

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 - 01/01/2018 à 30/09/2018	7
DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017	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 - 01/01/2018 à 30/09/2018	18
DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017	19
Demonstração do Valor Adicionado	20

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

Notas Explicativas	31
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	116
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	118
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	119

Motivos de Reapresentação	120
---------------------------	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2018
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 30/09/2018	Exercício Anterior 31/12/2017
1	Ativo Total	5.239.512	4.826.667
1.01	Ativo Circulante	973.009	1.141.355
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	499.418	570.694
1.01.02	Aplicações Financeiras	260.699	365.765
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	260.699	365.765
1.01.02.01.03	Investimento a Curto Prazo	260.699	365.765
1.01.03	Contas a Receber	175.507	160.238
1.01.03.01	Clientes	37.119	63.026
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	37.119	63.026
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	138.388	97.212
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	138.388	97.212
1.01.06	Tributos a Recuperar	29.813	30.113
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	29.813	30.113
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	29.813	30.113
1.01.07	Despesas Antecipadas	46	43
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	7.526	14.502
1.01.08.03	Outros	7.526	14.502
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	84	6.141
1.01.08.03.03	Outros Ativos	7.442	8.361
1.02	Ativo Não Circulante	4.266.503	3.685.312
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	164.262	196.235
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	161.377	193.564
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	161.377	193.564
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.885	2.671
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	2.885	2.671
1.02.02	Investimentos	4.014.283	3.402.712
1.02.02.01	Participações Societárias	4.006.497	3.394.926
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	3.662.899	3.141.927
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	343.598	252.999
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.786	7.786
1.02.03	Imobilizado	1.168	1.758
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.168	1.758
1.02.04	Intangível	86.790	84.607
1.02.04.01	Intangíveis	86.790	84.607
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	74.106	78.299
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	12.543	6.138
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	141	170

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2018	Exercício Anterior 31/12/2017
2	Passivo Total	5.239.512	4.826.667
2.01	Passivo Circulante	86.886	282.431
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	2.739	3.106
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	2.739	3.106
2.01.01.02.01	Salario,Ferias e Encargos Sociais	2.739	3.106
2.01.02	Fornecedores	42.982	37.334
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	42.982	37.334
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.047	3.982
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.023	3.958
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	1.023	3.958
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	2	2
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadoria	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	40.092	79.742
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	0	1.471
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	0	1.471
2.01.04.02	Debêntures	40.092	78.271
2.01.05	Outras Obrigações	26	158.267
2.01.05.02	Outros	26	158.267
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	1	158.242
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	25	25
2.02	Passivo Não Circulante	655.628	660.306
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	647.725	647.643
2.02.01.02	Debêntures	647.725	647.643
2.02.02	Outras Obrigações	3.623	9.309
2.02.02.02	Outros	3.623	9.309
2.02.02.02.09	Provisão para Passivo a Descoberto	3.623	9.309
2.02.04	Provisões	4.280	3.354
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	4.280	3.354
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	4.280	3.354
2.03	Patrimônio Líquido	4.496.998	3.883.930
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissao de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	43.695	48.953
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	43.695	48.953
2.03.04	Reservas de Lucros	1.141.218	907.750
2.03.04.01	Reserva Legal	118.834	118.834
2.03.04.10	Reserva de Lucros	1.022.384	788.916
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	355.878	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	39.436	10.456

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	25.507	56.513	49.587	102.481
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-19.952	-56.881	-50.603	-119.780
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-19.776	-56.351	-50.298	-118.874
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-176	-530	-305	-906
3.03	Resultado Bruto	5.555	-368	-1.016	-17.299
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	174.769	370.635	108.856	258.841
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-5.588	-21.499	-5.965	-21.178
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-5.588	-21.499	-5.965	-21.178
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	988	6.585	-25	-208
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-654	-866	82	-41
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	180.023	386.415	114.764	280.268
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	180.324	370.267	107.840	241.542
3.06	Resultado Financeiro	-10.812	-14.389	4.192	-3.511
3.06.01	Receitas Financeiras	11.941	46.737	20.760	58.807
3.06.02	Despesas Financeiras	-22.753	-61.126	-16.568	-62.318
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	169.512	355.878	112.032	238.031
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	169.512	355.878	112.032	238.031
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	169.512	355.878	112.032	238.031
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	596.955.970,00000	596.955.970,00000	596.955.970,00000	582.537.809,00000
3.99.01.02	PN	282.155.299,00000	282.155.299,00000	282.155.299,00000	252.077.471,00000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,19282	0,40482	0,12744	0,28520
3.99.02.02	PN	0,19282	0,40482	0,12744	0,28520

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
4.01	Lucro Líquido do Período	169.512	355.878	112.032	238.031
4.02	Outros Resultados Abrangentes	558	28.980	-4.268	5.267
4.03	Resultado Abrangente do Período	170.070	384.858	107.764	243.298

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-9.406	-48.140
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-5.039	-38.955
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	355.878	238.031
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	914	928
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-386.415	-280.268
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais Liquida	61.204	60.926
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais Liquidas	9	450
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-38.440	-59.022
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangivel	7.069	0
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	-5.258	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-4.367	-9.185
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	25.907	-10.193
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	1.793	6.681
6.01.02.05	Adiantamento a Fornecedores	-1.291	1
6.01.02.07	Outros Ativos	780	3.055
6.01.02.08	Fornecedores	-29.121	8.047
6.01.02.10	Salarios,Ferias e Encargos Sociais	-367	-118
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-2.935	-16.244
6.01.02.14	Outros Passivos	867	-414
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	338.421	-107.071
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-20.448	0
6.02.02	Aquisição de Controladas	0	-15.110
6.02.03	Adiantamento para futuro aumento de Capital	0	-159.402
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	-202.555	879.008
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	344.483	-994.290
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	219.188	189.856
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-81	-47
6.02.09	Aquisições de Intangivel	-2.874	-7.086
6.02.10	Alienação de Controladas	708	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-400.291	486.234
6.03.01	Aumento de Capital/Emissao de Ações	0	833.463
6.03.02	Gasto com Emissão de Ações	0	-30.656
6.03.05	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-103.788	0
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Pagos	-158.241	-150.176
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dividas)	-27.784	-42.800
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debentures e Arrendamento Mercantil	-72.988	-123.597
6.03.10	Contratos de Mútuo	-37.490	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-71.276	331.023
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	570.694	271.916
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	499.418	602.939

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018

(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	2.916.771	48.953	907.750	0	10.456	3.883.930
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	233.468	0	0	233.468
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	48.953	1.141.218	0	10.456	4.117.398
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-5.258	0	0	0	-5.258
5.04.08	Compra de Participação de não Controladores	0	-5.220	0	0	0	-5.220
5.04.10	Reserva para Reinvestimento	0	-38	0	0	0	-38
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	355.878	28.980	384.858
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	355.878	0	355.878
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	28.980	28.980
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	28.980	28.980
5.07	Saldos Finais	2.916.771	43.695	1.141.218	355.878	39.436	4.496.998

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 do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
7.01	Receitas	68.912	112.818
7.01.02	Outras Receitas	68.912	112.818
7.01.02.03	Suprimento de Energia	62.327	113.026
7.01.02.06	Outras	6.585	-208
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-60.769	-123.666
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-56.351	-118.874
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.486	-4.586
7.02.04	Outros	-932	-206
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-932	-206
7.03	Valor Adicionado Bruto	8.143	-10.848
7.04	Retenções	-914	-928
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-914	-928
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	7.229	-11.776
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	433.152	339.075
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	386.415	280.268
7.06.02	Receitas Financeiras	46.737	58.807
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	440.381	327.299
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	440.381	327.299
7.08.01	Pessoal	14.164	12.672
7.08.01.01	Remuneração Direta	11.967	10.431
7.08.01.02	Benefícios	1.352	1.397
7.08.01.03	F.G.T.S.	845	844
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	8.129	13.053
7.08.02.01	Federais	7.990	12.926
7.08.02.02	Estaduais	0	7
7.08.02.03	Municipais	139	120
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	62.210	63.543
7.08.03.01	Juros	60.476	61.074
7.08.03.02	Aluguéis	1.084	1.225
7.08.03.03	Outras	650	1.244
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	650	1.244
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	355.878	238.031
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	355.878	238.031

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2018	Exercício Anterior 31/12/2017
1	Ativo Total	12.735.705	11.463.372
1.01	Ativo Circulante	3.169.793	3.597.227
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.417.211	1.580.070
1.01.02	Aplicações Financeiras	365.462	489.767
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	365.462	489.767
1.01.02.01.03	Investimento de Curto Prazo	260.699	365.765
1.01.02.01.04	Titulos e Valores Mobiliarios	104.763	124.002
1.01.03	Contas a Receber	1.232.586	1.356.883
1.01.03.01	Clientes	1.218.468	1.340.005
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	303.432	234.647
1.01.03.01.02	Ativo Financeiro da Concessão	0	1.105.358
1.01.03.01.03	Ativo Financeiro Contratual	915.036	0
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	14.118	16.878
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	14.118	16.878
1.01.04	Estoques	1.075	662
1.01.06	Tributos a Recuperar	74.512	64.018
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	74.512	64.018
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensaveis	59.614	61.569
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensaveis	14.898	2.449
1.01.07	Despesas Antecipadas	7.844	6.956
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	71.103	98.871
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	2.674	0
1.01.08.01.01	Ativos mantidos para Venda	2.674	0
1.01.08.03	Outros	68.429	98.871
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	22.582	19.445
1.01.08.03.03	Outros Ativos	45.847	79.426
1.02	Ativo Não Circulante	9.565.912	7.866.145
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	4.688.274	3.352.709
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	4.920	4.703
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	4.920	4.703
1.02.01.04	Contas a Receber	15.508	12.092
1.02.01.04.01	Clientes	15.508	12.092
1.02.01.05	Estoques	26.081	26.081
1.02.01.07	Tributos Diferidos	10.627	13.443
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	10.627	13.443
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.631.138	3.296.390
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro da Concessão	0	3.218.152
1.02.01.10.04	Depositos Judiciais	20.045	14.988
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensaveis	29.898	31.187
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensaveis	2.774	2.774
1.02.01.10.07	Adiantamento a Fornecedores	11.237	868
1.02.01.10.08	Outros Ativos	26.707	28.421
1.02.01.10.09	Ativo Financeiro Contratual	4.540.477	0
1.02.02	Investimentos	433.121	339.460

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2018	Exercício Anterior 31/12/2017
1.02.02.01	Participações Societárias	425.335	331.674
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	425.335	331.674
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.786	7.786
1.02.03	Imobilizado	4.289.305	4.025.510
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.422.499	3.212.443
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	866.806	813.067
1.02.04	Intangível	155.212	148.466
1.02.04.01	Intangíveis	155.212	148.466
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	78.201	80.448
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	53.422	46.341
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	23.589	21.677

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2018	Exercício Anterior 31/12/2017
2	Passivo Total	12.735.705	11.463.372
2.01	Passivo Circulante	1.380.368	1.705.261
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	17.239	19.763
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	17.239	19.763
2.01.01.02.01	Salario,Ferias e Encargos Sociais	17.239	19.763
2.01.02	Fornecedores	226.926	141.599
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	226.926	141.599
2.01.03	Obrigações Fiscais	99.480	106.994
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	90.773	98.287
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	66.149	71.206
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	24.624	27.081
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	6.772	6.772
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços ICMS	6.772	6.772
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	1.935	1.935
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços ISS	1.935	1.935
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	810.679	1.091.383
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	182.152	619.446
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	152.064	191.746
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	30.088	427.700
2.01.04.02	Debêntures	628.527	471.937
2.01.05	Outras Obrigações	127.395	291.340
2.01.05.02	Outros	127.395	291.340
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	46.724	213.404
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	58.342	58.776
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	22.329	19.160
2.01.06	Provisões	98.649	54.182
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	121	77
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	121	77
2.01.06.02	Outras Provisões	98.528	54.105
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	13.712	15.228
2.01.06.02.04	Provisões de Constituição de Ativos	84.816	38.877
2.02	Passivo Não Circulante	4.881.126	4.151.314
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.740.851	3.671.788
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.652.717	1.659.989
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.098.665	1.316.441
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	554.052	343.548
2.02.01.02	Debêntures	2.088.134	2.011.799
2.02.02	Outras Obrigações	453.735	29.433
2.02.02.02	Outros	453.735	29.433
2.02.02.02.03	Fornecedores	824	0
2.02.02.02.04	Outros Tributos a Pagar	46.513	649
2.02.02.02.05	Taxas Regulamentares e Setoriais	157.623	0
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	239.328	27.301
2.02.02.02.08	Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente	9.447	1.483
2.02.03	Tributos Diferidos	669.682	435.151
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	669.682	435.151

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2018	Exercício Anterior 31/12/2017
2.02.04	Provisões	16.858	14.942
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	9.447	7.531
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.482	2.422
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	5.538	4.246
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.427	863
2.02.04.02	Outras Provisões	7.411	7.411
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	734	734
2.02.04.02.04	Provisões de Constituição de Ativos	6.677	6.677
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	6.474.211	5.606.797
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	43.695	48.953
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	43.695	48.953
2.03.04	Reservas de Lucros	1.141.218	907.750
2.03.04.01	Reserva Legal	118.834	118.834
2.03.04.10	Reserva de Lucros	1.022.384	788.916
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	355.878	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	39.436	10.456
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.977.213	1.722.867

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	600.768	1.479.794	392.099	1.141.981
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-146.357	-395.153	-94.746	-293.355
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-10.646	-53.845	-22.495	-79.873
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Elétrica CUST	-7.509	-21.692	-7.204	-21.448
3.02.03	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	-2.264	-8.647	-2.237	-7.110
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-32.910	-119.160	-33.065	-92.293
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-68.028	-120.465	-6.141	-24.167
3.02.07	Depreciação e Amortização	-25.000	-71.344	-23.604	-68.464
3.03	Resultado Bruto	454.411	1.084.641	297.353	848.626
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-10.306	-34.839	-8.127	-38.407
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-21.631	-67.256	-19.347	-64.230
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-21.631	-67.256	-19.347	-64.230
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	2.088	7.798	-21	-169
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.411	-1.760	10.369	10.223
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	10.648	26.379	872	15.769
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	444.105	1.049.802	289.226	810.219
3.06	Resultado Financeiro	-75.301	-196.346	-41.225	-210.340
3.06.01	Receitas Financeiras	22.115	73.308	35.533	113.801
3.06.02	Despesas Financeiras	-97.416	-269.654	-76.758	-324.141
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	368.804	853.456	248.001	599.879
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-66.654	-169.048	-45.146	-101.193
3.08.01	Corrente	-26.355	-81.440	-27.399	-97.043
3.08.02	Diferido	-40.299	-87.608	-17.747	-4.150
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	302.150	684.408	202.855	498.686
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	302.150	684.408	202.855	498.686
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	169.512	355.878	112.032	238.031
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	132.638	328.530	90.823	260.655
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	302.150	684.408	202.855	498.686
4.02	Outros Resultados Abrangentes	558	28.980	-4.268	5.267
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	302.708	713.388	198.587	503.953
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	170.070	384.858	107.764	243.298
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	132.638	328.530	90.823	260.655

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	783.576	794.325
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.151.472	892.463
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	853.456	599.879
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	75.516	72.108
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-26.379	-15.769
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas)	261.280	316.989
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	5.441	4.340
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-43.664	-91.032
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangivel	7.789	5.952
6.01.01.09	Outras (Receitas)Despesas Operacionais	12.268	-4
6.01.01.10	Pis,Cofins e Taxas Regulatórias Diferidas	5.765	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-290.853	-33.590
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-16.025	-17.947
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	-259.394	117.241
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	8.628	6.387
6.01.02.05	Adiantamentos a Fornecedores	4.688	-2.557
6.01.02.06	Estoques	-413	-1.157
6.01.02.07	Outros Ativos	-26.138	-42.384
6.01.02.08	Fornecedores	-33.936	-24.374
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	-1.608	3.835
6.01.02.10	Salarios,Ferias e Encargos Sociais	-117	1.170
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-8.755	-23.990
6.01.02.12	Provisão de Constituição dos Ativos	19.102	-4.783
6.01.02.13	Adiantamento de Clientes	-101	-418
6.01.02.14	Outros Passivos	23.216	-44.613
6.01.03	Outros	-77.043	-64.548
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-77.043	-64.548
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-47.846	-280.694
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-20.448	0
6.02.02	Aquisição de Controladas	-1.348	-15.109
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	-202.555	883.736
6.02.05	Investimento em Aplicações Financeiras	412.062	-1.017.045
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	-43.259	0
6.02.07	Caixa Adquirido em Combinação de Negocios	77	-1
6.02.08	Aquisição de Imobilizado	-187.215	-124.688
6.02.09	Aquisições de Intangivel	-5.868	-7.587
6.02.10	Alienação de Controladas	708	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-922.755	42.697
6.03.01	Aumento de Capital/Emissao de Ações	41.013	833.463
6.03.02	Gasto com Emissao de Ações	0	-30.656
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Pagos	-363.984	-331.251
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	889.453	358.392
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dividas)	-221.633	-264.915

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Arrendamento Mercantil	-1.267.604	-522.336
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	24.166	8.494
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-162.859	564.822
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.580.070	613.734
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.417.211	1.178.556

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018

(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	2.916.771	48.953	907.750	0	10.456	3.883.930	1.722.867	5.606.797
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	233.468	0	0	233.468	75.966	309.434
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	48.953	1.141.218	0	10.456	4.117.398	1.798.833	5.916.231
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-5.258	0	0	0	-5.258	-150.150	-155.408
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	41.013	41.013
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-214.513	-214.513
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-5.220	0	0	0	-5.220	16.128	10.908
5.04.09	Variação na Participação de Adonistas não Controladores	0	0	0	0	0	0	7.986	7.986
5.04.10	Reserva para Reinvestimento	0	-38	0	0	0	-38	-764	-802
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	355.878	28.980	384.858	328.530	713.388
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	355.878	0	355.878	328.530	684.408
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	28.980	28.980	0	28.980
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	28.980	28.980	0	28.980
5.07	Saldos Finais	2.916.771	43.695	1.141.218	355.878	39.436	4.496.998	1.977.213	6.474.211

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	-30.656	0	-30.656
5.04.06	Dividendos	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 Adonistas 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	0	5.267	0	5.267
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	5.267	0	0	0
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 do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/09/2017
7.01	Receitas	1.595.583	1.255.731
7.01.02	Outras Receitas	1.398.406	1.231.565
7.01.02.01	Receita de Transmissão de Energia	137.369	83.637
7.01.02.02	Remuneração do Ativo Financeiro da Concessão	816.598	722.208
7.01.02.03	Suprimento de Energia	436.641	425.889
7.01.02.06	Outras	7.798	-169
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	197.177	24.166
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-317.606	-195.691
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-84.184	-108.431
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-59.019	-60.462
7.02.04	Outros	-174.403	-26.798
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-53.938	-2.631
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-120.465	-24.167
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.277.977	1.060.040
7.04	Retenções	-75.517	-72.108
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-75.517	-72.108
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.202.460	987.932
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	99.687	129.570
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	26.379	15.769
7.06.02	Receitas Financeiras	73.308	113.801
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.302.147	1.117.502
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.302.147	1.117.502
7.08.01	Pessoal	65.792	58.830
7.08.01.01	Remuneração Direta	52.522	46.564
7.08.01.02	Benefícios	9.536	8.970
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.734	3.296
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	285.208	227.761
7.08.02.01	Federais	284.590	226.058
7.08.02.02	Estaduais	86	1.211
7.08.02.03	Municipais	532	492
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	266.739	332.225
7.08.03.01	Juros	243.257	290.994
7.08.03.02	Aluguéis	7.467	8.084
7.08.03.03	Outras	16.015	33.147
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	16.015	33.147
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	684.408	498.686
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	355.878	238.031
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	328.530	260.655

Comentário do Desempenho

Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram uma Receita Líquida de R\$ 600,8 milhões no 3T18, frente aos R\$ 392,1 milhões registrados no 3T17.

	Receita Líquida (R\$ MM)					
	3T18	3T17	Var. %	9M18	9M17	Var. %
Receita de Transmissão de Energia	47,3	25,7	83,8%	137,4	83,6	64,2%
Receita de Infraestrutura	113,1	6,1	-	197,2	24,2	715,9%
Remuneração do Ativo de Concessão	311,1	234,8	32,5%	816,6	722,2	13,1%
Suprimento de Energia	167,7	162,4	3,3%	436,6	425,9	2,5%
Receita Bruta	639,2	429,0	49,0%	1.587,8	1.255,9	26,4%
Deduções	38,4	36,9	4,0%	108,0	113,9	(5,2%)
Receita Líquida	600,8	392,1	53,2%	1.479,8	1.142,0	29,6%

A variação na **Receita Líquida** é explicada principalmente pelo:

Aumento de R\$ 76,4 milhões na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, deve-se basicamente pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018. Para mais informações, favor, verificar nota explicativa 9 “Ativo Financeiro da Concessão”.

Aumento de R\$ 21,5 milhões na **Receita de Transmissão de Energia**, esta variação deve-se, exclusivamente, nas transmissoras em operação, pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15) – Receita de Contrato com Clientes, vigente a partir de janeiro de 2018.

Aumento de R\$ 106,9 milhões na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 113,1 milhões neste trimestre, ante os R\$ 6,1 milhões registrados no 3T17. Esta variação foi registrada principalmente nos projetos de transmissão em implantação no Brasil, sendo: (i) aumento de R\$ 62,5 milhões, decorrente dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil (EDTE, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE e TSM) e; (ii) crescimento de R\$ 44,4 milhões, basicamente em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018.

Aumento de R\$ 5,3 milhões na **Receita de Suprimento de Energia**, devido ao: (a) aumento de R\$ 18,9 milhões no **faturamento combinado das geradoras**, basicamente pelo: (i) aumento de R\$ 18,0 milhões no faturamento da PCH Verde 8, em razão do início da operação comercial; (ii) aumento de R\$ 10,7 milhões na receita bruta da UHE Ferreira Gomes, pela estratégia de sazonalização adotada no período; (iii) redução de R\$ 4,5 milhões na PCH Morro Azul, dado que no 3T17 foram contabilizados os valores acumulados do 2T17 e 3T17, uma vez que não houve consolidação dos números da usina do 2T17, pela alteração do ERP (sistema gestão); (iv) redução de R\$ 4,5 milhões nas PCHs Queluz e Lavrinhas uma vez que, ao longo de 2017 os resultados das liminares que protegem as PCHs contra o GSF eram reconhecidos nas demonstrações de resultado e, em 2018, passaram a ser reconhecidos em contas patrimoniais, não transitando pelos resultados das Companhias e; (e) reajuste dos contratos de venda de energia, os quais são indexados pela inflação (IPCA / IGP-M); (b) em contrapartida foram registradas reduções de: (i) R\$ 26,6 milhões no **faturamento da comercializadora**, que registrou R\$ 28,1 milhões neste trimestre, ante os R\$ 54,7 milhões registrados no 3T17 e; (ii) R\$ 13,0 milhões nas **eliminações**, em razão de menores operações intercompany.

Comentário do Desempenho

Custos dos Serviços - IFRS

No 3T18, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 146,4 milhões, ante os R\$ 94,7 milhões apurados no 3T17.

Esta variação é decorrente do: (a) aumento de R\$ 1,4 milhão na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela entrada em operação comercial da PCH Verde 8, apresentando um impacto de R\$ 1,7 milhão; (b) redução de R\$ 11,8 milhões na **Energia Comprada para Revenda**, decorrente do: (i) aumento de R\$ 5,7 milhões no **custo combinado das geradoras**, pelo crescimento de R\$ 8,1 milhões na PCH Verde 8, em razão de uma operação de SWAP e; (ii) em contrapartida foram registradas reduções de: (ii.a) R\$ 30,5 milhões no **custo da comercializadora**, que registrou R\$ 19,8 milhões neste trimestre, ante os R\$ 50,3 milhões registrados no 3T17 e; (ii.b) R\$ 13,0 milhões nas **eliminações**, em razão de menores operações intercompany e; (c) aumento de R\$ 61,9 milhões nos **Custos de Infraestrutura**, em razão do aumento de R\$ 62,5 milhões nas transmissoras em implantação no Brasil (ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE, EDTE e TSM), oriundas dos leilões de 2016 e 2017. Para mais informações sobre as variações nos Custos de Infraestrutura (CAPEX), favor verificar a seção “Investimentos” mais adiante.

Custo dos Serviços R\$ (MM)						
Custo dos Serviços	3T18	3T17	Var.%	9M18	9M17	Var.%
Custo dos Serviços Prestados	32,9	33,1	(0,5%)	119,2	92,3	29,1%
Energia Comprada para Revenda	10,6	22,5	(52,7%)	53,8	79,9	(32,6%)
Encargos da Rede Elétrica - CUST	7,5	7,2	4,2%	21,7	21,4	1,1%
Recursos Hídricos - CFURH	2,3	2,2	1,2%	8,6	7,1	21,6%
Custo de Infraestrutura	68,0	6,1	-	120,5	24,2	-
Depreciação / Amortização	25,0	23,6	5,9%	71,3	68,5	4,2%
Total	146,4	94,7	54,5%	395,2	293,4	34,7%

Despesas Operacionais - IFRS

No 3T18, as Despesas Operacionais totalizaram de R\$ 10,3 milhões, ante os R\$ 8,1 milhões apurados no 3T17.

A variação nesta conta deve-se ao: (a) aumento de R\$ 2,2 milhões na conta **Pessoal e Administradores**, principalmente pelo: (i) crescimento de R\$ 0,2 milhão na EATE, referente a indenizações rescisórias; (ii) aumento de R\$ 0,1 milhão na transmissora TCE e R\$ 0,2 milhão na Holding Alupar Colômbia, devido à implantação do ativo de transmissão e; (iii) aumento de R\$ 1,1 milhão na PCH Morro Azul, em decorrência da reversão, no 3T17, das despesas incorridas durante a construção, em virtude da adoção da prática do IFRS; (b) crescimento de R\$ 9,8 milhões na linha **Equivalência Patrimonial**, dado que o valor contabilizado no 3T17 de R\$ 0,9 milhão foi impactado por um estorno de dividendos das transmissoras, provisionado de períodos anteriores e; (c) aumento de R\$ 9,7 milhões na conta **Outros**, basicamente pelo: (i) aumento de R\$ 10,2 milhões na PCH Morro Azul, dado que no 3T17 foi registrado R\$ (10,3) milhões, devido à reversão das despesas incorridas durante a construção, sendo as mesmas capitalizadas em virtude da adoção da prática do IFRS e; (ii) redução de R\$ 0,4 milhão na transmissora STN, em razão da contabilização de uma receita adicional, no mesmo valor, em virtude de um seccionamento realizado na linha de transmissão.

Despesas Operacionais R\$ (MM)						
Despesas Operacionais	3T18	3T17	Var.%	9M18	9M17	Var.%
Administrativas e Gerais	8,2	8,4	(2,2%)	22,2	24,6	-9,5%
Pessoal e Administradores	12,0	9,8	22,4%	40,9	36,0	13,4%
Equivalência Patrimonial	(10,6)	(0,9)	-	(26,4)	(15,8)	67,3%
Outros	(0,7)	(10,3)	-	(6,0)	(10,1)	(39,9%)
Depreciação / Amortização	1,4	1,1	24,5%	4,2	3,6	14,5%

Comentário do Desempenho

Total	10,3	8,1	26,8%	34,8	38,4	(9,3%)
-------	------	-----	-------	------	------	--------

EBITDA - IFRS

No 3T18, o EBITDA totalizou R\$ 470,5 milhões, frente aos R\$ 314,0 milhões registrados no 3T17.

A Margem EBITDA Ajustada, atingiu 88,3%, 7,0 p.p superior aos 81,3% apurados no 3T17.

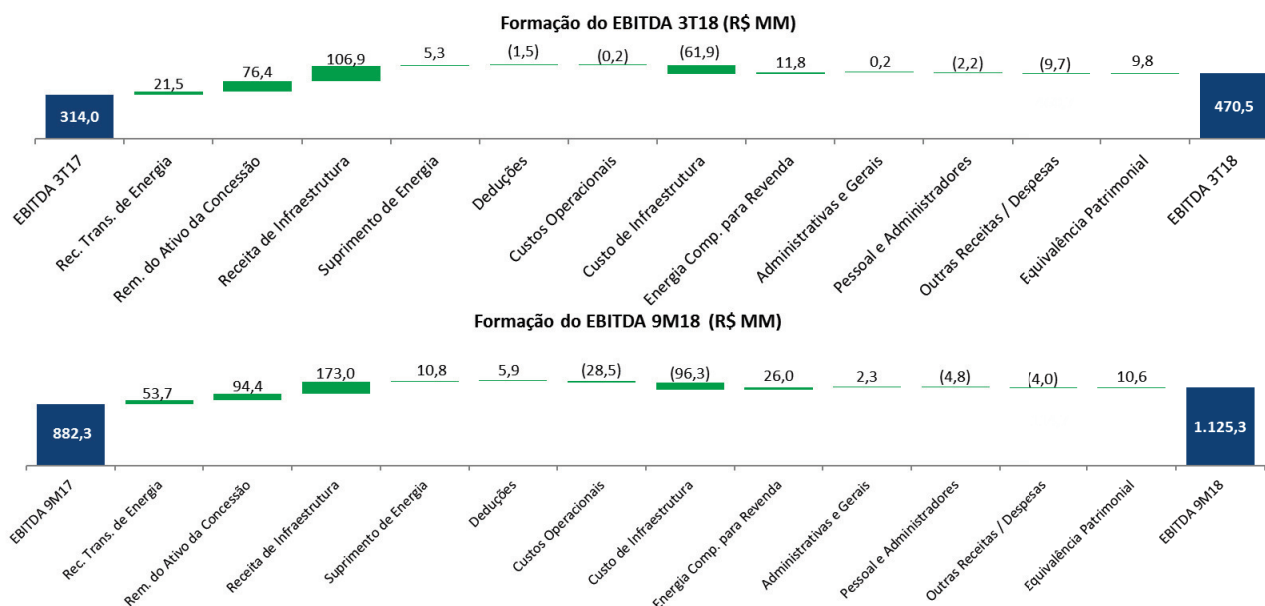
A variação no EBITDA, deve-se a: (a) aumento de R\$ 208,7 milhões na **Receita Líquida**, principalmente em razão do: (i) aumento de R\$ 21,5 milhões na **Receita de Transmissão de Energia**, exclusivamente nas transmissoras em operação, pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15) – Receita de Contrato com Clientes, vigente a partir de janeiro de 2018; (i.a) aumento de R\$ 76,4 milhões na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, basicamente pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15); (i.b) aumento de R\$ 106,9 milhões na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 113,1 milhões neste trimestre, ante os R\$ 6,1 milhões registrados no 3T17. Esta variação foi registrada principalmente nos projetos de transmissão em implantação no Brasil, sendo: (i.b.i) aumento de R\$ 62,5 milhões, decorrente dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil (EDTE, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE e TSM) e; (i.b.ii) crescimento de R\$ 44,4 milhões, basicamente em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes; (ii) crescimento de R\$ 5,3 milhões na receita de **Suprimento de Energia**, conforme detalhado anteriormente na seção “ Receita Operacional Líquida – IFRS”; (b) redução de R\$ 11,8 milhões na **Compra de Energia**, decorrente do: (i) aumento de R\$ 5,7 milhões no **custo combinado das geradoras**; (ii) redução de R\$ 30,5 milhões no **custo da comercializadora** e; (iii) queda de R\$ 13,0 milhões nas **eliminações**; (c) aumento de R\$ 9,7 milhões na conta **Outros**, decorrente do: (i) crescimento de R\$ 10,2 milhões na PCH Morro Azul, devido à reversão, no 3T17, das despesas incorridas durante a construção, em virtude da adoção da prática do IFRS e; (ii) redução de R\$ 0,4 milhão na transmissora STN, decorrente da contabilização de uma receita adicional, do mesmo valor, em virtude de um seccionamento realizado na linha de transmissão e; (d) aumento de R\$ 9,7 milhões na linha **Equivalência Patrimonial**, dado que o valor contabilizado no 3T17 de R\$ 0,9 milhão, foi impactado por um estorno de dividendos das transmissoras provisionado de períodos anteriores.

	EBITDA - IFRS (R\$ MM)					
	3T18	3T17	Var.%	9M18	9M17	Var.%
Receita Líquida	600,8	392,1	53,2%	1.479,8	1.142,0	29,6%
Custos Operacionais	(42,7)	(42,5)	0,4%	(149,5)	(120,9)	23,7%
Custo de Infraestrutura	(68,0)	(6,1)	-	(120,5)	(24,2)	-
Compra de Energia	(10,6)	(22,5)	(52,7%)	(53,8)	(79,9)	(32,6%)
Despesas Operacionais	(19,5)	(7,9)	-	(57,0)	(50,5)	12,9%
Equivalência Patrimonial	10,6	0,9	-	26,4	15,8	67,3%
EBITDA	470,5	314,0	49,9%	1.125,3	882,3	27,5%
Margem EBITDA	78,3%	80,1%	(1,8 p.p)	76,0%	77,3%	(1,3 p.p)
Margem EBITDA Ajustada	88,3%	81,3%	7,0 p.p	82,8%	78,9%	3,9 p.p

*Exclui custo de infraestrutura

Segue abaixo a formação do EBITDA:

Comentário do Desempenho



Resultado Financeiro

Totalizou R\$ (75,3) milhões no 3T18, ante os R\$ (41,2) milhões registrados no mesmo período do ano anterior.

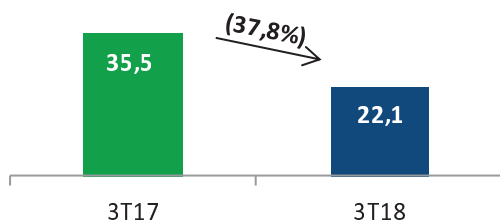
Esta variação no resultado financeiro foi proveniente da:

(a) aumento de R\$ 20,7 milhões nas despesas financeiras, em razão do: (i) crescimento de R\$ 1,9 milhão na PCH Verde 8, em razão da entrada em operação comercial do ativo; (ii) aumento de R\$ 12,9 milhões na PCH Morro Azul, que registrou R\$ 1,8 milhão neste trimestre, ante os R\$ (11,1) milhões registrados no 3T17, devido à reversão das despesas financeiras, em função, da adoção da prática do IFRS, sendo capitalizadas as despesas relativas à implantação, incorridas durante a construção da usina; (iii) aumento de R\$ 1,9 milhão na UHE La Virgen, devido ao crescimento na conta de variações cambiais e; (iv) incremento de R\$ 6,2 milhões na Alupar – Holding, principalmente pelo aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que incide sobre 100% da dívida da Holding, registrando no acumulado do 3T18, 2,75%, ante (0,15%) no acumulado do 3T17.

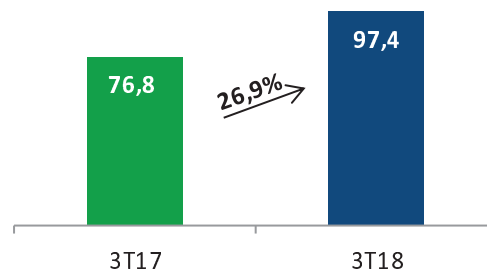
(b) redução de R\$ 13,4 milhões nas receitas financeiras, principalmente em decorrência da redução da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 0,72% no acumulado do 3T18, ante os 0,59% no acumulado do 3T17, impactando as aplicações financeiras, principalmente na Alupar – Holding, que apresentou uma redução de R\$ 8,8 milhões.

Comentário do Desempenho

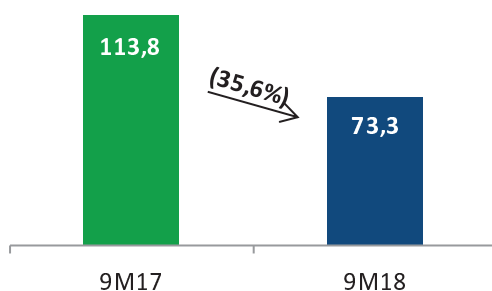
Receita Financeira (R\$ MM)



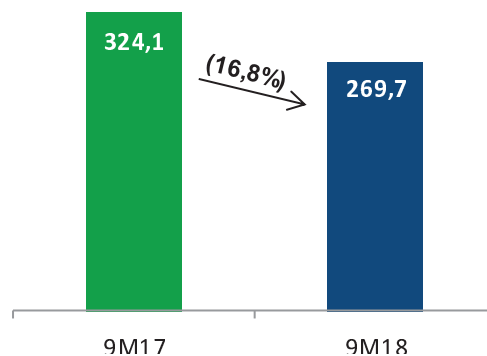
Despesa Financeira (R\$ MM)



Receita Financeira (R\$ MM)



Despesa Financeira (R\$ MM)

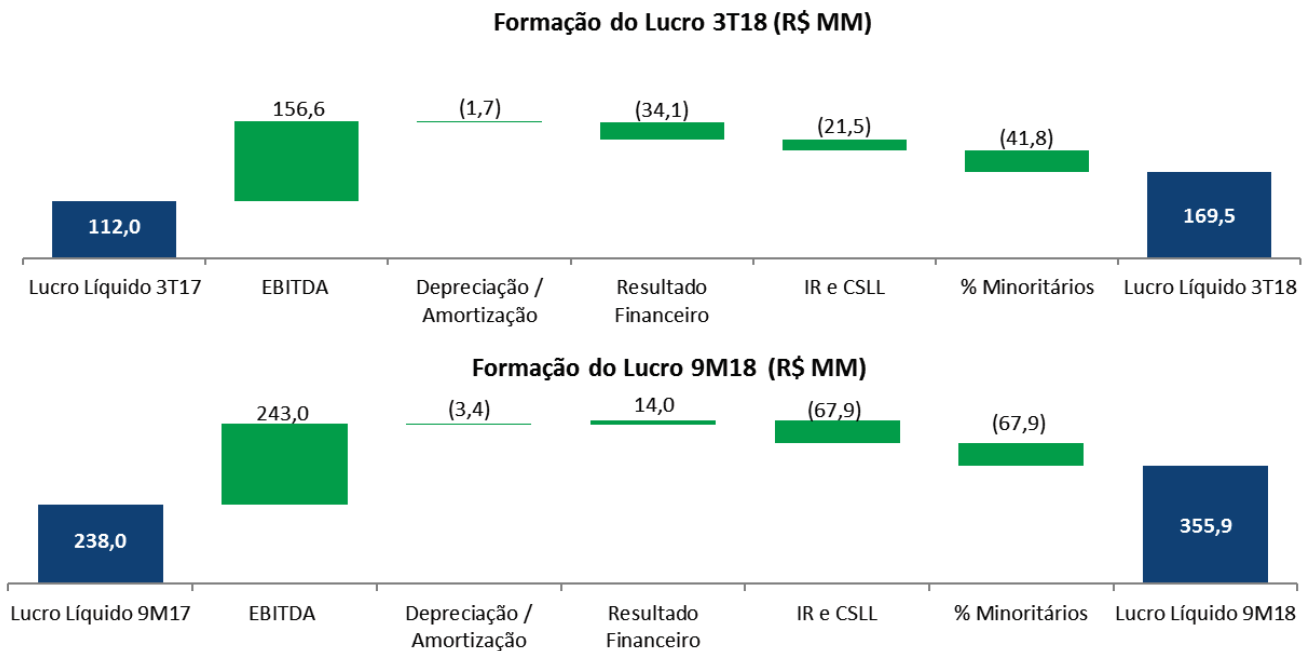


Lucro Líquido - IFRS

No 3T18, o lucro líquido totalizou R\$ 169,5 milhões, ante os R\$ 112,0 milhões registrados no 3T17.

Essa variação é resultado do: (a) aumento de R\$ 156,6 milhões no **EBTIDA**, conforme explicado na seção “EBITDA – IFRS”; (b) aumento de R\$ 34,1 milhões no **Resultado Financeiro**, conforme explicado acima; (c) aumento de R\$ 21,5 milhões no **IRPJ/CSLL**, em razão, principalmente do IRPJ/CSLL diferido das transmissoras devido a aplicação do CPC 47 (IFRS 15), o qual gerou um aumento no saldo a receber dos ativos da concessão, e consequentemente o reconhecimento dos impostos diferidos sobre este incremento e; (d) aumento de R\$ 41,8 milhões na **% Minoritários**, principalmente pelo incremento nos resultados das transmissoras, em virtude da aplicação do CPC 47 (IFRS 15).

Comentário do Desempenho



Investimentos

No 3T18 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 164,3 milhões em nossas empresas, sendo R\$ 74,9 milhões investidos no segmento de transmissão, R\$ 87,6 milhões no segmento de geração e R\$ 1,8 milhão no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 71,4 milhões registrados no 3T17, quando R\$ 10,7 milhões foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 60,0 milhões foram investidos no segmento de geração e R\$ 0,7 milhão no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados no 3T18 reflete, principalmente, a finalização da implantação da PCH Verde 08, da implantação da linha de transmissão dos parques eólicos Energia dos Ventos e das linhas de transmissão adquiridas nos leilões de 2016 e 2017.

Comentário do Desempenho

	Investimentos (R\$ MM)			
	3T18	3T17	9M18	9M17
Transmissão*	74,9	10,7	138,0	28,8
ELTE	0,1	0,2	0,5	0,4
ETAP	28,8	1,6	47,6	5,2
ETC	10,5	0,7	18,6	2,8
TCC	5,0	0,4	8,4	4,4
TPE	10,4	1,0	16,2	7,1
TCE	6,9	4,5	17,6	4,6
ESTE	2,4	0,7	5,2	1,8
TSM	4,3	0,8	8,6	0,8
EBTE	-	0,2	5,1	0,5
EDTE	6,3	-	9,7	-
Outros	0,2	0,5	0,6	1,1
Geração	87,6	60,0	172,5	120,5
Energia dos Ventos	21,6	5,6	47,3	8,8
La Virgen	35,4	0,0	38,2	2,2
Verde 08	27,2	43,5	77,7	87,6
Outros	3,4	(1,2)	9,4	9,6
Holding	1,8	0,7	3,0	7,1
Total	164,3	71,4	313,5	156,4

*Com excessão da TCE o valor do investimento das transmissoras é exatamente o valor contabilizado como custo de infraestrutura.

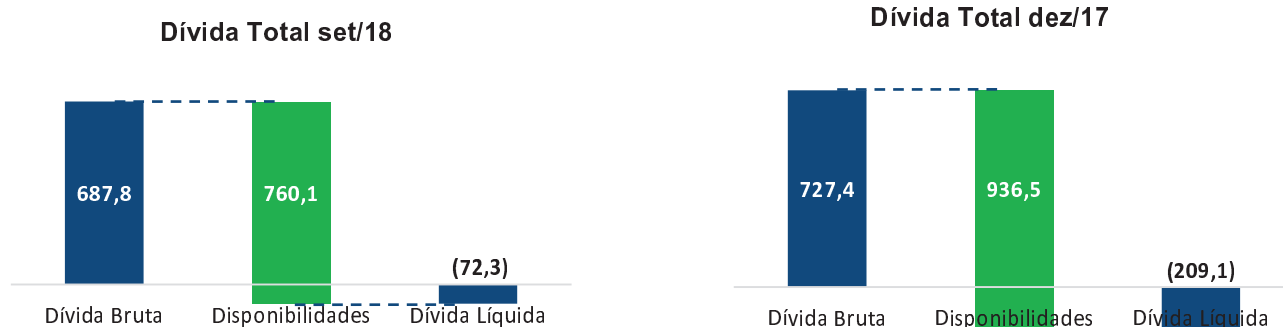
Endividamento

Alupar - Holding:

No 3T18, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 687,8 milhões, R\$ 39,6 milhões inferior aos R\$ 727,4 milhões registrados em dez/17. Esta variação é explicada pela: (i) quitação da IV emissão de debêntures, sendo R\$ 50,0 milhões de principal e R\$ 2,3 milhões de juros; (ii) quitação do financiamento junto ao FINEP, no montante de R\$ 1,5 milhão; (iii) amortização de R\$ 36,3 milhões da V emissão de debêntures, sendo R\$ 21,5 milhões de principal e R\$ 14,8 milhões de encargos; (iv) amortização de R\$ 11,6 milhões de encargos da VI emissão de debêntures e; (v) provisões de encargos e variações monetárias, totalizando R\$ 62,1 milhões.

Comentário do Desempenho

As disponibilidades da Alupar - Holding totalizaram R\$ 760,1 milhões, R\$ 176,4 milhões inferior aos R\$ 936,5 milhões registrados em dez/17. Esta variação é explicada principalmente pela: (i) amortização e pagamento de juros das dívidas da holding, conforme detalhado acima, totalizando R\$ 101,7 milhões; (ii) pagamento de dividendos intercalares, em 16 de fevereiro de 2018, no montante de R\$ 61,5 milhões; (iii) pagamento em 20 de junho de 2018, da parcela residual dos dividendos declarados na AGOE, realizada em 26 de abril de 2018, no montante de R\$ 96,7 milhões; (iv) recebimento de dividendos no montante de R\$ 219,2 milhões e; (v) aportes realizados nos projetos, totalizando R\$ 124,2 milhões.



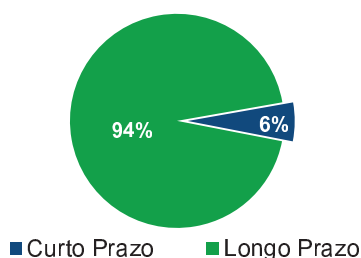
A dívida bruta da Alupar - Holding consiste 100% em emissões de debêntures, sendo todas indexadas por CDI, com um perfil bem alongado, sendo aproximadamente 25% dos vencimentos após 2023.

A dívida de curto prazo totalizou R\$ 40,1 milhões, R\$ 39,6 milhões inferior aos R\$ 79,7 milhões contabilizados no 4T17, sendo esta redução explicada principalmente pela: (i) quitação da IV emissão de debêntures, no montante de R\$ 52,3 milhões; (ii) quitação do financiamento junto ao FINEP, no montante de R\$ 1,5 milhão e; (iii) amortização de principal da V emissão de debêntures no montante de R\$ 21,5 milhões.

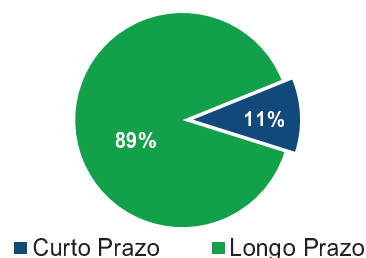
Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 22 “Empréstimos e Financiamentos” e 23 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T18.

Abaixo o perfil da dívida da Alupar - Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding set/18



Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/17



Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 4.551,5 milhões no 3T18, R\$ 211,6 milhões inferior aos R\$ 4.763,2 milhões apurados em dez/17. Esta variação é explicada principalmente pela: (i) amortização e pagamento de juros das dívidas da Alupar – Holding, no montante de **R\$ 101,7 milhões**; (ii) provisões de encargos e variações monetárias nas dívidas da Alupar - Holding, no montante de **R\$ 62,1 milhões**; (iii) amortização das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 1.173,6 milhões**, sendo: (iii.a) R\$ 258,4 milhões referente à quitação dos bridges da usina La Virgen; (iii.b) R\$ 165,9 milhões em relação à quitação dos bridges da PCH Morro Azul; (iii.c) R\$ 150,0 milhões do bridge da transmissora ETAP e; (iii.d) R\$ 100,0 milhões do bridge da PCH Verde 8; (iv) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 203,6 milhões**; (v) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 211,5 milhões**; (vi) perda com a desvalorização do BRL frente

Comentário do Desempenho

a USD, nas dívidas das UHE La Virgen e da PCH Morro Azul, impacto de **R\$ 83,4 milhões** e; (vii) **R\$ 571,7 milhões** referente as captações das dívidas de longo prazo, sendo: (vii.a) R\$ 162,4 milhões na PCH Morro Azul; (vii.b) R\$ 137,3 milhões na PCH Verde 8; (vii.c) R\$ 156,0 milhões na transmissora ETAP e; (vii.d) R\$ 116,0 milhões na transmissora ETC; (viii) captação do bridge da transmissora TCE (Colômbia), no montante de **R\$ 19,2 milhões** e; (ix) captação nas transmissoras operacionais (EATE, ETEP, EBTE, ETES e ETVG) que totalizaram **R\$ 317,7 milhões**.

As disponibilidades totalizaram R\$ 1.787,6 milhões, ante os R\$ 2.074,5 milhões registrados em dez/17. Esta variação de R\$ 286,9 milhões no caixa, deve-se, principalmente a: (i) redução de R\$ 176,4 milhões no caixa da Alupar – Holding, conforme explicado anteriormente; (ii) redução de R\$ 270,8 milhões no caixa da Alupar Peru / La Virgen, em razão das amortizações dos bridges captados junto ao Santander para implantação da usina de La Virgen, em decorrência da liberação, em dez/17, do empréstimo de longo prazo e; (iii) aumento de R\$ 101,5 milhões no caixa da transmissora ETC, em razão da captação da II emissão de debêntures, emitida em 15/09/2018, no montante de R\$ 116,0 milhões.

A dívida líquida registrada no 3T18 foi de R\$ 2.763,9 milhões, ante os R\$ 2.688,6 milhões registrados em dez/17.



A dívida de curto prazo registrada no 3T18 totalizou R\$ 810,7 milhões (18% da dívida total), R\$ 280,7 milhões inferior aos R\$ 1.091,4 milhões (23% da dívida total) registrados em dez/17.

Dos 18% da dívida de curto prazo, 15% ou R\$ 122,1 milhões são referentes a empréstimos ponte.

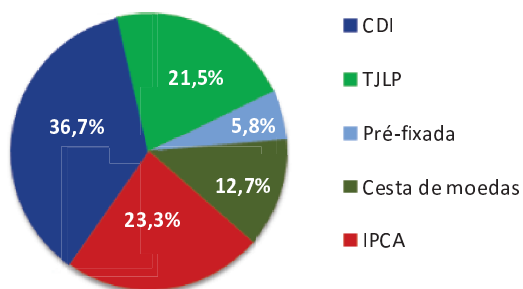
Da dívida bruta consolidada, R\$ 687,8 milhões referem-se à Alupar - Holding, conforme detalhado acima, outros R\$ 3.070,7 milhões estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e, por fim, R\$ 793,0 milhões referem-se aos projetos em implantação, sendo R\$ 401,8 milhões alocados na Alupar Peru / La Virgen para implantação da UHE La Virgen, dos quais R\$ 305,5 milhões referem-se à dívida de longo prazo; R\$ 152,0 milhões alocados na implantação da transmissora ETAP; R\$ 218,1 milhões na implantação da transmissora ETC e; R\$ 21,1 milhões para implantação da transmissora TCE (Colômbia).

No 3T18, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 2.716,7 milhões ou 59,7% do total da dívida. As debêntures de emissões da Alupar - Holding representam um saldo de R\$ 687,8 milhões e as emissões das subsidiárias EATE, ECTE, ENTE, ETEP, EBTE, ETES, ETVG, STN, Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste, Windepar, Verde 8, ETAP e ETC representam um saldo de R\$ 2.028,8 milhões.

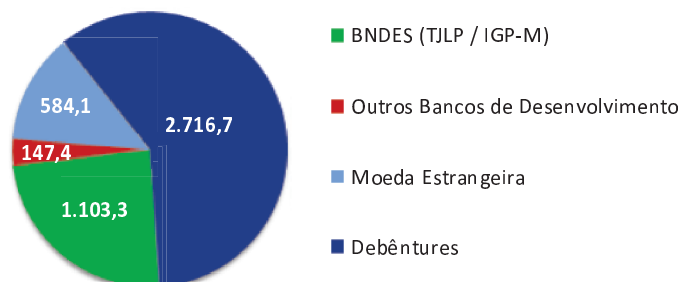
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 584,1 milhões ou 12,8% do total da dívida, sendo que a mesma está alocada nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Comentário do Desempenho

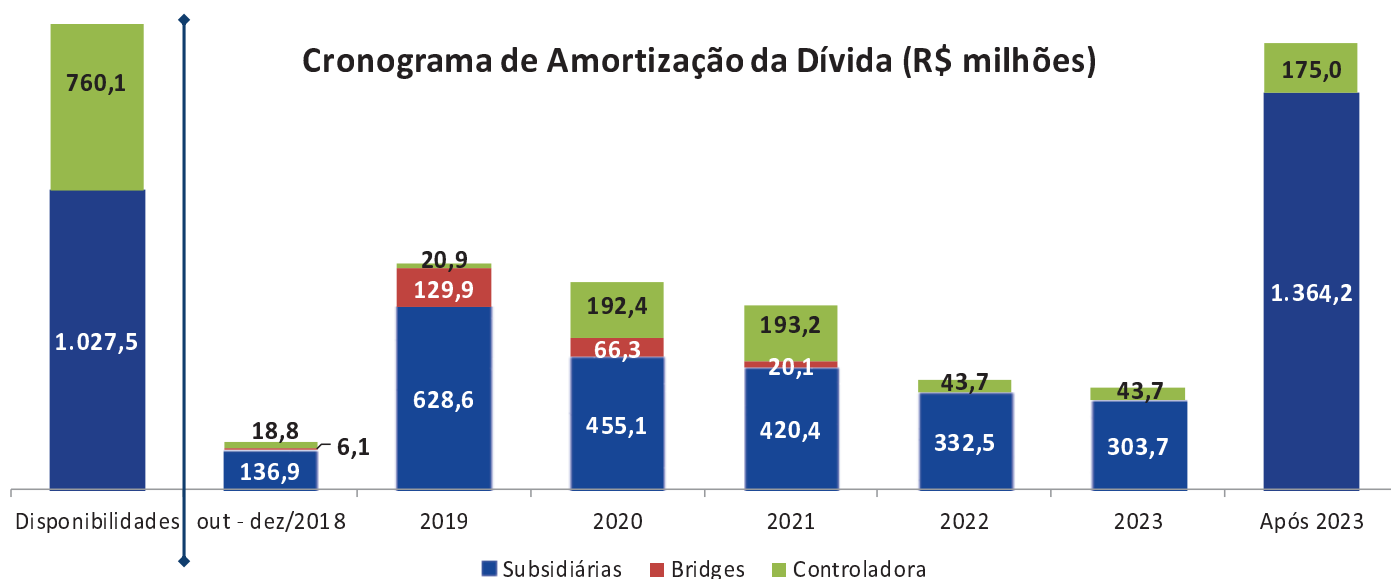
Composição Dívida Total por Indexador (%)



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.



BRIDGES (MM)	2018	2019	2020	2021
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 6,0	R\$ 24,1	R\$ 66,2	
TCE (Colômbia)	R\$ 0,1	R\$ 0,8	R\$ 0,2	R\$ 20,1
ETC		R\$ 105,0		
TOTAL	R\$ 6,1	R\$ 129,9	R\$ 66,3	R\$ 20,1

Fitch Ratings

- ✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**
- ✓ Escala Internacional **BB**

Alupar Investimento S.A.

Notas Explicativas

Índice das notas explicativas

Informações gerais	Nota 01
Base de preparação e apresentação das Informações contábeis intermediárias – ITR.....	Nota 02
Mudanças nas políticas contábeis, Reapresentação e Novas normas ainda não efetivas	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
Compromissos	Nota 37
Eventos subsequentes.....	Nota 38

Notas Explicativas

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 B3 S.A – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”), sob código de negociação ALUP11. 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 possuem aproximadamente 7.726 km de linhas de transmissão, sendo aproximadamente 4.920 km em operação e 2.806 km em fase pré-operacional. O detalhamento das concessões está conforme quadro a seguir:

Empresas	Empresas	Localização / Conexão	Contrato de Concessão ANEEL nº	Prazo da Concessão		Início da operação	Extensão da linha	Tensão	RAP/RBNI (Ciclo 2018-2019)	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.	ETEP	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01	12/06/31	25/08/02	323 km	500KV	51.228	IGP-M	Sim	Não
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02	11/12/32	12/02/05	464 km	500 Kv	234.740	IGP-M	Sim	Não
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	ERTE	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02	11/12/32	15/09/04	179 km	230 Kv	52.687	IGP-M	Sim	Não
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01	12/06/31	10/03/03	924 km	500 Kv	227.207	IGP-M	Sim	Não (*)
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	ECTE	Camp. Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00	01/11/30	26/03/02	253 km	525 Kv	49.564	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	Taracina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04	18/02/34	01/01/06	541 km	500 Kv	189.195	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transleste de Transmissão	Transleste	Irapé (MG) - Montes Ouros (MG)	009/2004	18/02/04	18/02/34	18/12/05	150 km	345 Kv	42.543	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transudeste de Transmissão	Transudeste	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05	04/03/35	23/02/07	140 km	345 Kv	26.369	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transirapé de Transmissão	Transirapé	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05	15/03/35	23/05/07	65 km	230 Kv	34.535	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	STC	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06	27/04/36	08/11/07	195 km	230 Kv	45.238	IPCA	Sim	Não
Lumtrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	Lumtrans	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04	18/02/34	03/10/07	51 km	525 Kv	27.786	IGP-M	Sim	Não
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	ETES	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07	20/04/37	12/12/08	107 km	230 Kv	14.501	IPCA	Sim	Sim
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	EBTE	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08	16/10/38	30/06/11	775 km	230 Kv	48.813	IPCA	Não	Sim
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	TME	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09	19/11/39	22/11/11	348 km	500/230 Kv	51.535	IPCA	Não	Sim
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	ESDE	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09	19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345 Kv	13.471	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	ETEM	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	12/07/10	12/07/40	16/12/11	235 km	230 Kv	12.900	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	ETVG	Subestação Varzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10	23/12/40	23/12/12	Subestação	138/230 Kv	11.036	IPCA	Não	Sim
Transnorte Energia S.A.	TNE	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12	25/01/42	Pré Operacional	715 km	500 Kv	6.312	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	ETSE	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12	10/05/42	19/01/15	Subestação	230/525 Kv 138/230 Kv	20.151	IPCA	Não	Sim
Empresa Ulorânea de Transmissão de Energia S.A.	ELTE	Henry Borden (SP) - Manoel da Nobrega (SP)	016/2014	05/09/14	05/09/44	Pré Operacional	5E+40 Km	230/345 Kv	36.592	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	ETAP	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16	02/09/46	Pré Operacional	10 km	500/230 Kv	53.759	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	ETC	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16	02/09/46	Pré Operacional	Subestação	345/138 Kv	31.207	IPCA	Não	Sim
Transmissora Caminho do Café S.A.	TCC	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	10/02/17	10/02/47	Pré Operacional	288 km	500 kV	155.013	IPCA	Não	Sim
Transmissora Paraisópolis de Energia S.A.	TPE	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17	10/02/47	Pré Operacional	541 km	500 kV	227.975	IPCA	Não	Sim
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	ESTE	Miequita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17	10/02/47	Pré Operacional	236 km	500 Kv	26.369	IPCA	Não	Sim
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	TSM	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17	11/08/47	Pré Operacional	330 km	500 Kv	104.151	IPCA	Não	Sim
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S. ESP (**)	TCE (Colômbia)	Virgenia-Nueva Esperanza -Colômbia	UPME 07-2016	N/A	N/A	Pré Operacional	200 km	500 Kv	N/A	IPP	Não	Sim
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A.	ETB	Bom Jesus da Lapa - Bahia	011/2016	29/09/16	29/09/46	Pré Operacional	446 km	500 Kv	134.821	IPCA	Não	Sim
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	EDTE	Iticoara (BA)-Iticoara (BA)	015/2016	01/12/16	01/12/46	Pré Operacional	170 km	500 Kv	60.609	IPCA	Não	Sim
Total	Total						7.726 km		1.989.267			

Concessões e autorizações de geração de energia elétrica

Notas Explicativas

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 e suas investidas operam, 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 Araguaia - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	09/11/45	04/11/14	252,0	153,1
Energia dos Ventos I S.A.	Aracatã (CE)	Portaria 431/12	17/07/12	17/07/47	22/04/16	23,1	11,80
Energia dos Ventos II S.A.	Aracatã (CE)	Portaria 428/12	16/07/12	16/07/47	13/05/16	12,6	6,00
Energia dos Ventos III S.A.	Aracatã (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	03/03/16	18,9	9,60
Energia dos Ventos IV S.A.	Aracatã (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	02/03/16	27,3	14,80
Energia dos Ventos X S.A.	Aracatã (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
Total						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.

2. Base de preparação e apresentação das Informações contábeis intermediárias – ITR

A Administração da Companhia, autorizou a conclusão da elaboração das Informações contábeis intermediárias em 06 de junho de 2019.

2.1. Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado - DVA, preparada de acordo com o CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

Todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela administração na sua gestão.

Notas Explicativas

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

Na preparação destas Informações contábeis intermediárias – ITR, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis do Grupo e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

2.3.1 Julgamentos

As informações sobre julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras.

Incertezas sobre premissas e estimativas

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no período a findar-se em 30 de setembro de 2018 estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota explicativa 14 – Imobilizado - Vida útil dos bens do imobilizado e análise de recuperação do imobilizado (impairment).
- Nota explicativa 15 - Intangível - Perda por Redução ao Valor Recuperável de Ativos não Financeiros, inclusive ágio; - teste de redução ao valor recuperável de ativos intangíveis e ágio: principais premissas em relação aos valores recuperáveis.
- Nota explicativa 18 - Imposto de renda e contribuições sociais diferidos: disponibilidade de lucro tributável no futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados.
- Notas explicativas 24 – provisão para contingências: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos; e
- Nota explicativa 9 - ativo financeiro da concessão: estimativas sobre a contabilização de contratos de concessão; momento de reconhecimento do ativo financeiro; determinação da taxa efetiva de juros do ativo financeiro e determinação das receitas de operação e manutenção.

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

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 intermediárias 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 intermediárias de controladas são incluídas nas informações contábeis intermediárias 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 intermediárias 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

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/09/2018	31/12/2017
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.	"Foz"	Geração	69,83	69,83
Ijuí Energia S.A.	"Ijuí"	Geração	86,66	86,66
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	"Lavrinhas"	Geração	61,00	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 Energía S.A.S.E.S.P.	"Risaralda"	Geração	0,34	0,34
Forquilha IV Energia S.A.	"Forquilha IV"	Geração	-	99,99
Verde 8 Energia S.A.	"Verde 8"	Geração	85,00	99,90
Água Limpa S.A.	"Água Limpa"	Geração	99,99	90,00
La Virgen S.A.C.	"La Virgen"	Geração	5,52	6,71
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	100,00	99,99
Windepar Holding S.A.	"Windepar"	Holding	100,00	100,00
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	"ETAP"	Transmissão	100,00	99,98
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	"ETC"	Transmissão	100,00	99,98
Alupar Colombia S.A.S	"Alupar Colombia"	Holding	100,00	100,00
Transmissora Caminho do Café S.A. (a)	"TCC"	Transmissão	51,00	51,00
Transmissora Paraíso De Energia S.A. (a)	"TPE"	Transmissão	51,00	51,00
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. (b)	"TSM"	Transmissão	51,00	51,00
Transmissoras Reunidas S.A.	"Transmissoras Reunidas"	Holding	99,99	-

Notas Explicativas

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/09/2018	31/12/2017
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	50,02	99,90
La Virgen S.A.C. (v)	"La Virgen"	Geração	79,06	74,55
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	99,62
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (ix)	"TCE"	Transmissão	99,99	99,00
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (vii)	"EDTE"	Transmissão	25,06	-

(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) Aquisição de participação na empresa ETB – Empresa de Transmissão Baiana S.A. ("ETB")

Em 01 de novembro de 2017, a Companhia através de seu Conselho de Administração aprovou a celebração de Contrato de Compra e Venda de Ações e de Cessão de Direito de Subscrição com a Apollo 12, que reflete a aquisição de 50% do capital social e votante da ETB Empresa de Transmissão Baiana S.A.

Em 06 de fevereiro de 2018, através do Despacho nº 327, a ANEEL anuiu a operação de compra.

B) Aquisição da EDTE pela ENTE

A ENTE pagou pela Aquisição, o valor de R\$ 5.867, com data base de 30 de agosto de 2017 ("Data Base"), sendo R\$ 2.045 referente ao efetivo pagamento pelas ações adquiridas e R\$ 3.822 referente às despesas incorridas pela EDTE relacionadas ao Empreendimento. O valor pago pela ENTE foi acrescido, proporcionalmente ao seu percentual de aquisição no capital social da EDTE, dos custos e despesas diretamente relacionados à implementação do objeto do contrato de concessão, comprovada e razoavelmente incorridos, pela IB e aportados pela Vendedora na IB desde a Data Base até 10 (dez) dias antes da data do fechamento ("Preço de Aquisição"). O Preço de Aquisição foi pago e devidamente corrigido pela taxa do CDI apurada entre a Data Base e a data de fechamento. Em 06 de fevereiro de 2018, através do Despacho nº 327, a ANEEL anuiu a operação de compra e em 27 de março de 2018, após anuência do CADE – Conselho Administrativo de Defesa Econômica, foi concluída a transferência para a ENTE da participação acionária de 50,100147% do capital social da EDTE, mediante o pagamento no montante de R\$

Notas Explicativas

7.057 pelas ações adquiridas. Com a conclusão da Operação, a Companhia passou a deter indiretamente 25,06% da EDTE.

c) Venda de participação da PCH Verde 8

Em 26 de julho de 2018 a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral que em razão de parceria anteriormente estabelecida com a Volts Empreendimentos e Participações Ltda. ("Volts") para desenvolvimento da PCH Verde 8, concretizou o exercício de opção de compra desta última de 15% (quinze por cento) das ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, da Verde 8 Energia S.A., mediante a venda de 16.149.057 (dezesesseis milhões, cento e quarenta e nove mil e cinquenta e sete) ações para a Volts, pelo montante de R\$ 17.115 (dezesete milhões, cento e quinze mil, oitocentos e cinquenta e quatro reais e vinte e cinco centavos). O registro contábil dessa transação deu-se da seguinte maneira: baixa de investimento pelo valor patrimonial no montante de R\$ 16.128, ganho pela variação de participação no montante de R\$ 987, e um efeito no caixa no montante de R\$ 17.115.

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

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/09/2018	31/12/2017
<u>Controladas em conjunto</u>				
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	"TME"	Transmissão	46,00	46,00
Transnorte Energia S.A.	"TNE"	Transmissão	51,00	51,00
Empresa de Transmissão Baiana S.A	"ETB"	Transmissão	50,00	50,00

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. 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 do exercício do resultado abrangente das demonstrações do valor adicionado e na mutação do patrimônio líquido consolidados.

3. Mudanças nas principais políticas contábeis, Reapresentação de informações contábeis intermediárias e Novas normas e interpretações ainda não efetivas

3.1 Mudanças nas principais políticas contábeis

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritos na nota explicativa nº 3 itens 3.1 a 3.20 divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017, com exceção das modificações descritas abaixo.

As mudanças nas políticas contábeis também devem ser refletidas nas demonstrações financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

Redução ao valor recuperável (impairment)

CPC 48 / IFRS 9 Instrumentos Financeiros

(i) Classificação - Ativos financeiros

A nova norma determina três principais categorias de classificação para ativos financeiros: mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA) e ao valor justo por meio do resultado

Notas Explicativas

(VJR). A norma elimina as categorias existentes na IAS 39 de mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda.

A tabela a seguir e notas abaixo explicam as categorias de mensuração originais no CPC 38 / IAS 39 e as novas categorias de mensuração do CPC 48 / IFRS 9 para cada classe de ativos financeiros da Companhia e suas controladas em 1º de janeiro de 2018.

	Classificação original de acordo com o CPC 38 / IAS 39	Nova classificação de acordo com o CPC 48 / IFRS 9
Ativos financeiros		
Contas a receber de clientes	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Passivos financeiros		
Fornecedores	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Debêntures - principal e encargos	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado

(ii) Redução no valor recuperável (Impairment) - Ativos financeiros

A nova norma substitui o modelo de "perdas incorridas" do CPC 38 (IAS 39) por um modelo prospectivo de "perdas de crédito esperadas". Nos segmentos de geração, transmissão e comercialização a Administração não identificou impactos relevantes na adoção desta norma em PECLD (Perdas Estimadas de Crédito de Liquidação Duvidosa), bem como na rubrica de contas a receber de clientes.

(iii) Contabilidade de hedge

A nova norma torna os requisitos para contabilidade de hedge (hedge accounting) menos rigorosos. As novas regras não impactarão a Companhia e suas controladas devido à ausência desta modalidade de instrumento financeiro.

CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contratos com Clientes

A Companhia e suas controladas adotaram o CPC 47/IFRS 15 usando o método de efeito cumulativo, com aplicação inicial a partir de 1º de janeiro de 2018. Como resultado, a Companhia não aplicou os requerimentos exigidos pela norma para o exercício comparativo apresentado, sendo assim os ajustes dos saldos contábeis foram registrados em lucros acumulados. Esta norma requer que a Companhia deve reconhecer receitas para descrever a transferência de bens ou serviços prometidos a clientes no valor que reflita a contraprestação à qual a Companhia espera ter direito em troca desses bens ou serviços. Portanto, a receita deve ser reconhecida de forma líquida de contraprestação variável.

A Companhia avaliou suas operações à luz das novas normas contábeis, e concluiu que a atividade de implementação da infraestrutura é afetada pela nova norma, uma vez que o direito à contraprestação por bens e serviços está condicionado ao cumprimento de outra obrigação de desempenho. Como consequência da aplicação do CPC 47/IFRS 15, o contas a receber de implementação da infraestrutura e outras remunerações do ativo da concessão, até então, classificado como ativo financeiro, e cujo saldo totalizava, em 1º de janeiro de 2018 R\$ 4.232.510, passa a ser classificado como ativo contratual, no montante de R\$ 5.099.537. A diferença dos critérios de mensuração, líquido dos impostos no montante de R\$ 309.434 foi contabilizado diretamente em lucros acumulados.

As informações sobre os indicadores de performance e o referido impacto contábil após a adoção do CPC 47/IFRS 15 é como segue apresentado na nota explicativa 3.2.

Notas Explicativas

Notas Explicativas

3.2 Reapresentação das informações contábeis intermediárias

As informações contábeis intermediárias referentes ao período indo em 30 de setembro de 2018, originalmente emitidas em 08 de novembro de 2018, estão sendo reapresentadas, em conformidade com o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Erro (IAS 8) e CPC 26(R1) – Apresentação das demonstrações contábeis (IAS 1).

Ao longo de 2018, as investidas do segmento de transmissão de energia elétrica estiveram envolvidas em discussão técnica contábil em relação à classificação dos ativos de transmissão. Considerando que a conclusão sobre os impactos da aplicação inicial do IFRS 9 (CPC 48 – Instrumentos Financeiros) e IFRS 15 (CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente), ocorreram somente no último trimestre do ano, é necessária a reapresentação dos trimestres de 2018.

A Administração da Companhia procedeu ajustes, de forma retrospectiva, no balanço patrimonial, na demonstração do resultado, do resultado abrangente, do valor adicionado e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2018, decorrentes da mensuração da receita e do ativo de contrato das concessões de transmissão na adoção inicial dos pronunciamentos citados acima, e seus impactos tributários correlacionados, conforme abaixo:

	Controladora			Consolidado		
	Apresentado 30/09/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/09/2018	Apresentado 30/09/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/09/2018
ATIVO						
CIRCULANTE	973.009	-	973.009	3.365.677	(195.884)	3.169.793
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	1.110.920	(1.110.920)	-
Ativo financeiro contratual	-	-	-	-	915.036	915.036
Demais Contas não impactadas	973.009	-	973.009	2.254.757	-	2.254.757
NÃO CIRCULANTE	3.929.843	336.660	4.266.503	8.257.836	1.308.076	9.565.912
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	3.261.497	(3.261.497)	-
Ativo financeiro contratual	-	-	-	-	4.540.477	4.540.477
Investimentos em coligadas e controladas em conjunto	319.129	24.469	343.598	396.239	29.096	425.335
Investimentos em controladas	3.350.708	312.191	3.662.899	-	-	-
Demais Contas não impactadas	260.006	-	260.006	4.600.100	-	4.600.100
ATIVO TOTAL	4.902.852	336.660	5.239.512	11.623.513	1.112.192	12.735.705
PASSIVO						
Taxas Regulamentares	-	-	-	58.342	-	58.342
Outros Tributos	-	-	-	17.254	5.075	22.329
Demais Contas não impactadas	86.886	-	86.886	1.299.697	-	1.299.697
CIRCULANTE	86.886	-	86.886	1.375.293	5.075	1.380.368
NÃO CIRCULANTE	655.628	-	655.628	4.252.585	628.541	4.881.126
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	459.698	209.984	669.682
Outras obrigações	-	-	-	29.330	209.998	239.328
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	-	-	157.623	157.623
Demais Contas não impactadas	655.628	-	655.628	3.763.557	50.936	3.814.493
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	4.160.338	336.660	4.496.998	5.995.635	478.576	6.474.211
Reserva de lucro	907.750	233.468	1.141.218	907.750	233.468	1.141.218
Lucros acumulados	252.686	103.192	355.878	252.686	103.192	355.878
Demais Contas não impactadas	2.999.902	-	2.999.902	2.999.902	-	2.999.902
DA CONTROLADORA						
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	1.835.297	141.916	1.977.213
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	4.902.852	336.660	5.239.512	11.623.513	1.112.192	12.735.705
Demonstração do Resultado do Exercício						
Remuneração do ativo de concessão	-	-	-	919.937	231.206	1.151.143
Pis e Cofins Diferido	-	-	-	-	(5.765)	(5.765)
Taxas regulamentares e setoriais diferidas	-	-	-	-	4.334	4.334
Equivalência Patrimonial	283.223	103.192	386.415	23.757	2.622	26.379
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	(24.353)	(63.255)	(87.608)
Demais Contas não impactadas	(30.537)	-	(30.537)	(404.075)	-	(404.075)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	252.686	103.192	355.878	515.266	169.142	684.408
Atribuído a sócios da empresa controladora	252.686	103.192	355.878	252.686	103.192	355.878
Atribuído a sócios não controladores	-	-	-	262.580	65.950	328.530

Notas Explicativas

	Controladora			Consolidado		
	Apresentado 30/09/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/09/2018	Apresentado 30/09/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/09/2018
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS						
Lucro antes do imposto de renda, contribuição social	252.686	103.192	355.878	621.059	232.397	853.456
ITENS QUE NÃO AFETAM O CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA						
Equivalência patrimonial	(283.223)	(103.192)	(386.415)	(23.757)	(2.622)	(26.379)
Pis e cofins e taxas regulatórias diferidas	-	-	-	-	1.431	1.431
Demais contas não impactadas	25.498	-	25.498	318.630	-	318.630
	(5.039)	-	(5.039)	915.932	231.206	1.147.138
(AUMENTO) REDUÇÃO NO ATIVO						
Contas a receber de clientes	25.907	-	25.907	(16.025)	-	(16.025)
Ativo contratual da concessão	-	-	-	-	(273.450)	(273.450)
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	(42.244)	42.244	-
Impostos a recuperar	1.793	-	1.793	8.628	-	8.628
Adiantamentos a fornecedores	(1.291)	-	(1.291)	4.688	-	4.688
Estoques	-	-	-	(413)	-	(413)
Outros ativos	780	-	780	(7.748)	-	(7.748)
	27.189	-	27.189	(53.114)	(231.206)	(284.320)
	(31.556)	-	(31.556)	(2.199)	-	(2.199)
AUMENTO (REDUÇÃO) NO PASSIVO						
CAIXA GERADO (APLICADO) NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	(9.406)	-	(9.406)	860.619	-	860.619
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-	-	-	(77.043)	-	(77.043)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (APLICADO) NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	(9.406)	-	(9.406)	783.576	-	783.576
CAIXA LÍQUIDO PROVENIENTE (APLICADO NAS) DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS	338.421	-	338.421	(47.846)	-	(47.846)
CAIXA LÍQUIDO PROVENIENTE (APLICADO NAS) DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS	(400.291)	-	(400.291)	(922.755)	-	(922.755)
EFEITO DE VARIAÇÃO CAMBIAL SOBRE CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA	-	-	-	24.166	-	24.166
AUMENTO LÍQUIDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(71.276)	-	(71.276)	(162.859)	-	(162.859)
DEMONSTRAÇÃO DO AUMENTO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA						
Saldo no início do período	570.694	-	570.694	1.580.070	-	1.580.070
Saldo no final do período	499.418	-	499.418	1.417.211	-	1.417.211
AUMENTO LÍQUIDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(71.276)	-	(71.276)	(162.859)	-	(162.859)

	Controladora			Consolidado		
	Apresentado 30/09/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/09/2018	Apresentado 30/09/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/09/2018
RECEITAS						
Receita de transmissão de energia	-	-	-	87.619	49.750	137.369
Receita de infraestrutura	-	-	-	120.465	76.712	197.177
Remuneração do ativo da concessão	-	-	-	711.853	104.744	816.597
Suprimento de energia	62.327	-	62.327	436.641	-	436.641
Outras receitas	6.585	-	6.585	7.798	-	7.798
	68.912	-	68.912	1.364.376	231.206	1.595.582
(-) INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS						
Outros custos operacionais	(932)	-	(932)	(48.172)	(2.862)	(51.034)
Demais rubricas não impactadas	(59.837)	-	(59.837)	(263.668)	-	(263.668)
	(60.769)	-	(60.769)	(311.840)	(2.862)	(314.702)
(-) QUOTAS DE REINTEGRAÇÃO (DEPRECIAÇÃO)	(914)	-	(914)	(75.517)	-	(75.517)
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA						
Equivalência patrimonial	283.223	103.192	386.415	23.757	2.622	26.379
Receitas financeiras	46.737	-	46.737	73.308	-	73.308
	329.960	103.192	433.152	97.065	2.622	99.687
	337.189	103.192	440.381	1.074.084	230.966	1.305.050
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR						
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
PESSOAL	14.164	-	14.164	65.792	-	65.792
IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES						
FEDERAIS	7.990	-	7.990	225.669	61.824	287.493
Encargos regulamentos da concessão	-	-	-	38.070	4.334	42.404
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	24.353	63.255	87.608
Outros impostos e taxas	216	-	216	2.926	(5.765)	(2.839)
Demais rubricas não impactadas	7.774	-	7.774	160.320	-	160.320
	-	-	-	-	-	-
ESTADUAIS	-	-	-	86	-	86
MUNICIPAIS	139	-	139	532	-	532
	8.129	-	8.129	226.287	61.824	288.111
	62.210	-	62.210	266.739	-	266.739
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS DE TERCEIROS						
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS PRÓPRIOS						
Reservas de lucros	252.686	103.192	355.878	252.686	103.192	355.878
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	262.580	65.950	328.530
	252.686	103.192	355.878	515.266	169.142	684.408
	337.189	103.192	440.381	1.074.084	230.966	1.305.050

3.3 Novas normas e interpretações ainda não efetivas

IFRS 16 Leases (Arrendamentos)

A IFRS 16 introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. A contabilidade do arrendador permanece semelhante à norma atual. As novas regras não impactarão a Companhia e suas controladas.

ICPC 22 - IFRIC 23 – Incerteza sobre o tratamento dos tributos sobre a renda

Notas Explicativas

Essa interpretação, vigente para exercícios financeiros a partir de 1º de janeiro de 2019, esclarece como aplicar os requisitos de reconhecimento e mensuração quando há incerteza sobre a aceitação dos tratamentos adotados pela autoridade fiscal, aplicando os requisitos do CPC 32. A Companhia está em processo de avaliação das incertezas e não espera impactos significativos em suas demonstrações contábeis.

Normas e interpretações novas e revisadas pelo IASB já emitidas e que entrarão em vigor a partir do exercício financeiro de 2019 :

- **IFRS 10 e IAS 28** - Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e uma Associada ou Empreendimento Controlado em Conjunto

4.Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	513	1.197
Operações compromissadas - Notas do tesouro nacional	94,57%	97,85%	476.783	497.263
Operações compromissadas	95,00%	90,00%	22.101	72.058
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	21	176
Total			499.418	570.694

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	46.485	312.445
Fundos de investimento	96,11%	97,84%	933.731	507.249
Certificados de depósitos bancários	95,23%	93,10%	299.413	550.803
Operações compromissadas	95,00%	90,00%	22.101	72.058
Outros fundos de investimento	89,58%	82,13%	113.748	129.390
Aplicações automáticas	20,00%	22,54%	1.733	8.125
Total			1.417.211	1.580.070

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 à compromissos de caixa de curto prazo e referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, 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.

5.Investimentos de curto prazo

	Controladora / Consolidado	
	30/09/2018	31/12/2017
Descrição da carteira		
Títulos federais - Letras financeiras do tesouro	291.252	380.589
Títulos privados - Certificados de depósitos bancários	30.803	27.450
Valores a pagar/receber	(23)	(21)
Disponibilidades	1	1
Outros cotistas	(61.334)	(42.254)
Total - FI Energia	260.699	365.765

Notas Explicativas

Aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo:

Refere-se ao Fundo Exclusivo FI – Energia, é composto substancialmente por títulos do Tesouro Brasileiro e certificados de depósitos bancários, e são mensurados ao valor justo por meio do resultado, e são remunerados em média por 95,00% do CDI em 30 de setembro de 2018 e 90,00% do CDI em 31 de dezembro de 2017.

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	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
Aplicações financeiras classificadas como títulos e valores mobiliários				
Circulante				
Outros fundos de investimento	85,00%	84,58%	94.260	113.985
Operações compromissadas	99,69%	100,80%	10.503	10.017
			<u>104.763</u>	<u>124.002</u>
Não circulante				
Outros fundos de investimento (i)	100,42%	95,68%	4.920	4.703
			<u>4.920</u>	<u>4.703</u>
Total			<u>109.683</u>	<u>128.705</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

7. Contas a receber de clientes

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

	Controladora		Consolidado					
	Saldo vencidos		Saldo vencidos	Saldo vencidos			30/09/2018	31/12/2017
	30/09/2018	31/12/2017		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	-	-	109.148	5.550	173	2.196	9.976	127.043
	-	-	109.148	5.550	173	2.196	9.976	127.043
Sistema de geração de energia								
Contrato bilateral - ambiente regulado	2.951	2.515	33.708	-	-	-	-	33.708
Contrato bilateral - ambiente livre	3.299	36.079	26.539	-	-	-	-	26.539
MRE e Spot (energia de curto prazo)	30.869	24.432	131.650	-	-	-	-	131.650
	37.119	63.026	191.897	-	-	-	-	191.897
	37.119	63.026	301.045	5.550	173	2.196	9.976	318.940
Circulante	37.119	63.026						303.432
Não circulante	-	-						15.508
Total	37.119	63.026						246.739

Durante o período findo em 30 de setembro de 2018, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, a Companhia considera a avaliação e monitoramento do risco de crédito e que as mesmas são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

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

	Consolidado							
	31/12/2017	Provisão	Reversão da provisão	Faturamento	Recebimento	Transferência de adiantamento de clientes	Outros	30/09/2018
Sistema de transmissão de energia								
Encargos de uso da transmissão faturados	126.751	-	-	883.546	(875.328)	(3.866)	-	131.103
Encargos de uso da transmissão a faturar	-	-	-	-	-	-	-	-
(-) Provisão de parcela variável	-	-	-	(64)	64	-	-	-
Contrato de conexão do sistema de transmissão - CCT	-	-	-	654	(654)	-	-	-
Contratos de compartilhamento de instalações - CCI	-	-	-	100	(100)	-	-	-
	126.751	-	-	884.236	(876.018)	(3.866)	-	131.103
Sistema de geração de energia								
Contrato bilateral - ambiente regulado	31.348	37.806	(38.906)	237.946	(236.992)	2.515	(9)	33.708
Contrato bilateral - ambiente livre	27.784	154.597	(189.094)	146.326	(157.359)	36.079	-	18.333
MRE e Spot (energia de curto prazo)	60.856	95.193	(41.458)	33.899	16.904	(38.594)	2.091	128.891
	119.988	287.596	(269.458)	418.171	(377.447)	-	2.082	180.932
Prestação de serviços								
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	332	-	-	-	(332)
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	-	6.905	-	-	6.905
	-	-	-	332	6.905	-	-	(332)
	119.988	287.596	(269.458)	418.503	(370.542)	-	2.082	187.837
	246.739	287.596	(269.458)	1.302.739	(1.246.560)	(3.866)	2.082	318.940

Notas Explicativas

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:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
<u>Circulante</u>				
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	18.065	25.964
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	32	34	6.793	2.041
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	29.781	30.079	34.756	33.564
	29.813	30.113	59.614	61.569
Programa de Integração Social - PIS	-	-	130	154
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	821	1.084
Instituto Nacional do Seguro Social - INSS	-	-	455	-
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	539	509
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	42	-
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	139	-
Outros *	-	-	12.772	702
	-	-	14.898	2.449
<u>Não circulante</u>				
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	19.929	20.877
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	6.782	7.123
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	-	-	3.187	3.187
	-	-	29.898	31.187
Programa de Integração Social - PIS	-	-	468	-
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	2.292	2.292
Instituto Nacional do Seguro Social - INSS	-	-	14	-
Outros	-	-	-	482
	-	-	2.774	2.774
Total	29.813	30.113	107.184	97.979

* Refere-se a IVA.

Notas Explicativas

9. Ativo da concessão

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

Consolidado									
Taxa de remuneração do ativo financeiro - a.a	31/12/2017	Ajuste CPC 47	Receita de transmissão de energia	Remuneração do ativo de concessão	Receita de infraestrutura	Ativo financeiro adquirido em transação de capital	Recebimento	30/09/2018	
Controladas diretas									
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	36,50%	719.829	442.105	21.136	270.075	-	-	(244.810)	1.208.335
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	23,41%	672.984	8.608	14.489	97.907	-	-	(138.583)	655.405
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	34,80%	536.501	157.876	10.696	137.961	-	-	(171.540)	671.494
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	16,53%	233.488	(758)	2.454	23.061	-	-	(36.713)	221.532
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	34,04%	150.407	97.484	14.887	34.320	-	-	(34.992)	262.106
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	37,56%	136.338	102.804	32.182	33.539	-	-	(39.974)	264.889
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	31,48%	135.589	56.349	9.148	28.312	-	-	(38.610)	190.788
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	11,75%	116.836	35.551	4.710	9.500	-	-	(10.192)	156.405
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	22,57%	98.136	7.309	8.081	14.372	-	-	(20.372)	107.526
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	14,58%	88.691	52.782	2.091	10.414	-	-	(11.535)	142.443
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	16,17%	80.698	39.761	1.074	10.979	-	-	(5.473)	127.039
Empresa Litorânea De Transmissão de Energia S.A.	14,87%	11.491	(858)	-	-	583	-	-	11.216
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	35,32%	12.055	11.354	-	-	99.399	-	-	122.808
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	34,44%	5.268	2.511	-	-	30.717	-	-	38.496
Transmissora Caminho do Café S.A.	27,76%	6.341	1.426	-	-	13.636	-	-	21.403
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	26,25%	11.164	3.238	-	-	22.526	-	-	36.928
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	21,30%	1.803	330	-	-	10.361	-	-	12.494
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	23,51%	1.951	978	-	-	7.186	-	-	10.115
		3.019.570	1.018.850	120.948	670.440	184.408	-	(752.794)	4.261.422
Controladas indiretas									
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	9,78%	578.132	(151.395)	5.306	48.401	-	-	(40.006)	440.438
Companhia Transleste de Transmissão	25,30%	149.928	(12.955)	3.424	27.181	-	-	(31.075)	136.503
Companhia Transsudeste de Transmissão	24,82%	101.177	(13.952)	1.774	19.057	-	-	(19.179)	88.877
Companhia Transrapé de Transmissão	20,63%	153.223	31.975	2.685	22.576	-	-	(25.127)	185.332
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	14,00%	106.282	13.019	1.502	10.779	-	-	(10.033)	121.549
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	11,16%	215.198	(21.211)	1.730	17.931	-	-	(16.290)	197.358
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	21,36%	-	1.696	-	233	12.769	9.336	-	24.034
		1.303.940	(152.823)	16.421	146.158	12.769	9.336	(141.710)	1.194.091
		4.323.510	866.027	137.369	816.598	197.177	9.336	(894.504)	5.455.513
Circulante		1.105.358							915.036
Não circulante		3.218.152							4.540.477
		4.323.510							5.455.513

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.408 de 26 de junho de 2018 é como segue:

Ciclo 2018-2019	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido
	RBL ^(a)	RBNJ ^(b)	RMEJ	RBL ^(a)	RBNJ ^(b)	RPEC ^(c)	RCDM ^(d)			
Concessão										
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	220.060	7.127	20	-	-	-	-	227.207	(13.837)	213.370
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	234.714	16	10	-	-	-	-	234.740	(8.555)	226.185
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	187.799	1.396	-	-	-	-	-	189.195	(3.688)	185.507
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	51.096	14	118	-	-	-	-	51.228	(2.159)	49.069
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49.528	9	27	-	-	-	-	49.564	(1.659)	47.905
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	41.479	11.208	-	-	-	-	-	52.687	(1.851)	50.836
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	41.525	3.618	7	2.729	-	434	-	48.313	(1.577)	46.736
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	28.552	2.124	-	7.765	2.325	349	4.123	45.238	(3.522)	41.716
Companhia Transleste de Transmissão	42.543	-	-	-	-	-	-	42.543	(1.652)	40.891
Companhia Transirapé de Transmissão	18.155	8.085	-	4.136	2.928	337	894	34.535	(1.173)	33.362
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	27.752	34	-	-	-	-	-	27.786	(917)	26.869
Companhia Transsudeste de Transmissão	26.369	-	-	-	-	-	-	26.369	(1.024)	25.345
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	15.038	74	-	2.305	1.776	958	-	20.151	(2.292)	17.859
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	8.287	93	-	-	4.192	-	1.929	14.501	(304)	14.197
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	8.668	-	2	3.858	-	943	-	13.471	(307)	13.164
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. *	12.849	51	-	-	-	-	-	12.900	(463)	12.437
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.273	195	-	2.667	5.640	466	795	11.036	(763)	10.273
Total	1.015.687	34.044	184	23.460	16.861	3.487	7.741	1.101.464	(45.743)	1.055.721

Notas Explicativas

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

Ciclo 2017-2018	Rede Básica		Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido
	RBL ^(a)	RBNl ^(b)	RBL ^(a)	RBNl ^(b)	RPEC ^(c)	RCDM ^(d)			
Concessão									
Empresas Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	347.481	6.799	-	-	-	-	354.280	(26.483)	327.797
Empresas 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
Empresas Paraenses de Transmissão de Energia S.A.	56.367	-	-	-	-	-	56.367	(5.645)	50.722
Empresas Catarinenses de Transmissão de Energia S.A.	47.529	-	-	-	-	-	47.529	(4.954)	42.575
Empresas Regional de Transmissão de Energia S.A.	39.783	10.750	-	-	-	-	50.533	(2.972)	47.561
Empresas 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 Transudeste de Transmissão	25.291	-	-	-	-	-	25.291	(1.487)	23.804
Empresas de Transmissão Serrana S.A.	14.621	72	2.241	1.727	931	-	19.591	(1.229)	18.362
Empresas de Transmissão do Espírito Santo S.A.	8.057	90	-	4.076	-	1.875	14.099	(487)	13.611
Empresas Santos Dumont de Energia S.A.	8.429	-	3.751	-	917	-	13.097	(1.002)	12.095
Empresas de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. *	12.492	38	-	-	-	-	12.530	(690)	11.840
Empresas 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) 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

10. Investimentos em coligadas e investidas

As movimentações dos investimentos é como segue:

Consolidado						
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2017	Ajuste de exercícios anteriores - CPC 47	Adições/Baixas	Dividendos / JSCP	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2018
Controladas em conjunto						Reapresentado
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	98.560	30.725	-	-	12.208	141.493
Transnorte Energia S.A.	154.439	(10.958)	-	-	1.023	144.504
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	-	349	53.797	-	3.455	57.601
Total - Participação em controladas em conjunto	252.999	20.116	53.797	-	16.686	343.598
Investimentos indiretos						
Companhia Transleste de Transmissão (*)	3.656	(1.042)	-	(681)	943	2.876
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	2.433	(873)	-	(400)	614	1.774
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	4.480	644	-	-	1.141	6.265
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	14.597	5.824	-	(2.956)	791	18.256
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	22.817	(1.732)	-	(2.733)	2.015	20.367
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	30.692	3.534	-	(6.216)	4.189	32.199
Total - Investimentos indiretos	78.675	6.355	-	(12.986)	9.693	81.737
Total	331.674	26.471	53.797	(12.986)	26.379	425.335

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

Notas Explicativas

Empresa	Consolidado							
	30/09/2018				31/12/2017			
	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, pela EATE e pela ENTE		
		Ordinárias	Preferenciais	Total		Ordinárias	Preferenciais	Total
Controladas em conjunto								
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	109.793.590	50.505.051	-	50.505.051	109.793.590	50.505.051	-	50.505.051
Transnorte Energia S.A.	298.705.100	152.339.601	-	152.339.601	298.705.100	152.339.601	-	152.339.601
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	222.958	111.459	-	111.459	-	-	-	-
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

(*) Participação EATE

(**) Participação ENTE

Consolidado						
Empresa	30/09/2018			31/12/2017		
	Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE		Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE	
		no capital social	no patrimônio líquido		no capital social	no patrimônio líquido
<u>Controladas em conjunto</u>		Reapresentado				
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	307.592	46,00%	141.493	214.264	46,00%	98.560
Transnorte Energia S.A.	283.337	51,00%	144.504	302.818	51,00%	154.439
Empresa de Transmissão Baiana S.A. (***)	72.776	50,00%	57.601	-	0,00%	-
<u>Investimentos indiretos</u>						
Companhi a Transleste de Transmissão (*)	57.496	10,00%	2.876	73.104	10,00%	3.656
Companhi a Transudeste de Transmissão (*)	35.477	10,00%	1.774	48.641	10,00%	2.433
Companhi a Transirapé de Transmissão (*)	125.261	10,00%	6.265	89.565	10,00%	4.480
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	201.907	18,08%	18.256	161.439	18,08%	14.597
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	220.705	18,45%	20.367	247.272	18,45%	22.817
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	201.907	38,02%	32.199	161.439	38,02%	30.692
			425.335			331.674

Empresa	Consolidado								
	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos								
	30/09/2018								
	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									
	Reapresentado								
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	82.841	512.965	56.221	231.993	47.397	(5.131)	(7.604)	(7.068)	27.594
Transnorte Energia S.A.	15.685	272.334	1.574	3.108	5.505	(2.384)	306	(1.327)	2.100
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	39.272	42.406	1.733	7.169	22.305	(19.530)	-	(1.191)	1.584
Investimentos indiretos									
Companhia Transleste de Transmissão (*)	57.841	94.195	20.848	73.692	26.783	(3.439)	(4.012)	(1.000)	18.332
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	36.322	62.662	18.255	45.252	16.587	(1.799)	(2.502)	(609)	11.677
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	51.712	150.355	9.421	67.385	29.866	(2.517)	(2.931)	(1.022)	23.396
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*) (**)	76.621	149.649	5.849	18.514	34.618	(3.142)	1.110	(1.138)	31.448
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	59.798	188.583	4.706	22.970	23.181	(3.439)	704	(1.090)	19.356
Empresa	Consolidado								
	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos								
	31/12/2017								
	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 exercício
Controladas em conjunto									
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	78.941	336.922	54.512	147.087	70.564	(19.734)	(10.805)	(7.993)	32.032
Transnorte Energia S.A.	15.670	291.903	1.388	3.367	2.992	(4.355)	699	209	(455)
Investimentos indiretos									
Companhia Transleste de Transmissão (*)	66.133	110.956	26.930	77.055	33.455	(4.413)	(5.484)	(1.777)	21.781
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	29.446	78.008	10.018	48.795	21.761	(2.332)	(1.998)	(938)	16.493
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	40.277	121.689	13.889	58.512	28.091	(3.348)	(4.441)	(1.205)	19.097
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*) (**)	82.742	88.237	5.306	4.234	39.794	(3.999)	2.553	(2.237)	36.111
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	69.704	190.828	5.408	7.852	43.105	(9.338)	1.091	(1.852)	33.006

Notas Explicativas

(*) Participação indireta proveniente da controlada EATE

(**) Participação indireta proveniente da controlada ENTE

Notas Explicativas

TNE

A Transnorte Energia S.A. é uma empresa formada pela parceria entre Alupar (51%) e 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).

Em 02 de setembro de 2015, a Companhia protocolou na ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012 - ANEEL, devido a não manifestação da FUNAI, no que tange ao componente indígena, que por consequência não houve a emissão do licenciamento ambiental.

Em 06 de novembro de 2015, a FUNAI encaminhou Ofício ao IBAMA com manifestação favorável ao tema da licença. Tendo em vista o recebimento deste ofício, no dia 09 de dezembro de 2015, o IBAMA emitiu a Licença Prévia do empreendimento, contudo, não há previsão para emissão da Licença de Instalação, necessária para o início das obras.

Em 13 de dezembro de 2016, a diretoria da ANEEL votou e aprovou, por unanimidade, publicando o Despacho nº 3.265, em 19 de dezembro de 2016, suas 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.

Os custos iniciais relacionados a construção das linhas de transmissão “Linha de Transmissão Engenheiro Lechuga - Equador” e “Linha de Transmissão Equador” estão contabilizados na rubrica de Imobilizado em curso (veja abertura dos custos na nota explicativa 7) e estão registrados pelo seu custo de aquisição e/ou construção.

Em 22 de fevereiro de 2018 o Ministério de Minas e Energia (MME) por meio do ofício nº 66/2018/SPE-MME resolveu não acatar a recomendação quanto a extinção da concessão e do valor da indenização. Considerando: “compete à ANEEL analisar a situação em toda a sua plenitude e nuances, de modo a promover, se assim entender, o reequilíbrio econômico-financeiro do contrato, inclusive quanto a eventual excludente de responsabilidade da contratada”.

Em 02 de abril de 2018 foi realizada reunião na ANEEL com a presença de representantes dos acionistas e administradores da Companhia com o objetivo de discutir acerca da situação atual da concessão, ações futuras e viabilidade do empreendimento. O processo para as tratativas de acordo entre a comunidade indígena e a equipe técnica da Companhia permanece inalterado.”

Em 30 de setembro de 2018 a Companhia não reconheceu qualquer provisão para perda na rubrica de ativo imobilizado em curso pois entende que os valores contábeis estão registrados ao seu valor provável de realização.

A Companhia não reconheceu em suas informações contábeis intermediárias qualquer montante relacionado ao ganho ou perda em relação ao processo de requerimento de rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012- ANEEL que está em andamento junto a ANEEL e Ministério de Minas e Energia.

Notas Explicativas

11. Investimentos em controladas

Reapresentado

Controladora										
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2017	Ajuste dos impactos do CPC 47	Adições / Baixas	Reserva para reinvestimento	Compra de participação de não controladores -	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência patrimonial	Transferência do passivo a descoberto	Saldo em 30/09/2018
Controladas										
Transminas	78.227	(7.551)	-	-	-	-	(4.441)	16.501	-	82.736
Foz	135.491	-	-	-	377	-	-	11.963	-	147.831
Ijuí	265.319	-	-	-	-	-	(5.856)	12.488	-	271.951
Lavrinhas	104.857	-	-	-	-	-	(8.510)	743	-	97.090
Queluz	134.012	-	-	-	-	-	(8.431)	580	-	126.161
Ferreira Gomes	842.277	-	16.000	-	-	-	-	22.716	-	880.993
Alupar Peru	70.326	-	15.745	-	-	17.119	-	(10.493)	-	92.697
EATE	368.926	80.692	-	-	-	-	(62.719)	120.172	-	507.072
STN	217.958	(24.097)	-	-	-	-	(24.049)	34.547	-	200.735
ETES	64.470	26.689	-	-	-	-	(4.664)	6.404	-	92.899
ETEP	84.283	36.549	-	-	-	-	(13.198)	20.149	-	127.783
ENTE	208.097	45.671	-	(38)	-	-	(57.754)	52.198	-	248.174
ERTE	35.451	8.920	-	-	-	-	(7.182)	7.149	-	44.338
ECTE	77.391	10.615	-	-	-	-	-	34.997	-	123.003
ETEM	48.802	7.944	-	-	-	-	-	3.769	-	60.515
ETVG	51.238	17.795	-	-	-	-	(1.410)	5.976	-	73.599
ELTE	2.522	(1.526)	-	-	-	-	-	(537)	-	459
Lumitrans	16.870	99	-	-	-	-	(2.438)	2.690	-	17.221
STC	49.454	(3.754)	-	-	-	-	(5.915)	4.356	-	44.141
AF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Risaralda	61	-	-	-	-	18	-	(19)	-	60
Transmisoras Reunidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Verde 8	77.612	-	13.872	-	-	-	-	3.548	-	95.032
Água Limpa	-	-	7.507	-	-	-	-	(18)	(26)	7.463
La Virgen	20.818	-	-	-	-	2.833	-	(268)	-	23.383
ETAP	839	9.028	10.476	-	-	-	-	27.640	-	47.983
ETC	546	3.562	6.146	-	-	-	-	8.125	-	18.379
TPE	8.837	731	7.650	-	-	-	-	1.227	-	18.445
TCC	6.112	544	5.737	-	-	-	-	883	-	13.276
Windepar	150.761	-	-	-	-	-	-	(4.528)	-	146.233
Alupar Colômbia	20.354	-	22.881	-	-	9.009	-	(7.255)	-	44.989
TSM	16	44	7.972	-	-	-	-	226	-	8.258
Total	3.141.927	211.955	113.986	(38)	377	28.979	(206.567)	375.929	(26)	3.662.899

Movimentação da provisão para passivo a descoberto

Controladora									
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2017	Adições	Reserva para reinvestimento	Compra de participação de não controladores -	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência patrimonial	Transferência para investimentos cobertos	Saldo em 30/09/2018
<u>Controladas</u>									
Alupar Chile	(1.523)	-	-	-	-	-	(2)	-	(1.525)
GET	(393)	-	-	-	-	-	-	-	(393)
ACE	(1.056)	-	-	-	-	-	(8)	-	(1.064)
AF	(6.311)	6.840	-	-	-	-	(1.170)	-	(641)
Agua Limpa	(26)	-	-	-	-	-	-	26	-
Total	(9.309)	6.840	-	-	-	-	(1.180)	26	(3.623)

Notas Explicativas

Controladora								
Empresa	30/09/2018				31/12/2017			
	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.	118.741.612	118.741.611	-	118.741.611	102.321.612	102.321.611	-	102.321.611
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	31.409.500	500	31.410.000
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	8.198.360	75.915.538
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.	70.910.870	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.	807.080.529	807.080.528	-	807.080.528	791.080.528	791.080.528	-	791.080.528
Geração de Energia Termoeletrica 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	34.847.722	34.847.721	-	34.847.721
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.	6.840.000	6.839.997	-	6.839.997	40.000	39.997	-	39.997
Boa Vista Participações S.A.	-	-	-	-	1.000	800	-	800
Risaral da Energia S.A.S.E.S.P.	29.093	100	-	100	29.093	100	-	100
Transmissoras Reunidas S.A.	10.000	9.999	-	9.999	10.000	9.999	-	9.999
Verde 8 Energia S.A.	107.660.380	91.511.322	-	91.511.322	77.660.380	77.660.380	-	77.660.380
Água Limpa S.A.	7.517.090	7.516.090	-	7.516.090	10.000	9.000	-	9.000
La Virgen S.A.C.	255.585.903	14.106.986	-	14.106.986	210.348.003	14.106.986	-	14.106.986
Energia dos Ventos I S.A.	47.830.836	-	-	-	47.830.836	-	-	-
Energia dos Ventos II S.A.	24.926.816	-	-	-	24.926.816	-	-	-
Energia dos Ventos III S.A.	33.934.534	-	-	-	33.934.534	-	-	-
Energia dos Ventos IV S.A.	92.444.013	-	-	-	81.644.013	-	-	-
Energia dos Ventos X S.A.	33.906.759	-	-	-	33.906.759	-	-	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	10.481.000	10.480.999	-	10.480.999	5.000	4.999	-	4.999
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	6.151.000	6.150.999	-	6.150.999	5.000	4.999	-	4.999
Transmissora Paraíba Energia S.A.	31.553.107	16.092.085	-	16.092.085	5.000	2.550	-	2.550
Transmissora Caminho do Café S.A.	22.728.926	11.591.752	-	11.591.752	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.	53.252.760.000	53.252.760.000	-	53.252.760.000	29.399.477.030	29.399.477.030	-	29.399.477.030
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	23.631.994	12.052.317	-	12.052.317	1.000	510	-	510

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

Notas Explicativas

Empresa	Controladora							
	30/09/2018				31/12/2017			
	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		Reapresentado						
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	92.697	- 100,00%		92.697	70.331	- 100,00%		70.326
Alupar Chile Inversiones SpA	(1.521)	- 100,00%	-	1.525	(1.521)	- 100,00%		(1.523)
Transminas Holding S.A.	118.166	- 70,02%		82.736	111.727	- 70,02%		78.227
Foz do Rio Claro Energia S.A.	211.689	- 69,83%		147.831	194.018	- 69,83%		135.491
Ijuí Energia S.A.	313.821	- 86,66%		271.951	306.167	- 86,66%		265.319
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	159.175	- 61,00%		97.090	163.356	- 64,19%		104.857
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	183.293	- 68,83%		126.161	194.699	- 68,83%		134.012
Ferreira Gomes Energia S.A.	880.992	- 100,00%		880.993	842.275	- 100,00%		842.277
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	(888)	- 51,00%	-	393	(773)	- 51,00%		(393)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	1.013.783	- 50,02%		507.072	737.591	- 50,02%		368.926
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	393.597	- 51,00%		200.735	427.368	- 51,00%		217.958
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	92.897	- 100,00%		92.899	64.469	- 100,00%		64.470
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	255.486	- 50,02%		127.783	168.515	- 50,02%		84.283
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	496.238	- 50,01%		248.174	416.102	- 50,01%		208.097
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	201.908	- 21,96%		44.338	161.439	- 21,96%		35.451
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	245.895	- 50,02%		123.003	154.712	- 50,02%		77.391
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	96.376	- 62,79%		60.515	77.722	- 62,79%		48.802
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	73.599	- 100,00%		73.599	51.238	- 100,00%		51.238
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	459	- 99,99%		459	2.522	- 99,99%		2.522
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	114.810	- 15,00%		17.221	112.468	- 15,00%		16.870
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	220.706	- 20,00%		44.141	247.272	- 20,00%		49.454
ACE Comercializadora Ltda.	(1.065)	- 100,00%	-	1.064	(1.057)	- 100,00%		(1.056)
AF Energia S.A.	(642)	- 100,00%	-	641	(6.308)	- 99,99%		(6.311)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	17.338	- 0,34%		60	17.805	- 0,34%		61
Transmissora Reunidas S.A.	-	- 0,00%		-	1	- 99,99%		-
Verde 8 Energia S.A.	111.802	- 85,00%		95.032	77.612	- 100,00%		77.612
Agua Limpa S.A.	7.464	- 99,99%		7.463	(29)	- 90,00%		(26)
La Virgen S.A.C.	312.011	6.165 5,52%		23.383	238.761	6.165 6,14%		20.818
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	47.982	- 100,00%		47.983	838	- 99,98%		839
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	18.380	- 100,00%		18.379	546	- 99,98%		546
Transmissora Paraíso Energia S.A.	36.164	- 51,00%		18.445	17.328	- 51,00%		8.837
Transmissora Caminho do Café S.A.	26.033	- 51,00%		13.276	11.985	- 51,00%		6.112
Windepar Holding S.A.	146.232	- 100,00%		146.233	150.760	- 100,00%		150.761
Alupar Colômbia S.A.S.	44.984	- 100,00%		44.989	20.347	- 100,00%		20.354
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	16.194	- 51,00%		8.258	31	- 51,00%		16
Transmissoras Reunidas S.A.	-	- 99,99%		-	-	- 0,00%		-
Total				3.659.276				3.132.618

Notas Explicativas

Reapresentado

Empresa	Controladora							
	Dados das controladas							
	30/09/2018							
	Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Equivalência patrimonial	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período
Controladas								
Alupar Peru	257.776	165.079	-	(807)	(3.395)	(6.297)	-	(10.499)
Alupar Chile	384	1.905	-	-	-	-	-	-
Transminas	137.715	19.549	-	(70)	21.805	1.412	(438)	22.709
Foz	374.981	163.292	55.320	(25.891)	-	(9.593)	(2.165)	17.671
Ijuí	450.630	136.809	44.041	(19.668)	-	(8.111)	(1.851)	14.411
Lavrinhas	280.477	121.302	37.831	(33.679)	-	(2.670)	(1.894)	(412)
Queluz	311.792	128.499	38.757	(32.984)	-	(3.186)	(1.834)	753
Ferreira Gomes	1.633.967	752.975	161.674	(87.697)	-	(46.426)	(4.835)	22.716
GET	99	987	-	-	-	-	-	-
EATE	1.810.643	796.861	262.246	(22.296)	46.004	(22.608)	(51.002)	212.344
STN	724.446	323.744	120.575	(13.428)	-	(8.324)	(17.450)	81.373
ETES	171.370	78.473	11.010	(2.191)	-	(119)	(1.749)	6.951
ETEP	404.128	148.642	64.270	(6.975)	8.572	(2.695)	(13.502)	49.670
ENTE	891.931	395.693	137.216	(10.605)	14.255	(8.773)	(20.380)	111.713
ERTE	226.271	24.363	34.618	(3.142)	-	1.110	(1.138)	31.448
ECTE	455.594	209.699	47.374	(4.862)	12.927	(6.359)	(11.716)	37.364
ETEM	164.915	68.539	11.900	(2.079)	-	(1.673)	(1.591)	6.557
ETVG	140.916	67.317	10.692	(41)	-	(2.243)	(2.229)	6.180
ELTE	11.337	10.878	524	(525)	-	-	(809)	(810)
Lumitrans	127.835	13.025	21.047	(1.770)	-	425	(1.112)	18.590
STC	248.382	27.676	23.181	(3.439)	-	704	(1.090)	19.356
ACE	35	1.100	-	(9)	-	1	-	(8)
AF	2.577	3.219	7.122	(8.276)	-	20	-	(1.134)
Risaralda	202.729	185.391	16.638	(8.739)	-	(10.166)	(3.136)	(5.403)
Verde 08	307.861	196.059	-	-	-	-	-	-
Agua Limpa	7.787	323	-	-	-	-	-	-
La Virgen	670.083	358.072	-	(89)	-	(4.205)	-	(4.294)
ETAP	229.475	181.493	89.807	(47.615)	-	-	(12.142)	30.049
ETC	242.230	223.850	29.474	(18.562)	-	(27)	(1.324)	9.561
TPE	43.973	7.809	20.350	(16.280)	-	-	(1.592)	2.479
TCC	30.986	4.953	12.320	(8.479)	-	-	(1.489)	2.352
Windepar	336.188	189.956	-	(1.286)	4.317	(7.559)	-	(4.528)
Alupar Colômbia	45.818	834	-	(1.625)	(5.531)	(98)	-	(7.254)
TSM	18.240	2.046	9.362	(8.648)	-	-	(264)	451
Transmissoras Reunidas	-	-	-	-	-	-	-	-

Notas Explicativas

Empresa	Controladora							
	Dados das controladas							
	31/12/2017							
	Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Equivalência patrimonial	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período
Controladas								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	193.279	122.948	-	(670)	8.764	(16.128)	-	(8.034)
Alupar Chile Inversiones SpA	384	1.905	-	-	-	-	-	-
Transminas Holding S.A.	130.405	18.678	-	(128)	23.522	515	(101)	23.808
Foz do Rio Claro Energia S.A.	376.164	182.146	76.509	(50.465)	-	(13.228)	(3.215)	9.601
Ijuí Energia S.A.	447.461	141.294	57.075	(27.446)	-	(11.311)	(2.724)	15.594
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	267.741	104.385	68.471	(26.530)	-	(4.941)	(2.977)	34.023
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	307.507	112.808	67.438	(26.240)	-	(5.950)	(2.767)	32.481
Ferreira Gomes Energia S.A.	1.628.226	785.951	192.982	(117.998)	-	(57.691)	(3.278)	14.015
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	99	872	-	-	-	-	-	-
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	1.362.210	624.619	242.991	(29.422)	62.735	(52.300)	(21.528)	202.476
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	755.526	328.158	143.924	(20.320)	-	(16.857)	(15.489)	91.258
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	96.308	31.839	13.530	(2.715)	-	(1.017)	(1.898)	7.900
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	242.331	73.816	50.366	(9.593)	10.867	(4.851)	(5.184)	41.605
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	729.202	313.100	163.867	(14.356)	19.817	(21.480)	16.111	163.959
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	170.979	9.540	39.794	(3.999)	-	2.553	(2.237)	36.111
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	363.212	208.500	48.863	(7.428)	17.558	(10.408)	(10.616)	37.969
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	125.602	47.880	13.493	(2.382)	-	(2.485)	(1.860)	6.766
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	93.536	42.298	11.657	(702)	-	(2.826)	(1.293)	6.836
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	11.587	9.065	1.750	(458)	-	-	-	1.292
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	117.907	5.439	21.028	(2.357)	-	697	(948)	18.420
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	260.532	13.260	43.105	(9.338)	-	1.091	(1.852)	33.006
ACE Comercializadora Ltda.	43	1.100	-	(30)	-	4	-	(26)
AF Energia S.A.	1.637	7.945	7.906	(12.938)	-	44	-	(4.988)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	175.438	157.633	21.036	790	-	(13.474)	(6.860)	1.492
Forquilha IV Energia S.A.	1	-	-	1	-	1	-	2
Verde 8 Energia S.A.	190.377	112.765	-	(36)	-	-	-	(36)
Agua Limpa S.A.	7.444	7.473	-	(13)	-	-	-	(13)
La Virgen S.A.C.	829.167	590.406	1.422	(1.461)	-	11.464	-	11.425
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	162.801	161.963	9.721	(8.896)	-	-	-	825
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	106.989	106.443	4.067	(3.522)	-	-	(11)	534
Transmissora Paraíso Energia S.A.	18.567	1.239	11.164	(10.389)	-	-	-	775
Transmissora Caminho do Café S.A.	12.304	319	6.341	(5.835)	-	-	-	506
Windepar Holding S.A.	297.147	146.387	-	(1.426)	(481)	(7.905)	-	(9.812)
Alupar Colômbia S.A.S.	43.410	23.047	-	(427)	1.044	(95)	-	522
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	1.991	1.960	1.803	(1.773)	-	-	-	30

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 Voo de São Paulo (SRPV-SP), responsável pelo Plano de Zoneamento Aeroportuário da Base Aérea de Santos, a emissão da Licença Prévia permanece pendente.

12.Participação dos acionistas não controladores

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

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

Notas Explicativas

Empresa	Saldo da participação de acionistas não controladores									
	No patrimônio líquido das controladas em	Ajuste de exercícios anteriores -	No aumento de capital / adições	Na reserva para reinvestimento	Compra de participação de não controladores	No ajuste de conversão cumulativa	Nos dividendos e juros sobre capital próprio declarados	No resultado do exercício	Variação na participação	No patrimônio líquido das controladas em
	31/12/2017	CPC 47								30/09/2018
Controladas diretas										
Transminas	33.498	(4.429)	-	-	-	-	(1.902)	8.262	-	35.429
Lumitrans	5.624	33	-	-	-	-	(813)	897	-	5.741
STC	45.622	(3.449)	-	-	-	-	(5.436)	3.984	-	40.721
EATE	368.666	80.636	-	-	-	-	(62.686)	120.097	-	506.713
ETEP	84.231	34.207	-	-	-	-	(13.190)	22.413	-	127.661
ECTE	77.322	27.375	-	-	-	-	-	18.196	-	122.893
ENTE	208.005	39.229	-	(38)	-	-	(57.729)	58.597	-	248.064
ERTE	125.988	31.701	-	-	-	-	(25.522)	25.403	-	157.570
ETEM	28.920	4.708	-	-	-	-	-	2.233	-	35.861
STN	209.410	(23.153)	-	-	-	-	(23.106)	29.712	-	192.863
Foz	58.528	-	-	-	-	-	-	5.331	-	63.859
Ijuí	40.849	-	-	-	-	-	(902)	1.923	-	41.870
Lavrinhas	58.499	-	9.489	-	-	-	(5.171)	(161)	(572)	62.084
Queluz	60.687	-	-	-	-	-	(3.818)	263	-	57.132
GET	(380)	-	-	-	-	-	-	(56)	-	(436)
Risaralda	5	-	-	-	-	2	-	(2)	-	5
La Virgen	40.953	-	-	-	-	7.984	-	(757)	(148)	48.032
TPE	8.491	-	7.350	-	-	-	-	1.879	-	17.720
TCC	5.872	702	5.512	-	-	-	-	670	-	12.756
TSM	15	523	7.659	-	-	-	-	(262)	-	7.935
Verde O8	-	41	-	-	16.128	-	-	629	14	16.812
	1.460.805	188.124	30.010	(38)	16.128	7.986	(200.275)	299.251	(706)	1.801.285
Controladas indiretas										
EBTE	215.950	(88.769)	-	-	-	-	(14.700)	10.776	(20)	123.237
Transleste	43.130	(12.293)	-	-	-	-	(8.036)	11.122	-	33.923
Transudeste	28.697	(10.307)	-	-	-	-	(4.750)	7.291	-	20.931
Transirapé	52.843	7.602	-	-	-	-	-	13.459	-	73.904
EDTE	-	-	11.003	-	-	-	-	807	-	11.810
	340.620	(103.767)	11.003	-	-	-	(27.486)	43.455	(20)	263.805
Investimentos indiretos (*)										
ERTE	(14.587)	(11.187)	-	-	-	-	2.955	4.576	-	(18.243)
Transleste	(3.655)	1.042	-	-	-	-	681	(942)	-	(2.874)
Transudeste	(2.431)	873	-	-	-	-	402	(617)	-	(1.773)
Transirapé	(4.477)	(644)	-	-	-	-	-	(1.140)	-	(6.261)
	(25.150)	(9.916)	-	-	-	-	4.038	1.877	-	(29.151)
Investimentos indiretos (**)										
ERTE	(30.680)	(193)	-	-	-	-	6.215	(13.712)	-	(38.370)
STC	(22.728)	1.718	-	-	-	-	2.995	(2.341)	-	(20.356)
	(53.408)	1.525	-	-	-	-	9.210	(16.053)	-	(58.726)
	1.722.867	75.966	41.013	(38)	16.128	7.986	(214.513)	328.530	(726)	1.977.213

Notas Explicativas

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

Reapresentado

Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas e dos investimentos indiretos	30/09/2018			31/12/2017		
	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%	118.166	35.429	29,98%	111.727	33.498
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	114.810	5.741	5,00%	112.468	5.624
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	220.706	40.721	18,45%	247.272	45.622
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	1.013.783	506.713	49,98%	737.591	368.666
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	255.486	127.703	49,98%	168.515	84.231
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	245.895	122.893	49,98%	154.712	77.322
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	496.238	248.064	49,99%	416.102	208.005
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	201.908	157.570	78,04%	161.439	125.988
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,21%	96.376	35.861	37,21%	77.722	28.920
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	393.597	192.863	49,00%	427.368	209.410
Foz do Rio Claro Energia S.A.	30,17%	211.689	63.859	30,17%	194.018	58.528
Ijuí Energia S.A.	13,34%	313.821	41.870	13,34%	306.167	40.849
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	39,00%	159.175	62.084	35,81%	163.356	58.499
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31,17%	183.293	57.132	31,17%	194.699	60.687
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	49,00%	(888)	(436)	49,00%	(773)	(380)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	0,03%	17.338	5	0,03%	17.805	5
La Virgen S.A.C.	15,42%	312.011	48.032	17,15%	238.761	40.953
Água Limpa S.A.	0,00%	-	-	0,00%	(29)	-
Transmissora Paraíso Energia S.A.	49,00%	36.164	17.720	49,00%	17.328	8.491
Transmissora Caminho do Café S.A.	49,00%	26.033	12.756	49,00%	11.985	5.872
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	49,00%	16.194	7.935	49,00%	31	15
Verde 08 Energia S.A.	15,00%	111.802	16.771	0,00%	-	-
		<u>4.543.597</u>	<u>1.801.286</u>		<u>3.758.264</u>	<u>1.460.805</u>
Controladas indiretas						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	251.316	123.237	49,00%	440.715	215.950
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	57.496	33.923	59,00%	73.104	43.130
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	35.477	20.931	59,00%	48.641	28.697
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	125.261	73.904	59,00%	89.565	52.843
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	49,90%	23.667	11.810	0,00%	-	-
		<u>493.217</u>	<u>263.805</u>		<u>652.025</u>	<u>340.620</u>
Investimentos indiretos (*)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	201.907	(18.243)	9,04%	161.439	(14.587)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	57.496	(2.874)	5,00%	73.104	(3.655)
Companhia Transudeste de Transmissão (**)	5,00%	35.477	(1.773)	5,00%	48.641	(2.431)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	125.261	(6.262)	5,00%	89.565	(4.477)
		<u>420.141</u>	<u>(29.152)</u>		<u>372.749</u>	<u>(25.150)</u>
Investimentos indiretos (**)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	201.908	(38.370)	19,00%	161.439	(30.680)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	220.706	(20.356)	9,22%	247.272	(22.728)
		<u>422.614</u>	<u>(58.726)</u>		<u>408.711</u>	<u>(53.408)</u>
		<u>5.879.569</u>	<u>1.977.213</u>		<u>5.191.749</u>	<u>1.722.867</u>

Notas Explicativas

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

Reapresentado

Participação dos acionistas não controladores no resultado das controladas e dos investimentos indiretos	30/09/2018			30/09/2017		
	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do exercício	Resultado alocado para os não controladores	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do exercício	Resultado alocado para os não controladores
Controladas diretas						
Transminas Holding S.A.	29,98%	27.556	8.262	29,98%	18.055	5.414
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	17.937	897	5,00%	14.108	706
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	21.593	3.984	18,45%	25.262	4.659
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	240.279	120.097	49,98%	145.665	72.807
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	44.840	22.413	49,98%	29.520	14.755
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	36.408	18.196	49,98%	28.385	14.187
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	117.220	58.597	49,99%	96.588	48.283
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	32.551	25.403	78,04%	27.278	21.288
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,21%	6.001	2.233	37,21%	5.217	1.941
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	80.985	29.712	49,00%	68.671	33.650
Foz do Rio Claro Energia S.A.	30,17%	17.671	5.331	30,17%	10.052	3.033
Ijuí Energia S.A.	13,34%	14.411	1.923	13,34%	14.062	1.876
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	39,00%	(412)	(161)	35,81%	15.406	5.518
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31,17%	843	263	31,17%	14.705	4.583
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	49,00%	(115)	(56)	49,00%	-	-
Risarc da Energia S.A.S.E.S.P.	0,03%	(5.403)	(2)	0,03%	1.820	1
La Virgen S.A.C. (*)	15,42%	(4.294)	(757)	18,74%	14.572	2.731
Água Limpa S.A.	0,00%	-	-	0,00%	(13)	2
Transmissora Paraíso Energia S.A.	49,00%	3.835	1.879	49,00%	348	171
Transmissora Caminho do Café S.A.	49,00%	1.367	670	49,00%	235	115
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	49,00%	(535)	(262)	49,00%	-	-
Verde 08 Energia S.A.	15,00%	4.193	629	0,00%	-	-
		<u>656.933</u>	<u>299.251</u>		<u>529.936</u>	<u>235.720</u>
Controladas indiretas						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	21.992	10.776	49,00%	22.849	11.196
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	18.851	11.122	59,00%	16.281	9.605
Companhia Transsudeste de Transmissão	59,00%	12.358	7.291	59,00%	12.897	7.609
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	22.812	13.459	59,00%	14.753	8.704
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	49,90%	1.617	807	0,00%	-	-
		<u>77.629</u>	<u>43.455</u>		<u>66.780</u>	<u>37.114</u>
Investimentos indiretos (*)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	50.647	4.576	9,04%	27.278	(2.465)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	18.847	(942)	5,00%	16.281	(814)
Companhia Transsudeste de Transmissão	5,00%	12.344	(617)	5,00%	12.897	(645)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	22.808	(1.140)	5,00%	14.753	(735)
		<u>104.646</u>	<u>1.877</u>		<u>71.209</u>	<u>(4.659)</u>
Investimentos indiretos (**)						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	72.154	(13.712)	19,00%	27.278	(5.184)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	25.382	(2.341)	9,22%	25.262	(2.336)
		<u>97.536</u>	<u>(16.053)</u>		<u>52.540</u>	<u>(7.520)</u>
		<u>936.743</u>	<u>328.530</u>		<u>720.465</u>	<u>260.655</u>

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

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

13. Propriedades para investimentos

Saldo inicial
Baixa
Saldo final

Controladora / Consolidado	
30/09/2018	31/12/2017
7.786	7.786
-	-
<u>7.786</u>	<u>7.786</u>

Notas Explicativas

14.Imobilizado

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

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

Consolidado								
Taxa média anual de depreciação	31/12/2017	Adições	Baixas	Transferências	Capitalização de encargos líquidos das receitas financeiras (b)	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	30/09/2018
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos	66.384	4.261	-	17.064	-	231	-	87.940
Reservatórios, barragens e adutoras	1.402.605	723	1	141.772	-	-	(5.018)	1.540.083
Edificações, obras civis e benfeitorias	432.164	124	-	20.914	-	24.807	(1)	478.008
Máquinas e equipamentos	1.676.932	558	(873)	67.467	-	9.186	(1)	1.753.269
Veículos	2.546	338	(176)	-	-	628	1	3.337
Móveis e utensílios	6.596	169	(15)	83	-	749	(20)	7.562
Total	3.587.227	6.173	(1.063)	247.300	-	35.601	(5.039)	3.870.199
Depreciação								
Reservatórios, barragens e adutoras	2,29%	(139.433)	(23.533)	-	-	-	327	(162.639)
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,40%	(40.052)	(7.213)	-	-	(413)	-	(47.678)
Máquinas e equipamentos	3,14%	(191.455)	(40.740)	19	-	(518)	(31)	(232.725)
Veículos	18,66%	(1.235)	(181)	108	-	(115)	-	(1.423)
Móveis e utensílios	10,59%	(2.609)	(495)	8	-	(97)	(42)	(3.235)
Total depreciação		(374.784)	(72.162)	135	-	(1.143)	254	(447.700)
Total em serviço		3.212.443	(65.989)	(928)	247.300	-	34.458	(4.785)
Em curso		813.067	216.714	(684)	(247.279)	1.761	85.231	(2.004)
Arrendamento Financeiro, líquido de depreciação		-	-	-	-	-	-	-
Total imobilizado		4.025.510	150.725	(1.612)	21	1.761	119.689	(6.789)
								4.289.305

Consolidado									
Taxa média anual de depreciação	31/12/2016	Adições	Baixas	Transferências	Capitalização de encargos líquidos das receitas financeiras (b)	Ganho e perda na tradução de balanços	Arrendamento financeiro	Outros	31/12/2017
Em serviço									
Custo histórico									
Terrenos	63.975	930	-	1.479	-	-	-	-	66.384
Reservatórios, barragens e adutoras	1.395.145	7	-	7.453	-	-	-	-	1.402.605
Edificações, obras civis e benfeitorias	416.630	12.049	-	3.485	-	-	-	-	432.164
Máquinas e equipamentos	1.668.158	2.169	-	6.579	-	18	-	8	1.676.932
Veículos	1.927	357	(187)	177	-	-	351	(79)	2.546
Móveis e utensílios	6.082	628	-	(71)	-	-	-	(43)	6.596
Total	3.551.917	16.140	(187)	19.102	-	18	351	(114)	3.587.227
Depreciação									
Reservatórios, barragens e adutoras	2,29%	(109.353)	(30.287)	-	-	-	-	207	(139.433)
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,40%	(30.572)	(9.489)	-	-	-	-	9	(40.052)
Máquinas e equipamentos	3,14%	(137.773)	(53.453)	-	-	-	-	(229)	(191.455)
Veículos	18,66%	(975)	(321)	187	-	-	-	(126)	(1.235)
Móveis e utensílios	10,59%	(2.103)	(695)	-	-	-	-	189	(2.609)
Total depreciação		(280.776)	(94.245)	187	-	-	-	50	(374.784)
Total em serviço		3.271.141	(78.105)	-	19.102	-	351	(64)	3.212.443
Em curso									
		539.182	258.373	(1.918)	(19.102)	17.462	(18)	19.088	813.067
Total imobilizado		3.810.323	180.268	(1.918)	-	17.462	-	351	4.025.510

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 2018 o saldo pertencente a essa obra em curso perfaz o montante de R\$ 645.309.

-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 2018 o saldo pertencente a essa obra em curso perfaz o montante de R\$ 253.936.

Notas Explicativas

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 2018 foram de R\$ 3.736 (R\$ 19.288 em 31 de dezembro de 2017), aos quais foram parcialmente compensados pelas receitas geradas das aplicações financeiras que excederam o caixa, sendo em 30 de setembro de 2018 o valor de R\$ 545 (R\$ 1.826 em 31 de dezembro de 2017). Dessa forma, em 30 de setembro de 2018 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$ 3.191 (R\$ 17.462 em 31 de dezembro de 2017). 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 2018 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 são as seguintes:

Controladora:

		Controladora				
Taxa média anual de amortização		31/12/2017	Adições	Baixas	30/09/2018	
Custo						
Outros intangíveis de concessão		761	-	-	761	
Intangível gerado na aquisição de ações		8.157	6.680	-	14.837	
		8.918	6.680	-	15.598	
Amortização						
Outros intangíveis de concessão		20,00%	(591)	(29)	-	(620)
Intangível gerado na aquisição de ações		4,58%	(2.019)	(275)	-	(2.294)
			(2.610)	(304)	-	(2.914)
Projetos em desenvolvimento						
			78.299	2.876	(7.069)	74.106
Total intangível			84.607	9.252	(7.069)	86.790

Notas Explicativas

Controladora				
Taxa média anual de amortização	31/12/2016	Adições	Baixas	31/12/2017
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)	(43)	-	(591)
Intangível gerado na aquisição de ações	4,58% (1.692)	(327)	-	(2.019)
	(2.240)	(370)	-	(2.610)
Projetos em desenvolvimento	72.452	7.546	(1.699)	78.299
Total intangível	79.124	7.182	(1.699)	84.607

Consolidado:

Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2017	Adições	Baixas	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	30/09/2018
Custo						
Outros intangíveis de concessão	18.843	380	-	1.625	2.692	23.540
Uso do bem público	16.348	-	-	-	-	16.348
Intangível gerado na aquisição de ações	57.912	(2.319)	-	-	8.046	63.639
	93.103	(1.939)	-	1.625	10.738	103.527
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	24,29% (10.197)	(2.301)	-	(25)	(68)	(12.591)
Uso do bem público	3,18% (3.317)	(391)	-	-	-	(3.708)
Intangível gerado na aquisição de ações	4,06% (11.571)	1.358	-	-	(4)	(10.217)
	(25.085)	(1.334)	-	(25)	(72)	(26.516)
Projeto em desenvolvimento	80.448	4.799	(7.070)	-	24	78.201
Total intangível	148.466	1.526	(7.070)	1.600	10.690	155.212

Consolidado							
Taxa média anual de amortização	31/12/2016	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	31/12/2017
Custo							
Outros intangíveis de concessão	15.883	395	(5)	448	1.961	161	18.843
Uso do bem público	16.348	-	-	-	-	-	16.348
Intangível gerado na aquisição de ações	57.912	-	-	-	-	(787)	57.125
	90.143	395	(5)	448	1.961	(626)	92.316
Amortização							
Outros intangíveis de concessão	23,95% (5.963)	(4.256)	-	-	-	22	(10.197)
Uso do bem público	3,18% (2.796)	(521)	-	-	-	-	(3.317)
Intangível gerado na aquisição de ações	3,97% (9.219)	(1.565)	-	-	-	-	(10.784)
	(17.978)	(6.342)	-	-	-	22	(24.298)
Projeto em desenvolvimento	73.586	9.021	(1.703)	(448)	-	(8)	80.448
Total intangível	145.751	3.074	(1.708)	-	1.961	(612)	148.466

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. O ágio gerado na aquisição desses investimentos foi alocado ao direito de concessão e estão sendo amortizados de forma linear durante o referido prazo de concessão. Os ágios registrados pela Companhia foram originários de investimentos efetuados nos seguintes empreendimentos:

Notas Explicativas

	Taxa média anual de amortização	Prazo da concessão/ Autorização		Controladora		Consolidado	
		Início	Fim	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
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. (**)	3,33%	17/07/12	17/07/47	-	-	3.006	3.006
Energia dos Ventos II S.A. (**)	3,33%	16/07/12	16/07/47	-	-	1.847	1.847
Energia dos Ventos III S.A. (**)	3,33%	19/07/12	19/07/47	-	-	2.714	2.714
Energia dos Ventos IV S.A. (**)	3,33%	24/07/12	24/07/47	-	-	3.924	3.924
Energia dos Ventos X S.A. (**)	3,33%	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
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	N/A	29/09/16	29/09/46	6.680	-	6.680	-
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (***)	2,87%	01/12/16	01/12/16	-	-	1.972	-
Outros	N/A	N/A	N/A	247	247	247	247
				14.837	8.157	66.564	57.912
Amortização do ágio decorrente da concessão							
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.				(762)	(670)	(762)	(670)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.				(1.532)	(1.349)	(1.532)	(1.349)
Energia dos Ventos I S.A. (**)				-	-	(239)	(167)
Energia dos Ventos II S.A. (**)				-	-	(143)	(98)
Energia dos Ventos III S.A. (**)				-	-	(241)	(158)
Energia dos Ventos IV S.A. (**)				-	-	(312)	(229)
Energia dos Ventos X S.A. (**)				-	-	(194)	(141)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (*)				-	-	(3.098)	(2.864)
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (*)				-	-	(4.001)	(3.704)
Companhia Transleste de Transmissão (*)				-	-	(921)	(781)
Companhia Transudeste de Transmissão (*)				-	-	(661)	(560)
Companhia Transirapé de Transmissão (*)				-	-	(1.006)	(850)
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (***)				-	-	(32)	-
				(2.294)	(2.019)	(13.142)	(11.571)
Total líquido				12.543	6.138	53.422	46.341

(*) 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

(***) Ágio gerado na aquisição de ações da controlada EDTE por parte da controlada ENTE.

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.

b) Análise de recuperação do intangível (impairment)

A Companhia avalia anualmente 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.

Notas Explicativas

16.Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	2.339	4.281
Suprimento de energia elétrica	2.628	21.915	58.721	68.234
Materiais e serviços	35.093	1.882	163.712	66.287
Suprimento de energia elétrica - partes relacionadas	5.261	13.537	-	-
Outros	-	-	2.978	2.797
	<u>42.982</u>	<u>37.334</u>	<u>227.750</u>	<u>141.599</u>
Circulante	<u>42.982</u>	<u>37.334</u>	<u>226.926</u>	<u>141.599</u>
Não circulante	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>824</u>	<u>-</u>
	<u>42.982</u>	<u>37.334</u>	<u>227.750</u>	<u>141.599</u>

17.Imposto de renda e contribuição social a pagar

	Consolidado	
	30/09/2018	31/12/2017
<u>Imposto de renda e contribuição social a pagar</u>		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	33.596	43.090
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	32.553	28.116
Total	<u>66.149</u>	<u>71.206</u>

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	
	30/09/2018	31/12/2017
<u>Imposto de renda e contribuição social diferidos</u>		
Reapresentado		
Imposto de renda diferido - ativo	7.814	9.885
Contribuição social diferida - ativo	2.813	3.558
	<u>10.627</u>	<u>13.443</u>
Imposto de renda diferido - passivo	(437.716)	(271.886)
Contribuição social diferida - passivo	(231.966)	(163.265)
	<u>(669.682)</u>	<u>(435.151)</u>

Notas Explicativas

	Consolidado			
	Balanço patrimonial		Resultado	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	30/09/2017
	Reapresentado		Reapresentado	
Prejuízo fiscal e base negativa	10.627	13.443	(2.819)	(9.409)
Contrato de concessão (ICPC 01)	(656.669)	(430.366)	(83.791)	5.259
Diferimento de receita para órgãos públicos	(12.725)	(4.785)	(1.389)	-
IR/CS diferidos adquiridos em transação de capital	(288)	-	391	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(659.055)	(421.708)	(87.608)	(4.150)

As controladas que aplicam o ICPC 01 (IFRIC 12) e OCPC 05 - contratos de concessão possuem imposto de renda e contribuição social diferidos passivos devido a substancialmente da diferença entre as receitas recebidas (base fiscal) e o reconhecimento de receitas (base contábil). Além disso as investidas de lucro real com impacto pela lei 12.973, são elas: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE e ETVG, efetuaram os ajustes decorrentes da adoção da Lei 12.973 e IN 1515 e projetou o cálculo do art. 69, conforme previsto na legislação.

As controladas EBTE, Foz do Rio Claro e Ferreira Gomes possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal e base negativa.

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 2018, 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.

<u>Créditos fiscais não reconhecidos</u>	Controladora	
	30/09/2018	31/12/2017
Prejuízo fiscal	426.912	408.875
Base negativa de contribuição social	439.392	416.610

19.Provisões para gastos ambientais

As 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:

Notas Explicativas

	Consolidado				
	Saldo inicial	Baixas	Realização	Atualização monetária	Saldo final
	31/12/2017				30/09/2018
Controladas					
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	30	(30)	-	-	-
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	9.251	-	-	768	10.019
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	664	-	-	55	719
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	41	-	-	2	43
Foz do Rio Claro Energia S.A.	69	-	(69)	-	-
Ijuí Energia S.A.	899	-	(134)	-	765
Energia dos Ventos X S.A.	494	-	-	-	494
Ferreira Gomes Energia S.A.	4.514	-	(2.108)	-	2.406
Total	15.962	(30)	(2.311)	825	14.446
Circulante	15.228				13.712
Não circulante	734				734
	15.962				14.446

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 e movimentações por controlada é como segue:

	Consolidado			
	Saldo inicial	Adições	Realização	Saldo final
	31/12/2017			30/09/2018
Controladas				
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	11.026	-	(194)	10.832
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	5.943	-	(241)	5.702
Energia dos Ventos I S.A.	277	-	(28)	249
Energia dos Ventos II S.A.	129	-	(46)	83
Energia dos Ventos III S.A.	172	-	(46)	126
Energia dos Ventos IV S.A.	363	-	(7)	356
Energia dos Ventos X S.A.	253	-	(35)	218
Verde 08	-	23.358	(3.036)	20.322
Ferreira Gomes Energia S.A.	27.391	32.382	(6.168)	53.605
	45.554	55.740	(9.801)	91.493
Circulante	38.877			84.816
Não circulante	6.677			6.677
	45.554			91.493

21.Taxas regulamentares e setoriais

Notas Explicativas

	Consolidado	
	30/09/2018	31/12/2017
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	2.233	2.247
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	5.550	7.209
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	1.234	382
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	48.117	47.432
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	807	1.003
Ministério de Minas e Energia - MME	401	503
RGR e TSFEE diferido	157.623	-
	<u>215.965</u>	<u>58.776</u>
Circulante	58.342	58.776
Não circulante	157.623	-
Total circulante	<u><u>215.965</u></u>	<u><u>58.776</u></u>

22. Empréstimos e financiamentos

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

Notas Explicativas

Financiadores / credores	Empresas	Consolidado								
		Circulante				Não circulante				
		Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/09/2018	31/12/2017	Principal	Custos a amortizar	30/09/2018	31/12/2017
Moeda estrangeira	Operacionais									
Banco Itaú ME	Alupar Peru	-	24.058	-	24.058	21.322	72.173	-	72.173	79.492
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	-	-	-	-	35.863	-	-	-	-
Banco Corp Banca - contrato de crédito nº 189050	Risaralda	-	-	-	-	8.972	-	-	-	-
Banco Corp Banca - contrato de crédito nº 189049	Risaralda	-	-	-	-	11.215	-	-	-	-
Banco Corp Banca - contrato de crédito nº 185655	Risaralda	-	-	-	-	11.215	-	-	-	-
Banco Corp Banca - contrato de crédito nº 191765	Risaralda	-	-	-	-	13.457	-	-	-	-
Banco Corp Banca - contrato de crédito nº 187344	Risaralda	-	-	-	-	15.700	-	-	-	-
Banco Corp Banca - contrato de crédito nº 187368	Risaralda	-	-	-	-	15.700	-	-	-	-
Banco Corp Banca - contrato de crédito nº 186652	Risaralda	-	-	-	-	22.429	-	-	-	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000135	Risaralda	-	-	-	-	1.644	-	-	-	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000225	Risaralda	-	-	-	-	1.670	-	-	-	-
Reestructuracion largo plazo	Risaralda	1.203	-	(361)	842	-	162.360	(1.955)	160.405	-
		1.203	24.058	(361)	24.900	159.187	234.533	(1.955)	232.578	79.492
Moeda estrangeira	Pré Operacionais									
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	-	-	-	-	167.204	-	-	-	-
Santander - Contrato COFIDE Bridge	La Virgen	-	-	-	-	99.875	-	-	-	-
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	-	2.751	-	2.751	782	188.295	-	188.295	164.827
Deg Deustsche Investitions	La Virgen	-	1.650	-	1.650	469	112.851	-	112.851	98.896
Itaú Copribanca Colombia Prenda	Transmissora Colombiana	-	94	-	94	57	83	-	83	126
Itaú Copribanca Colombia Leasing	Transmissora Colombiana	-	148	-	148	126	140	-	140	207
Santander Brasil- Capital de trabajo	Transmissora Colombiana	545	-	-	545	-	20.105	-	20.105	-
		545	4.643	-	5.188	268.513	321.474	-	321.474	264.056
Subtotal		1.748	28.701	(361)	30.088	427.700	556.007	(1.955)	554.052	343.548
Moeda nacional	Operacionais									
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	-	-	-	-	1.471	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	-	-	-	-	11.586	-	-	-	72.382
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	-	-	-	-	2.900	-	-	-	2.648
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	-	-	-	-	1.670	-	-	-	13.484
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	-	-	-	-	1.591	-	-	-	5.936
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	75	3.360	-	3.435	3.445	22.119	-	22.119	24.527
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	2	109	-	111	112	720	-	720	798
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	91	3.225	-	3.316	3.330	29.561	-	29.561	31.834
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	29	4.438	-	4.467	4.479	18.492	-	18.492	21.821
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	-	-	-	-	1.547	-	-	-	11.240
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	-	-	-	-	20.117	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	539	14.791	(240)	15.090	15.183	171.324	(2.769)	168.555	178.638
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	214	5.854	-	6.068	6.104	67.809	-	67.809	71.870
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	24	660	-	684	689	7.651	-	7.651	8.109
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	93	24.705	-	24.798	24.842	80.290	-	80.290	98.819
BNDES - Subcrédito E - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	3	112	-	115	36	1.299	-	1.299	433
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	387	15.534	-	15.921	15.979	116.504	-	116.504	127.571
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	378	13.229	-	13.607	13.670	105.831	-	105.831	115.226
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	172	9.489	-	9.661	9.681	52.978	-	52.978	59.821
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	25	1.288	-	1.313	1.316	7.195	-	7.195	8.124
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	169	9.635	-	9.804	9.823	51.390	-	51.390	58.349
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	38	2.110	-	2.148	2.153	11.254	-	11.254	12.779
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	-	-	-	-	24	-	-	-	-
BNDES	EDV I	181	2.226	(25)	2.382	2.249	52.902	-	52.902	54.339
BNDES	EDV II	103	1.256	(14)	1.345	1.270	29.862	-	29.862	30.673
BNDES	EDV III	156	1.920	(19)	2.057	1.943	45.651	-	45.651	46.885
BNDES	EDV IV	239	2.946	(23)	3.162	3.227	70.031	-	70.031	77.680
BNDES	EDV X	131	1.610	(18)	1.723	1.627	38.275	-	38.275	39.314
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	45	22.247	-	22.292	21.492	82.585	-	82.585	99.342
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	-	132	-	132	133	110	-	110	209
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	16	2.382	-	2.398	2.404	10.324	-	10.324	12.110
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapé	138	421	-	559	551	4.280	-	4.280	4.595
BDMG (FINAME) - Contrato nº 215.485	Transirapé	95	1.490	-	1.585	1.163	2.359	-	2.359	3.476
BNDES - Crédito automático Contrato 215.411	Transirapé	91	485	-	576	607	3.191	-	3.191	3.556
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	80	2.461	-	2.541	2.555	13.332	-	13.332	15.178
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	25	749	-	774	777	4.115	-	4.115	4.675
		3.539	148.864	(339)	152.064	191.746	1.101.434	(2.769)	1.098.665	1.316.441
Total - Empréstimos e financiamentos		5.287	177.565	(700)	182.152	619.446	1.657.441	(4.724)	1.652.717	1.659.989

Notas Explicativas

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

Financiadores / Credores	Empresas operacionais	Consolidado							
		Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização		
Indexador	Juros (%)				Principal	Encargos			
Moeda nacional - R\$									
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 - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/28	27.446	TJLP	2,02	Mensal	Mensal	
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/23	34.254	-	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	jun/18	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 - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	dez/22	181.850	-	2,5	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito E - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	2.300	TJLP	-	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	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV I	mar/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV II	mar/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV III	mar/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV X	mar/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	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 - Peso colombiano									
Banco Itau Corpbanca	Risaralda	abr/18	out/18	COP 3.000.000.000		9,55	Único no final	Único no final	
Banco Itau Corpbanca	Risaralda	mai/18	mai/25	COP 120.000.000.000	IBR	4,93	Trimestral	Trimestral	
Moeda estrangeira - Dólar									
Banco Itaú ME	Alupar Peru	set/17	set/20	USD 30.000.000	Libor (**)	5,85	Semestral	Semestral	

(*) primeira trancheliberada 29-mar-2016 no montante de R\$ 151.450
 (**) 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 6 meses.

Financiadores / Credores	Empresas pré-operacionais	Consolidado							
		Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							Periodicidade da amortização
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Principal	Encargos	
Indexador	Juros (%)								
Moeda estrangeira - Peso colombiano									
Santander Brasil - Capital de tra bajo	Transmissora Colombiana	mai/18	abr/21	US\$ 30.000	Libor (**)	3,70 PTOS	Anual	Anual	
Itau Coprbanca Colombia Prenda	Transmissora Colombiana	jul/17	jul/20	COP 175.651	IBR(***)	4,44%	Mensal	Mensal	
Itau Coprbanca Colombia Leasing	Transmissora Colombiana	jul/17	jul/20	COP 290.001	-	10,32	Mensal	Mensal	
Moeda estrangeira - Dólar									
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 40.000.000	Libor (**)	até 5 anos 3,90, após 5,70	Semestral	Semestral	
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 10.000.000	-	até 5 anos 5,00, após 10,26	Semestral	Semestral	
Deutsche Investitions	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 30.000.000	Libor (**)	até 5 anos 3,70, após 4,50	Semestral	Semestral	

(*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino. A taxa Libor do contrato é a de 3 meses.
 (**) 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 6 meses.
 (***) Indicador Bancário de Referência - IBR. A taxa IBR do contrato é mensal

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 das controladas.

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 30 de

Notas Explicativas

setembro de 2018, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, foram 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 2018, todas as cláusulas restritivas da controladora e das controladas foram atendidas.

Em 30 de setembro de 2018 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$ 109.269 (R\$124.002 em 31 de dezembro de 2017) evidenciado na nota explicativa 6.

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

Financiadores / Credores	Empresa										
		Saldo Inicial	Ingresso de	Provisão de	Variação	Ganho e	Amortização	Amortização	Bônus de	Empréstimos	Saldo final
		31/12/2017	dívidas (Custo a amortizar)	encargos	monetária e cambial	perda na tradução	do principal	do encargos	adimplência	adquiridos em transação de capital	30/09/2018
Moeda estrangeira											
Banco Itaú ME	Alupar Peru	100.814	-	5.115	1.956	17.398	(23.937)	(5.115)	-	-	96.231
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	167.204	-	-	(1.860)	(3.156)	(160.785)	(1.403)	-	-	-
Santander - Contrato COFIDE Bridge	La Virgen	99.875	-	-	(6)	(483)	(97.583)	(1.803)	-	-	-
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	165.609	-	6.529	3.469	21.929	(954)	(5.536)	-	-	191.046
Deg Deustche Investitions	La Virgen	99.365	-	6.050	2.080	13.157	(5.73)	(5.578)	-	-	114.501
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	35.863	-	1.423	-	6.824	(42.220)	(1.890)	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189050	Risaralda	8.972	-	356	-	1.706	(10.561)	(473)	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189049	Risaralda	11.215	-	445	-	2.134	(13.203)	(591)	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 185655	Risaralda	11.215	-	445	-	2.134	(13.203)	(591)	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 191765	Risaralda	13.457	-	534	-	2.561	(15.843)	(709)	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187344	Risaralda	15.700	-	623	-	2.988	(18.483)	(828)	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187368	Risaralda	15.700	-	623	-	2.988	(18.483)	(828)	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 186652	Risaralda	22.429	-	890	-	4.267	(26.404)	(1.182)	-	-	-
Banco Itaú Pagaré nº 20000000135	Risaralda	1.644	-	16	-	120	(1.696)	(84)	-	-	-
Banco Itaú Pagaré nº 20000000225	Risaralda	1.670	-	19	-	122	(1.726)	(85)	-	-	-
Banco Itaú Pagaré nº 20000000355	Risaralda	-	3.960	86	-	99	(4.059)	(86)	-	-	-
Reestructuración largo plazo	Risaralda	-	158.400	4.943	-	1.644	-	(3.740)	-	-	161.247
Itaú Coprbanca Colombia Prenda	Transmissora Colombiana	183	-	16	-	57	(63)	(16)	(40)	(11)	177
Itaú Coprbanca Colombia Leasing	Transmissora Colombiana	333	-	23	-	60	(104)	(24)	(67)	(16)	288
Santander Brasil- Capital de trabajo	Transmissora Colombiana	-	18.767	539	878	466	-	-	-	-	20.650
		771.248	181.127	28.675	6.517	77.015	(449.880)	(30.562)	(107)	(27)	584.140
Moeda nacional											
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	1.471	-	72	-	-	(1.513)	(30)	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	83.968	-	4.074	-	-	(83.949)	(4.093)	-	-	-
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	5.548	-	118	-	-	(5.537)	(129)	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	15.154	-	703	-	-	(15.154)	(703)	-	-	-
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	7.527	-	100	-	-	(7.159)	(468)	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	27.972	-	1.645	122	-	(2.514)	(1.671)	-	-	25.554
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	910	-	51	4	-	(82)	(52)	-	-	831
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	35.164	-	2.146	-	-	(2.413)	(2.020)	-	-	32.877
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	26.300	-	643	-	-	(3.329)	(655)	-	-	22.959
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	12.787	-	260	-	-	(12.700)	(347)	-	-	-
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	20.117	-	1.050	-	-	(20.000)	(1.167)	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	193.821	-	11.839	875	-	(11.069)	(11.821)	-	-	183.645
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	77.974	-	4.615	346	-	(4.380)	(4.678)	-	-	73.877
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	8.798	-	521	39	-	(494)	(529)	-	-	8.335
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	123.661	-	2.142	-	-	(18.530)	(2.185)	-	-	105.088
BTG Pactual - Nota promissória - 1ª Emissão	Ferreira Gomes	469	1.002	50	5	-	(64)	(48)	-	-	1.414
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	143.550	-	8.484	630	-	(11.626)	(8.613)	-	-	132.425
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	128.896	-	8.266	567	-	(9.901)	(8.390)	-	-	119.438
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	69.502	-	3.826	301	-	(7.101)	(3.889)	-	-	62.639
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	9.440	-	538	42	-	(964)	(548)	-	-	8.508
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	68.172	-	3.414	227	-	(6.667)	(3.952)	-	-	61.194
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	14.932	-	1.182	132	-	(2.169)	(675)	-	-	13.402
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	24	-	-	-	-	(24)	-	-	-	-
BNDES	EDV I	56.588	-	3.318	255	-	(1.571)	(3.306)	-	-	55.284
BNDES	EDV II	31.943	-	1.870	144	-	(881)	(1.869)	-	-	31.207
BNDES	EDV III	48.828	-	2.849	229	-	(1.345)	(2.853)	-	-	47.708
BNDES	EDV IV	80.907	-	4.438	354	-	(8.032)	(4.474)	-	-	73.193
BNDES	EDV X	40.941	-	2.402	184	-	(1.124)	(2.405)	-	-	39.998
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	120.834	-	6.571	-	-	(15.925)	(6.603)	-	-	104.877
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	342	-	9	-	-	(99)	(10)	-	-	242
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	14.514	-	357	-	-	(1.787)	(362)	-	-	12.722
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapé	5.146	-	368	-	-	(316)	(359)	-	-	4.839
BDMG (FINAME) - Contrato nº 215.485	Transirapé	4.639	-	355	-	-	(621)	(429)	-	-	3.944
BNDES - Crédito automático Contrato 215.411	Transirapé	4.163	-	356	-	-	(323)	(429)	-	-	3.767
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	17.733	-	977	-	-	(1.846)	(991)	-	-	15.873
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	5.452	-	301	-	-	(559)	(305)	-	-	4.889
		1.508.187	1.002	79.910	4.456	-	(261.768)	(81.058)	-	-	1.250.729
		2.279.435	182.129	108.585	10.973	77.015	(711.648)	(111.620)	(107)	(27)	1.834.869
Circulante		619.446									182.152
Não circulante		1.659.989									1.652.717
Total		2.279.435									1.834.869

Notas Explicativas

As principais liquidações ocorridas no período findo em 30 de setembro de 2018 foram as seguintes:

Financiadores/Credores	Empresa	Tipo de moeda	Data da contratação	Valor contratado	Taxa de juros	Amortização do principal	Amortização dos juros	Data da liquidação
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	Dólar americano	15/mar/17	USD 50.000.000	Libor (*)-5,19	Único no final	Único no final	jan/18
Santander - Contrato COFIDE Bridge	La Virgen	Dólar americano	28/mar/17	USD 30.000.000	Libor (*)-4,50	Único no final	Trimestral	jan/18
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	Peso colombiano	11/nov/14	COP 32.000.000.000	IBR 3,40	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189050	Risaralda	Peso colombiano	28/mar/16	COP 8.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189049	Risaralda	Peso colombiano	06/ago/15	COP 10.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 185655	Risaralda	Peso colombiano	18/abr/16	COP 10.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 191765	Risaralda	Peso colombiano	11/nov/14	COP 12.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187344	Risaralda	Peso colombiano	14/dez/15	COP 14.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187368	Risaralda	Peso colombiano	15/fev/16	COP 14.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 186652	Risaralda	Peso colombiano	11/nov/14	COP 20.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco do Brasil - contrato nº 40/00039-7	ETVG	Reais	23/dez/11	17835	10	mensal	Trimestral	10/abr/18

Os principais valores contratados no período findo em 30 de setembro de 2018 foram as seguintes:

Os valores apresentados acima referem-se ao valor contratado inicial e não ao valor efetivamente liquidado no período.

- (i) O crédito liberado por parte do BNDES para as controladas abaixo até 30 de setembro de 2018 ocorreu da seguinte forma:

Empresa	Montante contratado	Liberações					Saldo a liberar em 30/09/2018
		29/03/2016	23/05/2016	15/07/2016	15/08/2016	Total	
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	30/09/2018							
	Consolidado							
	R\$							
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Após 2023	Total
Moeda estrangeira								
Dólar norte-americano	6.014	25.702	73.356	34.883	18.428	19.840	223.555	401.778
Pesos colombianos	1.204	(122)	15.250	11.324	13.932	16.550	124.224	182.362
	7.218	25.580	88.606	46.207	32.360	36.390	347.779	584.140
Moeda nacional								
CDI	-	-	-	-	-	-	-	-
TJLP	25.308	92.861	93.118	93.015	93.542	94.622	494.721	987.187
Taxa fixa	14.496	57.606	59.220	53.621	46.701	24.064	10.942	266.650
(-) Custos a amortizar	(129)	(270)	(240)	(240)	(240)	(240)	(1.749)	(3.108)
	39.675	150.197	152.098	146.396	140.003	118.446	503.914	1.250.729
	46.893	175.777	240.704	192.603	172.363	154.836	851.693	1.834.869

Notas Explicativas

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	30/09/2018	31/12/2017	Principal	Custos a amortizar	30/09/2018	31/12/2017
4ª Emissão	Alupar	-	-	-	-	51.873	-	-	-	-
5ª Emissão	Alupar	9.541	21.875	(13)	31.403	23.438	350.005	(100)	349.905	359.820
6ª Emissão	Alupar	9.919	-	(1.230)	8.689	2.960	299.768	(1.948)	297.820	287.823
		19.460	21.875	(1.243)	40.092	78.271	649.773	(2.048)	647.725	647.643
Operacionais										
1ª emissão	Windepar	1.559	1.077	(517)	2.119	5.650	70.383	(4.839)	65.544	63.608
3ª Emissão	EATE	109	41.607	(7)	41.709	83.263	-	-	-	20.841
4ª Emissão	EATE	751	37.412	(17)	38.146	38.504	37.411	(5)	37.406	65.448
5ª Emissão - Série I	EATE	526	126.000	(70)	126.456	520	-	-	-	125.941
5ª Emissão - Série II	EATE	231	-	(21)	210	244	54.000	(41)	53.959	53.938
6ª Emissão	EATE	32	15.273	(143)	15.162	13.951	45.818	(187)	45.631	56.972
7ª Emissão	EATE	47	15.455	(190)	15.312	-	69.545	(318)	69.227	-
3ª Emissão	ECTE	578	36.008	(80)	36.506	27.674	10.990	(5)	10.985	37.931
4ª Emissão	ECTE	39	-	(142)	(103)	(80)	75.000	(259)	74.741	74.626
2ª Emissão	ENTE	1.171	58.354	(26)	59.499	60.057	58.351	(9)	58.342	102.082
3ª Emissão - Série I	ENTE	117	28.000	(44)	28.073	81	-	-	-	27.963
3ª Emissão - Série II	ENTE	51	-	(13)	38	44	12.000	(26)	11.974	11.960
2ª Emissão	ETEP	325	16.235	(13)	16.547	16.698	16.235	(4)	16.231	28.394
3ª Emissão	ETEP	25	3.674	(110)	3.589	-	41.326	(195)	41.131	-
3ª Emissão	Ferreira Gomes	5.608	7.743	(1.319)	12.032	2.296	290.073	(10.884)	279.189	274.679
1ª Emissão	STN	477	23.765	(97)	24.145	24.363	23.764	-	23.764	41.520
2ª Emissão	Transirapé	16	811	(50)	777	(24)	29.189	(149)	29.040	29.813
1ª Emissão	Transles te	260	12.941	(56)	13.145	13.275	13.113	(47)	13.066	22.730
2ª Emissão	Transles te	16	-	(51)	(35)	(25)	30.000	(154)	29.846	29.807
2ª Emissão	Transudeste	26	12.245	(72)	12.199	4.052	36.735	(216)	36.519	45.648
1ª Emissão	EBTE	58	21.999	(238)	21.819	-	82.501	(397)	82.104	-
1ª Emissão	ETES	21	6.666	(49)	6.638	-	31.334	(182)	31.152	-
1ª Emissão	ETVG	226	7.600	(40)	7.786	-	28.294	(153)	28.141	-
		12.269	472.865	(3.365)	481.769	290.543	1.056.062	(18.070)	1.037.992	1.113.901
Pré-operacionais										
1ª Emissão	Verde 8	-	-	-	-	103.123	-	-	-	-
2ª Emissão	Verde 8	1.656	-	(509)	1.147	-	140.627	(2.744)	137.883	-
1ª Emissão	ETAP	-	-	-	-	-	-	-	-	150.170
2ª Emissão - Série I	ETAP	80	-	-	80	-	41.300	(1.186)	40.114	-
2ª Emissão - Série II	ETAP	191	-	-	191	-	114.868	(3.302)	111.566	-
1ª Emissão	ETC	5.251	100.000	(226)	105.025	-	-	-	-	100.085
2ª Emissão - Série I	ETC	81	-	-	81	-	30.700	(864)	29.836	-
2ª Emissão - Série II	ETC	142	-	-	142	-	85.426	(2.408)	83.018	-
		7.401	100.000	(735)	106.666	103.123	412.921	(10.504)	402.417	250.255
Total - Debêntures		39.130	594.740	(5.343)	628.527	471.937	2.118.756	(30.622)	2.088.134	2.011.799

b) As principais características das debêntures são conforme segue:

Notas Explicativas

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
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
3ª Emissão	EATE	mar/14	mar/19	270.000	CDI	1,15	Trimestral Trimestral
4ª Emissão	EATE	ago/14	ago/20	159.000	CDI	109,75	Trimestral Trimestral
5ª Emissão - Série I	EATE	set/16	set/19	126.000	CDI	113,00	Mensal Mensal
5ª Emissão - Série II	EATE	set/16	set/21	54.000	CDI	116,00	Mensal Mensal
6ª Emissão	EATE	set/17	set/22	70.000	CDI	107,75	Mensal Mensal
7ª Emissão	EATE	jun/18	jun/23	85.000	CDI	112,00	Mensal Mensal
3ª Emissão	ECTE	mai/15	fev/20	70.000	CDI	2,15	Trimestral Trimestral
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	CDI	107,75	Mensal Mensal
2ª Emissão	ENTE	ago/14	ago/20	248.000	CDI	109,75	Trimestral Trimestral
3ª Emissão - Série I	ENTE	set/16	set/19	28.000	CDI	113,00	Mensal Mensal
3ª Emissão - Série II	ENTE	set/16	set/21	12.000	CDI	116,00	Mensal Mensal
2ª Emissão	ETEP	ago/14	ago/20	69.000	CDI	109,75	Trimestral Trimestral
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	CDI	112,00	Mensal Mensal
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral Semestral
1ª Emissão	STN	ago/14	ago/20	101.000	CDI	109,75	Trimestral Trimestral
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	CDI	107,75	Mensal Mensal
1ª Emissão	Transleste	ago/14	ago/20	55.000	CDI	109,75	Trimestral Trimestral
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	CDI	107,75	Mensal Mensal
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	CDI	107,75	Mensal Mensal
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	CDI	112,00	Mensal Mensal
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	CDI	112,00	Mensal Mensal
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	CDI	112,00	Mensal Mensal

Financiadores / Credores	Empresas pré operacionais	Consolidado					
		Condições contratadas das debêntures					
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Periodicidade da amortização
					Indexador	Juros (%)	Principal Encargos
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	IPCA	5,96	Único no final Semestral
2ª Emissão - Série I	ETAP	set/18	set/23	41.300	CDI	112,00	Único no final Semestral
2ª Emissão - Série II	ETAP	set/18	set/25	114.700	IPCA	6,17	Anual Semestral
1ª Emissão	ETC	dez/17	jun/19	100.000		7,38	Único no final Único no final
2ª Emissão - Série I	ETC	set/18	set/23	30.700	CDI	113,50	Único no final Semestral
2ª Emissão - Série II	ETC	set/18	set/25	85.300	IPCA	6,17	Anual Semestral

A Administração da Companhia, 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 Próprio ("ICP") que são calculados anualmente, com exceção do contrato de debêntures da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., o qual é exigido trimestralmente. O não cumprimento dessas cláusulas restritivas acarreta o vencimento antecipado das debêntures. Em 30 de setembro de 2018, 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.

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

c) A movimentação das debêntures é conforme segue:

Notas Explicativas

Financiadores / Credores	Empresa	Controladora/ Consolidado						Saldo final 30/09/2018
		Saldo Inicial	Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	Provisão de encargos	Variação monetária	Amortização do principal	Amortização dos encargos	
		31/12/2017						
4ª Emissão	Alupar	51.873	-	419	-	(50.010)	(2.282)	-
5ª Emissão	Alupar	383.258	-	27.656	6.664	(21.465)	(14.805)	381.308
6ª Emissão	Alupar	290.783	-	21.079	6.245		(11.598)	306.509
		725.914	-	49.154	12.909	(71.475)	(28.685)	687.817
3ª Emissão	EATE	104.104	-	4.541	-	(62.289)	(4.647)	41.709
4ª Emissão	EATE	103.952	-	4.621	-	(28.059)	(4.962)	75.552
5ª Emissão - Série I	EATE	126.461	-	6.786	-	-	(6.791)	126.456
5ª Emissão - Série II	EATE	54.182	-	2.975	-	-	(2.988)	54.169
6ª Emissão	EATE	70.923	-	3.576	-	(8.909)	(4.797)	60.793
7ª Emissão	EATE	-	85.000	1.237	-	-	(1.698)	84.539
3ª Emissão	ECTE	65.605	-	3.872	-	(18.004)	(3.982)	47.491
4ª Emissão	ECTE	74.546	-	3.926	-	-	(3.834)	74.638
1ª Emissão	Windepar	69.258	319	6.181	-	-	(8.095)	67.663
2ª Emissão	ENTE	162.139	-	7.204	-	(43.765)	(7.737)	117.841
3ª Emissão - Série I	ENTE	28.044	-	1.540	-	-	(1.511)	28.073
3ª Emissão - Série II	ENTE	12.004	-	671	-	-	(663)	12.012
2ª Emissão	ETEP	45.092	-	2.016	-	(12.177)	(2.153)	32.778
3ª Emissão	ETEP	-	44.673	656	-	-	(609)	44.720
3ª Emissão	Ferreira Gomes	276.975	-	15.014	9.846	(1.476)	(9.138)	291.221
1ª Emissão	STN	65.883	-	2.914	-	(17.737)	(3.151)	47.909
2ª Emissão	Transirapé	29.789	-	1.562	-	-	(1.534)	29.817
1ª Emissão	Transleste	36.005	-	1.628	-	(9.706)	(1.716)	26.211
2ª Emissão	Transleste	29.782	-	1.563	-	-	(1.534)	29.811
2ª Emissão	Transudeste	49.700	-	2.594	-	(1.020)	(2.556)	48.718
1ª Emissão	Verde 8	103.123	-	4.106	-	(100.000)	(7.229)	-
2ª Emissão	Verde 8	-	137.296	1.656	-	-	78	139.030
1ª Emissão	ETAP	150.170	-	7.668	-	(150.000)	(7.838)	-
2ª Emissão 1ª Série	ETAP	-	41.300	80	(1.186)	-	-	40.194
2ª Emissão 2ª Série	ETAP	-	114.700	191	(3.134)	-	-	111.757
1ª Emissão	ETC	100.085	-	5.165	(225)	-	-	105.025
2ª Emissão 1ª Série	ETC	-	30.700	81	(864)	-	-	29.917
2ª Emissão 2ª Série	ETC	-	85.300	142	(2.282)	-	-	83.160
1ª Emissão	EBTE	-	110.000	1.475	-	(6.188)	(1.364)	103.923
1ª Emissão	ETES	-	40.000	529	-	(2.000)	(739)	37.790
1ª Emissão	ETVG	-	38.000	452	-	(2.107)	(418)	35.927
		2.483.736	727.288	145.776	15.064	(534.912)	(120.291)	2.716.661
Circulante		471.937						628.527
Não circulante		2.011.799						2.088.134
		2.483.736						2.716.661

A principal liquidação ocorrida no período findo em 30 de setembro de 2018 foi a seguinte:

Financiadores/credores	Empresa	Data da contratação	Valor contratado	Taxa de juros	Amortização do principal	Amortização dos encargos	Data da liquidação
4ª Emissão	Alupar	03/fev/12	150.000	CDI + 1,45%	Semestral	Semestral	fev/18
1ª Emissão	Verde 08	31/jul/17	100.000	107,00 CDI	Único no final	Único no final	jul/18
1ª Emissão	ETAP	07/dez/17	150.000	7,38	Único no final	Único no final	set/18

Os valores apresentados acima referem-se ao valor contratado inicial e não ao valor efetivamente liquidado no período.

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

Notas Explicativas

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2018							
	Consolidado							
	R\$							
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Após 2023	Total
CDI	89.734	558.440	241.784	214.043	127.370	110.785	340.176	1.682.332
IPCA	28.801	44.506	226.682	227.579	78.593	80.030	381.360	1.067.551
(-) Custos a amortizar	(1.966)	(5.924)	(5.190)	(4.173)	(3.543)	(3.072)	(9.354)	(33.222)
	116.569	597.022	463.276	437.449	202.420	187.743	712.182	2.716.661

24. Provisões para contingências

- a) As provisões constituídas para contingências e respectivo saldo de depósitos judiciais, em 30 de setembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017, por natureza, estão abaixo demonstrados:

	Consolidado			
	Passivo		Ativo	
	Provisões		Depósitos judiciais	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
Processos judiciais				
Tributário	2.482	2.422	5.439	2.872
Cível	1.427	863	6.748	3.788
Fundiário	-	-	5.619	3.793
Trabalhista	5.659	4.323	2.211	4.533
Processos administrativos				
Regulatório (ANEEL)	-	-	28	2
	9.568	7.608	20.045	14.988
Circulante	121	77	-	-
Não circulante	9.447	7.531	20.045	14.988
	9.568	7.608	20.045	14.988

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

	Consolidado					
	Saldo inicial	Ingressos	Atualizações	Reversão	Pagamentos	Saldo final
	31/12/2017					30/09/2018
Processos judiciais						
Tributário	2.422	1	59	-	-	2.482
Cível	863	564	-	-	-	1.427
Trabalhista	4.323	3.660	-	(1.845)	(479)	5.659
	7.608	4.225	59	(1.845)	(479)	9.568

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 ou provável.

Notas Explicativas

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 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 0008348820148110047, em face da Controlada Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (TME). Trata-se de Execução Fiscal requerendo a diferença de recolhimento de alíquota de ISS, em trâmite perante a Vara Única de Jauru, cuja responsabilidade solidária inclui as empresas Global Energia Elétrica S.A. e Mavi Engenharia e Construções Ltda., com valor em risco de aproximadamente R\$ 1.216.
- Processo Administrativo nº 000455/2014 – Representação SEFAZ, em face do Secretário da Fazenda do Estado de Roraima e 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. O Valor em risco aproximado é de 2.436.
- Execução Fiscal nº 08094733820178230010, em face da Controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante a 2ª Vara da Fazenda Pública de Boa Vista. Trata-se Ação ajuizada para fins de cobrança do ICMS inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015, cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 16.234.
- Processo Administrativo nº 002issqn2018, em fase da Controlada Verde 08 Energia S.A., trata-se de exigência de suposto débito de ISS decorrente dos serviços contratados para implantação. O Valor em risco aproximado é de R\$ 1.253.
- Processo Administrativo nº 109000001100000354/2017-19, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de cobrança de ICMS pelo Estado do Amapá, referente ao diferencial de alíquota e ICMS por antecipação decorrente de substituição tributária não recolhida, cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 4.576.
- Processo Administrativo nº 19515722963201238, movido pela União em face da Controlada Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. (EATE), em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal de São Paulo/SP. Trata-se de Auto de Infração lavrado para a cobrança de débitos de IRPJ, CSLL, PIS e COFINS do período de 2007. O valor em risco aproximado é de R\$ 3.992.

(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\$ 1.596.

Notas Explicativas

- Ação Civil Pública nº 00335301320054047100 proposta pelo Núcleo Amigos da Terra Brasil em face da Fundação Estadual de Proteção Ambiental Henrique Luís Roessler/RS – FEPAM, União Federal, Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CEEE-GT e Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D, sendo que, o Estado do Rio Grande do Sul, e a Controlada Ijuí Energia S.A. e Eletrosul Centrais Elétricas S.A. figuram como assistentes no processo. Trata-se de uma ação civil pública ajuizada com fito de discutir o licenciamento ambiental das Usinas Hidrelétricas Passo São João (LP nº 710/2005-DL) e São José (LP nº 711/2005-DL). O valor em risco aproximado é de R\$ 0.002.
- 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 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\$ 7.135.
- 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\$ 1.843.
- 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\$ 1.550.
- 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\$ 10.486.
- 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. O valor em risco aproximado é de R\$ 5.658.

Notas Explicativas

- Ação Civil Pública nº 00180326620154013200, proposta pelo Ministério Público Federal em face da Controlada Transnorte para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$ 0.100.
- Ação de Cobrança nº 00316184620178160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., na qual a autora requer a condenação referente à multa por rescisão contratual e lucros cessantes. O valor em risco aproximado é de R\$ 0.525.

(iii) Demandas Trabalhistas:

- Reclamação Trabalhista nº 00172958320165160013, movido pelo Sindicato dos Trabalhadores nas Inds. Urbanas do Est. MA em face da controlada Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. (EATE), em trâmite perante a Vara do Trabalho de Açailândia/MA. Trata-se de Reclamação Trabalhista que visa a cobrança de horas extras por intervalo intrajornada e interjornada, adicional e reflexos por turnos ininterruptos de revezamento. O valor em risco aproximado é de R\$ 8.257.

(iv) Demandas Arbitrais: existem dois procedimentos arbitrais com risco de perda possível, a saber:

- Procedimento Arbitral. Instaurado por fornecedor em face da Controlada La Virgen S.A.C em Lima-Peru. Tem por objeto dirimir controvérsias decorrentes de contratos decorrentes da construção da Pequena Central Hidrelétrica La Virgen. O valor em risco não pode ser estimado.
- Procedimento Arbitral Instaurado por fornecedor em face da Controlada La Virgen S.A.C. em Lima - Peru. Referido procedimento tem por objeto dirimir controvérsias decorrentes da resolução do Contrato de Fornecimento de Potência e Energia Elétrica Associada. Não há valor em risco envolvido.

(v) Demandas Ambientais: Existem seis 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.
- Auto de Infração Ambiental nº 9073335-E (02001.003498/2015-72), lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da Controlada Transnorte Energia S.A., por

Notas Explicativas

ter a empresa, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Instalação. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.264.

- Auto de Infração Ambiental nº 9137296-E (02553.000294/2018-86), lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da Controlada Transnorte Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Instalação. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.865.
- Auto de Infração Ambiental nº 016154, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da empresa 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\$ 7.000.
- Auto de Infração Ambiental nº 16158, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, supostamente, ter descumprido ou cumprido parcialmente uma série de condicionantes da Licença de Operação nº 317/2014. O valor em risco aproximado é de R\$ 3.000.

(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\$ 9.683.
- 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. O valor de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado na Companhia, caso a liminar não seja mantida, será no montante de R\$ 6.251.
- 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

Notas Explicativas

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\$ 287.

- Processo Administrativo nº 48500004408201611, movido pela Controlada Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. (EATE) em face da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), em trâmite perante a ANEEL. Trata-se de Pleito Administrativo para ser desconsiderado o período de indisponibilidade ocorrido na LT no dia 18/12/2015, para fins de aplicação dos valores de PVI. O valor em risco aproximado é de R\$ 2.401.
- Ação Anulatória nº 00598045420164013400, movido pela Controlada Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (ERTE) em face da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), em trâmite perante a 2ª Vara Federal de Brasília/DF. Trata-se de Ação Anulatória para ser desconsiderado o período de indisponibilidade ocorrido na LT no dia 10/12/2014, para fins de aplicação dos valores de PVI. O valor em risco aproximado é de R\$ 2.229.

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.

b) Capital social

Em 30 de setembro de 2018 o capital social da Companhia no valor total de R\$ 2.981.996 (R\$ 2.981.996 em 31 de dezembro de 2017), está representado por 596.955.970 (596.955.970 em 31 de dezembro de 2017) ações ordinárias e 282.155.299 (282.155.299 em 31 de dezembro de 2017) ações preferenciais, conforme segue abaixo:

	30/09/2018				31/12/2017			
	Ordinárias		Preferenciais		Ordinárias		Preferenciais	
	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%
Acionistas								
Controlador	452.995.367	75,88	5.471.128	1,94	452.995.367	75,88	5.471.128	1,94
FI - FGTS	35.162.754	5,89	70.325.508	24,92	35.162.754	5,89	70.325.508	24,92
Outros	108.797.849	18,23	206.358.663	73,14	108.797.849	18,23	206.358.663	73,14
Total das ações	596.955.970	100,00	282.155.299	100,00	596.955.970	100,00	282.155.299	100,00

Notas Explicativas

Notas Explicativas

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:

	Controladora	
	30/09/2018	31/12/2017
<u>Ganho (perda) em transação de capital</u>		
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.	(31.987)	(26.767)
	<u>43.172</u>	<u>48.392</u>
<u>Reserva para reinvestimento</u>		
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	466	504
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	57	57
	<u>523</u>	<u>561</u>
	<u>43.695</u>	<u>48.953</u>

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

Notas Explicativas

e) Outros resultados abrangentes

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

	Controladora	
	30/09/2018	31/12/2017
Saldo no início do exercício	10.456	(1.395)
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos de operações no exterior		
<u>Controladas</u>		
La Virgen S.A.C.	2.833	(296)
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	18	56
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	17.120	7.236
Alupar Colombia S.A.S.	9.009	4.855
Saldo no fim do exercício	39.436	10.456

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 2018 e 2017:

	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	169.512	112.032	355.878	238.031
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	596.956	596.956	596.956	582.538
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	282.155	282.155	282.155	252.077
Lucro por ação				
Resultado básico e diluído por ação ordinária (*)	0,19282	0,12744	0,40482	0,28520
Resultado básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,19282	0,12744	0,40482	0,28520

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

Notas Explicativas

27.Receita operacional líquida Reapresentado

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	47.269	25.720	137.369	83.637
Receita de infraestrutura	-	-	-	-	113.084	6.140	197.177	24.166
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	311.142	234.785	816.597	722.208
	-	-	-	-	471.495	266.645	1.151.143	830.011
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 28)	28.106	54.677	62.327	113.026	167.682	162.396	436.641	425.889
	28.106	54.677	62.327	113.026	167.682	162.396	436.641	425.889
Total - Receita operacional bruta	28.106	54.677	62.327	113.026	639.177	429.041	1.587.784	1.255.900
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(463)	(908)	(1.028)	(1.881)	(4.162)	(4.314)	(12.263)	(12.664)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(2.136)	(4.182)	(4.786)	(8.664)	(18.378)	(19.880)	(55.421)	(58.335)
Cofins e PIS Diferido	-	-	-	-	(5.229)	-	(5.765)	-
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	-	-	-	(1.124)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	-	-	(97)	(91)	(290)	(284)
Imposto sobre o valor agregado - IVA	-	-	-	-	(169)	249	(515)	-
	(2.599)	(5.090)	(5.814)	(10.545)	(28.035)	(24.036)	(74.254)	(72.407)
Encargos regulamentares da concessão								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(7.238)	(7.714)	(22.857)	(24.999)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(1.339)	(1.429)	(4.286)	(4.577)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(1.338)	(1.429)	(4.257)	(4.578)
Ministério de Minas e Energia - MME	-	-	-	-	(672)	(714)	(2.103)	(2.291)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(1.454)	(1.620)	(4.567)	(5.067)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	-	-	1.667	-	4.334	-
	-	-	-	-	(10.374)	(12.906)	(33.736)	(41.512)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(2.599)	(5.090)	(5.814)	(10.545)	(38.409)	(36.942)	(107.990)	(113.919)
Total - Receita operacional líquida	25.507	49.587	56.513	102.481	600.768	392.099	1.479.794	1.141.981

28.Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	Trimestre findo em						Trimestre findo em					
	30/09/2018			30/09/2017			30/09/2018			30/09/2017		
	MWh *	Preço Médio	Valor	MWh *	Preço Médio	Valor	MWh *	Preço Médio	Valor	MWh *	Preço Médio	Valor
Suprimento de energia												
Contrato bilateral - ambiente livre	121.248	74	9.026	-	-	-	251.310	159	39.894	130.548	245,83	32.092
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	(58.953)	(55)	3.245	303.807	128,48	39.032	(58.953)	(55)	3.245	257.966	142,17	36.676
Contrato bilateral - ambiente regulado	22.222	159	3.523	28.726	154,95	4.451	483.119	166	80.385	492.431	149,76	73.745
Gross-up ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	12.312	-	-	11.194	-	-	44.158	-	-	19.882
Total - Receita operacional bruta			28.106			54.677			167.682			162.396
Energia comprada para revenda												
Contrato bilateral - ambiente livre	(105.667)	202	(21.334)	(304.650)	178,22	(54.294)	(141.847)	(3)	(6.671)	(143.617)	178,57	(25.646)
Contrato bilateral - ambiente regulado	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.738)	-	-	-
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(252)	-	-	97	-	-	(47)	-	-	(955)
(-) Crédito de PIS/Cofins energia	-	-	1.810	-	-	3.899	-	-	1.810	-	-	4.106
			(19.776)			(50.298)			(10.646)			(22.495)

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	30/09/2018			30/09/2017			30/09/2018			30/09/2017		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Suprimento de energia												
Contrato bilateral - ambiente livre	121.248	74,44	9.026	-	-	-	485.609	209,24	101.609	354.019	255,22	90.354
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	62.082	186,87	11.601	593.279	125,36	74.371	62.082	186,87	11.601	350.298	153,27	53.691
Contrato bilateral - ambiente regulado	150.307	158,54	23.830	166.615	154,18	25.689	1.543.691	152,88	236.001	1.603.702	144,27	231.371
Gross-up ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	898
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	17.870	-	-	12.966	-	-	87.430	-	-	49.575
Total - Receita operacional bruta			62.327			113.026			436.641			425.889
Energia comprada para revenda												
Contrato bilateral - ambiente livre	(405.347)	155,38	(62.983)	(862.062)	151,86	(130.914)	(740.833)	58,74	(43.516)	(587.503)	146,27	(85.932)
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(538)	-	-	716	-	-	(20.322)	-	-	(6.867)
(-) Crédito de PIS/Cofins energia	-	-	7.170	-	-	11.324	-	-	9.993	-	-	12.926
			(56.351)			(118.874)			(53.845)			(79.873)

(*) informações não auditadas pelos auditores independentes

Notas Explicativas

29.Custos e despesas operacionais

	Controladora						
	Trimestre findo em						
	30/09/2018				30/09/2017		
	Despesas operacionais Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas operacionais Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados
Pessoal	(3.956)	-	(113)	(4.069)	(4.274)	-	(229)
Material	(24)	-	-	(24)	(25)	-	-
Serviços de terceiros	(824)	-	(62)	(886)	(889)	-	(71)
Depreciação e amortização	(306)	-	-	(306)	(306)	-	-
Provisão (reversão) para contingências	-	(654)	-	(654)	-	-	-
Aluguéis	(403)	-	(1)	(404)	(375)	-	(3)
Seguros	(14)	-	-	(14)	(5)	-	-
Doações, contribuições e subvenções	(5)	-	-	(5)	(33)	-	-
Perdas de capital	-	-	-	-	-	82	-
Outros tributos e taxas	(56)	-	-	(56)	(22)	-	(2)
Outras	-	-	-	-	(36)	-	-
Total	(5.588)	(654)	(176)	(6.418)	(5.965)	82	(305)

	Controladora						
	Período findo em						
	30/09/2018				30/09/2017		
	Despesas operacionais Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas operacionais Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados
Pessoal	(15.771)	-	(350)	(16.121)	(14.084)	-	(767)
Material	(101)	-	-	(101)	(87)	-	-
Serviços de terceiros	(3.206)	-	(179)	(3.385)	(4.371)	-	(128)
Depreciação e amortização	(915)	-	-	(915)	(928)	-	-
Provisão (reversão) para contingências	-	(866)	-	(866)	-	-	-
Aluguéis	(1.083)	-	(1)	(1.084)	(1.222)	-	(3)
Seguros	(33)	-	-	(33)	(24)	-	-
Doações, contribuições e subvenções	(19)	-	-	(19)	(97)	-	-
Perdas de capital	-	-	-	-	-	(40)	-
Outros tributos e taxas	(356)	-	-	(356)	(321)	-	(8)
Outras	(15)	-	-	(15)	(44)	(1)	-
Total	(21.499)	(866)	(530)	(22.895)	(21.178)	(41)	(906)

	Consolidado								
	Trimestre findo em								
	30/09/2018					30/09/2017			
	Custos operacionais		Despesas operacionais		Total	Custos operacionais		Despesas operacionais	Total
	Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras		Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras
Pessoal	(10.514)	(4.694)	(11.981)	-	(27.189)	(11.151)	(2.441)	(9.775)	-
Material	(3.063)	(21.150)	(128)	-	(24.341)	(1.557)	(172)	(132)	-
Serviços de terceiros	(10.085)	(20.598)	(6.048)	-	(36.731)	(16.639)	(5.598)	(3.942)	-
Gerenciamento de obras	-	(951)	-	-	(951)	-	-	-	-
Depreciação e amortização	-	961	(1.416)	-	(455)	-	-	(1.141)	-
Provisão (reversão) para contingências	(132)	(1)	-	(631)	(764)	(290)	-	2	-
Aluguéis	(1.552)	(259)	(861)	-	(2.672)	(1.532)	(1)	(1.094)	-
Seguros	(2.567)	(902)	(50)	-	(3.519)	(1.965)	1.975	(63)	-
Doações, contribuições e subvenções	(115)	-	(218)	-	(333)	(95)	-	(63)	-
Perdas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	82
Outros tributos e taxas	(529)	-	(691)	-	(1.220)	(261)	(17)	(245)	-
Estudos de projetos	-	-	-	-	-	-	(278)	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	(260)	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	3.340	-	-	3.340	-	(30)	-	-
Máquinas e equipamentos	-	(3.637)	-	-	(3.637)	-	(224)	-	-
Indenizações	-	-	-	-	-	-	(113)	-	-
Outras	(4.353)	(20.137)	(238)	(780)	(25.508)	425	1.018	(2.894)	10.287
Total	(32.910)	(68.028)	(21.631)	(1.411)	(123.980)	(33.065)	(6.141)	(19.347)	10.369

Notas Explicativas

	Consolidado									
	Período findo em									
	30/09/2018					30/09/2017				
	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	(33.519)	(12.060)	(40.861)	-	(86.440)	(33.290)	(5.557)	(36.026)	-	(74.873)
Materia l	(7.930)	(24.278)	(421)	-	(32.629)	(5.935)	(210)	(385)	-	(6.530)
Serviços de terceiros	(32.688)	(42.200)	(16.143)	-	(91.031)	(39.140)	(11.456)	(15.002)	-	(65.598)
Gerenciamento de obras	-	(979)	-	-	(979)	-	-	-	-	-
Depreciação e amortização	-	(32)	(4.172)	-	(4.204)	-	-	(3.644)	-	(3.644)
Provisão (reversão) para contingências	(2.441)	(1.118)	-	(866)	(4.425)	(1.409)	-	100	-	(1.309)
Aluguéis	(4.441)	(782)	(2.874)	-	(8.097)	(4.644)	(1)	(3.440)	-	(8.085)
Seguros	(8.650)	(1.399)	(139)	-	(10.188)	(6.955)	(5.262)	(244)	-	(12.461)
Doações, contribuições e subvenções	(337)	-	(729)	-	(1.066)	(321)	-	(420)	-	(741)
Provisão (reversão) para gastos ambientais	(87)	-	-	-	(87)	-	-	-	-	-
Perdas de capital	-	-	-	(114)	(114)	-	-	-	(41)	(41)
Outros tributos e taxas	(1.646)	-	(1.569)	-	(3.215)	(873)	(57)	(1.290)	-	(2.220)
Estudos de projetos	-	-	-	-	-	-	(278)	-	-	(278)
Terrenos	-	(1.736)	-	-	(1.736)	-	(260)	-	-	(260)
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	(97)	-	-	(97)
Máquinas e equipamentos	-	(3.952)	-	-	(3.952)	-	(832)	-	-	(832)
Indenizações	-	-	-	-	-	-	(113)	-	-	(113)
Outras	(27.421)	(31.929)	(348)	(780)	(60.478)	274	(44)	(3.879)	10.264	6.615
Total	(119.160)	(120.465)	(67.256)	(1.760)	(308.641)	(92.293)	(24.167)	(64.230)	10.223	(170.467)

30.Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
Receitas Financeiras								
Receita de aplicações financeiras	11.491	20.333	35.891	57.228	20.618	33.646	60.357	108.309
Atualização monetária - Depósitos judiciais	20	29	60	102	20	29	60	102
Atualização monetária - Impostos a recuperar	365	300	1.450	1.379	600	512	2.452	1.830
Outras	65	98	9.336	98	877	1.346	10.439	3.560
Total	11.941	20.760	46.737	58.807	22.115	35.533	73.308	113.801
Despesas Financeiras								
Encargos sobre empréstimos e financiamentos	-	(86)	(25)	(306)	(27.323)	(47.790)	(92.597)	(112.790)
Variação monetária e cambial sobre empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	(1.458)	(12.499)	(4.620)	(18.840)
Encargos sobre debêntures	(22.415)	(12.598)	(48.423)	(45.506)	(49.628)	(43.902)	(125.683)	(159.541)
Variação monetária sobre debêntures	-	(3.408)	(11.978)	(15.114)	(4.407)	(4.597)	(21.139)	(20.764)
Variação cambial	6	(18)	50	(347)	(3.689)	18.769	(5.856)	(347)
Variação monetária - P&D	-	-	-	-	(413)	(504)	(1.176)	(814)
Atualização monetária - Contingências	(20)	(30)	(59)	(103)	15	(89)	(59)	(162)
Variação monetária - Outros	-	-	-	-	(4.890)	(1.557)	(6.002)	(4.616)
Juros e multas	-	(36)	(55)	(48)	(303)	(519)	(991)	(1.294)
Comissões e Fianças Bancárias	(72)	(52)	(225)	(165)	2.102	(404)	(1.362)	(1.374)
Outras	(252)	(340)	(411)	(729)	(7.422)	16.334	(10.169)	(3.599)
Total	(22.753)	(16.568)	(61.126)	(62.318)	(97.416)	(76.758)	(269.654)	(324.141)
Total Líquido	(10.812)	4.192	(14.389)	(3.511)	(75.301)	(41.225)	(196.346)	(210.340)

Notas Explicativas

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 2018 e 2017, é como segue:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
a) Composição dos tributos no resultado:	Reapresentado			
Na rubrica de tributos:	Reapresentado			
Correntes	(26.355)	(27.399)	(81.440)	(97.043)
Diferidos	(40.299)	(17.747)	(87.608)	(4.150)
Total	(66.654)	(45.146)	(169.048)	(101.193)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:				
Resultado antes dos tributos	368.804	248.001	853.456	599.879
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(125.393)	(84.320)	(290.175)	(203.959)
Ajustes para a apuração do IRPJ e CSLL efetivos:				
(+/-) Adição/ Exclusão do "AVP" - art.84 da IN1515	8.589	(11.399)	19.811	(14.361)
Equivalência Patrimonial	-	5.856	-	7.842
Despesas e provisões indedutíveis	(3.457)	-	(9.681)	21.878
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	16.642	(5.101)	43.096	(6.242)
Reversão do efeito das empresas localizados no Exterior	(6.189)	(6.313)	(8.429)	-
Outras	5.373	10.779	12.620	(459)
	(104.435)	(90.498)	(232.758)	(195.301)
Constituição de passivo (ativo) tributário diferido	7.817	-	(14.089)	5.361
Incentivo Fiscal	22.674	45.352	70.735	88.747
Lei Rouanet/Esporte/FIA	387	-	387	-
(-) Exclusão do art.69 Inciso IV da Lei 12.973	6.903	-	6.677	-
Ajuste de Exercícios Anteriores	-	-	-	-
Despesa de imposto de renda e contribuição social efetiva	(66.654)	(45.146)	(169.048)	(101.193)
c) Alíquota efetiva	-18,1%	-18,2%	-19,8%	-16,9%

(*) 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).

Notas Explicativas

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

Empresas	Referente Ano Fiscal 2018		
	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
Risardal 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
Água 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 RBNI 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
Transmissora Serra da Mantiqueira	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.

Empresas	Referente Ano Fiscal 2018		
	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
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

Empresas	Referente Ano Fiscal 2018		
	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
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

Notas Explicativas

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

Parte relacionada / transação	Controladora				Consolidado			
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
Balanco patrimonial								
Circulante								
Caixa e equivalentes de caixa								
Caixa Econômica Federal (*)	476.783	497.263	-	-	476.783	497.263	-	-
	476.783	497.263	-	-	476.783	497.263	-	-
Investimento de curto-prazo								
Caixa Econômica Federal (*)	260.699	365.765	-	-	260.699	365.765	-	-
	260.699	365.765	-	-	260.699	365.765	-	-
Debêntures								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	31.403	23.438	-	-	31.403	23.438
	-	-	31.403	23.438	-	-	31.403	23.438
Cientes - Compra de energia ambiente livre								
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	328	-	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	328	-	-	-	-	-	-	-
Foz do Rio Claro Energia S.A.	208	-	-	-	-	-	-	-
Ijuí Energia S.A.	208	-	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A.	-	28.795	-	-	-	-	-	-
	1.072	28.795	-	-	-	-	-	-
Fornecedores								
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. - Compra de energia ambiente livre	-	-	-	1.049	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. - Compra de energia ambiente livre	-	-	-	1.094	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A. - Compra de energia ambiente livre	5.497	-	5.261	19.265	5.497	-	-	-
Empresa de Transmissão Baiana S.A. - Compromisso de integralização	-	-	33.348	-	-	-	42.000	-
Verde 8 Energia S.A. - Compra de energia ambiente livre	452	-	-	-	-	-	-	-
	5.949	-	38.609	21.408	5.497	-	42.000	-
Contas a receber - Reembolso de despesas								
AF Energia S.A.	-	-	-	-	-	273	-	-
Verde 8 Energia S.A.	16.408	-	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	-	4	-	-	-	-	-	-
	16.408	4	-	-	-	273	-	-
Mútuos a receber								
Windepar	37.493	-	-	-	-	-	-	-
	37.493	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos a receber								
Transminas Holding S.A.	5.601	13.061	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	-	11.054	-	-	-	-	-	-
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	26.094	-	-	-	-	-	-	-
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	-	12.502	-	-	-	-	-	-
Foz do Rio Claro Energia S.A.	4.954	4.954	-	-	-	-	-	-
Ijuí Energia S.A.	-	1.952	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	10.272	9.508	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	10.308	9.810	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	7.808	7.755	-	-	-	-	-	-
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	14.045	16.803	-	-	14.043	16.803	-	-
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	2.648	4.200	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	-	2.852	-	-	-	-	-	-
Transnorte Energia S.A.	75	75	-	-	75	75	-	-
AF Energia S.A.	75	75	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A.	2.607	2.607	-	-	-	-	-	-
	84.487	97.208	-	-	14.118	16.878	-	-
Não circulante								
Adiantamento para futuro aumento de capital								
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	-	12.000	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A.	-	16.000	-	-	-	-	-	-
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	68.808	22.113	-	-	-	-	-	-
ACE Comercializadora Ltda.	1.100	1.100	-	-	-	-	-	-
AF Energia S.A.	490	5.250	-	-	-	-	-	-
Água Limpa S.A.	270	7.436	-	-	-	-	-	-
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	578	578	-	-	-	578	-	-
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	9.457	8.857	-	-	-	-	-	-
Windepar Holding S.A.	77.120	77.120	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	-	10.476	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	-	6.146	-	-	-	-	-	-
Alupar Colômbia S.A.S.	704	22.881	-	-	-	-	-	-
Alupar Chile Inversiones SpA	2.850	1.904	-	-	-	-	-	-
Transmissora Serra da Mantiqueira	-	1.703	-	-	-	-	-	-
	161.377	193.564	-	-	-	-	-	-
Debêntures								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	349.905	359.820	-	-	349.905	359.820
	-	-	349.905	359.820	-	-	349.905	359.820

Os contratos de compra e venda de energia, contratos de mútuos, são regulados pelas condições usuais de mercado.

Notas Explicativas

Parte relacionada / transação	Controladora / Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
Demonstração do resultado				
Receita / custo com energia elétrica	22.291	35.258	66.106	95.190
Alupar Investimento S.A.	17.067	31.497	48.817	62.410
Ferreira Gomes Energia S.A. - Energia comprada para revenda	-	2.236	5.738	14.368
Usina Paulista Queluz Energia S.A. - Energia comprada para revenda	1.878	717	4.691	1.823
Usina Paulista Lavrinhas Energia S.A. - Energia comprada para revenda	1.813	681	4.626	2.167
Foz do Rio Claro Energia S.A. - Energia comprada para revenda	1.002	-	1.538	14.117
Ijuí Energia S.A. - Energia comprada para revenda	531	127	696	305
Receita / custo com energia elétrica no exercício	22.291	35.258	66.106	95.190
Receitas financeiras	23.999	20.479	46.129	57.443
Caixa Econômica Federal (*) - Aplicações financeiras	23.999	20.479	36.861	57.443
Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre Venda do projeto	-	-	9.268	-
Despesas financeiras	(13.210)	(8.051)	(34.320)	(29.579)
FI FGTS - 5ª Emissão	(13.210)	(8.051)	(34.320)	(29.579)
Resultado financeiro	10.789	12.428	11.809	27.864

(*) 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 as empresas do grupo referentes a contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures estão relacionadas abaixo:

Data da Autorização	Órgão Autorizador	Empresa Garantida	Empresa Garantidora	Contrato	Garantia	Valor do Contrato	Início do Contrato	Encerramento do Contrato	Saldo devedor do contrato em 30/09/2018
12/12/11	Conselho de Administração	ETEM	Alupar	Financiamento - BNDES - 11.2.1030-1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avals, fianças e penhor de ações	46.800	21/12/11	15/04/26	26.385
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	-
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.	470.600	28/12/12	15/04/31	375.368
11/02/08	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	201.630	09/04/08	15/03/27	132.425
11/02/08	Conselho de Administração	Ijuí	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	168.200	09/04/08	15/09/27	119.438
01/02/08	Conselho de Administração	Lavrinhas	Alupar	Financiamento - BNDES - 08.02.0976.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avals, fianças e penhor de ações	111.185	11/03/09	15/04/25	62.639
14/06/10	Conselho de Administração	Lavrinhas	Alupar	Financiamento - BNDES	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avals, fianças e penhor de ações	16.875	08/09/10	15/04/25	8.508
01/02/08	Conselho de Administração	Queluz	Alupar	Financiamento - BNDES 08.2.0975.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avals, fianças e penhor de ações	114.677	11/03/09	15/01/25	61.194
21/07/10	Conselho de Administração	Queluz	Alupar	Financiamento - BNDES 10.2.0478.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avals, fianças e penhor de ações	27.716	03/08/10	15/01/25	13.402
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	3.767
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	64.589
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	49.584
13/07/10	Diretoria	Transirapé	Alupar	Cédula de Crédito Bancário - 147.068/10	Prestação de aval para compra de ativos através de recursos do FINAME	1.187	30/06/10	15/07/20	242
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	4.839

Notas Explicativas

27/12/13	Conselho de Administração	ETSE	ECTE, Alupar, CELESC e TAESA	Financiamento - BNDES - contrato 13.2.1413.1	Cessão fiduciária dos direitos creditórios do Contrato de Concessão; Cessão Fiduciária dos Direitos Creditórios do CPST; Penhor de Ações (ECTE) + Fiança	78.473	27/12/13	15/12/28	55.836
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BDMG - Contrato 127.315	Penhor de Ações	47.000	10/03/05	10/02/25	15.873
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BNB - Contrato 05974828-A	Penhor de Ações	15.000	10/03/05	01/03/25	4.889
10/12/13	Conselho de Administração	Transirapé	EATE	Contrato de financiamento - BDMG - nº 177.906/13	Penhor de Ações	19.761	27/12/13	15/01/24	12.722
12/03/12	Reunião de Sócios	Alupar	Guarupari	Debêntures - 5ª emissão	Fiança	300.000	15/05/12	30/05/27	381.421
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	32.795
11/12/17	AGE	ETAP	Alupar	Debêntures - 2ª Emissão	Fiança	156.000	15/09/18	15/09/25	156.439
11/12/17	AGE	ETC	Alupar	Debêntures - 1ª Emissão	Fiança	100.000	07/12/17	07/06/19	105.025
11/12/17	AGE	ETC	Alupar	Debêntures - 2ª Emissão	Fiança	116.000	15/09/18	15/09/25	116.349
10/03/17	Conselho da La Virgen S.A.C.	La Virgen SAC	Alupar	Carta Fiança	Guaranty greement	80.000	10/03/17	10/03/32	-
-	Conselho da La Virgen S.A.C.	Risaralda Energia SAC	Alupar	Carta Fiança	Fiadora no Contrato de Empréstimo de 29/05/2018	COP \$120.000.000.000,00	30/05/18	30/05/25	
-	Conselho da La Virgen S.A.C.	Risaralda Energia SAC	Alupar	Carta Fiança	Fiadora caso a Garantia Bancária seja executada	COP \$14.104.515.487	01/03/17	28/02/19	
	Conselho de Administração	Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar	Carta de Fiança	Fiadora	US\$ 30.000.000	22/09/17	22/09/20	
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 CCVE 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	55.309
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos II	Alupar/Windepar			32.220	11/02/16	15/10/32	31.221
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos III	Alupar/Windepar			49.007	11/02/16	15/10/32	47.727
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos IV	Alupar/Windepar			81.047	11/02/16	15/10/32	73.216
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos X	Alupar/Windepar			47.042	11/02/16	15/10/32	40.016
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	3.767
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	3.944
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 ("CCEAR's"), 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	73.019

Notas Explicativas

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

Data da Autenticação	Órgão Autorizador	Empresa Garantida	Empresa Garantidora	Contrato	Garantia	Valor do Contrato	Início do Contrato	Encerramento do Contrato	Saldo devedor do contrato em 30/09/2018
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	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
03/12/12	Diretoria	Foz	Alupar	Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 181386812 - ONS	893	03/12/12	30/11/18	14
29/05/14	Conselho de Administração	AF Energia S.A.	Alupar	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky Cjto 151 e 152	Fiduciária	148 mensal	01/06/14	01/06/19	2.664
29/05/14	Conselho de Administração	Alupar	Guarapari	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky Cjto 161 e 162	Fiduciária	148 mensal	01/06/14	01/06/19	2.664
N/A	N/A	Transmissora Colombiana de Energia S.A.S E.S.P.	Alupar	Fiança	Garantia de 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	Transmissora Colombiana de Energia S.A.S E.S.P.	Alupar	Nueva Esperanza 500 KV La Virginia 500KV em Colombia	Fiança	N/A	18/12/17	16/10/21	-
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

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 26 de abril de 2018, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do nosso Conselho de Administração e Diretoria para o exercício social de 2018 no montante de até R\$ 9.907, sendo R\$ 966 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$ 8.941 referentes à remuneração da Diretoria.

Nos períodos findos em 30 de setembro de 2018 e 2017, a remuneração foi conforme segue:

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
Benefícios (i)	1.501	1.412	7.353	5.707	3.373	3.326	14.259	14.076
Remuneração do conselho	226	197	634	622	497	464	1.483	1.427
Total	1.727	1.609	7.987	6.329	3.870	3.790	15.742	15.503

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
Empresas pré-operacionais				
Benefícios (i)	960	1.600	1.629	2.739
Total	960	1.600	1.629	2.739

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 2018, a Companhia, suas controladas e investidas não possuem saldos envolvendo outras partes relacionadas.

Notas Explicativas

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.

	Consolidado				Classificação
	30/09/2018		31/12/2017		
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	
Ativos financeiros					
Caixa e equivalentes de caixa	1.417.211	1.417.211	1.580.070	1.580.070	Valor justo por meio do resultado
Investimentos de curto prazo	260.699	260.699	365.765	365.765	Valor justo por meio do resultado
Títulos e valores mobiliários	109.683	109.683	128.705	128.705	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	318.940	318.940	246.739	246.739	Custo Amortizado
Ativo financeiro da concessão	-	-	4.323.510	4.323.510	Custo Amortizado
	2.106.533	2.106.533	6.644.789	6.644.789	
Passivos financeiros					
Fornecedores	227.750	227.750	141.599	141.599	Custo Amortizado
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	1.834.869	1.834.869	2.279.435	2.279.435	Custo Amortizado
Debêntures - principal e encargos	2.716.661	2.700.884	2.483.736	2.467.636	Custo Amortizado
	4.779.280	4.763.503	4.904.770	4.888.670	

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.

Notas Explicativas

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.

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 2018, o percentual mínimo e máximo do preço unitário para as debêntures com mercado ativo foi a seguinte:

30/09/2018			
Código do Ativo	% PU Mínimo	% PU Máximo	
Alupar Investimento S.A.	APAR16	102,99	108,36
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE12	99,57	100,29
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	ETEP12	99,36	100,00
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE14	99,93	100,14
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE25	100,00	102,12
Windepar Holding S.A.	WDPR11	102,21	110,88

Para as debêntures das controladas ETEP, ECTE, Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste, Verde 8, ETAP e ETC 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 2018.

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.

Notas Explicativas

	Consolidado		
	30/09/2018	Mensuração do valor justo	
		Nível I	Nível II
<u>Ativos financeiros</u>			
Caixa e equivalentes de caixa	1.417.211	-	1.417.211
Investimentos de curto prazo	260.699	-	260.699
Títulos e valores mobiliários	109.683	-	109.683
	1.787.593	-	1.787.593

Passivos financeiros

Empréstimos, financiamentos e debêntures	4.551.530	-	4.551.530
	4.551.530	-	4.551.530

	Consolidado		
	31/12/2017	Mensuração do valor justo	
		Nível I	Nível II
<u>Ativos financeiros</u>			
Caixa e equivalentes de caixa	1.580.070	-	1.580.070
Investimentos de curto prazo	365.765	-	365.765
Títulos e valores mobiliários	128.705	-	128.705
Ativo financeiro da concessão	4.323.510	-	4.323.510
	6.398.050	-	6.398.050

Passivos financeiros

Empréstimos, financiamentos e debêntures	4.763.171	-	4.763.171
	4.763.171	-	4.763.171

No período findo em 30 de setembro de 2018, 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.

A Companhia e suas controladas possuem um nível de endividamento em razão da necessidade de grande volume de recursos financeiros para a realização de investimentos. Em 30 de setembro de 2018, o endividamento total consolidado (Soma de empréstimos, financiamentos e debêntures do passivo circulante e não circulante) era de R\$ 4.551.530, sendo que 17,81% desse valor (ou R\$ 810.679) correspondia a endividamento de curto prazo. Desta forma, variações adversas significativas nas taxas de juros na economia brasileira nos impactariam, causando um aumento das despesas futuras da Companhia e suas controladas, o que poderá reduzir o lucro líquido e, consequentemente, a capacidade para honrar as obrigações contratuais e os valores disponíveis para distribuição aos acionistas na forma de dividendos e outros proventos. Além disso, a Companhia pode incorrer em endividamento adicional no futuro para financiar aquisições, investimentos ou para outros fins, bem como para a condução de nossas operações, sujeito às restrições aplicáveis à dívida existente.

Notas Explicativas

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 2018, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 51,6% de recursos próprios em contrapartida a 48,4% de capital de terceiros (41% de recursos próprios e 59% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2017).

A Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 73,45% em 30 de setembro de 2018 e 84,95% em 31 de dezembro de 2017.

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 2018, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 28 de setembro de 2018, 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 2018 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30.09.2018 (*)	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			6,88%	3,44%	5,16%	8,60%	10,32%
Aplicações financeiras (Equivalentes de caixa)	CDI	1.370.726	94.306	47.153	70.729	117.882	141.459
Aplicações financeiras (Investimentos de curto prazo)	CDI	260.699	17.936	8.968	13.452	22.420	26.904
Aplicações financeiras (Títulos e valores mobiliários)	CDI	109.683	7.546	3.773	5.660	9.433	11.319

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 2018, 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 29 de junho de 2018; 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 2018, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Notas Explicativas

Empréstimos e financiamentos - (Moeda nacional) - Consolidado	Taxa de Juros a.a.		Posição em 30.09.2018 (*)	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%)
TJLP				6,56%	3,28%	4,92%	8,20%	9,84%
	TJLP +	0,00%	1.414	93	46	70	116	139
	TJLP +	1,93%	123.833	10.671	6.530	8.601	12.741	14.811
	TJLP +	2,02%	32.877	2.865	1.764	2.314	3.415	3.965
	TJLP +	2,04%	831	73	45	59	86	100
	TJLP +	2,18%	247.489	21.985	13.690	17.838	26.133	30.281
	TJLP +	2,22%	21.910	1.956	1.221	1.588	2.323	2.690
	TJLP +	2,34%	268.866	24.343	15.317	19.830	28.856	33.369
	TJLP +	2,44%	157.979	14.472	9.163	11.817	17.126	19.780
	TJLP +	3,17%	119.438	11.870	7.828	9.849	13.891	15.912
	TJLP +	3,50%	4.839	498	334	416	580	662
	TJLP +	4,50%	3.944	448	313	380	515	583
	TJLP +	6,00%	3.767	488	357	422	553	619
Total			987.187	89.760	56.609	73.185	106.336	122.911

Debêntures - (Moeda nacional) - Consolidado	Taxa de Juros a.a.	Posição em 30.09.2018 (*)	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%)	
			6,88%	3,44%	5,16%	8,60%	10,32%	
CDI	CDI +	1,10%	30.016	2.417	1.373	1.895	2.939	3.461
	CDI +	1,08%	26.314	2.113	1.198	1.656	2.571	3.028
	CDI +	1,15%	41.716	3.383	1.931	2.657	4.109	4.834
	CDI +	2,15%	47.576	4.366	2.695	3.531	5.202	6.038
	CDI +	107,75%	166.178	202.809	190.933	196.871	208.747	214.685
	CDI +	109,75%	323.257	401.423	378.099	389.761	413.085	424.747
	CDI +	112,00%	350.151	443.241	417.705	430.473	456.009	468.777
	CDI +	113,00%	154.643	197.409	186.078	191.743	203.074	208.740
	CDI +	113,50%	30.781	39.458	37.197	38.327	40.588	41.718
	CDI +	116,00%	66.282	86.737	81.812	84.275	89.200	91.662
IPCA			4,28%	2,14%	3,21%	5,34%	6,41%	
	IPCA +	5,96%	142.283	14.919	11.697	13.308	16.530	18.142
	IPCA +	6,17%	200.627	21.479	16.927	19.203	23.756	26.032
	IPCA +	6,47%	303.424	33.438	26.533	29.985	36.890	40.343
	IPCA +	7,33%	309.687	36.910	29.805	33.357	40.462	44.014
	IPCA +	7,63%	73.019	8.929	7.249	8.089	9.769	10.609
	IPCA +	7,80%	381.421	47.328	38.540	42.934	51.723	56.117
	Total		2.647.375	1.546.360	1.429.771	1.488.065	1.604.654	1.662.949

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

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:

34.6.1 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.

Notas Explicativas

a) Contas a receber de clientes

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

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

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

33.6.2 Risco de liquidez

Em 30 de setembro de 2018 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\$ 1.787.593 em bases consolidadas, bem como uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de curto prazo e para seu programa de aquisições e investimentos.

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

O quadro abaixo resume o perfil do vencimento do passivo financeiro da Companhia em 30 de setembro de 2018, com base nos pagamentos contratuais não descontados que incluem o principal mais os encargos financeiros.

Período findo em 30 de setembro de 2018	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	183.173	1.071	43.295	185	26	227.750
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	42.772	139.380	240.559	639.919	772.239	1.834.869
Debêntures	113.485	515.042	692.510	658.548	737.076	2.716.661
Total	339.430	655.493	976.364	1.298.652	1.509.341	4.779.280

Outro ponto importante é que 84,89% da dívida consolidada refere-se ao endividamento das controladas (84,73% em 31 de dezembro de 2017), sendo em sua grande maioria na modalidade de *project finance*, captados juntos ao BNDES e outras instituições de fomento. Cerca de 18,36% da dívida total consolidada refere-se às empresas pré-operacionais (20,7% em 31 de dezembro de 2017).

Notas Explicativas

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 do Grupo Alupar, estão sujeitas a variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País.

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

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

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

Liminares ativas:

Em 30 de setembro de 2018 a Companhia prevê uma exposição negativa frente o mecanismo de GSF que está sendo discutido através de Ação Ordinária proposta pelas suas controladas Queluz e Lavrinhas contra a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL objetivando que até o trânsito em julgado da presente ação, aloque mensalmente à autora, no âmbito do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, o montante de energia elétrica equivalente a no mínimo, 95% (noventa e cinco por cento) da garantia física. Este montante representa a melhor estimativa da administração da Companhia e considerando que este tema está em evolução e que nossa liminar está vigente desde julho de 2015, a Companhia não prevê impactos significativos acima dessa expectativa. As coligadas mantem uma provisão líquida registrada na contabilidade no montante de R\$ 11.561 em sua PCH Lavrinhas e R\$ 11.467 em sua PCH Queluz, totalizando R\$ 23.028.

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 2016 quando combinado com os recursos da comercializadora de energia controlada da Companhia.

A partir de 2016, 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).

Notas Explicativas

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

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 13,61% do total da dívida consolidada (16,19% em 31 de dezembro de 2017).

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.

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 23 e 24).

33.6.8 Risco de estrutura de capital

Notas Explicativas

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, dentre outros instrumentos que a Companhia e suas controladas julgarem necessário.

Em 30 de setembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017, 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	
	30/09/2018	31/12/2017	30/09/2018	31/12/2017
	Reapresentado		Reapresentado	
Empréstimos e financiamentos (líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	-	(1.471)	(182.152)	(619.446)
Não circulante	-	-	(1.652.717)	(1.659.989)
Debêntures (líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	(40.092)	(78.271)	(628.527)	(471.937)
Não circulante	(647.725)	(647.643)	(2.088.134)	(2.011.799)
Dívida total	(687.817)	(727.385)	(4.551.530)	(4.763.171)
Caixa e equivalentes de caixa	499.418	570.694	1.417.211	1.580.070
Investimentos de curto prazo	260.699	365.765	260.699	365.765
Títulos e valores mobiliários (circulante e não circulante)	-	-	109.683	128.705
Dívida líquida	72.300	209.074	(2.763.937)	(2.688.631)
Patrimônio líquido	4.496.998	3.883.930	6.474.211	5.606.797
Índice de endividamento líquido	(0,02)	(0,05)	0,43	0,48

34. Informações por segmento

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

Os indicadores chaves utilizados pelos principais tomadores de decisão da Companhia são o lucro líquido e LAJIDA. Ao LAJIDA não é feito nenhum ajuste.

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2018 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

Notas Explicativas

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2018							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	512.889	161.865	-	30.973	705.727	(41.395)	(25.156)	639.177
Receita de transmissão de energia	50.096	-	-	-	50.096	(2.827)	-	47.269
Receita de infraestrutura	130.792	-	-	-	130.792	(17.708)	-	113.084
Remuneração do ativo financeiro da concessão	332.002	-	-	-	332.002	(20.860)	-	311.142
Suprimento de energia	-	161.865	-	28.106	189.971	-	(22.289)	167.682
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.867	2.867	-	(2.867)	-
Deduções da receita operacional bruta	(31.237)	(9.429)	-	(2.962)	(43.628)	5.220	-	(38.409)
Receita operacional líquida	481.652	152.436	-	28.011	662.099	(36.176)	(25.156)	600.768
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(13.159)	-	(19.776)	(32.935)	-	22.289	(10.646)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(7.509)	-	-	(7.509)	-	-	(7.509)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(2.264)	-	-	(2.264)	-	-	(2.264)
Custo de operação	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo dos serviços prestados	(22.437)	(12.815)	-	(2.521)	(37.773)	1.996	2.867	(32.910)
Custo de infraestrutura	(81.342)	-	-	-	(81.342)	13.314	-	(68.028)
Depreciação / Amortização	(1)	(24.991)	-	(8)	(25.000)	-	-	(25.000)
	(103.780)	(60.738)	-	(22.305)	(186.823)	15.310	25.156	(146.357)
Lucro bruto	377.872	91.698	-	5.706	475.276	(20.866)	-	454.411
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(9.604)	(5.165)	(7.107)	(4)	(21.880)	249	-	(21.631)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	206.994	-	206.994	-	(196.346)	10.648
Outras receitas	362	738	988	-	2.088	-	-	2.088
Outras despesas	2	(10)	(1.403)	-	(1.411)	-	-	(1.411)
	(9.240)	(4.437)	199.472	(4)	185.791	249	(196.346)	(10.306)
LAJIR	368.632	87.261	199.472	5.702	661.067	(20.617)	(196.346)	444.105
Depreciação / Amortização	721	25.229	461	9	26.420	-	-	26.420
LAJIDA	369.353	112.490	199.933	5.711	687.487	(20.617)	(196.346)	470.525
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(31.611)	(40.533)	(28.250)	(2)	(100.396)	2.980	-	(97.416)
Encargos de dívidas	(27.814)	(36.189)	(21.009)	-	(85.012)	2.518	-	(82.494)
Variações cambiais	(26)	(2.869)	(1.808)	-	(4.703)	-	-	(4.703)
Outras	(3.771)	(1.475)	(5.433)	(2)	(10.681)	462	-	(10.219)
Receitas financeiras	6.106	4.008	12.487	9	22.610	(495)	-	22.115
Receitas de aplicações financeiras	5.537	3.538	11.925	9	21.009	(372)	-	20.637
Outras	569	470	562	-	1.601	(123)	-	1.478
	(25.505)	(36.525)	(15.763)	7	(77.786)	2.485	-	(75.301)
LAIR	343.127	50.736	183.709	5.709	583.281	(18.132)	(196.346)	368.804
IR e CSLL correntes	(21.316)	(5.539)	(148)	-	(27.003)	648	-	(26.355)
IR e CSLL diferidos	(40.114)	(3.435)	-	-	(43.549)	3.250	-	(40.299)
	(61.430)	(8.974)	(148)	-	(70.552)	3.898	-	(66.654)
Lucro líquido Consolidado	281.697	41.762	183.561	5.709	512.729	(14.234)	(196.346)	302.150
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(132.638)	(132.638)
Lucro líquido Alupar	281.697	41.762	183.561	5.709	512.729	(14.234)	(328.984)	169.512
Ativos operacionais	8.335.542	4.836.023	5.676.851	2.612	18.851.028	(965.503)	(4.178.074)	13.707.450
Passivos operacionais	4.055.187	2.420.992	1.109.679	4.319	7.590.177	(301.797)	(428.338)	6.860.042

Notas Explicativas

	Trimestre findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/09/2018						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	705.727	(41.395)	(22.289)	-	(2.867)	(66.550)	639.177
Receita de transmissão de energia	50.096	(2.827)	-	-	-	(2.827)	47.269
Receita de infraestrutura	130.792	(17.708)	-	-	-	(17.708)	113.084
Remuneração do ativo financeiro da concessão	332.002	(20.860)	-	-	-	(20.860)	311.142
Suprimento de energia	189.971	-	(22.289)	-	-	(22.289)	167.682
Serviços de operação e manutenção	2.867	-	-	-	(2.867)	(2.867)	-
Deduções da receita operacional bruta	(43.628)	5.220	-	-	-	5.220	(38.409)
Receita operacional líquida	662.099	(36.175)	(22.289)	-	(2.867)	(61.331)	600.768
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(32.935)	-	-	-	22.289	22.289	(10.646)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(7.509)	-	-	-	-	-	(7.509)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(2.264)	-	-	-	-	-	(2.264)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(37.773)	1.996	2.867	-	-	4.863	(32.910)
Custo de infraestrutura	(81.342)	13.314	-	-	-	13.314	(68.028)
Depreciação / Amortização	(25.000)	-	-	-	-	-	(25.000)
	(186.823)	15.310	2.867	-	22.289	40.466	(146.357)
Lucro bruto	475.276	(20.865)	(19.422)	-	19.422	(20.865)	454.411
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(21.880)	249	-	-	-	249	(21.631)
Resultado de equivalência patrimonial	206.994	-	-	(196.346)	-	(196.346)	10.648
Outras receitas	2.088	-	-	-	-	-	2.088
Outras despesas	(1.411)	-	-	-	-	-	(1.411)
	185.791	249	-	(196.346)	-	(196.097)	(10.306)
LAJIR	661.067	(20.616)	(19.422)	(196.346)	19.422	(216.962)	444.105
Depreciação / Amortização	26.420	-	-	-	-	-	26.420
LAJIDA	687.487	(20.616)	(19.422)	(196.346)	19.422	(216.962)	470.525
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(100.396)	2.980	-	-	-	2.980	(97.416)
Encargos de dívidas	(85.012)	2.518	-	-	-	2.518	(82.494)
Variações cambiais	(4.703)	-	-	-	-	-	(4.703)
Outras	(10.681)	462	-	-	-	462	(10.219)
Receitas financeiras	22.610	(495)	-	-	-	(495)	22.115
Receitas de aplicações financeiras	21.009	(372)	-	-	-	(372)	20.637
Outras	1.601	(123)	-	-	-	(123)	1.478
	(77.786)	2.485	-	-	-	2.485	(75.301)
LAIR	583.281	(18.131)	(19.422)	(196.346)	19.422	(214.477)	368.804
IR e CSLL correntes	(27.003)	648	-	-	-	648	(26.355)
IR e CSLL diferidos	(43.549)	7.917	-	-	-	3.250	(40.299)
	(70.552)	8.565	-	-	-	3.898	(66.654)
Lucro líquido Consolidado	512.729	(9.566)	(19.422)	(196.346)	19.422	(210.579)	302.150
Participação de não controladores	-	(125.485)	(5.389)	(1.754)	-	(132.638)	(132.638)
Lucro líquido Alupar	512.729	(135.051)	(24.811)	(198.100)	19.422	(343.217)	169.512
Ativos operacionais	18.851.028	(965.503)	-	(4.178.074)	-	(5.143.577)	13.707.450
Passivos operacionais	7.590.177	(301.797)	-	(428.338)	-	(730.135)	6.860.042

(a) Holding compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis

(b) Outros compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao período findo em 30 de setembro de 2018 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

Notas Explicativas

	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2018							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.237.128	440.419	-	70.495	1.748.042	(85.986)	(74.273)	1.587.783
Receita de transmissão de energia	144.479	-	-	-	144.479	(7.110)	-	137.369
Receita de infraestrutura	222.754	-	-	-	222.754	(25.577)	-	197.177
Remuneração do ativo financeiro da concessão	869.896	-	-	-	869.896	(53.299)	-	816.597
Suprimento de energia	-	440.419	-	62.327	502.746	-	(66.105)	436.641
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	8.168	8.168	-	(8.168)	-
Deduções da receita operacional bruta	(82.897)	(29.011)	-	(6.860)	(118.768)	10.779	-	(107.990)
Receita operacional líquida	1.154.231	411.408	-	63.635	1.629.274	(75.208)	(74.273)	1.479.794
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(63.599)	-	(56.351)	(119.950)	-	66.105	(53.845)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(21.692)	-	-	(21.692)	-	-	(21.692)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(8.647)	-	-	(8.647)	-	-	(8.647)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(64.254)	(59.414)	-	(8.784)	(132.452)	5.124	8.168	(119.160)
Custo de infraestrutura	(140.215)	-	-	-	(140.215)	19.750	-	(120.465)
Depreciação / Amortização	(3)	(71.319)	-	(22)	(71.344)	-	-	(71.344)
	(204.472)	(224.671)	-	(65.157)	(494.300)	24.874	74.273	(395.153)
Lucro bruto	949.759	186.737	-	(1.522)	1.134.974	(50.334)	-	1.084.641
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(30.712)	(14.086)	(24.538)	(9)	(69.345)	2.089	-	(67.256)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	421.812	-	421.812	-	(395.433)	26.379
Outras receitas	365	848	6.585	-	7.798	-	-	7.798
Outras despesas	(194)	(33)	(1.615)	-	(1.842)	82	-	(1.760)
	(30.541)	(13.271)	402.244	(9)	358.423	2.171	(395.433)	(34.839)
LAIR	919.218	173.466	402.244	(1.531)	1.493.397	(48.163)	(395.433)	1.049.802
Depreciação / Amortização	2.132	72.002	1.358	25	75.517	-	-	75.517
LAIDA	921.350	245.468	403.602	(1.506)	1.568.914	(48.163)	(395.433)	1.125.319
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(90.308)	(112.341)	(75.412)	(5)	(278.066)	8.412	-	(269.654)
Encargos de dívidas	(83.636)	(100.587)	(67.580)	-	(251.803)	7.666	-	(244.137)
Variações cambiais	314	(5.654)	(1.764)	-	(7.104)	-	-	(7.104)
Outras	(6.986)	(6.100)	(6.068)	(5)	(19.159)	746	-	(18.413)
Receitas financeiras	15.158	10.757	48.481	26	74.422	(1.114)	-	73.308
Receitas de aplicações financeiras	13.832	10.037	37.529	26	61.424	(981)	-	60.443
Outras	1.326	720	10.952	-	12.998	(133)	-	12.865
	(75.150)	(101.584)	(26.931)	21	(203.644)	7.298	-	(196.346)
LAIR	844.068	71.882	375.313	(1.510)	1.289.753	(40.865)	(395.433)	853.456
IR e CSLL correntes	(70.653)	(12.019)	(438)	-	(83.110)	1.670	-	(81.440)
IR e CSLL diferidos	(89.573)	(5.952)	-	-	(95.525)	7.917	-	(87.608)
	(160.226)	(17.971)	(438)	-	(178.635)	9.587	-	(169.048)
Lucro líquido Consolidado	683.842	53.911	374.875	(1.510)	1.111.118	(31.278)	(395.433)	684.408
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(328.530)	(328.530)
Lucro líquido Alupar	683.842	53.911	374.875	(1.510)	1.111.118	(31.278)	(723.963)	355.878
Ativos operacionais	8.335.542	4.836.023	5.676.851	2.612	18.851.028	(965.503)	(4.178.074)	13.707.450
Passivos operacionais	4.055.187	2.420.992	1.109.679	4.319	7.590.177	(301.797)	(428.338)	6.860.042

Notas Explicativas

	Período findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/09/2018						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	1.748.042	(85.986)	(66.105)	-	(8.168)	(160.258)	1.587.784
Receita de transmissão de energia	144.479	(7.110)	-	-	-	(7.110)	137.369
Receita de infraestrutura	222.754	(25.577)	-	-	-	(25.577)	197.177
Remuneração do ativo financeiro da concessão	869.896	(53.299)	-	-	-	(53.299)	816.597
Suprimento de energia	502.746	-	(66.105)	-	-	(66.105)	436.641
Serviços de operação e manutenção	8.168	-	-	-	(8.168)	(8.168)	-
Deduções da receita operacional bruta	(118.768)	10.779	-	-	-	10.779	(107.990)
Receita operacional líquida	1.629.274	(75.207)	(66.105)	-	(8.168)	(149.480)	1.479.794
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(119.950)	-	-	-	66.105	66.105	(53.845)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(21.692)	-	-	-	-	-	(21.692)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.647)	-	-	-	-	-	(8.647)
Custo de operação							
Custo dos serviços prestados	(132.452)	5.124	8.168	-	-	13.292	(119.160)
Custo de infraestrutura	(140.215)	19.750	-	-	-	19.750	(120.465)
Depreciação / Amortização	(71.344)	-	-	-	-	-	(71.344)
	(494.300)	24.874	8.168	-	66.105	99.147	(395.153)
Lucro bruto	1.134.974	(50.333)	(57.937)	-	57.937	(50.333)	1.084.641
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(69.345)	2.089	-	-	-	2.089	(67.256)
Resultado de equivalência patrimonial	421.812	-	-	(395.433)	-	(395.433)	26.379
Outras receitas	7.798	-	-	-	-	-	7.798
Outras despesas	(1.842)	82	-	-	-	82	(1.760)
	358.423	2.171	-	(395.433)	-	(393.262)	(34.839)
LAJIR	1.493.397	(48.162)	(57.937)	(395.433)	57.937	(443.595)	1.049.802
Depreciação / Amortização	75.517	-	-	-	-	-	75.517
LAJIDA	1.568.914	(48.162)	(57.937)	(395.433)	57.937	(443.595)	1.125.319
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(278.066)	8.412	-	-	-	8.412	(269.654)
Encargos de dívidas	(251.803)	7.666	-	-	-	7.666	(244.137)
Variações cambiais	(7.104)	-	-	-	-	-	(7.104)
Outras	(19.159)	746	-	-	-	746	(18.413)
Receitas financeiras	74.422	(1.114)	-	-	-	(1.114)	73.308
Receitas de aplicações financeiras	61.424	(981)	-	-	-	(981)	60.443
Outras	12.998	(133)	-	-	-	(133)	12.865
	(203.644)	7.298	-	-	-	7.298	(196.346)
LAIR	1.289.753	(40.864)	(57.937)	(395.433)	57.937	(436.297)	853.456
IR e CSLL correntes	(83.110)	1.670	-	-	-	1.670	(81.440)
IR e CSLL diferidos	(95.525)	7.917	-	-	-	7.917	(87.608)
	(178.635)	9.587	-	-	-	9.587	(169.048)
Lucro líquido Consolidado	1.111.118	(31.277)	(57.937)	(395.433)	57.937	(426.710)	684.408
Participação de não controladores	-	(315.630)	(7.170)	(5.720)	-	(328.530)	(328.530)
Lucro líquido Alupar	1.111.118	(346.907)	(65.107)	(401.153)	57.937	(755.240)	355.878
Ativos operacionais	18.851.028	(965.503)	-	(4.178.074)	-	(5.143.577)	13.707.450
Passivos operacionais	7.590.177	(301.797)	-	(428.338)	-	(730.135)	6.860.042

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:

Notas Explicativas

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle com partilhado	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

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

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)
	(99.314)	(185.079)	-	(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
	(30.603)	(4.044)	287.765	(28)	253.090	3.435	(294.932)	(38.407)
LAJIR	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
	(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)
	(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

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)	(166.047)	1.255.900
Receita de transmissão de energia	91.564	(7.927)	-	-	-	(7.927)	83.637
Receita de infraestrutura	36.878	(12.712)	-	-	-	(12.712)	24.166
Remuneração do ativo financeiro da concessão	765.522	(43.314)	-	-	-	(43.314)	722.208
Suprimento de energia	521.079	-	(95.190)	-	-	(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	(119.963)	6.044	-	-	-	6.044	(113.919)
Receita operacional líquida	1.301.984	(57.909)	(95.190)	-	(6.904)	(160.003)	1.141.981
Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(175.063)	-	-	-	95.190	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	-	-	11.820	(92.293)
Custo de infraestrutura	(36.879)	12.712	-	-	-	12.712	(24.167)
Depreciação / Amortização	(68.464)	-	-	-	-	-	(68.464)
	(413.077)	17.628	6.904	-	95.190	119.722	(293.355)
Lucro bruto	888.907	(40.281)	(88.286)	-	88.286	(40.281)	848.626
Despesas e receitas operacionais							
Administrativas e gerais	(67.660)	3.430	-	-	-	3.430	(64.230)
Resultado de equivalência patrimonial	310.701	-	-	(294.932)	-	(294.932)	15.769
Outras receitas	(169)	-	-	-	-	-	(169)
Outras despesas	10.218	5	-	-	-	5	10.223
	253.090	3.435	-	(294.932)	-	(291.497)	(38.407)
LAJIR	1.141.997	(36.846)	(88.286)	(294.932)	88.286	(331.778)	810.219
Depreciação / Amortização	72.108	-	-	-	-	-	72.108
LAJIDA	1.214.105	(36.846)	(88.286)	(294.932)	88.286	(331.778)	882.327
Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(333.650)	9.509	-	-	-	9.509	(324.141)
Encargos de dívidas	(313.951)	8.543	-	-	-	8.543	(305.408)
Variações cambiais	(8.241)	-	-	-	-	-	(8.241)
Outras	(11.458)	966	-	-	-	966	(10.492)
Receitas financeiras	115.772	(1.971)	-	-	-	(1.971)	113.801
Receitas de aplicações financeiras	89.053	(1.629)	-	-	-	(1.629)	87.424
Outras	26.719	(342)	-	-	-	(342)	26.377
	(217.878)	7.538	-	-	-	7.538	(210.340)
LAIR	924.119	(29.308)	(88.286)	(294.932)	88.286	(324.240)	599.879
IR e CSLL correntes	(98.456)	1.413	-	-	-	1.413	(97.043)
IR e CSLL diferidos	(8.625)	4.475	-	-	-	4.475	(4.150)
	(107.081)	5.888	-	-	-	5.888	(101.193)
Lucro líquido Consolidado	817.038	(23.420)	(88.286)	(294.932)	88.286	(318.352)	498.686
Participação de não controladores	-	(237.497)	(17.744)	(5.414)	-	(260.655)	(260.655)
Lucro líquido Alupar	817.038	(260.917)	(106.030)	(300.346)	88.286	(579.007)	238.031
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

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.

Notas Explicativas

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2018	30/09/2017	30/09/2018	30/09/2017
Assistência médica e vale transporte	1.645	1.456	4.659	4.460
Previdência privada (*)	258	266	886	693
Educação	76	22	143	73
Auxílio alimentação	1.041	975	3.120	2.764
Outros	242	428	728	980
Total	3.262	3.147	9.536	8.970

(*) 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.

36.Seguros

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2018 estão assim distribuídos:

Responsabilidade civil					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. (****)	ETEM (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. (****)	ETVG (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. (****)	ETES (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (****)	TME (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Energia dos ventos S.A. (**)	EDV's (****)	31/12/2017	31/12/2018	5.000	72
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Foz	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Grupo TBE (**)	Grupo TBE (**)	31/01/2018	31/01/2019	5.000	48
Ijuí Energia S.A.	Ijuí	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	31/05/2018	05/08/2018	25.000	5
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Lavrinhas	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Queluz	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Transmissora Colombiana de Energia SAS ESP	TCE	15/01/2018	15/01/2019	\$ 7.000	\$35
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	01/09/2017	01/09/2018	USD 10.000	\$43

(*) A importância assegurada no montante de R\$ 300.000 e o prêmio total no montante de R\$830 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 no montante de R\$ 2.500 e o prêmio total no montante de R\$13 são compartilhados entre as controladas ETEN, ETES, ETVG e TME

Riscos de engenharia					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Energia dos ventos S.A. (*)	EDV's (*)	31/10/2017	07/08/2019	215.949	235
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	17/07/2017	31/05/2019	172.277	16
La Virgen S.A.C..	La Virgen	01/06/2018	08/07/2019	\$163,729	\$1,343

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

Riscos nomeados / operacionais					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Transnorte Energia S.A	TNE	12/02/2018	12/02/2019	5.000	9
Risaralda Energia SAS ESP	Risaralda	31/08/2017	31/08/2018	\$140.510	\$439

(*) A importância assegurada no montante de R\$ 1.523.951 e o prêmio total no montante de R\$ 1.840 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.

(*****) A importância assegurada no montante de R\$ 117.060 e o prêmio total no montante de R\$271 são compartilhados entre as controladas ETEN, ETES, ETVG e TME

Notas Explicativas

Riscos diversos					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE	31/12/2017	31/12/2018	208	2
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Lavrinhas	10/09/2017	10/09/2018	290	3
Af Energia S.A(*)	AF	10/12/2017	10/12/2018	834	1
Af Energia S.A	AF	30/05/2018	30/05/2019	2.530	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	07/07/2017	07/07/2018	3.425	3
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	30/06/2018	31/07/2018	\$1.048	\$3
(*) a pólice conjunta Ijuí, Queluz, Lavrinhas, ETVG, TME, TNE, ETAP, ETC, TPE, EDV's					

Veículos					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	ETEM	19/09/2017	19/09/2018	100% ta bela FIPE	3
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	TME	07/10/2017	07/10/2018	100% ta bela FIPE	4
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	TME	19/09/2017	18/09/2018	100% ta bela FIPE	7
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Foz	19/06/2018	19/06/2019	100% ta bela FIPE	6
Grupo TBE (*)	Grupo TBE (*)	31/01/2018	31/01/2019	500	63
Ijuí Energia S.A.	Ijuí	19/06/2018	19/06/2019	100% ta bela FIPE	6
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (I)	STN (I)	01/03/2017	01/03/2017	100% ta bela FIPE	3
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (III)	STN (III)	07/03/2017	07/03/2017	100% ta bela FIPE	1
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Queluz	19/06/2018	19/06/2019	100% ta bela FIPE	6
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	19/06/2018	19/06/2019	100% ta bela FIPE	35
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	07/03/2018	07/03/2019	100% ta bela FIPE	1
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	01/03/2018	01/03/2019	100% ta bela FIPE	3
Transnorte Energia S.A.	TNE	05/10/2017	05/10/2018	100% ta bela FIPE	5
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	20/03/2018	20/03/2019	\$83	\$2
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	01/09/2017	01/09/2019	\$63	\$3
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	11/03/2018	11/03/2019	\$65	\$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	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Grupo TBE (*)	Grupo TBE (*)	31/01/2018	31/01/2019	5.000	55
Transmissora Colombiana de Energia SAS ESP	TCE	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000	\$4,165
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000	\$7
Alupar Investimento S.A. (**)	Alupar (**)	28/08/2017	28/08/2018	50.000	132
(*) O Grupo TBE é formado pelas seguintes empresas: EATE, STC, Lumitrans, EBTE, ETSE, ENTE, ERTE					
(**) A importância assegurada refere-se a responsabilidade civil dos administradores e está compartilhada com todas as empresas controladas.					

SG Performance					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Água Limpa S.A.	Água Limpa	18/04/2017	20/07/2018	7.120	31
Alupar Investimento S.A.	Alupar	03/03/2017	03/03/2022	452	15
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.309	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.171	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.309	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.309	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.378	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.378	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	642	1
Energia dos Ventos I S.A.	EDV I	26/02/2018	26/02/2019	2.017	30
Energia dos Ventos II S.A.	EDV II	26/02/2018	26/02/2019	1.349	20
Energia dos Ventos III S.A.	EDV III	26/02/2018	26/02/2019	1.586	8
Energia dos Ventos IV S.A.	EDV IV	26/02/2018	26/02/2019	2.737	10
Energia dos Ventos X S.A.	EDV X	26/02/2018	26/02/2019	1.558	5
Transnorte Energia S.A.	TNE	28/08/2017	28/08/2018	48.400	218
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	01/04/2018	31/12/2018	6.190	46
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	ELTE	15/05/2018	02/06/2021	13.100	199

SG Projeto Aneel					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Alupar Investimento S.A.	Alupar	20/07/2017	20/07/2018	258	1
Alupar Investimento S.A.	Alupar	12/07/2017	12/07/2018	752	5
Alupar Investimento S.A.	Alupar	13/06/2018	13/07/2020	680	3
Alupar Investimento S.A.	Alupar	22/05/2017	22/05/2019	825	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	22/05/2017	22/05/2019	1.156	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	05/06/2017	20/06/2019	1.156	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	15/06/2017	15/06/2019	660	2

Notas Explicativas

Fiel Cumprimento					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	ETAP	23/06/2016	22/09/2020	28.488	424
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	ETC	23/06/2016	22/09/2020	15.096	198
Alupar Investimento S.A.	Alupar	21/08/2017	01/04/2022	7.928	117
Transmissora Caminho do Café S.A.	TCC	08/02/2017	06/11/2022	69.878	1.285
Transmissora Paraíso De Energia S.A.	TPE	08/02/2017	06/11/2022	126.874	2.332
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	TSM	14/07/2017	08/05/2023	44.452	745
BIL SPE Transmissora de Energia Elétrica S.A.	BIL	22/02/2018	24/03/2021	72.048	1.049

Seguro Garantia Judicial					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	20/12/2017	04/01/2022	886	25
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	20/12/2017	04/01/2022	1.057	20
Transmissora Mato Grossense S.A.	TME	17/04/2017	17/04/2019	1.567	47

37.Compromissos

Em 30 de setembro de 2018, as controladas em fase pre operacional mantem contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de matérias para a construção dos respectivos empreendimentos, no montante de R\$ 706.341.

Em 30 de setembro de 2018 a ETB possui 93% da sua demanda de alumínio contratada a preço fixo e as empresas TSM, TCC e TPE possuem cerca de 50% das toneladas de alumínio negociadas a preço fixo.

38.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 2018 são conforme segue:

Controlada	Data	Valor
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A	04/10/2018	4.080
Apaete Participações em Transmissão S.A.	29/01/2019	1.209
Windepar Holding S.A.	26/02/2019	6.011
Alupar Colombia S.A.S	08/03/2019	1.421
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	04/04/2019	2.000
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	01/05/2019	2.000
		16.721

Dividendos

Controlada	Data	Valor
Transminas Holding S.A.	15/10/2018	2.801
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	19/10/2018	17.504
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	25/10/2018	10.273
		30.578

Emissão de Debêntures TPE e TCC

TPE

Notas Explicativas

Em 15 de setembro de 2018 foi efetuada a primeira emissão de R\$ 1.070.000 (Um bilhão e setenta milhões de reais), 1.070.000 – um milhão e setenta mil de debêntures simples não conversíveis em ações com valor unitário de R\$ 1.000, os recursos foram transferidos para a Companhia no dia 17 de outubro de 2018. As debentures terão prazo de vencimento de 10 (dez anos) contados a partir da data de emissão, vencendo, portanto, em 15 de setembro de 2028. A remuneração das debêntures contempla NTN-B 28 +0,70%(ipca +6,53333% ao ano).

Conforme previsto em escritura, o valor será amortizado em parcelas mensais e consecutivas, sempre na data do dia 26 de cada mês-calendário, de setembro/2023 a setembro de 2028, que compreenderam o período de carência. (Carência de 05 anos e amortizações semestrais customizadas).

TCC

Em 15 de setembro de 2018 foi efetuada a primeira emissão de R\$ 680.000.000 (seiscentos e oitenta milhões de reais), 680.000 – seiscentos e oitenta mil debêntures simples não conversíveis em ações com valor unitário de R\$ 1.000, os recursos foram transferidos para a Companhia no dia 17 de outubro de 2018. As debentures terão prazo de vencimento de 10 (dez anos) contados a partir da data de emissão, vencendo, portanto, em 15 de setembro de 2028. A remuneração das debêntures contempla NTN-B 28 +0,70%(ipca +6,53333% ao ano).

Conforme previsto em escritura, o valor será amortizado em parcelas mensais e consecutivas, sempre na data do dia 26 de cada mês-calendário, de setembro/2023 a setembro de 2028, que compreenderam o período de carência. (Carência de 05 anos e amortizações semestrais customizadas).

Leilões Eletrobras

A Companhia em 27 de setembro de 2018, sagrou-se vencedora dos Lotes K, M e O (em Consórcio) do Leilão Eletrobras nº 01/2018, para alienação das participações societárias da Eletrobras e controladas em Sociedades de Propósito Específico (SPE), reunidas em 18 lotes.

O Lote K é composto pela alienação de 49% (quarenta e nove por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Transmissora Matogrossense de Energia S.A. ("TME"), empresa esta que a Alupar já é acionista. O lance vencedor, apresentado pela Companhia, foi correspondente ao valor mínimo de R\$ 109.529.752,92 (cento e nove milhões, quinhentos e vinte e nove mil, setecentos e cinquenta e dois reais e noventa e dois centavos).

O Lote M é composto pela alienação de: (i) 24,50% (vinte e quatro vírgula cinquenta por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Companhia Transirapé de Transmissão; (ii) 24,00% (vinte e quatro por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Companhia Transleste de Transmissão; e (iii) 25% (vinte e cinco por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Companhia Transudeste de Transmissão, empresas estas que a Alupar também já é acionista indireta. O lance vencedor para as 3 (três) empresas, apresentado pela Companhia, foi correspondente ao valor mínimo do lote de R\$ 78.375.909,74 (setenta e oito milhões, trezentos e setenta e cinco mil, novecentos e nove reais e setenta e quatro centavos).

O Lote O é composto pela alienação de 49% (quarenta e nove por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Amazônia – Eletronorte Transmissora de Energia S.A. ("AETE").

Notas Explicativas

A participação da Companhia neste lote se deu através do Consórcio Olympus VI, cujo lance vencedor foi de R\$ 94.874.000,00 (noventa e quatro milhões, oitocentos e setenta e quatro mil reais), com ágio de 10% (dez por cento) em relação ao valor mínimo.

Tal consórcio é composto pela Alupar, em conjunto com o CSHG PERFIN APOLLO 16 FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES MULTIESTRATÉGIA. ("APOLLO 16"). A Alupar detém 25,50% (vinte e cinco vírgula cinquenta por cento) da participação total no Consórcio e a APOLLO 16 detém, 74,50% (setenta e quatro vírgula cinquenta por cento). Cabe destacar que a participação no capital votante da Companhia, na sociedade empresária a ser constituída e que adquirirá as ações da AETE, será de 51% (cinquenta e um por cento) das ações ordinárias e a da APOLLO 16 será de 49% (quarenta e nove por cento) das ações ordinárias e de 100% (cem por cento) das ações preferenciais.

Seguem abaixo informações a respeito dos Lotes adjudicados:

	Lote O	Lote M			Lote O
Projeto	"TME"	"TRANSIRAPÉ"	"TRANSLESTE"	"TRANSUDESTE"	"AETE"
Lance Mínimo	109.529.752,92	78.375.909,74			86.248.758,26
Lance Vencedor	109.529.752,92	78.375.909,74			94.874.000,00
Ágio	0,0%	0,0%			10,0%
Participação Adquirida	49,0%	24,5%	24,0%	25,0%	49,0%
RAP* (MM - R\$)	51,5	34,5	42,5	26,4	49,5
RAP* - (%) ELETROBRAS	25,2	8,5	10,2	6,6	24,3
Entrada em Operação	22/11/2011	23/05/2007	18/12/2005	23/02/2007	24/08/2005
Localização	MT	MG			MT
Extensão	348 km	65 km	150 km	140 km	193 km
Tensão	500 kv	230 kv	345 kv	345 kv	230 kv

*RAP ciclo 2018 – 2019

As participações definitivas da Alupar nas empresas serão definidas após a finalização dos trâmites dispostos no Edital do Leilão Eletrobras nº 01/2018 e, em especial com relação a eventuais exercícios de direito de preferência.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

KPMG Auditores Independentes

Rua Arquiteto Olavo Redig de Campos, 105, 6º andar - Torre A

04711-904 - São Paulo/SP - Brasil

Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo/SP - Brasil

Telefone +55 (11) 3940-1500

kpmg.com.br

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 2018, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, 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 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

Remissão de relatório de revisão das informações trimestrais - ITR

Em 08 de novembro de 2018 emitimos relatório de revisão sobre informações trimestrais - ITR sem modificações sobre as informações contábeis intermediárias da Alupar Investimento S.A relativas ao período findo em 30 de setembro de 2018, que ora estão sendo reapresentadas. Nosso relatório anteriormente emitido incluía um parágrafo de ênfase chamando a atenção para o fato de que o tratamento dos ativos financeiros relativo ao saldo de contas a receber da concessão das transmissoras ainda estava em processo de consulta/discussão técnica conduzida pela ABRACONEE - Associação Brasileira dos Contadores do Setor de Energia Elétrica, e que naquele momento a Companhia ainda não dispunha da mensuração dos possíveis efeitos de uma eventual mudança de mensuração desses ativos. Conforme descrito na nota explicativa nº 3.2, essas informações contábeis intermediárias foram alteradas e estão sendo reapresentadas para refletir os impactos da adoção do CPC 47/IFRS 15 no ativo de concessão descrito na referida nota explicativa. Conseqüentemente, nossa conclusão considera estas alterações e substitui a conclusão anteriormente emitida. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Demonstração do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas à demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2018, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentada como informação suplementar para fins da IAS 34, foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essa demonstração está reconciliada 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 a demonstração do valor adicionado acima referida não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 12 de julho de 2019

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 Informações contábeis intermediárias – ITR

São Paulo, 12 de julho de 2019

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 – ITR - para o período findo em 30 de setembro de 2018.

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 do Auditor Independente

Declaração dos diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

São Paulo, 12 de julho de 2019.

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 2018.

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 Original - 021490IPE300920180104341211-83 - Ajuste CPC 47.