização monetária - Impostos a recuperar	300	702	1.379	2.096	512	735	1.830	2.336
Outras	98	(894)	98	(894)	1.346	(7.597)	3.560	6.282
Total	20.760	9.840	58.807	20.786	35.533	11.957	113.801	56.587
Despesas Financeiras								
Encargos sobre empréstimos e financiamentos	(86)	(161)	(306)	(1.215)	(47.790)	(37.750)	(112.790)	(97.499)
Variação monetária e cambial sobre empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	(12.499)	(4.588)	(18.840)	(10.812)
Encargos sobre debêntures	(12.598)	(19.218)	(45.506)	(56.231)	(43.902)	(68.303)	(159.541)	(202.110)
Variação monetária sobre debêntures	(3.408)	(8.271)	(15.114)	(40.579)	(4.597)	(11.465)	(20.764)	(55.746)
Variação cambial	(18)	-	(347)	-	18.769	(230)	(347)	(581)
Variação monetária - P&D	-	-	-	-	(504)	(916)	(814)	(2.437)
Atualização monetária - Contingências	(30)	(43)	(103)	(124)	(89)	(43)	(162)	(124)
Variação monetária - Outros	-	-	-	-	(1.557)	(13.709)	(4.616)	(14.737)
Juros e multas	(36)	(8)	(48)	(40)	(519)	(180)	(1.294)	(1.427)
Comissões e Fianças Bancárias	(52)	(39)	(165)	(112)	(404)	(517)	(1.374)	(1.266)
Outras	(340)	(513)	(729)	(616)	16.334	(2.970)	(3.599)	(8.082)
Total	(16.568)	(28.253)	(62.318)	(98.917)	(76.758)	(140.671)	(324.141)	(394.821)
Total Líquido	4.192	(18.413)	(3.511)	(78.131)	(41.225)	(128.714)	(210.340)	(338.234)

31.Imposto de renda e contribuição social

- a) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos findos em 30 de setembro de 2017 e 2016, é como segue:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
a) Composição dos tributos no resultado:				
Na rubrica de tributos:				
Correntes	(27.399)	(33.326)	(97.043)	(94.437)
Diferidos	(17.747)	(1.736)	(4.150)	(15.049)
Total	(45.146)	(35.062)	(101.193)	(109.486)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:				
Resultado antes dos tributos	248.001	154.136	599.879	567.662
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(84.320)	(52.406)	(203.959)	(193.005)
Ajustes para a apuração do IRPJ e CSLL efetivos:				
Créditos fiscais – IR e CS não constituídos no exercício	(11.399)	(15.215)	(14.361)	(40.211)
Reversão do efeito da tributação - lucro real	(36.923)	15.858	7.842	59.023
Tributação pelo regime do lucro presumido	30.822	(5.866)	21.878	(14.731)
Efeito de alíquotas de imposto de entidades no exterior	(6.313)	(5.738)	(6.242)	8.651
Redução na alíquota de imposto (*)	-	11.323	-	32.745
Despesas não dedutíveis	1.808	(2.091)	(459)	(5.314)
Resultado de equivalência patrimonial	17.223	(714)	5.361	(26.013)
Incentivos fiscais (*)	45.352	3.729	88.746	13.721
Reconhecimento de prejuízos fiscais acumulados anteriormente não reconhecidos	1.814	480	-	1.297
Prejuízo fiscal do exercícios para o qual não foi constituído ativo fiscal diferido	-	9.830	-	29.834
Efeito da constituição de IR/CSLL diferido	-	-	-	19.060
Outros	(3.211)	5.747	-	5.457
Despesa de imposto de renda e contribuição social efetiva	(45.146)	(35.062)	(101.193)	(109.486)
c) Alíquota efetiva	18,2%	22,7%	16,9%	19,3%

(*) 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).

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:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Empresas	Referente Ano Fiscal 2017		
	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
Alupar Chile Inversiones SpA	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Foz do Rio Claro Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Ijuí Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
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%	2026	Lucro Real
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Alupar Colômbia S.A.S	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
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. - EATE (*)	Regime Misto - Licitação 3,65% e RBN 9,25%	2023	Lucro Real
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. – STN (*)	3,65%	2025	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%	2025	Lucro Real
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. - ENTE (*)	3,65%	2025	Lucro Real
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. - ERTE (*)	3,65%	2024	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%	2024	Lucro Real
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. - ETVG	9,25%	2024	Lucro Real
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE	9,25%	Não aplicável	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
Windepar Holding S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Transmissora Caminho do Café S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Transmissora Paraíso de 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

(***) Aguardando diferimento da Receita Federal do Brasil

Empresas	Referente Ano Fiscal 2017		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de Tributação
Controladas indiretas:			
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	9,25%	2020	Lucro Real
Companhia Transleste de Transmissão	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Companhia Transudeste de Transmissão	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Companhia Transirapé de Transmissão	3,65%	2025	Lucro Presumido
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Energia dos Ventos I S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos II S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos III S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos IV S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos X S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável

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

Empresas	Referente Ano Fiscal 2017		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de Tributação
Controladas em conjunto			
Transmissora Matogrossense de Energia S.A – TME	9,25%	2024	Lucro Real
Transnorte Energia S.A. - TNE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

32.Partes relacionadas**a) Transações com partes relacionadas**

A Companhia é controlada pela Guarupart Participações Ltda. Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Parte relacionada / transação	Controladora				Consolidado			
	ATIVO		PASSIVO		ATIVO		PASSIVO	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Balanco patrimonial								
Circulante								
Caixa e equivalentes de caixa								
Caixa Econômica Federal (*)	558.542	196.047	-	-	558.542	196.047	-	-
	558.542	196.047	-	-	558.542	196.047	-	-
Investimento de curto-prazo								
Caixa Econômica Federal (*)	388.164	215.439	-	-	388.164	215.439	-	-
	388.164	215.439	-	-	388.164	215.439	-	-
Debêntures								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	30.789	23.159	-	-	30.789	23.159
	-	-	30.789	23.159	-	-	30.789	23.159
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre								
Ferreira Gomes Energia S.A	-	-	11.425	5.293	-	-	-	-
Foz do Rio Claro Energia S.A.	-	-	2.112	-	-	-	-	-
	-	-	13.537	5.293	-	-	-	-
Contas a receber - Reembolso de despesas								
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	4	4	-	-	-	-	-	-
	4	4	-	-	-	-	-	-
Outras obrigações								
AF Energia S.A	-	-	-	-	619	-	-	-
	-	-	-	-	619	-	-	-
Dividendos a receber								
Transminas Holding S.A.	11.349	13.100	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	4.616	9.903	-	-	-	-	-	-
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	-	6.890	-	-	-	-	-	-
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	7.753	5.293	-	-	-	-	-	-
Foz do Rio Claro Energia S.A.	3.361	3.361	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	4.321	4.321	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	4.501	4.501	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	-	1.687	-	-	-	-	-	-
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	7.261	7.261	-	-	7.260	7.260	-	-
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	3.345	3.345	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.604	1.604	-	-	-	-	-	-
Transnorte Energia S.A.	75	75	-	-	75	75	-	-
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	-	263	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	-	2	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	-	2	-	-	-	-	-	-
AF Energia S.A.	75	75	-	-	-	-	-	-
	48.261	61.683	-	-	7.335	7.335	-	-
Não circulante								
Adiantamento para futuro aumento de capital								
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	-	21.949	-	-	-	-	-	-
Ijuí Energia S.A.	15.752	15.752	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A	16.000	7.252	-	-	-	-	-	-
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	22.113	78.277	-	-	-	-	-	-
ACE Comercializadora Ltda.	1.100	1.100	-	-	-	-	-	-
AF Energia S.A.	4.050	1.200	-	-	-	-	-	-
Forquilha IV Energia S.A.	-	405	-	-	-	-	-	-
Verde 8 Energia S.A.	-	12.660	-	-	-	-	-	-
Água Limpa S.A.	7.376	7.276	-	-	-	-	-	-
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	578	578	-	-	-	-	-	-
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	8.857	8.507	-	-	-	-	-	-
Windepar Holding S.A.	61.120	25.440	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	7.976	1.950	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	4.646	1.880	-	-	-	-	-	-
Alupar Colômbia S.A.S.	10.675	2.697	-	-	-	-	-	-
Alupar Chile Inversiones SpA	1.904	1.904	-	-	-	-	-	-
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	8.109	-	-	-	-	-	-	-
Transmissora Caminho do Café S.A.	5.575	-	-	-	-	-	-	-
Transmissora Serra da Mantiqueira	754	-	-	-	-	-	-	-
	176.585	188.827	-	-	-	-	-	-
Debêntures								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	356.755	370.634	-	-	356.755	370.634
	-	-	356.755	370.634	-	-	356.755	370.634

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Parte relacionada / transação	Controladora / Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Demonstração do resultado				
Receita / custo com energia elétrica	35.258	-	95.190	-
Alupar Investimento S.A.	31.497	-	62.410	-
Ferreira Gomes Energia S.A. - Energia comprada para revenda	2.236	-	14.368	-
Usina Paulista Queluz Energia S.A. - Energia comprada para revenda	717	-	1.823	-
Usina Paulista Lavrinhas Energia S.A. - Energia comprada para revenda	681	-	2.167	-
Foz do Rio Claro Energia S.A. - Energia comprada para revenda	-	-	14.117	-
Ijuí Energia S.A. - Energia comprada para revenda	127	-	305	-
Receita / custo com energia elétrica no período	35.258	-	95.190	-
Receitas financeiras	20.479	8.714	57.443	17.878
Caixa Econômica Federal (*) - Aplicações financeiras	20.479	8.714	57.443	17.878
Despesas financeiras	(8.051)	(12.763)	(29.579)	(47.272)
FI FGTS - 5ª Emissão	(8.051)	(12.763)	(29.579)	(47.272)
Resultado financeiro	12.428	(4.049)	27.864	(29.394)

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

b) Garantias

b.1) As transações de garantias entre a Companhia, as controladas e as controladas em conjunto referentes a contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures estão relacionadas abaixo:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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 30/09/2017
01/12/09	Reunião de Sócios	Alupar	Guarupart	Financiamento - FINEP	Fiança	72.841	17/12/09	15/05/18	2.427
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	29.670
16/03/09	Conselho de Administração	ETES	Alupar	Financiamento - BNDES - 09.2.0118.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	27.714	04/05/09	15/09/23	12.546
27/12/09	Conselho de Administração	ETES	Alupar	Financiamento - BNDES - 09.2.1467.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	17.338	29/12/09	15/10/19	4.983
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	13.182
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	418.178
11/02/08	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	201.630	09/04/08	15/03/27	147.043
11/02/08	Conselho de Administração	Ijuí	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	168.200	09/04/08	15/09/27	131.851
01/02/08	Conselho de Administração	Lavrinhas	Alupar	Financiamento - BNDES - 08.02.0976.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	111.185	11/03/09	15/04/25	71.684
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	9.735
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	70.393
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	15.418
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	126.028
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	73.910
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	58.172
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	375
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	5.240
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	92.841
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	23.442
27/12/13	Conselho de Administração	ETSE	EATE, 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	63.284

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BDMG - Contrato 127.315	Penhor de Ações	47.000	10/03/05	10/02/25	18.346
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BNB - Contrato 05974828-A	Penhor de Ações	15.000	10/03/05	01/03/25	5.635
10/12/13	Conselho de Administração	Transirapé	EATE	Financiamento - BDMG	Penhor de Ações	30.300	27/12/13	15/01/24	15.110
12/03/12	Reunião de Sócios	Alupar	Guarupart	Debêntures - 5ª emissão	Fiança	300.000	15/05/12	30/05/27	387.670
30/05/14	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Debêntures - 3ª Emissão	Fiança, Penhor de ações e cessão fiduciária	210.900	15/06/14	15/12/27	293.424
15/09/14	Conselho de Administração	Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar	Contrato de Empréstimo a médio prazo	Fiança	US\$ 15.000	10/10/14	10/10/17	US\$ 15.000
15/09/14	Conselho de Administração	Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar	Contrato de Empréstimo e médio prazo	Fiança	US\$ 5.000	12/12/14	10/10/17	US\$ 5.000
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	11/11/14	10/11/17	34.361
Não existe a necessidade de aprovação do Conselho		Risaralda Energia S.A. E.S.P.	Alupar	Carta de Fiança	Fiadora	COP\$ 88.000.000.000	25/03/15	11/11/17	94.512
	Conselho de Administração	Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar	Carta de Fiança	Fiadora	US\$ 30.000.000	22/09/17	31/12/17	US\$ 30.000.000
07/05/15	Conselho de Administração	ETVG	Alupar	CCB	Avalista	20.000	17/06/15	15/12/17	20.435
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos I	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	57.990	11/02/16	15/10/32	56.974
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos II	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	32.220	11/02/16	15/10/32	32.162
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos III	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	49.007	11/02/16	15/10/32	49.160
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos IV	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	81.041	11/02/16	15/10/32	81.446
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos X	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	41.042	11/02/16	15/10/32	41.221
27/01/16	Conselho de Administração	Transirapé	Transminas/ EATE	Contrato de financiamento - BDMG - nº 215.411/16	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	4.000	01/04/16	15/04/26	4.152
29/01/16	Conselho de Administração	Transirapé	Transminas/ EATE	Contrato de financiamento - BDMG - nº 215.485/16	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.	4.469	05/04/16	15/04/21	4.627
21/11/16	AGE / Conselho de Administração	Windepar	Alupar, Energia dos Ventos I, Energia dos Ventos II, Energia dos Ventos III, Energia dos Ventos IV e Energia dos Ventos X	Debêntures - 1ª Emissão	Fiadoras, Penhor de Ações da Emissora, Penhor das Ações das EDVs, direitos creditórios provenientes dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado ("CCEARS"), direitos creditórios provenientes do(s) Contrato(s) de Compra e Venda de Energia (CCVEs), direitos creditórios provenientes de quaisquer outros contratos de venda de energia que venham a ser celebrados pelas EDVs no Ambiente de Contratação Livre (ACL) ou no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), quaisquer outros direitos e/ou receitas que sejam decorrentes dos Projetos, direitos sobre a "Conta Centralizadora", "Conta Reserva de O&M" e "Conta Reserva Especial" de cada EDV, cessão fiduciária sobre a "Conta Reserva Especial da Holding", "Conta Reserva do Serviço da Dívida das Debêntures", "Conta Pagamento das Debêntures", dos contratos de mútuo, quaisquer outros direitos e/ou receitas que sejam decorrentes dos Projetos,	67.500	15/12/16	15/12/28	72.944

b.2) As transações de garantias entre a Companhia, as controladas e as controladas em conjuntoreferentes a contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissionamento, fiança e locação de imóvel não residencial estão relacionadas abaixo:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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 30/09/2017
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	30/12/17	4.830
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.	2.435	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.	1.556	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.	1.826	04/03/11	06/03/18	783
03/12/12	Diretoria	Foz	Alupar	Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 181386812 - ONS	893	03/12/12	01/12/17	5
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	27.551	30/12/13	30/12/17	248
29/05/14	Conselho de Administração	AF Energia S.A.	Alupar	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky - Cjto 151 e 152	Fiadora	148 mensal	01/06/14	01/06/19	3.552
29/05/14	Conselho de Administração	Alupar	Guarupart	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky - Cjto 161 e 162	Fiadora	148 mensal	01/06/14	01/06/19	3.996
04/07/16	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180220317 - CUST 48/2013 (ONS)	Prestação de Garantias (Fianças)	3.384	12/06/17	04/07/18	15
29/02/16	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180111216 - Referente a reclamação trabalhista	Garantia a obrigação pecuniária	537	01/03/16	28/02/17	12
24/06/16	Diretoria	Lavrinhas	Alupar	Aditamento ao Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180660814	Prestação de garantia no Contrato de Conexão ao Sistema de Transmissão - CCT CETEEP	21	01/07/16	01/08/17	21
N/A	N/A	Transmissora Colombiana de Energia S.A.S E.S.P	Alupar	Fiança	Garantir a garantia bancária prestada em favor de XM Companhia de Expertos em Mercados S.A. E.S.P.	COP \$ 53.259.299.347	30/11/16	01/03/22	COP \$ 53.259.299.347
N/A	N/A	Risaralda Energia S.A. E.S.P	Alupar	Fiança	Fiadora caso a Garantia Bancária seja executada.	COP \$13.626.944.378	01/03/16	28/02/18	COP \$13.626.944.378
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de empréstimo ponte	Aval Corporativo	\$15.000.000,00	23/12/15	23/11/17	\$15.170.000,00
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de empréstimo ponte	Aval Corporativo	\$15.000.000,00	22/12/15	23/11/17	\$15.170.000,00
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de empréstimo ponte	Aval Corporativo	\$50.000.000,00	22/04/15	13/11/17	\$50.800.000,00
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de empréstimo de longo prazo	Aval Corporativo	\$80.000.000,00	10/03/15	10/03/32	\$200.000,00
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de fiança bancária	Aval Corporativo	\$16.606.600,00	13/04/17	13/10/18	\$16.706.600,00
N/A	N/A	Verde 8	Alupar	Debentures Verde 8	Fiadora	100.000	31/07/17	31/07/18	100.000

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****c) Remuneração da alta administração**

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 25 de abril de 2017, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do nosso Conselho de Administração e Diretoria para o exercício social de 2017 no montante de até R\$ 8.610, sendo R\$ 1.076 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$ 7.534 referentes à remuneração da Diretoria.

Nos períodos findos em 30 de setembro de 2017 e 2016, a remuneração foi conforme segue:

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Benefícios (i)	1.412	1.055	5.707	4.343	3.326	3.306	14.076	11.614
Remuneração do conselho	197	152	622	488	464	424	1.427	1.310
Total	1.609	1.207	6.329	4.831	3.790	3.730	15.503	12.924

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Empresas pré-operacionais				
Benefícios (i)	1.600	225	2.739	2.210
Total	1.600	225	2.739	2.210

- 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 setembro de 2017, a Companhia, suas controladas e investidas não possuem saldos envolvendo outras partes relacionadas.

33. Instrumentos financeiros**33.1 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.

33.2 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.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

	Consolidado				Critério de avaliação	Classificação
	30/09/2017		31/12/2016			
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo		
Ativo financeiros						
Caixa e equivalentes de caixa	1.178.556	1.178.556	613.734	613.734	Valor justo	Valor justo por meio do resultado
Investimentos de curto prazo	388.164	388.164	215.439	215.439	Valor justo	Valor justo por meio do resultado
Títulos e valores mobiliários	131.918	131.918	105.100	105.100	Valor justo	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	223.512	223.512	217.456	217.456	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
Ativo financeiro da concessão	4.334.017	4.334.017	4.451.619	4.451.619	Valor justo	Empréstimos e recebíveis
Cauções e depósitos judiciais	23.089	23.089	13.257	13.257	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
	6.279.256	6.279.256	5.616.605	5.616.605		
Passivos financeiros						
Fornecedores	130.458	130.458	166.502	166.502	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	2.026.664	2.026.664	2.220.585	2.220.585	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
Debêntures - principal e encargos	2.366.516	2.348.046	2.347.066	2.324.600	Custo amortizado	Empréstimos e recebíveis
	4.523.638	4.505.168	4.734.153	4.711.687		

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.

(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 setembro de 2017, o percentual mínimo e máximo do preço unitário para as debêntures com mercado ativo foi a seguinte:

	30/09/2017		
	Código do Ativo	% PU Mínimo	% PU Máximo
Alupar Investimento S.A.	APAR16	102,61	109,45
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE12	99,66	100,03
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	ETEP12	99,90	100,00
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE14	99,66	100,17
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE25	100,00	101,39
Windepar Holding S.A.	WDPR11	103,78	112,20

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

Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 30 de setembro de 2017.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****33.3 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

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

	Consolidado		
	30/09/2017	Mensuração do valor justo	
		Nível I	Nível II
Ativo financeiros			
Caixa e equivalentes de caixa	1.178.556	1.178.556	-
Investimentos de curto prazo	388.164	-	388.164
Títulos e valores mobiliários	131.918	-	131.918
Ativo financeiro da concessão	4.334.017	-	4.334.017
	<u>6.032.655</u>	<u>1.178.556</u>	<u>4.854.099</u>

	Consolidado		
	31/12/2016	Mensuração do valor justo	
		Nível I	Nível II
Ativos financeiros			
Caixa e equivalentes de caixa	613.734	613.734	-
Investimentos de curto prazo	215.439	-	215.439
Títulos e valores mobiliários	105.100	-	105.100
Ativo financeiro da concessão	4.451.619	-	4.451.619
	<u>5.385.892</u>	<u>613.734</u>	<u>4.772.158</u>

No período findo em 30 de setembro de 2017, 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.

33.4 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.

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

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 setembro de 2017, o endividamento total consolidado (Soma de empréstimos, financiamentos e debêntures do passivo circulante e não circulante) era de R\$ 4.393.180, sendo que 27,2 % desse valor (ou R\$ 1.194.926) 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, conseqüentemente, 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 setembro de 2017, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 52% de recursos próprios em contrapartida a 48% de capital de terceiros (44% de recursos próprios e 56% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2016).

A Companhia e suas controladas possuem uma relação de dívida sobre patrimônio líquido de 77,6% em 30 de setembro de 2017 e 100,22% em 31 de dezembro de 2016.

33.5 Informações qualitativas e quantitativas sobre Instrumentos Financeiros

Análise 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 setembro de 2017, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 30 de setembro de 2017, 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%.

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 setembro de 2017 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30.09.2017 (*)	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			7,71%	3,86%	5,78%	9,64%	11,57%
Aplicações financeiras (Equivalentes de caixa)	CDI	1.135.522	87.549	43.774	65.662	109.436	131.323
Aplicações financeiras (Investimentos de curto prazo)	CDI	388.164	29.927	14.964	22.446	37.409	44.891
Aplicações financeiras (Títulos e valores mobiliários)	CDI	131.918	10.171	5.085	7.628	12.714	15.256

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

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 setembro de 2017, 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 30 de setembro de 2017; 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 setembro de 2017, 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 30.09.2017 (*)	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%)
			7,71%	3,86%	5,78%	9,64%	11,57%
CDI	1,15%	20.000	1.790	1.010	1.400	2.180	2.570
CDI	2,11%	-	-	-	-	-	-
			7,50%	3,75%	5,63%	9,38%	11,25%
TJLP +	1,93%	141.626	13.560	8.147	10.854	16.267	18.974
TJLP +	2,02%	35.761	3.459	2.090	2.775	4.143	4.827
TJLP +	2,04%	932	90	55	73	108	126
TJLP +	2,08%	15.469	1.506	914	1.210	1.802	2.098
TJLP +	2,18%	259.772	25.571	15.617	20.594	30.548	35.524
TJLP +	2,22%	25.070	2.479	1.518	1.998	2.959	3.440
TJLP +	2,34%	284.135	28.458	17.553	23.005	33.910	39.362
TJLP +	2,37%	12.480	1.254	775	1.014	1.494	1.733
TJLP +	2,38%	1.729	174	108	141	207	240
TJLP +	2,44%	175.185	17.734	11.004	14.369	21.099	24.464
TJLP +	2,56%	86.273	8.845	5.527	7.186	10.504	12.163
TJLP +	3,17%	131.370	14.330	9.247	11.788	16.871	19.412
TJLP +	3,50%	5.121	577	378	477	676	776
TJLP +	4,50%	4.470	551	376	464	639	727
TJLP +	5,70%	-	-	-	-	-	-
TJLP +	6,00%	4.001	558	399	479	638	717
Total		1.203.394	120.934	74.717	97.826	144.043	167.152

Debêntures - (Moeda nacional) - Consolidado	Taxa de Juros a.a.	Posição em 30.09.2017 (*)	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%)
			7,71%	3,86%	5,78%	9,64%	11,57%
CDI +	0,99%	49.976	4.386	2.440	3.413	5.359	6.332
CDI +	1,15%	124.590	11.149	6.291	8.720	13.578	16.007
CDI +	1,30%	174.959	15.939	9.107	12.523	19.355	22.772
CDI +	1,45%	49.970	4.633	2.679	3.656	5.610	6.587
CDI +	1,85%	-	-	-	-	-	-
CDI +	2,15%	64.709	6.488	3.939	5.213	7.762	9.036
107% CDI		99.631					
107,75% CDI		253.062	21.413	10.707	16.060	26.767	32.120
109,75% CDI		315.975	26.737	13.368	20.053	33.421	40.105
110,00% CDI		-	-	-	-	-	-
112,5% CDI		-	-	-	-	-	-
113,00% CDI		137.779	12.004	6.002	9.003	15.005	18.006
116,00% CDI		53.909	4.821	2.411	3.616	6.027	7.232
			3,78%	1,89%	2,84%	4,73%	5,67%
IPCA +	6,47%	274.479	28.809	23.282	26.045	31.572	34.336
IPCA +	7,33%	283.693	32.312	26.553	29.433	35.191	38.071
IPCA +	7,63%	62.945	7.364	6.082	6.723	8.004	8.645
IPCA +	7,80%	377.734	44.865	37.164	41.015	48.716	52.567
Total		2.323.411	220.920	150.026	185.473	256.367	291.815

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

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

33.6 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:

33.6.1 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.

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.

33.6.2 Risco de liquidez

Em 30 de setembro de 2017 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\$ 1.698.638 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.

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

O quadro abaixo resume o perfil do vencimento do passivo financeiro da Companhia em 30 de setembro de 2017, com base nos pagamentos contratuais não descontados que incluem o principal mais os encargos financeiros.

Período de nove meses findo em	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	128.525	1.327	4	50	552	130.458
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	508.661	149.391	165.282	535.525	667.805	2.026.664
Debêntures	153.355	383.519	469.039	872.631	487.972	2.366.516
Total	790.541	534.237	634.325	1.408.206	1.156.329	4.523.638

Outro ponto importante é que 83,3% da dívida consolidada refere-se ao endividamento das controladas (81,63% em 31 de dezembro de 2016), sendo em sua grande maioria na modalidade de *project finance*, captados juntos ao BNDES e outras instituições de fomento. Cerca de 10,62% da dívida total consolidada refere-se às empresas pré-operacionais (12,25 % em 31 de dezembro de 2016).

33.6.3 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 das controladas, 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.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

A partir de 2015, as receitas das controladas de geração estão 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). A Companhia não teve alterações significativas em seus contratos de ACR e ACL no período findo em 30 de setembro de 2017, conforme resolução 711/2016 da ANEEL.

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.

33.6.4 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 10,53% do total da dívida consolidada (11,03% em 31 de dezembro de 2016).

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

33.6.5 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.

33.6.6 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.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****33.6.7 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 22 e 23).

33.6.8 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 setembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016, 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	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Empréstimos e financiamentos (Líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	(2.353)	(3.536)	(658.052)	(662.439)
Não circulante	-	(1.466)	(1.368.612)	(1.558.146)
Debêntures (Líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	(89.765)	(135.078)	(536.874)	(522.445)
Não circulante	(641.678)	(699.189)	(1.829.642)	(1.824.621)
Dívida total	(733.796)	(839.269)	(4.393.180)	(4.567.651)
Caixa e equivalentes de caixa	602.939	271.916	1.178.556	613.734
Investimentos de curto prazo	388.164	215.439	388.164	215.439
Títulos e valores mobiliários (Circulante e não circulante)	-	-	131.918	105.100
Dívida líquida	257.307	(351.914)	(2.694.542)	(3.633.378)
Patrimônio líquido	3.942.731	2.899.182	5.664.563	4.557.811
Índice de endividamento líquido	(0,07)	0,12	0,48	0,80

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

34. Informações por segmento

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2017 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2017							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
Receita operacional bruta	283.802	142.977	-	59.466	486.245	(17.157)	(40.047)	429.041
Receita de transmissão de energia	27.808	-	-	-	27.808	(2.088)	-	25.720
Receita de infraestrutura	6.423	-	-	-	6.423	(283)	-	6.140
Remuneração do ativo financeiro da concessão	249.571	-	-	-	249.571	(14.786)	-	234.785
Suprimento de energia	-	142.977	-	54.677	197.654	-	(35.258)	162.396
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	4.789	4.789	-	(4.789)	-
Deduções da receita operacional bruta	(25.372)	(8.045)	-	(5.387)	(38.804)	1.862	-	(36.942)
Receita operacional líquida	258.430	134.932	-	54.079	447.441	(15.295)	(40.047)	392.099
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(7.455)	-	(50.298)	(57.753)	-	35.258	(22.495)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(7.204)	-	-	(7.204)	-	-	(7.204)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(2.237)	-	-	(2.237)	-	-	(2.237)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(21.856)	(11.292)	-	(3.365)	(36.513)	1.228	2.220	(33.065)
Custo de infraestrutura	(6.424)	-	-	-	(6.424)	283	-	(6.141)
Depreciação / Amortização	(1)	(23.599)	-	(4)	(23.604)	-	-	(23.604)
	(28.281)	(51.787)	-	(53.667)	(133.735)	1.511	37.478	(94.746)
Lucro bruto	230.149	83.145	-	412	313.706	(13.784)	(2.569)	297.353
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(8.593)	(4.791)	(6.506)	(3)	(19.893)	546	-	(19.347)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	134.856	-	134.856	-	(133.984)	872
Outras receitas	-	4	(25)	-	(21)	-	-	(21)
Outras despesas	(23)	10.311	81	-	10.369	-	-	10.369
	(8.616)	5.524	128.406	(3)	125.311	546	(133.984)	(8.127)
LAJIR	221.533	88.669	128.406	409	439.017	(13.238)	(136.553)	289.226
Depreciação / Amortização	701	23.734	306	4	24.745	-	-	24.745
LAJIDA	222.234	112.403	128.712	413	463.762	(13.238)	(136.553)	313.971
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(37.309)	(22.551)	(20.064)	(3)	(79.927)	3.169	-	(76.758)
Encargos de dívidas	(36.439)	(36.785)	(19.557)	-	(92.781)	2.874	-	(89.907)
Variações cambiais	(432)	(657)	(18)	-	(1.107)	-	-	(1.107)
Outras	(438)	14.891	(489)	(3)	13.961	295	-	14.256
Receitas financeiras	8.055	7.291	20.813	22	36.181	(648)	-	35.533
Receitas de aplicações financeiras	6.533	3.941	20.386	22	30.882	(440)	-	30.442
Outras	1.522	3.350	427	-	5.299	(208)	-	5.091
	(29.254)	(15.260)	749	19	(43.746)	2.521	-	(41.225)
LAIR	192.279	73.409	129.155	428	395.271	(10.717)	(136.553)	248.001
IR e CSLL correntes	(26.041)	(1.874)	3	-	(27.912)	513	-	(27.399)
IR e CSLL diferidos	(1.718)	(17.401)	-	-	(19.119)	1.372	-	(17.747)
	(27.759)	(19.275)	3	-	(47.031)	1.885	-	(45.146)
Lucro líquido Consolidado	164.520	54.134	129.158	428	348.240	(8.832)	(136.553)	202.855
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(90.823)	(90.823)
Lucro líquido Alupar	164.520	54.134	129.158	428	348.240	(8.832)	(227.376)	112.032
Ativos operacionais	5.188.628	3.991.949	29.729	693	9.210.999	(694.016)	(14.454)	8.502.529
Passivos operacionais	123.761	163.773	25.477	1.200	314.211	(4.811)	(14.454)	294.946

A eliminação do controle de ações representa as operações proporcionadas de *joint ventures* em Transmissão que não estão incluídas na consolidação.

A eliminação de transações entre as empresas inclui as vendas entre segmentos do segmento Geração para o segmento de Negociação incluídas em Outros. Também vendas de serviços de O & M à Geração. Na consolidação, tais transações foram totalmente eliminadas.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2017 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Trimestre findo em				Total eliminações	Total consolidado	
	30/09/2017						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	483.676	(17.157)	(35.258)	-	(2.220)	(54.635)	429.041
Receita de transmissão de energia	27.808	(2.088)	-	-	-	(2.088)	25.720
Receita de infraestrutura	6.423	(283)	-	-	-	(283)	6.140
Remuneração do ativo financeiro da concessão	249.571	(14.786)	-	-	-	(14.786)	234.785
Suprimento de energia	197.654	-	(35.258)	-	-	(35.258)	162.396
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	2.220	-	-	-	(2.220)	(2.220)	-
Deduções da receita operacional bruta	(38.804)	1.862	-	-	-	1.862	(36.942)
Receita operacional líquida	444.872	(15.295)	(35.258)	-	(2.220)	(52.773)	392.099
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(57.753)	-	-	-	35.258	35.258	(22.495)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(7.204)	-	-	-	-	-	(7.204)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(2.237)	-	-	-	-	-	(2.237)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(36.513)	1.228	2.220	-	-	3.448	(33.065)
Custo de infraestrutura	(6.424)	283	-	-	-	283	(6.141)
Depreciação / Amortização	(23.604)	-	-	-	-	-	(23.604)
	(133.735)	1.511	2.220	-	35.258	38.989	(94.746)
Lucro bruto	311.137	(13.784)	(33.038)	-	33.038	(13.784)	297.353
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(19.893)	546	-	-	-	546	(19.347)
Resultado de equivalência patrimonial	134.856	-	-	(133.984)	-	(133.984)	872
Outras receitas	(21)	-	-	-	-	-	(21)
Outras despesas	10.369	-	-	-	-	-	10.369
	125.311	546	-	(133.984)	-	(133.438)	(8.127)
LAJIR	436.448	(13.238)	(33.038)	(133.984)	33.038	(147.222)	289.226
Depreciação / Amortização	24.745	-	-	-	-	-	24.745
LAJIDA	461.193	(13.238)	(33.038)	(133.984)	33.038	(147.222)	313.971
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(79.927)	3.169	-	-	-	3.169	(76.758)
Encargos de dívidas	(92.781)	2.874	-	-	-	2.874	(89.907)
Variações cambiais	(1.107)	-	-	-	-	-	(1.107)
Outras	13.961	295	-	-	-	295	14.256
Receitas financeiras	36.181	(648)	-	-	-	(648)	35.533
Receitas de aplicações financeiras	30.882	(440)	-	-	-	(440)	30.442
Outras	5.299	(208)	-	-	-	(208)	5.091
	(43.746)	2.521	-	-	-	2.521	(41.225)
LAIR	392.702	(10.717)	(33.038)	(133.984)	33.038	(144.701)	248.001
IR e CSLL correntes	(27.912)	513	-	-	-	513	(27.399)
IR e CSLL diferidos	(19.119)	1.372	-	-	-	1.372	(17.747)
	(47.031)	1.885	-	-	-	1.885	(45.146)
Lucro líquido Consolidado	345.671	(8.832)	(33.038)	(133.984)	33.038	(142.816)	202.855
Participação de não controladores	-	(80.385)	(8.561)	(1.877)	-	(90.823)	(90.823)
Lucro líquido Alupar	345.671	(89.217)	(41.599)	(135.861)	33.038	(233.639)	112.032
Ativos operacionais	9.210.999	(694.016)	(13.541)	(294)	(619)	(708.470)	8.502.529
Passivos operacionais	314.211	(4.811)	(13.541)	(294)	(619)	(19.265)	294.946

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao semestre findo em 30 de setembro de 2017 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Período findo em			Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado	
	30/09/2017							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	893.964	408.053	-	119.930	1.421.947	(63.953)	(102.094)	1.255.900
Receita de transmissão de energia	91.564	-	-	-	91.564	(7.927)	-	83.637
Receita de infraestrutura	36.878	-	-	-	36.878	(12.712)	-	24.166
Remuneração do ativo financeiro da concessão	765.522	-	-	-	765.522	(43.314)	-	722.208
Suprimento de energia	-	408.053	-	113.026	521.079	-	(95.190)	425.889
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	6.904	6.904	-	(6.904)	-
Deduções da receita operacional bruta	(82.908)	(25.587)	-	(11.468)	(119.963)	6.044	-	(113.919)
Receita operacional líquida	811.056	382.466	-	108.462	1.301.984	(57.909)	(102.094)	1.141.981
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(56.189)	-	(118.874)	(175.063)	-	95.190	(79.873)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(21.448)	-	-	(21.448)	-	-	(21.448)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(7.110)	-	-	(7.110)	-	-	(7.110)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(62.432)	(31.883)	-	(9.798)	(104.113)	4.916	6.904	(92.293)
Custo de infraestrutura	(36.879)	-	-	-	(36.879)	12.712	-	(24.167)
Depreciação / Amortização	(3)	(68.449)	-	(12)	(68.464)	-	-	(68.464)
LAJIR	681.139	193.343	-	(128.684)	(413.077)	17.628	102.094	(293.355)
Lucro bruto	711.742	197.387	-	(20.222)	888.907	(40.281)	-	848.626
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(30.575)	(14.371)	(22.686)	(28)	(67.660)	3.430	-	(64.230)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	310.701	-	310.701	-	(294.932)	15.769
Outras receitas	-	39	(208)	-	(169)	-	-	(169)
Outras despesas	(28)	10.288	(42)	-	10.218	5	-	10.223
LAJIR	(30.603)	(4.044)	287.765	(28)	253.090	3.435	(294.932)	(38.407)
LAJIDA	681.139	193.343	287.765	(20.250)	1.141.997	(36.846)	(294.932)	810.219
Depreciação / Amortização	2.109	69.057	928	14	72.108	-	-	72.108
LAJIDA	683.248	262.400	288.693	(20.236)	1.214.105	(36.846)	(294.932)	882.327
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(135.259)	(115.845)	(82.534)	(12)	(333.650)	9.509	-	(324.141)
Encargos de dívidas	(129.111)	(103.880)	(80.960)	-	(313.951)	8.543	-	(305.408)
Variações cambiais	(494)	(7.400)	(347)	-	(8.241)	-	-	(8.241)
Outras	(5.654)	(4.565)	(1.227)	(12)	(11.458)	966	-	(10.492)
Receitas financeiras	22.762	33.934	59.015	61	115.772	(1.971)	-	113.801
Receitas de aplicações financeiras	19.484	12.076	57.432	61	89.053	(1.629)	-	87.424
Outras	3.278	21.858	1.583	-	26.719	(342)	-	26.377
LAIR	(112.497)	(81.911)	(23.519)	49	(217.878)	7.538	-	(210.340)
LAIR	568.642	111.432	264.246	(20.201)	924.119	(29.308)	(294.932)	599.879
IR e CSLL correntes	(87.533)	(10.915)	(8)	-	(98.456)	1.413	-	(97.043)
IR e CSLL diferidos	284	(8.909)	-	-	(8.625)	4.475	-	(4.150)
LAIR	(87.249)	(19.824)	(8)	-	(107.081)	5.888	-	(101.193)
Lucro líquido Consolidado	481.393	91.608	264.238	(20.201)	817.038	(23.420)	(294.932)	498.686
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(260.655)	(260.655)
Lucro líquido Alupar	481.393	91.608	264.238	(20.201)	817.038	(23.420)	(555.587)	238.031
Ativos operacionais	5.188.628	3.991.949	29.729	693	9.210.999	(694.016)	(14.454)	8.502.529
Passivos operacionais	123.761	163.773	25.477	1.200	314.211	(4.811)	(14.454)	294.946

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Os ativos operacionais e passivos operacionais representam o total de ativos e passivos totais de cada segmento. A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao semestre findo em 30 de setembro de 2017 é conforme segue:

	Período findo em				Total eliminações	Total consolidado
	30/09/2017					
	Subtotal	Eliminações				
Transmissão (*)		Geração	Holding	Outros		
Receita operacional bruta	1.421.947	(63.953)	(95.190)	-	(6.904)	1.255.900
Receita de transmissão de energia	91.564	(7.927)	-	-	-	83.637
Receita de infraestrutura	36.878	(12.712)	-	-	-	24.166
Remuneração do ativo financeiro da concessão	765.522	(43.314)	-	-	-	722.208
Suprimento de energia	521.079	-	(95.190)	-	-	425.889
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	6.904	-	-	-	(6.904)	-
Deduções da receita operacional bruta	(119.963)	6.044	-	-	-	(113.919)
Receita operacional líquida	1.301.984	(57.909)	(95.190)	-	(6.904)	1.141.981
Custo do serviço						
Custo com energia elétrica						
Energia comprada para revenda	(175.063)	-	-	-	95.190	(79.873)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(21.448)	-	-	-	-	(21.448)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(7.110)	-	-	-	-	(7.110)
Custo de operação						
Custo dos serviços prestados	(104.113)	4.916	6.904	-	-	(92.293)
Custo de infraestrutura	(36.879)	12.712	-	-	-	(24.167)
Depreciação / Amortização	(68.464)	-	-	-	-	(68.464)
	(413.077)	17.628	6.904	-	95.190	(293.355)
Lucro bruto	888.907	(40.281)	(88.286)	-	88.286	848.626
Despesas e receitas operacionais						
Administrativas e gerais	(67.660)	3.430	-	-	-	(64.230)
Resultado de equivalência patrimonial	310.701	-	-	(294.932)	-	15.769
Outras receitas	(169)	-	-	-	-	(169)
Outras despesas	10.218	5	-	-	-	10.223
	253.090	3.435	-	(294.932)	-	(38.407)
LAJIR	1.141.997	(36.846)	(88.286)	(294.932)	88.286	810.219
Depreciação / Amortização	72.108	-	-	-	-	72.108
LAJIDA	1.214.105	(36.846)	(88.286)	(294.932)	88.286	882.327
Despesas e receitas financeiras						
Despesas financeiras	(333.650)	9.509	-	-	-	(324.141)
Encargos de dívidas	(313.951)	8.543	-	-	-	(305.408)
Variações cambiais	(8.241)	-	-	-	-	(8.241)
Outras	(11.458)	966	-	-	-	(10.492)
Receitas financeiras	115.772	(1.971)	-	-	-	113.801
Receitas de aplicações financeiras	89.053	(1.629)	-	-	-	87.424
Outras	26.719	(342)	-	-	-	26.377
	(217.878)	7.538	-	-	-	(210.340)
LAIR	924.119	(29.308)	(88.286)	(294.932)	88.286	599.879
IR e CSLL correntes	(98.456)	1.413	-	-	-	(97.043)
IR e CSLL diferidos	(8.625)	4.475	-	-	-	(4.150)
	(107.081)	5.888	-	-	-	(101.193)
Lucro líquido Consolidado	817.038	(23.420)	(88.286)	(294.932)	88.286	498.686
Participação de não controladores	-	(237.497)	(17.744)	(5.414)	-	(260.655)
Lucro líquido Alupar	817.038	(260.917)	(106.030)	(300.346)	88.286	238.031
Ativos operacionais	9.210.999	(694.016)	(13.541)	(294)	(619)	8.502.529
Passivos operacionais	314.211	(4.811)	(13.541)	(294)	(619)	294.946

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2016 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2016							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
Receita operacional bruta	341.298	119.374	-	19.334	480.006	(27.180)	(23.710)	429.116
Receita de transmissão de energia	42.381	-	-	-	42.381	(8.802)	-	33.579
Receita de infraestrutura	18.491	-	-	-	18.491	(5.452)	-	13.039
Remuneração do ativo financeiro da concessão	280.426	-	-	-	280.426	(12.926)	-	267.500
Suprimento de energia	-	119.374	-	17.220	136.594	-	(21.596)	114.998
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	(1)	(1)	-	1	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.115	2.115	-	(2.115)	-
Deduções da receita operacional bruta	(29.121)	(12.283)	-	(1.907)	(43.311)	2.531	-	(40.780)
Receita operacional líquida	312.177	107.091	-	17.427	436.695	(24.649)	(23.710)	388.336
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(14.023)	-	(22.461)	(36.484)	-	21.596	(14.888)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(6.818)	-	-	(6.818)	-	-	(6.818)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(1.624)	-	-	(1.624)	-	-	(1.624)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(24.458)	(10.257)	-	(2.882)	(37.597)	1.800	2.114	(33.683)
Custo de infraestrutura	(18.491)	-	-	-	(18.491)	5.452	-	(13.039)
Depreciação / Amortização	(1.760)	(22.834)	-	(3)	(24.597)	1.759	-	(22.838)
(44.709)	(55.556)	-	(25.346)	(125.611)	9.011	23.710	-	(92.890)
Lucro bruto	267.468	51.535	-	(7.919)	311.084	(15.638)	-	295.446
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(10.890)	(5.653)	(6.006)	(16)	(22.565)	2.178	-	(20.387)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	45.497	-	45.497	-	(38.244)	7.253
Outras receitas	5	489	208	-	702	(5)	-	697
Outras despesas	(604)	(16)	(143)	-	(763)	604	-	(159)
(11.489)	(5.180)	39.556	(16)	22.871	2.777	(38.244)	-	(12.596)
LAJIR	255.979	46.355	39.556	(7.935)	333.955	(12.861)	(38.244)	282.850
Depreciação / Amortização	2.420	23.079	288	4	25.791	(1.759)	-	24.032
LAJIDA	258.399	69.434	39.844	(7.931)	359.746	(14.620)	(38.244)	306.882
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(69.593)	(46.554)	(29.078)	(3)	(145.228)	4.557	-	(140.671)
Encargos de dívidas	(58.267)	(39.453)	(28.807)	-	(126.527)	3.982	-	(122.545)
Variações cambiais	(34)	(799)	-	-	(833)	(2)	-	(835)
Outras	(11.292)	(6.302)	(271)	(3)	(17.868)	577	-	(17.291)
Receitas financeiras	6.969	(2.434)	8.094	20	12.649	(692)	-	11.957
Receitas de aplicações financeiras	6.724	4.951	7.316	21	19.012	(706)	-	18.306
Outras	245	(7.385)	778	(1)	(6.363)	14	-	(6.349)
(62.624)	(48.988)	(20.984)	17	(132.579)	3.865	-	-	(128.714)
LAIR	193.355	(2.633)	18.572	(7.918)	201.376	(8.996)	(38.244)	154.136
IR e CSLL correntes	(30.073)	(3.697)	-	272	(33.498)	172	-	(33.326)
IR e CSLL diferidos	(2.488)	(925)	-	-	(3.413)	1.677	-	(1.736)
(32.561)	(4.622)	-	272	(36.911)	1.849	-	-	(35.062)
Lucro líquido Consolidado	160.794	(7.255)	18.572	(7.646)	164.465	(7.147)	(38.244)	119.074
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(85.196)	(85.196)
Lucro líquido Alupar	160.794	(7.255)	18.572	(7.646)	164.465	(7.147)	(123.440)	33.878
Ativos operacionais	5.593.843	3.856.659	32.420	1.427	9.484.349	(820.630)	(37.671)	8.626.048
Passivos operacionais	235.452	210.621	28.788	1.047	475.908	(11.833)	(37.671)	426.404

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2016 é conforme segue:

	Trimestre findo em				Total eliminações	Total consolidado	
	30/09/2016						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	480.006	(27.180)	(21.596)	-	(2.114)	(50.890)	429.116
Receita de transmissão de energia	42.381	(8.802)	-	-	-	(8.802)	33.579
Receita de infraestrutura	18.491	(5.452)	-	-	-	(5.452)	13.039
Remuneração do ativo financeiro da concessão	280.426	(12.926)	-	-	-	(12.926)	267.500
Suprimento de energia	136.594	-	(21.596)	-	-	(21.596)	114.998
Consultoria e assessoramento na área regulatória	(1)	-	-	-	1	1	-
Serviços de operação e manutenção	2.115	-	-	-	(2.115)	(2.115)	-
Deduções da receita operacional bruta	(43.311)	2.531	-	-	-	2.531	(40.780)
Receita operacional líquida	436.695	(24.649)	(21.596)	-	(2.114)	(48.359)	388.336
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(36.484)	-	-	-	21.596	21.596	(14.888)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(6.818)	-	-	-	-	-	(6.818)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(1.624)	-	-	-	-	-	(1.624)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(37.597)	1.800	2.114	-	-	3.914	(33.683)
Custo de infraestrutura	(18.491)	5.452	-	-	-	5.452	(13.039)
Depreciação / Amortização	(24.597)	1.759	-	-	-	1.759	(22.838)
	(125.611)	9.011	2.114	-	21.596	32.721	(92.890)
Lucro bruto	311.084	(15.638)	(19.482)	-	19.482	(15.638)	295.446
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(22.565)	2.178	-	-	-	2.178	(20.387)
Resultado de equivalência patrimonial	45.497	-	-	(38.244)	-	(38.244)	7.253
Outras receitas	702	(5)	-	-	-	(5)	697
Outras despesas	(763)	604	-	-	-	604	(159)
	22.871	2.777	-	(38.244)	-	(35.467)	(12.596)
LAJIR	333.955	(12.861)	(19.482)	(38.244)	19.482	(51.105)	282.850
Depreciação / Amortização	25.791	(1.759)	-	-	-	(1.759)	24.032
LAJIDA	359.746	(14.620)	(19.482)	(38.244)	19.482	(52.864)	306.882
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(145.228)	4.557	-	-	-	4.557	(140.671)
Encargos de dívidas	(126.527)	3.982	-	-	-	3.982	(122.545)
Variações cambiais	(833)	(2)	-	-	-	(2)	(835)
Outras	(17.868)	577	-	-	-	577	(17.291)
Receitas financeiras	12.649	(692)	-	-	-	(692)	11.957
Receitas de aplicações financeiras	19.012	(706)	-	-	-	(706)	18.306
Outras	(6.363)	14	-	-	-	14	(6.349)
	(132.579)	3.865	-	-	-	3.865	(128.714)
LAIR	201.376	(8.996)	(19.482)	(38.244)	19.482	(47.240)	154.136
IR e CSLL correntes	(33.498)	172	-	-	-	172	(33.326)
IR e CSLL diferidos	(3.413)	1.677	-	-	-	1.677	(1.736)
	(36.911)	1.849	-	-	-	1.849	(35.062)
Lucro líquido Consolidado	164.465	(7.147)	(19.482)	(38.244)	19.482	(45.391)	119.074
Participação de não controladores	-	(79.397)	(3.900)	(1.899)	-	(85.196)	(85.196)
Lucro líquido Alupar	164.465	(86.544)	(23.382)	(40.143)	19.482	(130.587)	33.878
Ativos operacionais	9.484.349	(820.630)	(20.702)	(15.584)	(1.385)	(858.301)	8.626.048
Passivos operacionais	475.908	(11.833)	(20.702)	(15.584)	(1.385)	(49.504)	426.404

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao semestre findo em 30 de setembro de 2016 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Período de nove meses findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2016							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
Receita operacional bruta	1.039.859	366.347	-	57.163	1.463.369	(79.474)	(80.791)	1.303.104
Receita de transmissão de energia	113.296	-	-	-	113.296	(28.407)	-	84.889
Receita de infraestrutura	49.668	-	-	-	49.668	(8.685)	-	40.983
Remuneração do ativo financeiro da concessão	876.895	-	-	-	876.895	(42.382)	-	834.513
Suprimento de energia	-	366.347	-	47.870	414.217	-	(71.498)	342.719
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	9	9	-	(9)	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	9.284	9.284	-	(9.284)	-
Deduções da receita operacional bruta	(83.133)	(32.057)	-	(5.654)	(120.844)	8.332	-	(112.512)
Receita operacional líquida	956.726	334.290	-	51.509	1.342.525	(71.142)	(80.791)	1.190.592
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(65.485)	-	(48.761)	(114.246)	-	71.498	(42.748)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(19.789)	-	-	(19.789)	-	-	(19.789)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(7.869)	-	-	(7.869)	-	-	(7.869)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(64.004)	(33.164)	-	(8.441)	(105.609)	5.929	9.293	(90.387)
Custo de infraestrutura	(49.668)	-	-	-	(49.668)	8.685	-	(40.983)
Depreciação / Amortização	(5.815)	(60.061)	-	(8)	(65.884)	5.777	-	(60.107)
(119.487)	(186.368)	-	(57.210)	(363.065)	20.391	80.791	-	(261.883)
Lucro bruto	837.239	147.922	-	(5.701)	979.460	(50.751)	-	928.709
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(33.589)	2.778	(20.037)	(30)	(50.878)	5.933	-	(44.945)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	288.009	-	288.009	-	(265.029)	22.980
Outras receitas	45	590	1.440	-	2.075	(5)	-	2.070
Outras despesas	(3.110)	(94)	(2.818)	-	(6.022)	3.104	-	(2.918)
(36.654)	3.274	266.594	(30)	233.184	9.032	(265.029)	-	(22.813)
LAJIR	800.585	151.196	266.594	(5.731)	1.212.644	(41.719)	(265.029)	905.896
Depreciação / Amortização	7.798	60.819	974	11	69.602	(5.777)	-	63.825
LAJIDA	808.383	212.015	267.568	(5.720)	1.282.246	(47.496)	(265.029)	969.721
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(190.620)	(116.585)	(101.525)	(6)	(408.736)	13.915	-	(394.821)
Encargos de dívidas	(173.240)	(104.613)	(100.624)	-	(378.477)	12.291	-	(366.186)
Variações cambiais	70	(1.053)	-	-	(983)	46	-	(937)
Outras	(17.450)	(10.919)	(901)	(6)	(29.276)	1.578	-	(27.698)
Receitas financeiras	20.885	16.618	21.457	66	59.026	(2.439)	-	56.587
Receitas de aplicações financeiras	19.452	10.649	19.725	69	49.895	(2.197)	-	47.698
Outras	1.433	5.969	1.732	(3)	9.131	(242)	-	8.889
(169.735)	(99.967)	(80.068)	60	(349.710)	11.476	-	-	(338.234)
LAIR	630.850	51.229	186.526	(5.671)	862.934	(30.243)	(265.029)	567.662
IR e CSLL correntes	(85.974)	(10.002)	(2)	(132)	(96.110)	1.673	-	(94.437)
IR e CSLL diferidos	(24.982)	4.532	-	-	(20.450)	5.401	-	(15.049)
(110.956)	(5.470)	(2)	(132)	(116.560)	7.074	-	-	(109.486)
Lucro líquido Consolidado	519.894	45.759	186.524	(5.803)	746.374	(23.169)	(265.029)	458.176
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(286.454)	(286.454)
Lucro líquido Alupar	519.894	45.759	186.524	(5.803)	746.374	(23.169)	(551.483)	171.722
Ativos operacionais	5.593.843	3.856.659	32.420	1.427	9.484.349	(820.630)	(37.671)	8.626.048
Passivos operacionais	235.452	210.621	28.788	1.047	475.908	(11.833)	(37.671)	426.404

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao semestre findo em 30 de setembro de 2016 é conforme segue:

	Período de nove meses findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/09/2016						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	1.463.369	(79.474)	(71.498)	-	(9.293)	(160.265)	1.303.104
Receita de transmissão de energia	113.296	(28.407)	-	-	-	(28.407)	84.889
Receita de infraestrutura	49.668	(8.685)	-	-	-	(8.685)	40.983
Remuneração do ativo financeiro da concessão	876.895	(42.382)	-	-	-	(42.382)	834.513
Suprimento de energia	414.217	-	(71.498)	-	-	(71.498)	342.719
Consultoria e assessoramento na área regulatória	9	-	-	-	(9)	(9)	-
Serviços de operação e manutenção	9.284	-	-	-	(9.284)	(9.284)	-
Deduções da receita operacional bruta	(120.844)	8.332	-	-	-	8.332	(112.512)
Receita operacional líquida	1.342.525	(71.142)	(71.498)	-	(9.293)	(151.933)	1.190.592
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(114.246)	-	-	-	71.498	71.498	(42.748)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(19.789)	-	-	-	-	-	(19.789)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(7.869)	-	-	-	-	-	(7.869)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(105.609)	5.929	9.293	-	-	15.222	(90.387)
Custo de infraestrutura	(49.668)	8.685	-	-	-	8.685	(40.983)
Depreciação / Amortização	(65.884)	5.777	-	-	-	5.777	(60.107)
	(363.065)	20.391	9.293	-	71.498	101.182	(261.883)
Lucro bruto	979.460	(50.751)	(62.205)	-	62.205	(50.751)	928.709
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(50.878)	5.933	-	-	-	5.933	(44.945)
Resultado de equivalência patrimonial	288.009	-	-	(265.029)	-	(265.029)	22.980
Outras receitas	2.075	(5)	-	-	-	(5)	2.070
Outras despesas	(6.022)	3.104	-	-	-	3.104	(2.918)
	233.184	9.032	-	(265.029)	-	(255.997)	(22.813)
LAJIR	1.212.644	(41.719)	(62.205)	(265.029)	62.205	(306.748)	905.896
Depreciação / Amortização	69.602	(5.777)	-	-	-	(5.777)	63.825
LAJIDA	1.282.246	(47.496)	(62.205)	(265.029)	62.205	(312.525)	969.721
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(408.736)	13.915	-	-	-	13.915	(394.821)
Encargos de dívidas	(378.477)	12.291	-	-	-	12.291	(366.186)
Variações cambiais	(983)	46	-	-	-	46	(937)
Outras	(29.276)	1.578	-	-	-	1.578	(27.698)
Receitas financeiras	59.026	(2.439)	-	-	-	(2.439)	56.587
Receitas de aplicações financeiras	49.895	(2.197)	-	-	-	(2.197)	47.698
Outras	9.131	(242)	-	-	-	(242)	8.889
	(349.710)	11.476	-	-	-	11.476	(338.234)
LAIR	862.934	(30.243)	(62.205)	(265.029)	62.205	(295.272)	567.662
IR e CSLL correntes	(96.110)	1.673	-	-	-	1.673	(94.437)
IR e CSLL diferidos	(20.450)	5.401	-	-	-	5.401	(15.049)
	(116.560)	7.074	-	-	-	7.074	(109.486)
Lucro líquido Consolidado	746.374	(23.169)	(62.205)	(265.029)	62.205	(288.198)	458.176
Participação de não controladores	-	(257.048)	(24.387)	(5.019)	-	(286.454)	(286.454)
Lucro líquido Alupar	746.374	(280.217)	(86.592)	(270.048)	62.205	(574.652)	171.722
Ativos operacionais	9.484.349	(820.630)	(20.702)	(15.584)	(1.385)	(858.301)	8.626.048
Passivos operacionais	475.908	(11.833)	(20.702)	(15.584)	(1.385)	(49.504)	426.404

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****35. 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		Período findo em	
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Assistência médica e vale transporte	1.456	1.354	4.460	4.260
Previdência privada (*)	266	279	693	883
Educação	22	90	73	176
Auxílio alimentação	975	839	2.764	2.763
Outros	428	290	980	812
Total	3.147	2.852	8.970	8.894

(*) 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.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

36.Seguros

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2017 estão assim distribuídos:

Responsabilidade civil				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Alupar Investimento S.A. (****)	28/08/2016	28/08/2017	50.000	132
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	04/07/2017	04/07/2018	13.409	4
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	04/07/2017	04/07/2018	9.561	3
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	04/07/2017	04/07/2018	15.139	4
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	04/07/2017	04/07/2018	44.354	13
Energia dos ventos S.A. (***)	31/12/2016	31/12/2018	5.000	140
Ferreira Gomes Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	100.000 (*)	73 (*)
Foz do Rio Claro Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	100.000 (*)	73 (*)
Grupo TBE (**)	30/01/2017	31/01/2018	5.000	48
Ijuí Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	100.000 (*)	73 (*)
Verde 8 Energia S.A.	28/07/2016	31/05/2018	50.000	225
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	100.000 (*)	73 (*)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	100.000 (*)	73 (*)

(*) A importância assegurada no montante de R\$ 100.000 e o prêmio total no montante de R\$ 73 são compartilhados entre as controladas Ferreira Goms, Foz, Ijuí, Queluz e Lavrinhas.

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

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

(****) A importância assegurada refere-se a responsabilidade civil dos administradores e está compartilhada com todas as empresas controladas.

Riscos de engenharia				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Energia dos ventos S.A. (*)	31/10/2016	31/12/2017	215.949	468
Verde 8 Energia S.A.	28/07/2016	31/05/2018	178.425	699
La Virgen	29/12/2016	01/01/2018	US\$163,729	USD127

(*) 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		
Ferreira Gomes Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	1.018.490	952 (*)
Companhia Transirapé de Transmissão	24/05/2017	24/05/2018	31.747	40
Companhia Transleste de Transmissão	17/12/2017	17/12/2018	9.750	17
Companhia Transsudeste de Transmissão	24/05/2017	24/05/2018	3.641	6
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	04/07/2017	04/07/2018	8.124	10
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	04/07/2017	04/07/2018	45.905	57
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	04/07/2017	04/07/2018	20.514	25
Foz do Rio Claro Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	234.000	952 (*)
Grupo TBE (**)	30/01/2017	30/01/2018	289.915	271
Ijuí Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	270.000	952 (*)
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	16/03/2017	16/03/2018	3.372	57
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	04/07/2017	04/07/2018	117.060	145
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	141.938	952 (*)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	03/12/2016	03/12/2017	163.538	952 (*)
Energia dos ventos S.A. (***)	31/10/2016	31/10/2017	143.299	111
Verde 8 Energia S.A.	17/06/2016	01/04/2018	10.316	184
Tansnorte Energia S.A.	12/02/2017	12/02/2018	34.305	60

(*) A importância assegurada no montante de R\$ 983.861 e o prêmio total no montante de R\$ 952 são compartilhados entre as controladas Ferreira Gomes, Foz, Ijuí, Queluz e Lavrinhas.

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

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

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Riscos diversos				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	31/12/2016	31/12/2017	209	2
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	10/09/2016	10/09/2017	290	2
AF Energia S.A.	10/12/2016	10/12/2017	1.149	1
AF Energia S.A.	30/05/2017	30/05/2018	2.530	2
Risaralda Energia	01/07/2017	30/06/2018	\$1.048.000	\$3

Veículos				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Alupar Investimento S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	7
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	19/09/2017	19/09/2018	20	3
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (I)	07/10/2016	07/10/2017	75	4
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (II)	19/09/2016	19/09/2017	200	7
Foz do Rio Claro Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	6
Grupo TBE (*)	31/01/2017	31/01/2018	500	93
Ijuí Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	5
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (II)	27/04/2017	27/04/2018	55	31
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	5
Ferreira Gomes Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	35
Risaralda Energia	20/03/2017	20/03/2018	\$93.000	\$3
Risaralda Energia	11/03/2017	11/03/2018	\$72.700	\$2

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

Fraude corporativa e D.O				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Grupo TBE (*)	30/01/2017	31/01/2018	5.000	55
Transmissora Colombiana de Energia SAS ESP	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000.000	\$4
Risaralda Energia	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000.000	\$7

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

Fiel Cumprimento				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Transmissora Caminho do Café S.A.	08/02/2017	06/11/2022	68.878	1.284
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	08/02/2017	06/11/2022	126.873	2.332
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	14/07/2017	08/05/2023	44.452	745
Empresa de Transmissora Agreste Potiguar S.A.	23/06/2016	22/09/2020	28.487	424
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	23/06/2016	23/03/2020	15.096	198
Alupar Investimento S.A.	23/06/2016	22/09/2020	28.487	424
Alupar Investimento S.A.	23/06/2016	22/09/2020	15.096	198
Alupar Investimento S.A.	21/08/2017	01/04/2022	7.928	117

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Riscos diversos				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	31/12/2016	31/12/2017	209	2
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	10/09/2016	10/09/2017	290	2
AF Energia S.A.	10/12/2016	10/12/2017	1.149	1
AF Energia S.A.	30/05/2017	30/05/2018	2.530	2
Risaralda Energia	01/07/2017	30/06/2018	\$1.048.000	\$3

Veículos				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Alupar Investimento S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	7
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	19/09/2017	19/09/2018	20	3
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (I)	07/10/2016	07/10/2017	75	4
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (II)	19/09/2016	19/09/2017	200	7
Foz do Rio Claro Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	6
Grupo TBE (*)	31/01/2017	31/01/2018	500	93
Ijuí Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	5
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (II)	27/04/2017	27/04/2018	55	31
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	5
Ferreira Gomes Energia S.A.	19/06/2017	19/06/2018	100% tabela FIPE	35
Risaralda Energia	20/03/2017	20/03/2018	\$93.000	\$3
Risaralda Energia	11/03/2017	11/03/2018	\$72.700	\$2

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

Fraude corporativa e D.O				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Grupo TBE (*)	30/01/2017	31/01/2018	5.000	55
Transmissora Colombiana de Energia SAS ESP	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000.000	\$4
Risaralda Energia	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000.000	\$7

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

Fiel Cumprimento				
Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
	de	até		
Transmissora Caminho do Café S.A.	08/02/2017	06/11/2022	68.878	1.284
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	08/02/2017	06/11/2022	126.873	2.332
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	14/07/2017	08/05/2023	44.452	745
Empresa de Transmissora Agreste Potiguar S.A.	23/06/2016	22/09/2020	28.487	424
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	23/06/2016	23/03/2020	15.096	198
Alupar Investimento S.A.	23/06/2016	22/09/2020	28.487	424
Alupar Investimento S.A.	23/06/2016	22/09/2020	15.096	198
Alupar Investimento S.A.	21/08/2017	01/04/2022	7.928	117

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.****37.Eventos subsequentes****Adiantamento para futuro aumento de capital**

Os adiantamentos para futuro aumento de capital realizados pela Companhia após o período findo em 30 de setembro de 2017 são conforme segue:

Controlada	Data	Valor
Alupar Colombia S.A.S	31/10/2017	15.833
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	07/11/2017	1.250
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	07/11/2017	750
		17.833

Aumento de capital nas coligadas Transmissora Caminho do Café S.A. e Transmissora Paraíso De Energia S.A.

Em 09 de outubro de 2017 o capital social da Transmissora Caminho do Café S.A passou de R\$ 5.000,00 (cinco mil reais) para R\$ 11.478.926,00 (onze milhões, quatrocentos e setenta e oito mil, novecentos e vinte e seis reais) mediante a emissão de 11.473.926 (onze milhões, quatrocentos e setenta e três mil, novecentas e vinte e seis) novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, ao preço de R\$ 1,00 (um real) por ação, subscritas e integralizadas da seguinte forma:

(i) subscrito nesta data, pela acionista Apollo 11 Participações S.A. o valor de R\$ 5.622.224,00 (cinco milhões, seiscentos e vinte e dois mil, duzentos e vinte e quatro reais) correspondentes a 5.622.224 (cinco milhões, seiscentas e vinte e duas mil, duzentas e vinte e quatro) ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal, as quais serão integralizadas em moeda corrente nacional em até 10 (dez) dias úteis.

(ii) subscrito nesta data, pela acionista Alupar Investimento S.A. o valor de R\$ 5.851.702,00 (cinco milhões, oitocentos e cinquenta e um mil, setecentos e dois reais) correspondentes 5.851.702 (cinco milhões, oitocentas e cinquenta e uma mil, setecentas e duas) ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal, as quais serão integralizadas da seguinte forma:

- R\$ 276.645,66 (duzentos e setenta e seis mil, seiscentos e quarenta e cinco reais e sessenta e seis centavos) mediante a conferência de bens, conforme Laudo de Avaliação, ora aprovado; e
- R\$ 5.575.056,34 mediante a conversão de Adiantamentos de Futuro Aumento de Capital – AFACs realizados nos meses de janeiro a setembro de 2017, em capital.

Em 09 de outubro de 2017 o capital social da coligada Transmissora Paraíso De Energia S.A. passou de R\$ 5.000,00 (cinco mil reais) passa a ser de R\$ 16.553.107,00 (dezesesseis milhões, quinhentos e cinquenta e três mil, cento e sete reais) mediante a emissão de 16.548.107 (dezesesseis milhões, quinhentas e quarenta e oito mil, cento e sete) novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, ao preço de R\$ 1,00 (um real) por ação, subscritas e integralizadas da seguinte forma:

(i) subscrito nesta data, pela acionista Apollo 11 Participações S. A . o valor de R\$ 8.108.572,00 (oito milhões, cento e oito mil, quinhentos e setenta e dois reais) correspondentes 8.108.572 (oito milhões, cento e oito mil, quinhentas e setenta e duas) ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal, as quais serão integralizadas em moeda corrente nacional em até 10 (dez) dias úteis.

(ii) subscrito nesta data, pela acionista Alupar Investimento S.A. o valor de R\$ 8.439.535,00 (oito milhões, quatrocentos e trinta e nove mil, quinhentos e trinta e cinco reais) correspondentes 8.439.535 (oito milhões, quatrocentos e trinta e nove mil, quinhentas e trinta e cinco) ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal, as quais serão integralizadas da seguinte forma:

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

- R\$ 330.401,55 (trezentos e trinta mil, quatrocentos e um reais e cinquenta e cinco centavos) mediante a conferência de bens, conforme Laudo de Avaliação, ora aprovado; e
- R\$ 8.109.133,45 (oito milhões, cento e nove mil, cento e trinta e três reais e quarenta e cinco centavos) mediante a conversão de Adiantamentos de Futuro Aumento de Capital – AFACs realizados nos meses de janeiro a setembro de 2017, em capital.

Aquisição B JL SPE Transmissora de Energia Elétrica S.A.

A Alupar Investimento S.A. (“Companhia” ou “Alupar”), companhia aberta que seu Conselho de Administração aprovou no dia 01 de novembro de 2017, a celebração de Contrato de Compra e Venda de Ações e de Cessão de Direito de Subscrição (“Contrato”) com a Apollo 12 Participações S.A., que reflete a aquisição de 50% (cinquenta por cento) do capital social e votante da B JL SPE Transmissora de Energia Elétrica S.A. (“B JL”).

O valor de aquisição é de R\$ 60.477.357,50 (sessenta milhões, quatrocentos e setenta e sete mil, trezentos e cinquenta e sete reais e cinquenta centavos), sendo: (i) R\$ 8.029.000,00 (oito milhões e vinte e nove mil reais) decorrentes da compra de 14.800 (quatorze mil e oitocentas) ações ordinárias nominativas e sem valor nominal da B JL; e (ii) R\$ 52.448.357,50 (cinquenta e dois milhões, quatrocentos e quarenta e oito mil, trezentos e cinquenta e sete reais e cinquenta centavos), decorrentes da subscrição e integralização à prazo de 96.679 (noventa e seis mil, seiscentas e setenta e nove) ações ordinárias nominativas e sem valor nominal da B JL. A operação está sujeita a determinadas condições suspensivas dispostas no Contrato e obtenção das aprovações regulatórias necessárias.

A B JL é uma sociedade de propósito específico, detentora da concessão do serviço público de transmissão de energia para implementação e exploração da Linha de Transmissão Juazeiro III - Ouroândia II, em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 186 km, com origem na Subestação Juazeiro III à Subestação Ouroândia II; e pela Linha de Transmissão Bom Jesus da Lapa II -Gentio do Ouro II, em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 260 km, com origem na Subestação Bom Jesus da Lapa II e término na Subestação Gentio do Ouro II (“Empreendimento”).

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores 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 setembro de 2017, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2017 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária 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

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas às demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34, foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essas demonstrações estão reconciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações do valor adicionado acima referidas 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, 09 de novembro de 2017

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP014428/O-6

Anselmo Neves Macedo

Contador CRC 1SP160482/O-6

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos diretores sobre as Demonstrações contábeis

São Paulo, 09 de novembro de 2017.

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 Informações Contábeis Intermediárias- para o período findo em 30 de setembro de 2017.

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, 09 de novembro de 2017.

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 findo em 30 de setembro de 2017.

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

Motivos de Reapresentação

Versão	Descrição
2	Protocolo de recebimento 021490ITR300920170100069639-71 e Protocolo de relacionado 021490FCA000020170300069619-87. Reapresentação da nota explicativa n 34.