

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 - 01/01/2019 à 30/09/2019	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018	8
--------------------------------	---

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

DFs Consolidadas

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

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

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

Demonstração do Resultado Abrangente	16
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa	17
--------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018	20
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	32
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	89
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	90
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	91
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2019
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 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1	Ativo Total	5.812.577	5.211.511
1.01	Ativo Circulante	895.895	984.044
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	169.320	231.878
1.01.02	Aplicações Financeiras	476.346	513.756
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	476.346	513.756
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	476.346	513.756
1.01.03	Contas a Receber	140.283	128.706
1.01.03.01	Clientes	45.938	48.972
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	45.938	48.972
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	94.345	79.734
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	94.345	79.734
1.01.06	Tributos a Recuperar	36.977	37.790
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	36.977	37.790
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	35.442	37.790
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	1.535	0
1.01.07	Despesas Antecipadas	53	38
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	72.916	71.876
1.01.08.03	Outros	72.916	71.876
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	0	138
1.01.08.03.03	Outros Ativos	72.916	71.738
1.02	Ativo Não Circulante	4.916.682	4.227.467
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	188.459	173.684
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	184.621	170.023
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	184.621	170.023
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	3.838	3.661
1.02.01.10.04	Depositos Judiciais	3.143	2.965
1.02.01.10.07	Outros Ativos	695	696
1.02.02	Investimentos	4.647.775	3.973.348
1.02.02.01	Participações Societárias	4.639.949	3.965.522
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.251.875	3.622.294
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	388.074	343.228
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.826	7.826
1.02.03	Imobilizado	427	1.004
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	427	1.004
1.02.04	Intangível	80.021	79.431
1.02.04.01	Intangíveis	80.021	79.431
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	67.690	66.792
1.02.04.01.03	Ágio na Aquisição de Ações	12.184	12.455
1.02.04.01.04	Outos Intangíveis	147	184

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2	Passivo Total	5.812.577	5.211.511
2.01	Passivo Circulante	266.515	221.389
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	3.695	3.396
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	3.695	3.396
2.01.01.02.01	Salario, Ferias e Encargos Sociais	3.695	3.396
2.01.02	Fornecedores	42.713	53.986
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	42.713	53.986
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.149	4.653
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.126	4.628
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	1.126	4.628
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	23	25
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	23	25
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	218.932	27.463
2.01.04.02	Debêntures	218.932	27.463
2.01.05	Outras Obrigações	26	131.891
2.01.05.02	Outros	26	131.891
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	1	131.868
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	25	23
2.02	Passivo Não Circulante	481.831	662.074
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	471.107	652.527
2.02.01.02	Debêntures	471.107	652.527
2.02.02	Outras Obrigações	3.744	4.611
2.02.02.02	Outros	3.744	4.611
2.02.02.02.09	Provisão para passivo a Descoberto	3.744	4.611
2.02.04	Provisões	6.980	4.936
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	6.980	4.936
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.512	4.936
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	4.468	0
2.03	Patrimônio Líquido	5.064.231	4.328.048
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	43.093	43.695
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	43.093	43.695
2.03.04	Reservas de Lucros	1.343.354	1.343.354
2.03.04.01	Reserva Legal	138.172	138.172
2.03.04.10	Reserva de Lucros	1.205.182	1.205.182
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	723.961	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	37.052	24.228

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	38.385	159.886	25.507	56.513
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-44.603	-169.390	-19.952	-56.881
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-44.199	-168.599	-19.776	-56.351
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-404	-791	-176	-530
3.03	Resultado Bruto	-6.218	-9.504	5.555	-368
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	223.820	757.836	174.769	370.635
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-7.210	-25.433	-5.588	-21.499
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-7.210	-25.433	-5.588	-21.499
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	988	6.585
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.024	-1.961	-654	-866
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	232.054	785.230	180.023	386.415
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	217.602	748.332	180.324	370.267
3.06	Resultado Financeiro	-5.057	-24.371	-10.812	-14.389
3.06.01	Receitas Financeiras	10.625	33.893	11.941	46.737
3.06.02	Despesas Financeiras	-15.682	-58.264	-22.753	-61.126
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	212.545	723.961	169.512	355.878
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	212.545	723.961	169.512	355.878
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	212.545	723.961	169.512	355.878
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482
3.99.01.02	PN	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482
3.99.02.02	PN	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
4.01	Lucro Líquido do Período	212.545	723.961	169.512	355.878
4.02	Outros Resultados Abrangentes	10.597	12.824	558	28.980
4.03	Resultado Abrangente do Período	223.142	736.785	170.070	384.858

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-42.839	-9.406
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-35.000	-5.039
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas	723.961	355.878
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	931	914
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-785.230	-386.415
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	57.744	61.204
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	47	9
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-34.442	-38.440
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	2	7.069
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	1.987	-5.258
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-7.839	-4.367
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	3.034	25.907
6.01.02.03	Partes Relacionadas	2.037	0
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	2.398	1.793
6.01.02.07	Outros Ativos	-3.217	-511
6.01.02.08	Fornecedores	-8.886	-29.121
6.01.02.10	Salarios, Ferias e Encargos Sociais	299	-367
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-3.504	-2.935
6.01.02.14	Outros Passivos	0	867
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	181.580	338.421
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-35.531	-20.448
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	352.628	-202.555
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-284.735	344.483
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	150.218	219.188
6.02.07	Caixa Adquirido em Combinação de Negocios	0	708
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-103	-81
6.02.09	Aquisições de Intangível	-897	-2.874
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-201.299	-400.291
6.03.05	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-21.737	-103.788
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Pagos	-131.867	-158.241
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dividas)	-25.170	-27.784
6.03.09	Pagamento de Empréstimos,Financiamentos, Debentures e Arrendamento Mercantil	-22.525	-72.988
6.03.10	Contratos de Mutuo	0	-37.490
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-62.558	-71.276
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	231.878	570.694
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	169.320	499.418

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019**(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	43.695	1.343.354	0	24.228	4.328.048
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	43.695	1.343.354	0	24.228	4.328.048
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-602	0	0	0	-602
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-602	0	0	0	-602
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	723.961	12.824	736.785
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	723.961	0	723.961
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	12.824	12.824
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	12.824	12.824
5.07	Saldos Finais	2.916.771	43.093	1.343.354	723.961	37.052	5.064.231

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 do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
7.01	Receitas	172.451	68.912
7.01.02	Outras Receitas	172.451	68.912
7.01.02.03	Suprimento de Energia	172.451	62.327
7.01.02.06	Outras	0	6.585
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-177.655	-60.769
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-168.599	-56.351
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-6.814	-3.486
7.02.04	Outros	-2.242	-932
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-2.242	-932
7.03	Valor Adicionado Bruto	-5.204	8.143
7.04	Retenções	-931	-914
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-931	-914
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-6.135	7.229
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	819.123	433.152
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	785.230	386.415
7.06.02	Receitas Financeiras	33.893	46.737
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	812.988	440.381
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	812.988	440.381
7.08.01	Pessoal	14.202	14.164
7.08.01.01	Remuneração Direta	11.858	11.967
7.08.01.02	Benefícios	1.540	1.352
7.08.01.03	F.G.T.S.	804	845
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	15.505	8.129
7.08.02.01	Federais	15.334	7.990
7.08.02.03	Municipais	171	139
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	59.320	62.210
7.08.03.01	Juros	57.804	60.476
7.08.03.02	Aluguéis	1.056	1.084
7.08.03.03	Outras	460	650
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	460	650
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	723.961	355.878
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	723.961	355.878

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1	Ativo Total	16.422.612	14.606.580
1.01	Ativo Circulante	4.396.858	4.986.366
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.438.266	2.975.423
1.01.02	Aplicações Financeiras	478.726	619.735
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	478.726	619.735
1.01.02.01.03	Investimento de Curto Prazo	476.346	513.756
1.01.02.01.04	Titulos e Valores Mobiliarios	2.380	105.979
1.01.03	Contas a Receber	1.235.851	1.248.367
1.01.03.01	Clientes	1.218.464	1.230.980
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	306.800	324.347
1.01.03.01.03	Ativo Contratual da Concessão	911.664	906.633
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	17.387	17.387
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	17.387	17.387
1.01.04	Estoques	3.389	1.144
1.01.06	Tributos a Recuperar	119.640	78.657
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	119.640	78.657
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensaveis	85.950	61.770
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensaveis	33.690	16.887
1.01.07	Despesas Antecipadas	9.398	7.030
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	111.588	56.010
1.01.08.03	Outros	111.588	56.010
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	0	9.733
1.01.08.03.03	Outros Ativos	111.588	46.277
1.02	Ativo Não Circulante	12.025.754	9.620.214
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	7.100.802	4.760.706
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	88.996	4.992
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	88.996	4.992
1.02.01.04	Contas a Receber	12.153	12.130
1.02.01.04.01	Clientes	12.153	12.130
1.02.01.05	Estoques	26.086	25.213
1.02.01.07	Tributos Diferidos	16.620	10.063
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	16.620	10.063
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	6.956.947	4.708.308
1.02.01.10.03	Ativo Contratual da Concessão	6.872.957	4.624.825
1.02.01.10.04	Depositos Judiciais	26.636	23.933
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensaveis	27.359	29.398
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensaveis	2.774	2.774
1.02.01.10.07	Adiantamento a Fornecedores	0	1.012
1.02.01.10.08	Outros Ativos	27.221	26.366
1.02.02	Investimentos	395.900	427.815
1.02.02.01	Participações Societárias	388.074	419.989
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	388.074	419.989
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.826	7.826
1.02.03	Imobilizado	4.350.522	4.283.482

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.447.317	3.394.029
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	903.205	889.453
1.02.04	Intangível	178.530	148.211
1.02.04.01	Intangíveis	178.530	148.211
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	75.342	71.168
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	75.231	52.705
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	27.957	24.338

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2	Passivo Total	16.422.612	14.606.580
2.01	Passivo Circulante	1.578.312	1.528.902
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	21.366	20.633
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	21.366	20.633
2.01.01.02.01	Salario, Ferias e Encargos Sociais	21.366	20.633
2.01.02	Fornecedores	383.830	293.192
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	383.830	293.192
2.01.03	Obrigações Fiscais	121.181	96.924
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	95.244	90.111
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	59.682	52.372
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	35.562	37.739
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	21.544	5.611
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços	21.544	5.611
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	4.393	1.202
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços ISS	4.393	1.202
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	798.836	706.077
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	266.649	197.184
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	154.432	152.971
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	112.217	44.213
2.01.04.02	Debêntures	532.187	508.893
2.01.05	Outras Obrigações	178.677	308.264
2.01.05.02	Outros	178.677	308.264
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	26.893	158.192
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	60.309	55.688
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	0	1.110
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	38.221	22.183
2.01.05.02.07	Contribuições Sociais e encargos Regulatórios diferidos	53.254	71.091
2.01.06	Provisões	74.422	103.812
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	6	1.071
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	6	1.071
2.01.06.02	Outras Provisões	74.416	102.741
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	22.867	23.400
2.01.06.02.04	Provisões de Constituição de Ativos	51.549	79.341
2.02	Passivo Não Circulante	7.346.123	6.815.969
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	5.728.731	5.697.193
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.655.008	1.663.297
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	953.013	1.063.171
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	701.995	600.126
2.02.01.02	Debêntures	4.073.723	4.033.896
2.02.02	Outras Obrigações	27.051	31.373
2.02.02.02	Outros	27.051	31.373
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	25.566	29.888
2.02.02.02.08	Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente	1.485	1.485
2.02.03	Tributos Diferidos	1.568.191	1.069.934
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.568.191	1.069.934
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	987.057	684.758

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2.02.03.01.02	Contribuições sociais e encargos Regulatórios diferidos	581.134	385.176
2.02.04	Provisões	22.150	17.469
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	14.739	10.057
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	3.388	3.450
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	9.652	5.053
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.699	1.554
2.02.04.02	Outras Provisões	7.411	7.412
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	6.678
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	7.498.177	6.261.709
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	43.093	43.695
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	43.093	43.695
2.03.04	Reservas de Lucros	1.343.354	1.343.354
2.03.04.01	Reserva Legal	138.172	138.172
2.03.04.10	Reserva de Lucros	1.205.182	1.205.182
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	723.961	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	37.052	24.228
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	2.433.946	1.933.661

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.259.026	3.222.687	600.768	1.479.794
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-657.672	-1.373.464	-146.357	-395.153
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-35.268	-188.308	-10.646	-53.845
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Elétrica -Cust	-7.851	-22.578	-7.509	-21.692
3.02.03	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hidricos	-2.326	-9.306	-2.264	-8.647
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-39.770	-107.902	-32.910	-119.160
3.02.06	Custo de Infraestruta	-546.338	-968.328	-68.028	-120.465
3.02.07	Depreciação e Amortização	-26.119	-77.042	-25.000	-71.344
3.03	Resultado Bruto	601.354	1.849.223	454.411	1.084.641
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-8.116	-37.255	-10.306	-34.839
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-29.427	-82.054	-21.631	-67.256
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-29.427	-82.054	-21.631	-67.256
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	535	1.994	2.088	7.798
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.091	-2.041	-1.411	-1.760
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	21.867	44.846	10.648	26.379
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	593.238	1.811.968	444.105	1.049.802
3.06	Resultado Financeiro	-70.971	-189.925	-75.301	-196.346
3.06.01	Receitas Financeiras	22.832	67.660	22.115	73.308
3.06.02	Despesas Financeiras	-93.803	-257.585	-97.416	-269.654
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	522.267	1.622.043	368.804	853.456
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-121.023	-329.006	-66.654	-169.048
3.08.01	Corrente	-27.386	-73.366	-26.355	-81.440
3.08.02	Diferido	-93.637	-255.640	-40.299	-87.608
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	401.244	1.293.037	302.150	684.408
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	401.244	1.293.037	302.150	684.408
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	212.545	723.961	169.512	355.878
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	188.699	569.076	132.638	328.530
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482
3.99.01.02	PN	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482
3.99.02.02	PN	0,24177	0,82351	0,19282	0,40482

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2018 à 30/09/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	401.244	1.293.037	302.150	684.408
4.02	Outros Resultados Abrangentes	10.597	12.824	558	28.980
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	411.841	1.305.861	302.708	713.388
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	223.142	736.785	170.070	384.858
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	188.699	569.076	132.638	328.530

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	142.592	783.576
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	2.269.444	1.151.472
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	1.622.043	853.456
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	80.858	75.516
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-44.846	-26.379
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas)	423.185	261.280
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	5.321	5.441
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-41.141	-43.664
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangivel	6.481	7.789
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	28.448	12.268
6.01.01.10	Contribuições Sociais e encargos Regulatórios diferidos	189.095	5.765
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-2.058.225	-290.853
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	45.789	-16.025
6.01.02.02	Ativo da Concessão	-2.090.787	-259.394
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	-36.715	8.628
6.01.02.06	Estoques	-40	-413
6.01.02.07	Outros Ativos	-25.271	-21.450
6.01.02.08	Fornecedores	68.460	-33.936
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	6.317	-1.608
6.01.02.10	Salarios,Ferias e Encargos Sociais	880	-117
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	15.243	-8.755
6.01.02.12	Provisões de Constituição dos Ativos	-28.764	19.102
6.01.02.13	Adiantamentos de Clientes	-1.284	-101
6.01.02.14	Outros Passivos	-12.053	23.216
6.01.03	Outros	-68.627	-77.043
6.01.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Recolhidos	-68.627	-77.043
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-172.942	-47.846
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	0	-20.448
6.02.02	Aquisição de Controladas	-113.752	-1.348
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	433.662	-202.555
6.02.05	Investimento em Aplicações Financeiras	-366.519	412.062
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	0	-43.259
6.02.07	Caixa Adquirido em Combinação de Negócios	12.586	77
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-105.402	-187.215
6.02.09	Aquisições de Intangivel	-33.517	-5.868
6.02.10	Alienação de Controladas	0	708
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-501.210	-922.755
6.03.01	Aumento de Capital/Emissão de Ações	103.625	41.013
6.03.05	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	6.860	0
6.03.06	Diidendos e Juros sobre Capital Proprio Pagos	-257.685	-363.984
6.03.07	Emprestimos Tomados e Arrendamento Mercantil	518.571	889.453
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dividas)	-312.016	-221.633
6.03.09	Pagamento de Emprestimos, Financiamentos, Debentures e Arrendamento Mercantil	-560.565	-1.267.604

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-5.597	24.166
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-537.157	-162.859
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.975.423	1.580.070
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.438.266	1.417.211

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019**(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	43.695	1.343.354	0	24.228	4.328.048	1.933.661	6.261.709
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	43.695	1.343.354	0	24.228	4.328.048	1.933.661	6.261.709
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-602	0	0	0	-602	-68.791	-69.393
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	110.486	110.486
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-126.238	-126.238
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-602	0	0	0	-602	-1.754	-2.356
5.04.09	Variação na Participação de Acionistas não Controladores	0	0	0	0	0	0	-51.285	-51.285
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	723.961	12.824	736.785	569.076	1.305.861
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	723.961	0	723.961	569.076	1.293.037
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	12.824	12.824	0	12.824
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	12.824	12.824	0	12.824
5.07	Saldos Finais	2.916.771	43.093	1.343.354	723.961	37.052	5.064.231	2.433.946	7.498.177

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	Varição na Participação de Acionistas	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 do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
7.01	Receitas	3.531.367	1.595.583
7.01.02	Outras Receitas	1.208.288	1.398.406
7.01.02.01	Receita de Operação e Manutenção	401.034	137.369
7.01.02.02	Remuneração do Ativo Financeiro da Concessão	270.235	816.598
7.01.02.03	Suprimento de Energia	535.025	436.641
7.01.02.06	Outras	1.994	7.798
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	2.323.079	197.177
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.284.179	-317.606
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-220.192	-84.184
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-80.114	-59.019
7.02.04	Outros	-983.873	-174.403
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-15.545	-53.938
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-968.328	-120.465
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.247.188	1.277.977
7.04	Retenções	-80.858	-75.517
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-80.858	-75.517
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.166.330	1.202.460
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	112.506	99.687
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	44.846	26.379
7.06.02	Receitas Financeiras	67.660	73.308
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.278.836	1.302.147
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.278.836	1.302.147
7.08.01	Pessoal	70.145	65.792
7.08.01.01	Remuneração Direta	55.175	52.522
7.08.01.02	Benefícios	11.474	9.536
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.496	3.734
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	649.639	285.208
7.08.02.01	Federais	648.947	284.590
7.08.02.02	Estaduais	178	86
7.08.02.03	Municipais	514	532
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	266.015	266.739
7.08.03.01	Juros	243.105	243.257
7.08.03.02	Aluguéis	8.430	7.467
7.08.03.03	Outras	14.480	16.015
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	14.480	16.015
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.293.037	684.408
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	723.961	355.878
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	569.076	328.530

Comentário do Desempenho

Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 1.259,0 milhões no 3T19, ante os R\$ 600,8 milhões registrados no 3T18.

	Receita Líquida (R\$ MM)					Receita Líquida (R\$ MM)		
	2T19	3T19	3T18	Var.%		9M19	9M18	Var.%
Receita de Transmissão de Energia	169,6	61,0	47,3	29,1%	401,0	137,4	191,9%	
Receita de Infraestrutura	609,5	1.012,4	113,1	795,3%	2.323,1	197,2	1078,2%	
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	(2,3)	139,0	311,1	(55,3%)	270,2	816,6	(66,9%)	
Receita de Suprimento de Energia	139,6	164,8	167,7	(1,7%)	535,0	436,6	22,5%	
Receita Bruta – IFRS	916,3	1.377,3	639,2	115,5%	3.529,4	1.587,8	122,3%	
Deduções	98,5	118,2	38,4	207,9%	306,7	108,0	184,0%	
Receita Líquida IFRS	817,9	1.259,0	600,8	109,6%	3.222,7	1.479,8	117,8%	

O crescimento de R\$ 658,3 milhões na **Receita Líquida** é explicado principalmente pelo:

(a) aumento de R\$ 899,3 milhões na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 1.012,4 milhões neste trimestre, ante os R\$ 113,1 milhões registrados no 3T18. Essa variação deve-se: (i) aumento de R\$ 478,5 milhões, decorrente dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil (ELTE, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE, EDTE e TSM) e; (ii) crescimento de R\$ 420,6 milhões nos projetos de transmissão em implantação no Brasil, considerando as transmissoras ETAP e ETC, que entraram em operação em abr/19 e set/19, respectivamente, em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018;

(b) aumento de R\$ 13,8 milhões na **Receita de Transmissão de Energia**, que totalizou R\$ 61,0 milhões no 3T19, ante os R\$ 47,3 milhões registrados no 3T18, sendo: (i) crescimento de R\$ 2,3 milhões na transmissora ETAP, decorrente de sua entrada em operação comercial (abr/19); (ii) aumento de R\$ 0,2 milhão na transmissora ETC, em razão de sua entrada em operação comercial (set/19) e; (iii) aumento de R\$ 4,7 milhões na transmissora AETE, devido ao início da consolidação (participação adquirida no leilão Eletrobras nº 01/2018, realizado em set/18);

(c) redução de R\$ 172,1 milhões na **Receita de Remuneração do Ativo da Concessão**, exclusivamente pela amortização dos ativos da concessão das transmissoras em operação;

(d) redução de R\$ 2,9 milhões na **Receita de Suprimento de Energia**, devido à: (a) queda de R\$ 20,7 milhões no **faturamento combinado das geradoras**, basicamente pela: (i) redução de R\$ 13,3 milhões na UHE Ferreira Gomes, em razão da: (i.i) queda de R\$ 17,7 milhões na contabilização da CCEE, que totalizou R\$ 4,8 milhões (10,8 MW ao PLD de R\$ 202,45/MWh) neste trimestre, frente aos R\$ 22,5 milhões (20,6 MW ao PLD de R\$ 494,95/MWh) no 3T18 e; (i.ii) aumento de R\$ 2,3 milhões nas operações realizadas no mercado livre, dado que não houve operações similares no 3T18 e neste trimestre foi registrado um montante de R\$ 2,3 milhões (4,9 MW médios ao preço médio de R\$ 216,39); (ii) redução de R\$ 8,3 milhões na receita bruta da PCH Verde 8, dado que neste trimestre o faturamento totalizou R\$ 9,7 milhões (18,0 MW ao preço médio de R\$ 242,53/MWh), já no 3T18 totalizou R\$ 18,0 milhões, sendo: (ii.i) R\$ 7,2 milhões na contabilização da CCEE (liquidação de 6,6 MW ao PLD médio de R\$ 494,65/MWh) e (ii.ii) R\$ 10,8 milhões referente a venda de 10,9 MW no mercado livre, sendo: (ii.ii.a) R\$ 8,4 milhões referente a uma operação de SWAP (7,9 MW ao preço médio de R\$ 479,81/MWh) e; (ii.ii.b) R\$ 2,4 milhões relativo a operações intercompany (3,0 MW ao preço médio de R\$ 368,39/MWh); (iii) redução de R\$ 2,2 milhões na PCH Morro Azul, em razão da hidrologia desfavorável e; (iv) reajuste dos contratos de venda de energia, os quais são indexados pela inflação (IPCA / IGP-M); (b) aumento de R\$ 14,1 milhões no **faturamento da comercializadora**, que registrou R\$ 42,2 milhões neste trimestre, ante os R\$ 28,1 milhões registrados no 3T18 e; (c) redução de R\$ 3,7 milhões nas **eliminações**, em razão de operações intercompany. Para mais informações sobre as variações na receita de geração.

Comentário do Desempenho

(e) aumento de R\$ 79,8 milhões nas **deduções**, exclusivamente pelo crescimento de R\$ 72,9 milhões nas deduções de impostos e encargos diferidos, em razão do aumento na receita de infraestrutura, decorrente dos investimentos realizados nos projetos de transmissão.

Custos dos Serviços - IFRS

No 3T19, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 657,7 milhões, ante os R\$ 146,4 milhões apurados no 3T18.

Esta variação é decorrente do:

(a) aumento de R\$ 478,3 milhões nos **Custos de Infraestrutura**, em razão do aumento de R\$ 478,5 milhões nas transmissoras em implantação no Brasil (ELTE, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE, EDTE e TSM). Para mais informações sobre as variações nos Custos de Infraestrutura (CAPEX), favor verificar a seção “Investimentos” mais adiante;

(b) aumento de R\$ 24,6 milhões na **Energia Comprada para Revenda**, em razão da: (i) redução de R\$ 3,5 milhões no **custo combinado das geradoras**, sendo: (i.i) queda de R\$ 6,6 milhões na PCH Verde 08, dado que no 3T18 foi registrada uma compra de 7,9 MW de energia convencional totalizando R\$ 8,1 milhões, decorrente de uma operação de SWAP (em contrapartida foi registrada a venda, de mesmo montante, de energia incentivada, totalizando R\$ 8,4 milhões), operação que não ocorreu neste trimestre; (i.ii) aumento de R\$ 1,7 milhão na UHE Ferreira Gomes e R\$ 1,1 milhão na UHE Foz do Rio Claro, devido a ajustes na contabilização da CCEE e; (ii) aumento de R\$ 24,4 milhões no âmbito da **comercializadora** e redução de R\$ 3,7 milhões nas **eliminações**.

(c) aumento de R\$ 6,9 milhões nos **Custos dos Serviços Prestados** principalmente em virtude do: (i) incremento de R\$ 4,1 milhões na transmissora AETE, em decorrência do início da sua consolidação (participação adquirida no leilão Eletrobras nº 01/2018, realizado em set/18); (ii) aumento de R\$ 0,6 milhão na transmissora ETAP, em função da sua entrada em operação comercial (abr/19) e; (iii) aumento de R\$ 2,1 milhões nos parques eólicos Energia dos Ventos, decorrente da sua entrada em operação comercial (dez/18)

(d) aumento de R\$ 0,3 milhão nos **Encargos da Rede Elétrica – CUST**, principalmente pelo crescimento de R\$ 0,2 milhão na UHE Ferreira Gomes, em função do reajuste da TUST para o ciclo 2019-2020 (Resolução Homologatória Aneel nº 2.562 de 25 de junho de 2019) e;

(e) aumento de R\$ 1,1 milhão na conta **Depreciação/Amortização**, basicamente pelo crescimento de R\$ 0,9 milhão na UHE Ferreira Gomes, devido à reclassificação de bens que estavam contabilizados como ativo imobilizado em curso para ativo imobilizado em serviço, e conseqüentemente do reconhecimento retroativo da respectiva depreciação e; (ii) incremento de R\$ 0,6 milhão nos parques eólicos Energia dos Ventos, decorrente de sua entrada em operação comercial (dez/2018) e; (iii) redução de R\$ 0,3 milhão na PCH Verde 8, dado que no 3T18 foi reconhecida a depreciação acumulada do ativo desde sua entrada em operação (maio/18).

Custo dos Serviços	Custo dos Serviços R\$ (MM)				9M19	9M18	Var.%
	2T19	3T19	3T18	Var.%			
Custo dos Serviços Prestados	34,4	39,8	32,9	20,8%	107,9	119,2	(9,4%)
Energia Comprada para Revenda	29,2	35,3	10,6	231,3%	188,3	53,8	249,7%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	7,5	7,9	7,5	4,6%	22,6	21,7	4,1%
Recursos Hídricos - CFURH	3,5	2,3	2,3	2,7%	9,3	8,6	7,6%
Custo de Infraestrutura	247,3	546,3	68,0	-	968,3	120,5	-
Depreciação / Amortização	25,4	26,1	25,0	4,5%	77,0	71,3	8,0%
Total	347,4	657,7	146,4	349,4%	1.373,5	395,2	247,6%

Comentário do Desempenho

Despesas Operacionais - IFRS

No 3T19, as Despesas Operacionais totalizaram R\$ 8,1 milhões, ante os R\$ 10,3 milhões apurados no 3T18.

A redução de R\$ 2,2 milhões ou 21,2% nesta conta deve-se:

(a) aumento de R\$ 5,9 milhões na conta **Administrativas e Gerais**, sendo:

(a.i) Segmento de Transmissão: (i) aumento de R\$ 1,7 milhão na transmissora AETE, pelo início da sua consolidação; (ii) incremento de R\$ 0,2 milhão na transmissora ETVG, dado que no 3T18, esta conta registrou um valor positivo de R\$ 0,1 milhão, decorrente do ressarcimento referente a readequação de instalação para compartilhamento de infraestrutura (CCI) e; (iii) incremento de R\$ 0,4 milhão na transmissora EATE, em razão de gastos com consultorias contábil e jurídica e auditoria externa;

(a.ii) Segmento de Geração: aumento de R\$ 2,4 milhões na UHE La Virgen, em virtude de despesas com assessoria jurídica e;

(a.iii) Alupar – Holding: crescimento de R\$ 1,1 milhão, em razão de gastos com assessoria jurídica, decorrente do pagamento de “Success FEE” em ações que a Companhia teve êxito.

(b) aumento de R\$ 2,0 milhões na conta **Pessoal e Administradores**, que totalizou R\$ 14,0 milhões neste trimestre, ante os R\$ 12,0 milhões registrados no 3T18, sendo:

(a) Segmento de Transmissão: (i) crescimento de R\$ 0,6 milhão na transmissora AETE, em razão do início de sua consolidação (participação adquirida no leilão Eletrobras nº 01/2018) e; (ii) aumento de R\$ 0,8 milhão na transmissora ENTE, dado que neste trimestre ocorreu o pagamento referente à rescisões trabalhistas, além de provisão complementar de PLR;

(b) Alupar - Holding: aumento de R\$ 0,5 milhão decorrente do: (i) pagamento referente à rescisões trabalhistas e; (ii) implantação do departamento de auditoria interna.

(c) aumento de R\$ 11,2 milhões na conta **Equivalência Patrimonial**, que totalizou R\$ 21,9 milhões neste trimestre, ante os R\$ 10,6 milhões registrados no 3T18. A principal variação nesta conta decorre do aumento no resultado da transmissora ETB, que totalizou R\$ 37,6 milhões neste trimestre, ante os R\$ 1,9 milhão apurado no 3T18, em razão dos investimentos realizados para implantação do ativo.

(d) aumento de R\$ 1,2 milhão na conta **Outros**, que totalizou R\$ 0,6 milhão no 3T19, ante um valor positivo de R\$ (0,7) milhão no 3T18, basicamente pelo aumento de R\$ 1,4 milhão na Alupar – Holding, que registrou uma despesa de R\$ 1,0 milhão neste trimestre, em função de provisões de contingências de processos trabalhistas, ante o registro positivo de R\$ 0,3 milhão no 3T18, principalmente em razão do reconhecimento de R\$ 1,0 milhão na conta “Outras Receitas”, decorrente do registro referente ao ganho obtido com a venda de ações da PCH Verde 8.

Despesas Operacionais	Despesas Operacionais R\$ (MM)				9M19	9M18	Var.%
	2T19	3T19	3T18	Var.%			
Administrativas e Gerais	11,5	14,1	8,2	71,8%	34,3	22,2	54,4%
Pessoal e Administradores	18,4	14,0	12,0	17,1%	43,9	40,9	7,5%
Equivalência Patrimonial	29,3	(21,9)	(10,6)	105,4%	(44,8)	(26,4)	70,0%
Outros	(0,7)	0,6	(0,7)	-	-	(6,0)	-
Depreciação / Amortização	1,3	1,3	1,4	(11,5%)	3,8	4,2	(8,6%)
Total	59,8	8,1	10,3	(21,2%)	37,3	34,8	6,9%

Comentário do Desempenho

EBITDA - IFRS

No 3T19 o EBITDA totalizou R\$ 620,6 milhões, ante os R\$ 470,5 milhões registrados no 3T18.

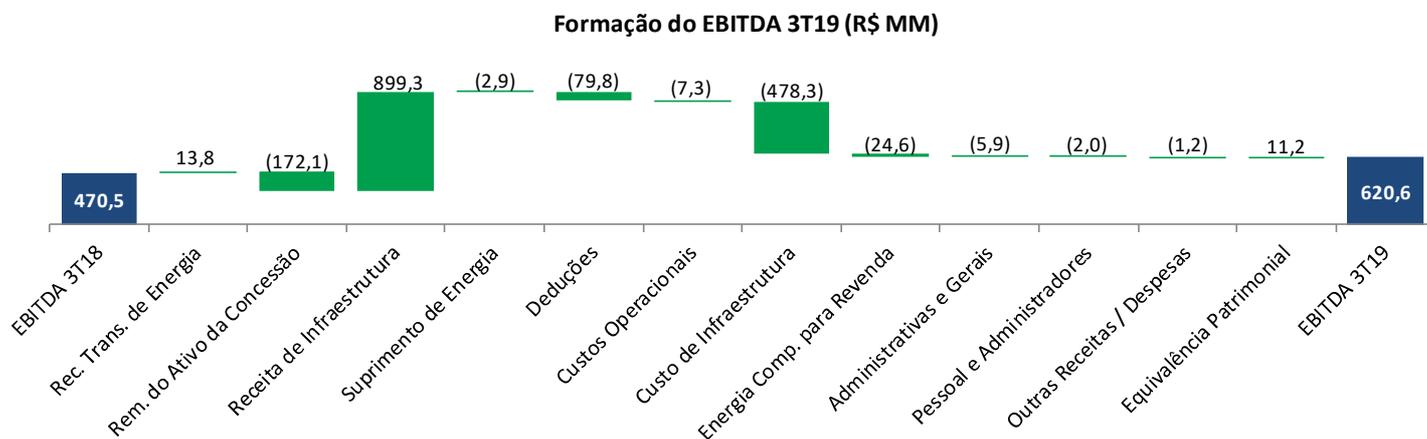
A Margem EBITDA Ajustada atingiu 87,1%, ante os 88,3% apurados no 3T18.

A variação no EBITDA deve-se: (a) aumento de R\$ 658,3 milhões na **Receita Líquida**, em razão do: (i) crescimento de R\$ 741,0 milhões na **Receita do Segmento de Transmissão de Energia**, principalmente pelo incremento de R\$ 899,3 milhões na **Receita de Infraestrutura**, em virtude dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil e da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018 e; (ii) redução de R\$ 2,9 milhões na **Receita do Segmento de Geração de Energia**, conforme detalhado anteriormente na seção “Receita Operacional Líquida – IFRS”; (b) aumento de R\$ 79,8 milhões nas **deduções**, exclusivamente pelo crescimento de R\$ 72,9 milhões nas **deduções de impostos e encargos diferidos**, em razão do aumento na receita de infraestrutura, decorrente dos investimentos realizados nos projetos de transmissão; (c) aumento de R\$ 7,3 milhões nos **Custos Operacionais**, sendo: (i) R\$ 4,1 milhões na transmissora AETE, em decorrência do início da sua consolidação; (ii) aumento de R\$ 0,6 milhão na transmissora ETAP, em função da sua entrada em operação comercial (abr/19) e; (iii) aumento de R\$ 2,1 milhões nos parques eólicos Energia dos Ventos, decorrente da sua entrada em operação comercial (dez/18); (d) aumento de R\$ 478,3 milhões no **Custo de Infraestrutura**, em razão dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil; (e) aumento de R\$ 5,9 milhões nas despesas **Administrativas e Gerais**, sendo: R\$ 2,4 milhões no segmento de geração, R\$ 2,4 milhões no segmento de transmissão e R\$ 1,1 milhão na Alupar – holding. Para mais informações, vide a seção “Despesas Operacionais – IFRS”; e; (f) aumento de R\$ 11,2 milhões na **Equivalência Patrimonial**, basicamente pelo crescimento no resultado da transmissora ETB, que totalizou R\$ 37,6 milhões neste trimestre ante os R\$ 1,9 milhão apurado no 3T18, em razão dos investimentos realizados para implantação do ativo.

EBITDA - IFRS (R\$ MM)							
	2T19	3T19	3T18	Var.%	9M19	9M18	Var.%
Receita Líquida - IFRS	817,9	1.259,0	600,8	109,6%	3.222,7	1.479,8	117,8%
Custos Operacionais	(45,4)	(49,9)	(42,7)	17,0%	(139,8)	(149,5)	(6,5%)
Custo de Infraestrutura	(247,3)	(546,3)	(68,0)	-	(968,3)	(120,5)	-
Compra de Energia	(29,2)	(35,3)	(10,6)	231,3%	(188,3)	(53,8)	249,7%
Despesas Operacionais	(29,2)	(28,7)	(19,5)	47,1%	(78,3)	(57,0)	37,2%
Equivalência Patrimonial	(29,3)	21,9	10,6	105,4%	44,8	26,4	70,0%
EBITDA	437,4	620,6	470,5	31,9%	1.892,8	1.125,3	68,2%
Margem EBITDA	53,5%	49,3%	78,3%	(29,0 p.p)	58,7%	76,0%	(17,3 p.p)
Margem EBITDA Ajustada*	76,7%	87,1%	88,3%	(1,2 p.p)	84,0%	82,8%	1,2 p.p

*Subtraído da receita líquida o capex realizado (custo de infraestrutura)

Segue abaixo a formação do EBITDA:



Comentário do Desempenho

Resultado Financeiro

Totalizou R\$ (71,0) milhões no 3T19, ante os R\$ (75,3) milhões registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada principalmente pela redução de R\$ 3,6 milhões nas **despesas financeiras**, em razão da:

(i) queda de R\$ 7,1 milhões na Alupar – Holding, principalmente pela redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), o qual incide sobre 100% da dívida da Holding, que registrou no acumulado do 3T19, 0,26%, ante os 0,72% no acumulado do 3T18;

(ii) redução de R\$ 2,4 milhões na transmissora TCE, devido à variação cambial;

(iii) aumento de R\$ 3,3 milhões na transmissora ETAP, devido à sua entrada em operação comercial (abr/19);

(iv) redução de R\$ 2,0 milhões nas transmissoras operacionais, decorrente da queda de R\$ 147,3 milhões no saldo das dívidas, pelas amortizações ao longo dos últimos 12 meses;

(v) redução de R\$ 6,1 milhões na UHE Ferreira Gomes, devido à redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que incide sobre a III Emissão de debêntures da usina, além da redução de R\$ 39,0 milhões no saldo da dívida, decorrente das amortizações dos últimos 12 meses;

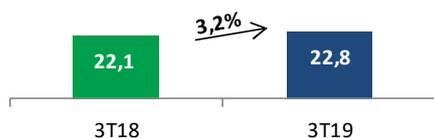
(vi) incremento de R\$ 7,9 milhões na UHE La Virgen e R\$ 8,5 milhões na Alupar Inversiones Peru, basicamente pela variação cambial entre os períodos;

(vii) aumento de R\$ 2,0 milhões na PCH Morro Azul, dado que no 3T18, foi registrado uma reversão de R\$ 2,0 milhões, decorrente do FEE pago para prorrogação do empréstimo ponte, o qual foi lançado integral no 2T18 e revertido no 3T18 para ser realizado ao longo do prazo de vigência do empréstimo (7 anos);

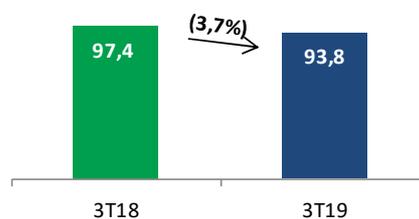
(viii) aumento de R\$ 0,9 milhão na PCH Verde 8, dado que no 3T18 parte das despesas financeiras foram capitalizadas, já que a usina estava em operação parcial naquele trimestre e;

(ix) redução de R\$ 2,6 milhões nas demais usinas, decorrente da queda de R\$ 58,2 milhões no saldo das dívidas, pelas amortizações ao longo dos últimos 12 meses.

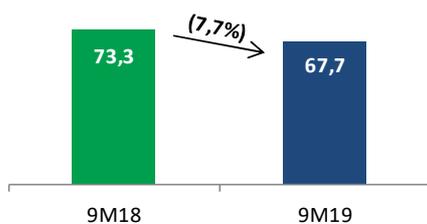
Receita Financeira (R\$ MM)



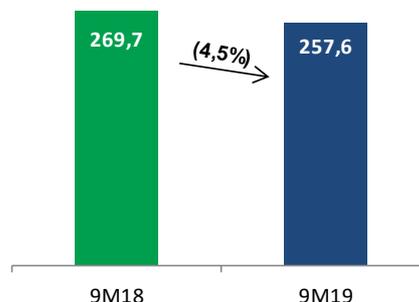
Despesa Financeira (R\$ MM)



Receita Financeira (R\$ MM)



Despesa Financeira (R\$ MM)

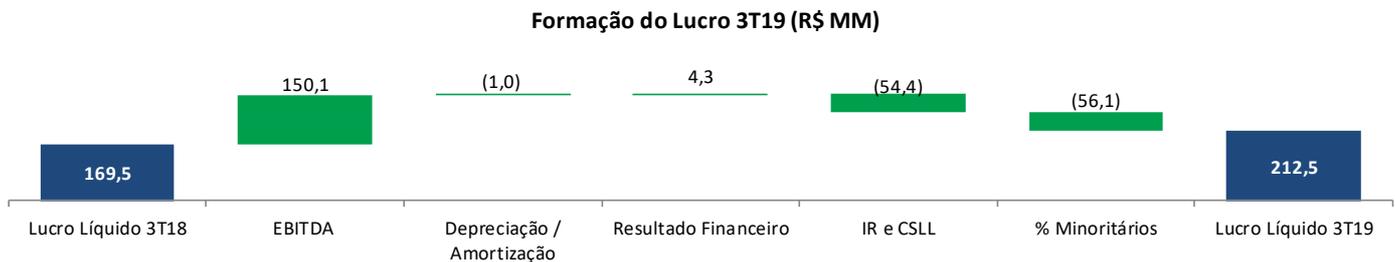


Comentário do Desempenho

Lucro Líquido - IFRS

No 3T19, o lucro líquido totalizou R\$ 212,5 milhões, ante os R\$ 169,5 milhões registrados no 3T18.

Essa variação é resultado do: (a) aumento de R\$ 150,1 milhões no **EBTIDA** e na redução de R\$ 4,3 milhões no **Resultado Financeiro**, conforme explicados nas seções anteriores; (b) aumento de R\$ 54,4 milhões no **IRPJ/CSLL**, basicamente pelo crescimento de R\$ 53,3 milhões no IRPJ/CSLL diferidos, sendo, R\$ 52,5 milhões no segmento de transmissão, em razão do aumento dos resultados nas transmissoras em implantação, decorrente dos investimentos realizados e da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) e; (c) aumento de R\$ 56,1 milhões nos **% Minoritários**, principalmente pelo incremento nos resultados das transmissoras em implantação, em virtude dos investimentos realizados e da aplicação do CPC 47 (IFRS 15).



Comentário do Desempenho

Investimentos

No 3T19 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 671,6 milhões em nossas empresas, sendo R\$ 578,7 milhões investidos no segmento de transmissão, R\$ 68,5 milhões no segmento de geração, e R\$ 0,2 milhão no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 164,3 milhões registrados no 3T18, quando R\$ 74,9 milhões foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 87,6 milhões foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,8 milhões no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados 3T19 reflete, principalmente, a implantação dos ativos de transmissão TPE, TCC, EDTE, TCE e TSM que juntos totalizaram R\$ 547,7 milhões neste trimestre ante os R\$ 33,0 milhões registrados no 3T18.

Investimentos (R\$ MM)				
	3T19	3T18	9M19	9M18
Transmissão*	578,7	74,9	1.001,1	138,0
ELTE	1,1	0,0	3,9	0,5
ETAP	-	28,8	67,4	47,6
ETC	26,2	10,5	84,1	18,6
TCC	97,9	5,0	143,7	8,4
TPE	256,5	10,4	381,0	16,2
TCE	32,4	6,9	32,8	17,6
ESTE	3,6	2,4	6,4	5,2
TSM	11,4	4,3	23,0	8,6
EBTE	-	-	-	5,1
EDTE	149,5	6,3	258,5	9,7
Outros	0,1	0,2	0,3	0,6
Geração	68,5	87,6	80,9	172,5
Energia dos Ventos	3,0	21,6	7,2	47,3
La Virgen	64,1	35,4	64,1	38,2
Verde 08	-	27,2	-	77,7
Outros	1,3	3,4	9,6	9,4
Holding	0,2	1,8	1,0	3,0
Ágio**	24,2	-	24,2	-
Total	671,6	164,3	1.107,2	313,5

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

**Ágio gerado na aquisição da AETE pela APAETE

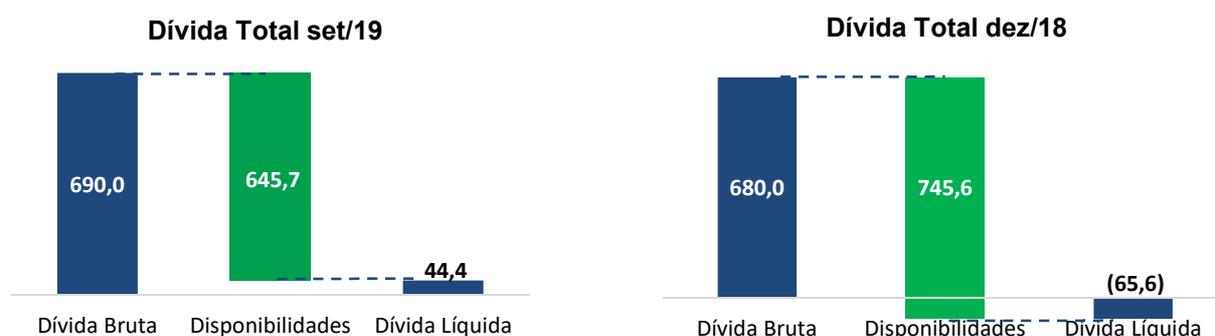
Comentário do Desempenho

Endividamento

Alupar - Holding:

No 3T19, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 690,0 milhões, ante os R\$ 680,0 milhões registrados em dez/18. Esta variação é explicada pela: (i) provisão de encargos, totalizando R\$ 34,2 milhões; (ii) provisões de variação monetária, no montante de R\$ 23,5 milhões; (iii) amortização de principal da V emissão de debêntures no montante de R\$ 22,5 milhões e (iv) amortização de encargos no valor de R\$ 25,2 milhões .

As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram R\$ 645,7 milhões, R\$ 99,9 milhões inferior aos R\$ 745,6 milhões registrados em dez/18. Esta variação é explicada principalmente pelo: (i) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de R\$ 150,2 milhões; (ii) pagamento em 30 de julho de 2019, da parcela residual dos dividendos declarados na AGOE, realizada em 29 de abril de 2019, no montante de R\$ 131,9 milhões; (iii) amortização de principal e juros das emissões de debêntures da holding, que totalizou R\$ 47,7 milhões e; (iv) aportes de R\$ 57,3 milhões realizados nos projetos em implantação / adquiridos: sendo R\$ 35,5 milhões na APAETE, R\$ 7,1 milhões na transmissora TSM, R\$ 6,0 milhões na transmissora ELTE, R\$ 2,5 milhão na Alupar Colômbia para implantação da transmissora TCE e R\$ 6,1 milhões na Windepar.



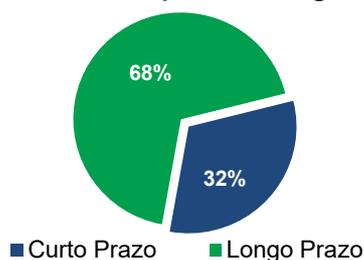
A dívida bruta da Alupar - Holding consiste 100% em emissões de debêntures, sendo todas indexadas por IPCA, com um perfil bem alongado, sendo aproximadamente 20% dos vencimentos após 2024.

A dívida de curto prazo totalizou R\$ 218,9 milhões, ante os R\$ 27,5 milhões contabilizados em dez/18, sendo este aumento explicado principalmente pelo vencimento da 1ª parcela da VI emissão de debêntures, equivalente à 50% (R\$ 125 milhões) do montante total da emissão, previsto para 15 de abril de 2020.

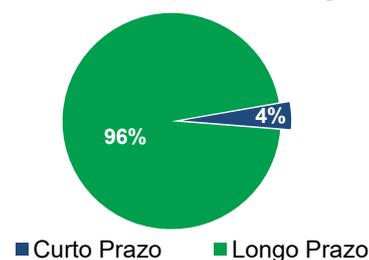
Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 20 “Empréstimos e Financiamentos” e 21 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T19.

Abaixo o perfil da dívida da Alupar - Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding set/19



Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/18



Comentário do Desempenho

Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 6.527,6 milhões no 3T19, ante os R\$ 6.403,3 milhões apurados em dez/18. Esta variação é explicada principalmente pela: (i) provisões de encargos e variações monetárias nas dívidas da Alupar - Holding, no montante de **R\$ 57,7 milhões**; (ii) amortizações de principal e encargos das emissões da Holding, que totalizaram **R\$ 47,7 milhões**; (iii) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 538,0 milhões**; (iv) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 286,8 milhões**; (v) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 377,2 milhões**; (vi) perda com a desvalorização do BRL frente a USD, nas dívidas das UHE La Virgen e da PCH Morro Azul, impacto de **R\$ 43,3 milhões**; (vii) liberação da 2ª tranche para Alupar Peru, do financiamento captado junto ao banco Santander, para implantação da UHE La Virgen, no montante de **R\$ 71,0 milhões**; (viii) liberação da 3ª tranche, do financiamento captado junto ao banco Santander, para implantação da transmissora TCE, totalizando de **R\$ 77,8 milhões**; (ix) novas captações nas transmissoras em operação, totalizando **R\$ 369,0 milhões**, sendo: (ix.i) R\$ 269,3 milhões na transmissora EATE; (ix.ii) R\$ 49,8 milhões na transmissora ECTE e; (ix.iii) R\$ 50,0 milhões na transmissora ENTE.

As disponibilidades e investimentos de curto prazo totalizaram R\$ 3.006,0 milhões no 3T19, ante os R\$ 3.600,2 milhões registrados em dez/18. Esta variação de R\$ 594,2 milhões no caixa, deve-se, principalmente à redução de R\$ 710,6 milhões no caixa dos projetos em implantação, em razão dos investimentos realizados, sendo as principais variações nas transmissoras: EDTE (R\$ 195,8 milhões); TPE (R\$ 323,6 milhões) e TCC (R\$ 131,4 milhões).

A dívida líquida registrada no 3T19 totalizou R\$ 3.521,6 milhões, ante os R\$ 2.803,1 milhões registrados em dez/18.



A dívida de curto prazo registrada no 3T19 totalizou R\$ 798,8 milhões (12% da dívida total), ante os R\$ 706,1 milhões registrados em dez/18, sendo esta variação principalmente pelo aumento de R\$ 191,5 milhões registrados na dívida da Alupar – Holding, conforme explicado na seção anterior.

Dos 12% da dívida de curto prazo, 2,8% ou R\$ 22,3 milhões são referentes a empréstimos ponte, com vencimentos até setembro/2020.

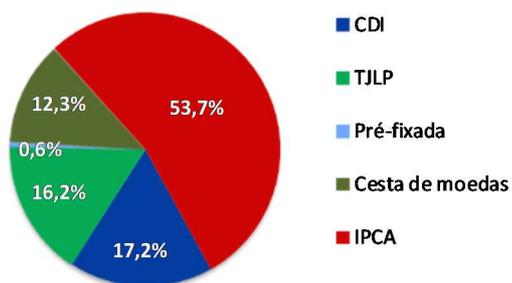
Da dívida bruta consolidada, R\$ 690,0 milhões referem-se à Alupar - Holding, conforme detalhado acima, outros R\$ 3.099,9 milhões estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e, por fim, R\$ 2.737,7 milhões referem-se aos projetos em implantação, sendo R\$ 543,0 milhões alocados na Alupar Peru / La Virgen para implantação da UHE La Virgen; R\$ 679,2 milhões na implantação da transmissora TCC; R\$ 1.068,9 milhões para implantação da transmissora TPE; R\$ 318,3 milhões para implantação da transmissora EDTE e; R\$ 128,2 milhões para implantação da transmissora TCE (Colômbia).

No 3T19, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 4.605,9 milhões ou 71% da dívida total. As debêntures de emissões da: (i) Alupar - Holding representam um saldo de R\$ 690,0 milhões; (ii) das subsidiárias em operação (EATE, ECTE, ENTE, ETEP, EBTE, ETES, ETVG, STN, ETAP, ETC Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste, EDVs - Windepar e Verde 8), totalizaram R\$ 1.849,4 milhões e; (iii) dos projetos em implantação registraram um saldo de R\$ 2.066,4 milhões.

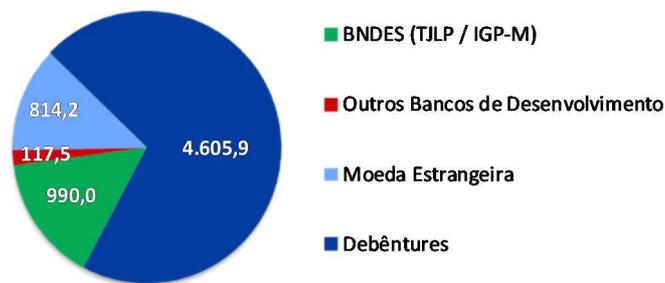
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 814,2 milhões ou 12,5% do total da dívida, sendo que a mesma está alocada nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Comentário do Desempenho

Composição Dívida Total por Indexador (%)

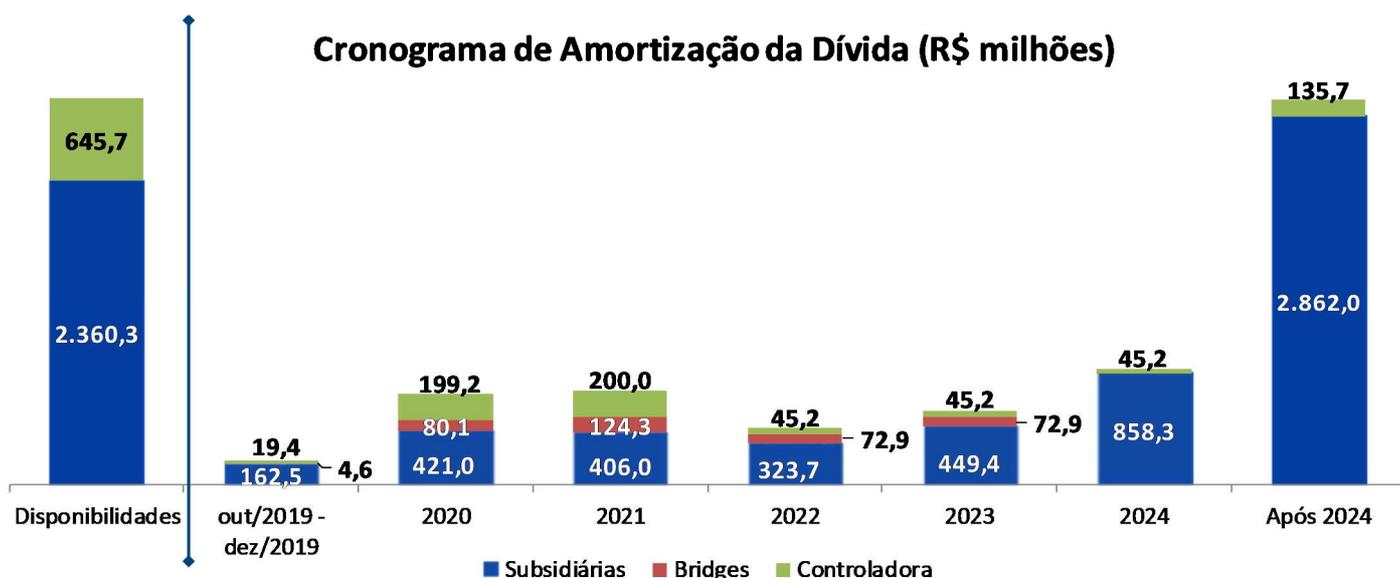


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



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.

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES (MM)	out/2019 / dez/2019	2020	2021	2022	2023
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 3,5	R\$ 77,3	-	R\$ 72,9	R\$ 72,9
TCE (Colômbia)	R\$ 1,1	R\$ 2,8	R\$ 124,3	-	-
TOTAL	R\$ 4,6	R\$ 80,1	R\$ 124,3	R\$ 72,9	R\$ 72,9

FitchRatings

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

Notas Explicativas



Informações contábeis intermediárias – ITR

Alupar Investimento S.A.

30 de setembro de 2019

Notas Explicativas

Balanços patrimoniais

Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018

(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Ativo					
Circulante					
		895.895	984.044	4.396.858	4.986.366
Caixa e equivalentes de caixa	5	169.320	231.878	2.438.266	2.975.423
Investimentos de curto prazo	6	476.346	513.756	476.346	513.756
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	2.380	105.979
Contas a receber de clientes	8	45.938	48.972	306.800	324.347
Dividendos a receber	30	94.345	79.734	17.387	17.387
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	9	35.442	37.790	85.950	61.770
Outros tributos compensáveis	9	1.535	-	33.690	16.887
Estoques		-	-	3.389	1.144
Despesas pagas antecipadamente		53	38	9.398	7.030
Ativo contratual da concessão	10	-	-	911.664	906.633
Outros ativos		72.916	71.876	111.588	56.010
		4.916.682	4.227.467	12.025.754	9.620.214
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
		188.459	173.684	7.100.802	4.760.706
Contas a receber de clientes	8	-	-	12.153	12.130
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	88.996	4.992
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	9	-	-	27.359	29.398
Outros tributos compensáveis	9	-	-	2.774	2.774
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29	-	-	16.620	10.063
Estoques		-	-	26.086	25.213
Despesas pagas antecipadamente		-	-	10.775	13.979
Cauções e depósitos judiciais	22	3.143	2.965	26.636	23.933
Ativo contratual da concessão	10	-	-	6.872.957	4.624.825
Adiantamento para futuro aumento de capital	30	184.621	170.023	-	-
Outros ativos		695	696	16.446	13.399
Investimentos em controladas	11	4.251.875	3.622.294	-	-
Investimentos em controladas em conjunto	11	388.074	343.228	388.074	419.989
Propriedades para investimento		7.826	7.826	7.826	7.826
Imobilizado	13	427	1.004	4.350.522	4.283.482
Intangível	14	80.021	79.431	178.530	148.211
		5.812.577	5.211.511	16.422.612	14.606.580

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Balancos patrimoniais
Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018
(Em milhares de reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Passivo				
Circulante	266.515	221.389	1.578.312	1.528.902
Empréstimos e financiamentos	20	-	266.649	197.184
Debêntures	21	218.932	532.187	508.893
Fornecedores	15	42.713	383.830	293.192
Salários, férias e encargos sociais		3.695	21.366	20.633
Imposto de renda e contribuição social a pagar		-	59.682	52.372
Encargos regulatórios	18	-	60.309	55.688
Outros tributos a pagar		1.149	61.499	44.552
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	19	-	53.254	71.091
Dividendos a pagar	30	1	26.893	158.192
Adiantamentos de clientes		-	-	1.110
Provisão para gastos ambientais	16	-	22.867	23.400
Provisões de constituição dos ativos	17	-	51.549	79.341
Provisões para contingências	22	-	6	1.071
Outras obrigações		25	38.221	22.183
Não circulante	481.831	662.074	7.346.123	6.815.969
Empréstimos e financiamentos	20	-	1.655.008	1.663.297
Debêntures	21	471.107	4.073.723	4.033.896
Imposto de renda e contribuição social a pagar		-	1.485	1.485
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29	-	987.057	684.758
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	19	-	581.134	385.176
Provisão para gastos ambientais	16	-	734	734
Provisões de constituição dos ativos	17	-	6.677	6.678
Provisões para contingências	22	6.980	14.739	10.057
Outras obrigações		-	25.566	29.888
Provisão para passivo a descoberto	11	3.744	-	-
Patrimônio líquido	23	5.064.231	7.498.177	6.261.709
Capital social subscrito e integralizado		2.981.996	2.981.996	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações		(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital		43.093	43.093	43.695
Reservas de lucros		1.343.354	1.343.354	1.343.354
Lucros acumulados		723.961	723.961	-
Outros resultados abrangentes		37.052	37.052	24.228
Participação dos acionistas não controladores	12	-	2.433.946	1.933.661
Total do Passivo e Patrimônio Líquido		5.812.577	16.422.612	14.606.580

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Demonstrações dos resultados

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto lucro líquido por ação)

Nota	Controladora				Consolidado				
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	
Receita operacional líquida	25	38.385	25.507	159.886	56.513	1.259.026	600.768	3.222.687	1.479.794
Energia comprada para revenda	26	(44.199)	(19.776)	(168.599)	(56.351)	(35.268)	(10.646)	(188.308)	(53.845)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		-	-	-	-	(7.851)	(7.509)	(22.578)	(21.692)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH		-	-	-	-	(2.326)	(2.264)	(9.306)	(8.647)
Custo dos serviços prestados	27	(404)	(176)	(791)	(530)	(39.770)	(32.910)	(107.902)	(119.160)
Custo de infraestrutura	27	-	-	-	-	(546.338)	(68.028)	(968.328)	(120.465)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(26.119)	(25.000)	(77.042)	(71.344)
Custo do serviço		(44.603)	(19.952)	(169.390)	(56.881)	(657.672)	(146.357)	(1.373.464)	(395.153)
Lucro (prejuízo) bruto		(6.218)	5.555	(9.504)	(368)	601.354	454.411	1.849.223	1.084.641
Despesas e receitas operacionais									
Administrativas e gerais	27	(7.210)	(5.588)	(25.433)	(21.499)	(29.427)	(21.631)	(82.054)	(67.256)
Outras receitas		-	988	-	6.585	535	2.088	1.994	7.798
Outras despesas	27	(1.024)	(654)	(1.961)	(866)	(1.091)	(1.411)	(2.041)	(1.760)
Resultado de equivalência patrimonial	11	232.054	180.023	785.230	386.415	21.867	10.648	44.846	26.379
		223.820	174.769	757.836	370.635	(8.116)	(10.306)	(37.255)	(34.839)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos		217.602	180.324	748.332	370.267	593.238	444.105	1.811.968	1.049.802
Despesas financeiras		(15.682)	(22.753)	(58.264)	(61.126)	(93.803)	(97.416)	(257.585)	(269.654)
Receitas financeiras		10.625	11.941	33.893	46.737	22.832	22.115	67.660	73.308
Resultado financeiro	28	(5.057)	(10.812)	(24.371)	(14.389)	(70.971)	(75.301)	(189.925)	(196.346)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		212.545	169.512	723.961	355.878	522.267	368.804	1.622.043	853.456
Imposto de renda e contribuição social correntes		-	-	-	-	(27.386)	(26.355)	(73.366)	(81.440)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	-	-	(93.637)	(40.299)	(255.640)	(87.608)
Tributos sobre o lucro	29	-	-	-	-	(121.023)	(66.654)	(329.006)	(169.048)
Lucro líquido do período		212.545	169.512	723.961	355.878	401.244	302.150	1.293.037	684.408
Atribuído aos acionistas controladores						212.545	169.512	723.961	355.878
Atribuído aos acionistas não controladores	12					188.699	132.638	569.076	328.530
Resultado básico e diluído por ação ON	24					0,24177	0,19282	0,82351	0,40482
Resultado básico e diluído por ação PN	24					0,24177	0,19282	0,82351	0,40482

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Nota	Controladora				Consolidado				
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	
Lucro líquido do período	212.545	169.512	723.961	355.878	401.244	302.150	1.293.037	684.408	
Outros resultados abrangentes a ser reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes									
- Ajustes Acumulado de Conversão	23	10.597	558	12.824	28.980	10.597	558	12.824	28.980
Total do resultado abrangente do período	223.142	170.070	736.785	384.858	411.841	302.708	1.305.861	713.388	
Atribuído aos acionistas controladores					223.142	170.070	736.785	384.858	
Atribuído aos acionistas não controladores					188.699	132.638	569.076	328.530	

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais)

Período findo em 30 de setembro de 2018										
Descrição	Capital social	(-) Gastos com emissão de ações	Reserva de capital	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
				Reserva legal	Reserva de investimentos					
Saldos em 1º de janeiro de 2018	2.981.996	(65.225)	48.953	118.834	788.916	-	10.456	3.883.930	1.722.867	5.606.797
Resultado abrangente										
Ajustes de lucros de exercícios anteriores em 1º de janeiro de 2018 - Adoção CPC 47	-	-	-	-	233.468	-	-	233.468	75.966	309.434
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	355.878	-	355.878	328.530	684.408
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	28.980	28.980	-	28.980
Transação de capital com os sócios										
Aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	41.013	41.013
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	(214.513)	(214.513)
Reserva para reinvestimento	-	-	(38)	-	-	-	-	(38)	(764)	(802)
Compra de participação de não controladores	-	-	(5.220)	-	-	-	-	(5.220)	16.128	10.908
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	7.986	7.986
Saldos em 30 de setembro de 2018	2.981.996	(65.225)	43.695	118.834	1.022.384	355.878	39.436	4.496.998	1.977.213	6.474.211
Período findo em 30 de setembro de 2019										
Descrição	Capital social	(-) Gastos com emissão de ações	Reserva de capital	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
				Reserva legal	Reserva de investimentos					
Saldos em 1º de janeiro de 2019	2.981.996	(65.225)	43.695	138.172	1.205.182	-	24.228	4.328.048	1.933.661	6.261.709
Resultado abrangente										
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	723.961	-	723.961	569.076	1.293.037
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	12.824	12.824	-	12.824
Transação de capital com os sócios										
Aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	110.486	110.486
Perda em transação de capital	-	-	(602)	-	-	-	-	(602)	(1.754)	(2.356)
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	(126.238)	(126.238)
Variação na participação dos acionistas não controladores (nota 12)	-	-	-	-	-	-	-	-	(51.285)	(51.285)
Saldos em 30 de setembro de 2019	2.981.996	(65.225)	43.093	138.172	1.205.182	723.961	37.052	5.064.231	2.433.946	7.498.177

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	723.961	355.878	1.622.043	853.456
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	931	914	80.858	75.516
Equivalência patrimonial	(785.230)	(386.415)	(44.846)	(26.379)
Encargos de dívidas (Inclui variações monetárias e cambiais, líquidas)	57.744	61.204	423.185	261.280
Outras variações monetárias e cambiais líquidas	47	9	5.321	5.441
Receitas financeiras	(34.442)	(38.440)	(41.141)	(43.664)
Baixas do ativo imobilizado e intangível	2	7.069	6.481	7.789
Outras (receitas) despesas	1.987	-	28.448	12.268
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	-	(5.258)	189.095	5.765
	(35.000)	(5.039)	2.269.444	1.151.472
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes	3.034	25.907	45.789	(16.025)
Ativo financeiro da concessão	-	-	(2.090.787)	(259.394)
Partes relacionadas	2.037	-	-	-
Impostos a recuperar	2.398	1.793	(36.715)	8.628
Estoques	-	-	(40)	(413)
Outros ativos	(3.217)	(511)	(25.271)	(21.450)
	4.252	27.189	(2.107.024)	(288.654)
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	(8.886)	(29.121)	68.460	(33.936)
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	6.317	(1.608)
Salários, férias e encargos sociais	299	(367)	880	(117)
Contribuições e impostos a recolher	(3.504)	(2.935)	15.243	(8.755)
Provisões de constituição dos ativos e gastos ambientais	-	-	(28.764)	19.102
Adiantamentos de clientes	-	-	(1.284)	(101)
Outros passivos	-	867	(12.053)	23.216
	(12.091)	(31.556)	48.799	(2.199)
Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	(42.839)	(9.406)	211.219	860.619
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-	-	(68.627)	(77.043)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	(42.839)	(9.406)	142.592	783.576
Fluxo de caixa das atividades de investimentos				
Aporte de capital nas investidas	(35.531)	(20.448)	-	(20.448)
Pagamento pela aquisição de controladas	-	-	(113.752)	(1.348)
Caixa gerado na aquisição de investimentos	-	-	12.586	77
Recebimento pela venda de participação acionária	-	708	-	708
Resgate de aplicações financeiras	352.628	(202.555)	433.662	(202.555)
Investimentos em aplicações financeiras	(284.735)	344.483	(366.519)	412.062
Dividendos recebidos	150.218	219.188	-	(43.259)
Aquisições de imobilizado	(103)	(81)	(105.402)	(187.215)
Aquisições de intangível	(897)	(2.874)	(33.517)	(5.868)
Caixa líquido proveniente (aplicado nas) das atividades de investimentos	181.580	338.421	(172.942)	(47.846)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento				
Aumento de capital / Emissão de ações	-	-	103.625	41.013
Adiantamento para futuro aumento de capital	(21.737)	(103.788)	6.860	-
Dividendos pagos	(131.867)	(158.241)	(257.685)	(363.984)
Partes relacionadas - contratos de mútuo	-	(37.490)	-	-
Ingresso de dívidas	-	-	518.571	889.453
Juros pagos de empréstimos e debêntures	(25.170)	(27.784)	(312.016)	(221.633)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	(22.525)	(72.988)	(560.565)	(1.267.604)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos	(201.299)	(400.291)	(501.210)	(922.755)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa	-	-	(5.597)	24.166
Redução líquida de caixa e equivalentes de caixa	(62.558)	(71.276)	(537.157)	(162.859)
Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa				
Saldo no início do período	231.878	570.694	2.975.423	1.580.070
Saldo no final do período	169.320	499.418	2.438.266	1.417.211
Redução líquida de caixa e equivalentes de caixa	(62.558)	(71.276)	(537.157)	(162.859)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Demonstrações do valor adicionado
Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Receitas				
Receita de operação e manutenção	-	-	401.034	137.369
Receita de infraestrutura	-	-	2.323.079	197.177
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	270.235	816.598
Suprimento de energia	172.451	62.327	535.025	436.641
Outras receitas	-	6.585	1.994	7.798
	<u>172.451</u>	<u>68.912</u>	<u>3.531.367</u>	<u>1.595.583</u>
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	(168.599)	(56.351)	(188.308)	(53.845)
Encargos do uso da rede elétrica (CUST)	-	-	(22.578)	(21.692)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	(9.306)	(8.647)
Custo de infraestrutura	-	-	(968.328)	(120.465)
Serviços de terceiros	(6.714)	(3.385)	(70.770)	(50.537)
Materiais	(100)	(101)	(9.344)	(8.482)
Outros custos operacionais	(2.242)	(932)	(15.545)	(53.938)
	<u>(177.655)</u>	<u>(60.769)</u>	<u>(1.284.179)</u>	<u>(317.606)</u>
(-) Depreciação e amortização	(931)	(914)	(80.858)	(75.517)
Valor adicionado recebido em transferência				
Equivalência patrimonial	785.230	386.415	44.846	26.379
Receitas financeiras	33.893	46.737	67.660	73.308
	<u>819.123</u>	<u>433.152</u>	<u>112.506</u>	<u>99.687</u>
Valor adicionado a distribuir	812.988	440.381	2.278.836	1.302.147
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	11.858	11.967	55.175	52.522
Benefícios	1.540	1.352	11.474	9.536
F.G.T.S	804	845	3.496	3.734
	<u>14.202</u>	<u>14.164</u>	<u>70.145</u>	<u>65.792</u>
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	15.334	7.990	648.947	284.590
Estaduais	-	-	178	86
Municipais	171	139	514	532
	<u>15.505</u>	<u>8.129</u>	<u>649.639</u>	<u>285.208</u>
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros e variações cambiais	57.804	60.476	243.105	243.257
Aluguéis	1.056	1.084	8.430	7.467
Outras despesas financeiras	460	650	14.480	16.015
	<u>59.320</u>	<u>62.210</u>	<u>266.015</u>	<u>266.739</u>
Remuneração de capitais próprios				
Reservas de lucros	723.961	355.878	723.961	355.878
Participação de acionistas não controladores	-	-	569.076	328.530
	<u>723.961</u>	<u>355.878</u>	<u>1.293.037</u>	<u>684.408</u>
	812.988	440.381	2.278.836	1.302.147

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

1. Informações gerais

A Alupar Investimentos 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 bolsa de São Paulo (B3 S.A. – Brasil, Bolsa Balcão) sob código de negociação ALUP 11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo – SP, na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infraestrutura.

A Companhia é diretamente controlada pela Guarupart Participações Ltda. (“Guarupart”) e participa em entidades que detém concessões e/ou autorizações de serviço de transmissão e geração de energia elétrica, além de entidades holdings e entidades que atuam em outras atividades, conforme detalhado a seguir:

• Transmissão de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	RAP	Índice de reajuste do contrato	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista	Participação % em 2019		Participação % em 2018	
											Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas:														
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	500	55.143	IGP-M	Sim	Não	50,02	-	50,02	-
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	500	204.038	IGP-M	Sim	Não	50,01	-	50,01	-
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (v) (vi) ('ERTE')	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02 11/12/32	15/09/04	179	230	38.978	IGP-M	Sim	Não	21,96	28,05	21,96	28,05
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	500	244.571	IGP-M	Sim	Não (*)	50,02	-	50,02	-
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. ('ECTE')	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00 01/11/30	26/03/02	253	525	53.352	IGP-M	Sim	Não	50,02	-	50,02	-
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. ('STN')	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04 18/02/34	01/01/06	541	500	203.655	IGP-M	Sim	Não	51,00	-	51,00	-
Companhia Transleste de Transmissão (ii) (v) ('Transleste')	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04 18/02/34	18/12/05	150	345	45.794	IGP-M	Sim	Não	-	33,71	-	33,71
Companhia Transudeste de Transmissão (ii) (v) ('Transudeste')	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05 04/03/35	23/02/07	140	345	28.384	IGP-M	Sim	Não	-	33,71	-	33,71
Companhia Transirapé de Transmissão (ii) (v) ('Transirapé')	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05 15/03/35	23/05/07	65	230	37.175	IGP-M	Sim	Não	-	33,71	-	33,71
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (i) (vi) ('STC')	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06 27/04/36	08/11/07	195	230	47.346	IPCA	Sim	Não	20,00	40,01	20,00	40,01
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (i) ('Lumitrans')	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04 18/02/34	03/10/07	51	525	29.910	IGP-M	Sim	Não	15,00	40,01	15,00	40,01

Notas Explicativas

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	RAP	Índice de reajuste do contrato	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista	Participação % em 2019		Participação % em 2018	
											Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas:														
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	230	15.177	IPCA	Sim	Sim	100,00	-	100,00	-
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. (i) ('EBTE')	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08 16/10/38	30/06/11	775	230	46.126	IPCA	Não	Sim	-	25,51	-	25,51
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. (iii) ('ESDE')	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09 19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345	14.098	IPCA	Não	Sim	-	50,02	-	50,02
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	230	13.501	IPCA	Não	Sim	62,79	-	62,79	-
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. ('ETVG')	Subestação Várzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10 12/12/40	23/12/12	Subestação	138/230	11.550	IPCA	Não	Sim	100,00	-	100,00	-
Empresa de Transmissão Serrana S.A. (iv) (v) ('ETSE')	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12 10/05/42	19/01/15	Subestação	230/525 138/230	21.090	IPCA	Não	Sim	-	50,02	-	50,02
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. ('ELTE')	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14 05/09/44	Pré Operacional	SE+40 Km	230/345	36.592	IPCA	Não	Sim	99,99	-	99,99	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A. ('ETAP')	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16 02/09/46	06/04/19	10	500/230	56.263	IPCA	Não	Sim	100,00	-	100,00	-
Empresa Transmissora Capixaba S.A. ('ETC')	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16 02/09/46	23/09/19	Subestação	345/138	32.661	IPCA	Não	Sim	100,00	-	100,00	-
Transmissora Caminho do Café S.A. ('TCC')	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	10/02/17 10/02/47	Pré Operacional	288	500	155.013	IPCA	Não	Sim	51,00	-	51,00	-
Transmissora Paraíso De Energia S.A. ('TPE')	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17 10/02/47	Pré Operacional	541	500	227.975	IPCA	Não	Sim	51,00	-	51,00	-
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. ('ESTE')	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17 10/02/47	Pré Operacional	236	500	107.266	IPCA	Não	Sim	-	50,02	-	50,02
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	500	104.151	IPCA	Não	Sim	51,00	-	51,00	-
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (**)(vii) ('TCE')	Virgínia-Nueva Esperanza - Colombia	UPME 07-2016	-	Pré Operacional	200	500	-	IPP	Não	Sim	-	99,99	-	99,99
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (vi) ('EDTE')	Ibicoara (BA)- Ibicoara (BA)	015/2016	01/12/16 01/12/46	Pré Operacional	170	500	60.069	IPCA	Não	Sim	-	25,06	-	25,06
Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S.A. ('AETE') - nota 11	Rondonópolis (MT) - Cuiabá (MT)	008/2004	18/02/04 18/03/34	24/08/05	188	230	53.244	IGP-M	Sim	Não	-	22,12	-	-
Empreendimentos controlados em conjunto:														
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. ('TME')	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09 19/11/39	22/11/11	348	500/230	53.936	IPCA	Não	Sim	46,00	-	46,00	-
Transnorte Energia S.A. (***) ('TNE')	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12 25/01/42	Pré Operacional	715	500	6.312	IPCA	Não	Sim	51,00	-	51,00	-
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A. ('ETB')	Bom Jesus da Lapa (BA)	011/2016	29/09/16 29/09/46	Pré Operacional	446	500	134.821	IPCA	Não	Sim	50,00	-	50,00	-
Total em operação					4.948	1.305.992								
Total em construção					2.926	832.199								

(*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNI. (**) A concessão da TCE está localizada na Colômbia, desta forma, as regras regulatórias divergem das regras aplicáveis no Brasil. (***) A TNE entrou parcialmente em operação comercial, vide NE 11.

(i) Controladas diretamente pela EATE. (ii) Controladas diretamente pela Transminas. (iii) Controlada diretamente pela ETEP. (iv) Controlada diretamente pela ECTE. (v) Participação indireta via EATE. (vi) Participação indireta via ENTE. (vii) Participação indireta via Alupar Colombia.

Notas Explicativas

• Geração de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização	Contrato de concessão / Autorização nº	Prazo da Outorga		Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW	Participação % em 2019		Participação % em 2018	
			Início	Fim				Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas:											
Foz do Rio Claro Energia S.A. ('Foz')	Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	15/08/41	05/08/10	68,4	41,0	69,83	-	69,83	-
Ijuí Energia S.A. ('Ijuí')	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	15/08/41	29/03/11	51,0	30,4	86,66	-	86,66	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. ('Lavrinhas')	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	138/2004 e 716/2006	07/04/04	07/04/34	03/09/11	30,0	21,4	61,00	-	61,00	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. ('Queluz')	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	139/2004 e 715/2006	07/04/04	07/04/34	12/08/11	30,0	21,4	68,83	-	68,83	-
Ferreira Gomes Energia S.A. ('Ferreira Gomes')	Rio Araguari - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	09/11/45	04/11/14	252,0	153,1	100,00	-	100,00	-
Energia dos Ventos I S.A. (ii) ('EDV I')	Aracati (CE)	Portaria 431/12	17/07/12	17/07/47	22/04/16	23,1	11,8	-	100,00	-	100,00
Energia dos Ventos II S.A. (ii) ('EDV II')	Aracati (CE)	Portaria 428/12	16/07/12	16/07/47	13/05/16	12,6	6,0	-	100,00	-	100,00
Energia dos Ventos III S.A. (ii) ('EDV III')	Aracati (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	03/03/16	18,9	9,6	-	100,00	-	100,00
Energia dos Ventos IV S.A. (ii) ('EDV IV')	Aracati (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	02/03/16	27,3	14,8	-	100,00	-	100,00
Energia dos Ventos X S.A. (ii) ('EDV X')	Aracati (CE)	Portaria 443/12	19/07/12	19/07/47	02/03/16	16,8	8,7	-	100,00	-	100,00
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A. ('GET')	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-	51,00	-	51,00	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) (iii) ('Risarlada')	Rio Risarlada (PCH Morro Azul) - Colômbia	-	-	(*)	10/09/16	19,9	13,2	0,34	99,62	0,34	99,62
Verde 8 Energia S.A. ('Verde 8')	Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO)	3.702/12; 4.684/14 e 5.953/16	24/10/12	15/06/44	31/03/19	30,0	18,7	85,00	-	85,00	-
Água Limpa S.A. ('Água Limpa')	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/14	18/07/14	18/07/49	Pré Operacional	23,0	11,9	99,99	-	99,99	-
La Virgen S.A.C. (*) (i) ('La Virgen')	Rio Tarma - Perú	253/2005 - 313/2008	-	(*)	Pré Operacional	84,0	49,3	5,52	79,06	5,52	79,06
Eólica do Agreste Potiguar I S.A. ('EAP I')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-	99,90	-	99,90	-
Eólica do Agreste Potiguar II S.A. ('EAP II')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-	99,90	-	99,90	-
Total em operação						580,0	350,1				
Total em construção						107,0	61,2				

(*) As concessões de Risarlada 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.

(i) Participação indireta via a controlada Alupar Perú. (ii) Participação indireta via a controlada Windepar. (iii) Participação indireta via a controlada Alupar Colômbia

• Holdings e outros segmentos:

Empresa ('abreviação')	Atividade	Participação direta (%)	
		2019	2018
Controladas:			
Alupar Chile Inversiones SpA ("Alupar Chile")	Holding	100,00	100,00
Alupar Colombia S.A.S ("Alupar Colombia")	Holding - controladora da Risarlada e TCE	100,00	100,00
Alupar Inversiones Peru S.A.C. ("Alupar Peru")	Holding - controladora da La Virgen	100,00	100,00
Apaete Participações em Transmissão S.A. ("Apaete") (nota 11)	Holding - controladora da AETE	25,50	25,50
Transminas Holding S.A. ("Transminas")	Holding - participação societária na Transleste, Transudeste e Transirapé	70,02	70,02
Transmissoras Reunidas S.A. ("Transmissoras Reunidas")	Holding	99,99	99,99
Windepar Holding S.A. ("Windepar")	Holding - controladora da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X	100,00	100,00
AF Energia S.A. ("AF")	Prestadora de serviços de operação e manutenção	100,00	100,00
ACE Comercializadora Ltda. ("ACE")	Comercializadora de energia elétrica	100,00	100,00

Notas Explicativas

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Base de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstração Intermediária, emitida pelo CFC – Conselho Federal de Contabilidade 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 normas complementares emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração de informações Trimestrais (ITR), e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, quando essas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil ou com as normas internacionais.

Todas as informações relevantes, próprias das informações contábeis intermediárias, estão sendo evidenciadas e correspondem as utilizadas na gestão das operações da Companhia e suas controladas.

A Administração da Companhia, autorizou a conclusão da elaboração das informações contábeis intermediárias em 13 de novembro de 2019.

2.2. Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido pelas normas contábeis.

2.3. Uso de julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas a cada data de reporte, e sendo necessária mudanças, as mesmas serão reconhecidas prospectivamente.

Exceto com relação as premissas relacionadas ao CPC 47 - Receita de Contrato com Clientes (IFRS 15), descrita a seguir as estimativas e premissas contábeis críticas feitas na preparação das informações contábeis intermediárias são consistentes com as aplicadas e descritas na nota explicativa nº 2.6 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

Conforme descrito na nota explicativa nº 3.2 publicada em 29 de março de 2019, referente as demonstrações financeiras de 2018, as controladas e controladas em conjunto do segmento de transmissão registram e mensuram a receita dos serviços que prestam de acordo com o Pronunciamentos Técnico CPC 47 - Receita de Contrato com Clientes (IFRS 15). Como as controladas realizam mais de um serviço regido por um único contrato, a remuneração recebida ou a receber é alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados entre: Receita de infraestrutura, Receita de operação e manutenção, Receita de remuneração do ativo contratual, Contas a receber de clientes e Ativo contratual da concessão.

O valor do Ativo contratual é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. O fluxo de caixa futuro é estimado no início da concessão, ou na sua prorrogação, e as premissas de sua mensuração são revisadas na Revisão Tarifária Periódica (RTP). Os fluxos de caixa são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que a Companhia recebe pela prestação do serviço público de transmissão aos usuários. Estes recebimentos amortizam os investimentos nessa infraestrutura de transmissão e eventuais investimentos não amortizados (bens reversíveis) que geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato de concessão. Este fluxo de recebimentos é (i) remunerado pela taxa que representa o componente financeiro do negócio, estabelecida no início de cada projeto, que varia entre 6,00% a.a. a 15,00% a.a.; e (ii) atualizado pelo IPCA.

Notas Explicativas

O uso de estimativa contábeis conforme descrito anteriormente é determinado com base no julgamento da administração. Durante o exercício de 2019, as controladas e controladas em conjunto do segmento de transmissão, vem aprimorando a forma de mensuração dos fluxos de caixa para registro do Ativo contratual de acordo com o CPC 47. O efeito do aprimoramento no processo de estimativa de tais fluxos de caixa, registrados no resultado das controladas, foi de R\$176.326.

2.4. Moeda funcional e de apresentação e conversão de entidade no exterior

2.4.1. Moeda funcional e de apresentação

Estas informações contábeis intermediárias foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais, que é a moeda funcional da Companhia, suas controladas e controladas em conjunto, com exceção das controladas Alupar Peru e La Virgen cuja moeda funcional é o *Nuevo Sol*, das controladas Alupar Colombia, Risaralda e TCE cuja moeda funcional é o *Peso Colombiano* e da controlada Alupar Chile cuja moeda funcional é o *Peso Chileno*. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

2.4.2. Conversão de entidade no exterior

A Companhia registra em outros resultados abrangentes variações cambiais de suas controladas no exterior. Tais variações somente serão transferidas para a demonstração do resultado em caso de baixa do investimento líquido. Os ativos e passivos em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data-base das informações contábeis intermediárias. As receitas e despesas em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pela taxa média de câmbio do período.

2.5. Procedimentos de consolidação

Os procedimentos de consolidação utilizados na preparação das informações contábeis intermediárias são consistentes aos aplicados e descritos na nota explicativa nº 2.5 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018. Conforme divulgado na nota explicativa nº 11 a Companhia passou a controlar a AETE a partir de julho de 2019.

3. Principais políticas contábeis

As políticas contábeis adotadas na preparação dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aqueles adotados e descritos na nota explicativa nº 3 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018, emitidas em 29 de março de 2019, exceto pela adoção das normas e pronunciamentos vigentes a partir de 1º de janeiro de 2019, descritas na nota explicativa nº 4.

4. Novas normas e interpretações em vigor desde 1º de janeiro de 2019

CPC 06 (R2) - IFRS 16 -Arrendamentos

Esta norma introduziu um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. O arrendatário passou a reconhecer 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 anterior. A Companhia e suas controladas avaliaram o pronunciamento e por seus contratos serem considerados de baixo valor, a adoção não causou impactos relevantes nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

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

Esta interpretação, esclarece como aplicar os requisitos de reconhecimento e mensuração quando há incerteza sobre a aceitação dos tratamentos adotados pela autoridade fiscal, relacionados ao imposto de renda e contribuição social. A Companhia e suas controladas avaliaram a interpretação e não identificaram riscos significativos, decorrentes dos tratamentos fiscais utilizados pela Companhia e suas controladas, que possam gerar questionamentos ou não serem aceitos pelo Fisco, adicionalmente a adoção não causou impactos em suas informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

5. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora		Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	209	589	-	-	51.940	83.385
Operações compromissadas - NTN	98,20%	95,00%	146.286	203.351	97,43%	94,71%	254.686	253.836
Certificados de depósitos bancários	-	-	-	-	98,71%	90,00%	1.490.773	2.161.923
Operações compromissadas	94,57%	95,00%	22.819	27.934	95,00%	95,00%	22.819	27.934
Fundos de investimento	-	-	-	-	98,20%	91,48%	531.463	406.900
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	6	4	20,00%	20,00%	86.585	41.445
Total			169.320	231.878			2.438.266	2.975.423

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, 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, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado, e são considerados instrumentos financeiros mensurados ao valor justo em contrapartida do resultado.

6. Investimentos de curto prazo

Controladora		Consolidado	
30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018

Descrição da carteira

Títulos federais - Letras financeiras do tesouro	526.336	558.613	526.336	558.613
Valores a pagar/receber	(23)	(23)	(23)	(23)
Disponibilidades	1	1	1	1
Outros cotistas	(49.968)	(44.835)	(49.968)	(44.835)
Total - FI Energia	476.346	513.756	476.346	513.756

As aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo referem-se ao Fundo Exclusivo FI – Energia, mensuradas ao valor justo por meio do resultado, e são remunerados em média por 98,20% do CDI em 30 de setembro de 2019 (95,00% do CDI em 31 de dezembro de 2018).

7. Títulos e valores mobiliários

Títulos e valores mobiliários:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Fundos de investimento	98,00%	85,00%	91.376	100.772
Operações compromissadas	-	99,64%	-	10.199
			91.376	110.971
Total Circulante			2.380	105.979
Total Não Circulante			88.996	4.992

Os títulos e valores mobiliários são compostos por aplicações financeiras constituídas como contas reservas vinculadas aos 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.

Notas Explicativas

8. Contas a receber de clientes

	Controladora		Consolidado					30/09/2019	31/12/2018
	A vencer		A vencer	Vencidos					
	30/09/2019	31/12/2018		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	-	-	120.142	612	139	744	11.428	133.065	124.078
	-	-	120.142	612	139	744	11.428	133.065	124.078
Sistema de geração de energia									
Contrato bilateral - ambiente regulado	-	7.612	30.251	-	-	-	-	30.251	38.649
Contrato bilateral - ambiente livre	28.539	4.035	53.603	-	-	-	-	53.603	27.255
MRE e Spot (energia de curto prazo)	17.399	37.325	102.034	-	-	-	-	102.034	146.495
	45.938	48.972	185.888	-	-	-	-	185.888	212.399
	45.938	48.972	306.030	612	139	744	11.428	318.953	336.477
Circulante	45.938	48.972						306.800	324.347
Não circulante	-	-						12.153	12.130

Durante o período findo em 30 de setembro de 2019, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas nas contas a receber, a avaliação e monitoramento do risco de crédito e que as mesmas são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

9. Imposto de renda e contribuição social e Outros tributos compensáveis

A Companhia e suas controladas, efetuaram as retenções e/ou procederam às antecipações para posterior compensação de impostos e contribuições sociais. Os saldos destes impostos estão assim distribuídos:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	50.811	37.890
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	33	13.639	8.390
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	35.442	37.757	48.859	44.888
Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis	35.442	37.790	113.309	91.168
Programa de Integração Social - PIS	316	-	1.046	129
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	1.219	-	4.360	821
Imposto sobre Valor Agregado - IVA	-	-	28.887	13.980
Outros	-	-	2.171	4.731
Total de Outros tributos compensáveis	1.535	-	36.464	19.661
Circulante	36.977	37.790	119.640	78.657
Não circulante	-	-	30.133	32.172

Notas Explicativas

10. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo de concessão	Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018
Saldo inicial	5.531.458	4.323.510
Ajuste da adoção do CPC 47 em 1º de janeiro de 2018	-	866.027
Receita de operação e manutenção	401.034	177.124
Remuneração do ativo de concessão	270.235	933.938
Receita de infraestrutura	2.323.079	387.121
Ativo de concessão adquirido em aquisição de controladas	176.606	9.336
Realização do ativo de concessão	(917.791)	(1.165.598)
Saldo final	7.784.621	5.531.458
Circulante	911.664	906.633
Não circulante	6.872.957	4.624.825

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.565 de 25 de junho de 2019, com vigência a partir de julho de 2019, está sendo realizada conforme segue:

Controladas e controladas em conjunto	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido
	RBL ^(a)	RBNI ^(b)	RMEL ^(f)	RBL ^(a)	RBNI ^(b)	RPEC ^(c)	RCDM ^(d)			
EATE	236.879	7.671	21	-	-	-	-	244.571	(9.496)	235.075
ENTE	204.010	17	11	-	-	-	-	204.038	(9.026)	195.012
STN	202.152	1.503	-	-	-	-	-	203.655	(7.516)	196.139
ETEP	55.001	15	127	-	-	-	-	55.143	(1.996)	53.147
ECTE	53.313	10	29	-	-	-	-	53.352	(1.838)	51.514
ERTE	26.913	12.065	-	-	-	-	-	38.978	(1.998)	36.980
EBTE	39.336	3.786	8	2.585	-	411	-	46.126	(1.609)	44.517
STC	29.882	2.224	-	8.127	2.433	365	4.315	47.346	(1.478)	45.868
Transleste	45.794	-	-	-	-	-	-	45.794	(1.484)	44.310
Transirapé	19.543	8.703	-	4.452	3.152	363	962	37.175	(1.221)	35.954
Lumitrans	29.874	36	-	-	-	-	-	29.910	(1.038)	28.872
Transudeste	28.384	-	-	-	-	-	-	28.384	(938)	27.446
ETSE	15.739	77	-	2.413	1.859	1.002	-	21.090	(792)	20.298
ETES	8.673	97	-	-	4.388	-	2.019	15.177	(501)	14.676
ESDE	9.071	-	2	4.038	-	987	-	14.098	(1.956)	12.142
ETAP	56.263	-	-	-	-	-	-	56.263	(297)	55.966
TME (*)	46.898	7.006	32	-	-	-	-	53.936	(1.907)	52.029
ETC	32.661	-	-	-	-	-	-	32.661	-	32.661
ETEM	13.447	-	54	-	-	-	-	13.501	(481)	13.020
ETVG	1.333	204	-	2.791	5.903	487	832	11.550	(53)	11.497
AETE	53.222	-	22	-	-	-	-	53.244	(1.938)	51.306
Total	1.208.388	43.414	306	24.406	17.735	3.615	8.128	1.305.992	(47.563)	1.258.429

(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. (f) Receita de Melhorias. (*) Empresa controlada em conjunto.

Notas Explicativas

11. Investimentos em controladas e controladas em conjunto e Provisão para passivo a descoberto

Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2018	Distribuição de Dividendos	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência patrimonial	Adições /Baixas e Transferências	Ganho (Perda) em Transação de capital	Saldo em 30/09/2019
Controladas:							
ACE	(1.066)	-	-	(10)	-	-	(1.076)
AF	(1.476)	-	-	924	-	-	(552)
Agua Limpa	7.467	-	-	(19)	-	-	7.448
Alupar Colômbia	40.034	-	(17)	4.691	-	-	44.708
Alupar Chile	(1.521)	-	-	-	-	-	(1.521)
Alupar Peru	69.005	-	11.758	(16.003)	-	-	64.760
Apaete	-	-	-	1.032	35.513	(602)	35.943
EAP I	-	-	-	-	9	-	9
EAP II	-	-	-	-	9	-	9
EATE	484.662	(48.789)	-	151.920	-	-	587.793
ECTE	104.056	-	-	21.054	-	-	125.110
ELTE	457	-	-	(486)	-	-	(29)
ENTE	245.119	(23.505)	-	89.439	-	-	311.053
ERTE	37.347	(5.270)	-	8.203	-	-	40.280
ETAP	80.538	-	-	159.014	-	-	239.552
ETC	25.740	-	-	93.947	-	-	119.687
ETEM	60.800	-	-	(5.544)	-	-	55.256
ETEP	131.088	(11.830)	-	33.395	-	-	152.653
ETES	87.541	(15.677)	-	(16.720)	-	-	55.143
ETVG	73.289	(10.240)	-	5.917	-	-	68.966
Ferreira Gomes	880.629	-	-	(2.029)	-	-	878.600
Foz	146.173	(361)	-	16.356	-	-	162.168
GET	(548)	-	-	-	-	-	(548)
Ijuí	270.385	-	-	16.259	-	-	286.644
La Virgen (*)	21.516	-	1.082	(187)	-	-	22.411
Lavrinhas	98.669	(7.830)	-	5.637	-	-	96.476
Lumitrans	16.171	(1.900)	-	3.688	-	-	17.959
Queluz	127.984	(9.621)	-	6.942	-	-	125.305
Risaralda	51	-	1	7	-	-	59
STC	41.624	-	-	7.811	-	-	49.435
STN	207.183	(15.518)	-	26.398	-	-	218.063
TCC	13.802	-	-	42.215	-	-	56.017
TPE	19.850	-	-	70.185	-	-	90.035
Transminas	80.394	(11.293)	-	24.429	-	-	93.530
Transmissoras Reunidas	-	-	-	(18)	-	-	(18)
TSM	12.405	-	-	7.038	7.140	-	26.583
Verde 8	94.708	(2.994)	-	(6.501)	-	-	85.213
Windepar	143.607	-	-	(8.601)	-	-	135.006
Subtotal	3.617.683	(164.828)	12.823	740.385	42.671	(602)	4.248.131
Empreendimentos controlados em conjunto							
TME	142.278	-	-	5.940	-	-	148.218
TNE	144.673	-	-	(4.752)	-	-	139.921
ETB (**)	56.277	-	-	43.658	-	-	99.935
Total Consolidado	343.228	-	-	44.846	-	-	388.074
Total Controladora	3.960.911	(164.828)	12.823	785.231	42.671	(602)	4.636.205

(*) Na La Virgen existe um ágio no valor de R\$6.165 reclassificado para o intangível para fins de consolidação.

(**) Na ETB existe um intangível registrado no valor de R\$21.215

Notas Explicativas

As informações resumidas das controlas e controladas em conjunto constam na tabela a seguir:

Empresa	Dados das controladas				30/09/2019			31/12/2018		
	30/09/2019				Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)		Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)	
	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado		Votante	Total		Votante	Total
Controladas:										
ACE	24	1.100	(1.076)	(11)	2.320.644	100,00	100,00	2.320.644	100,00	100,00
AF Energia	1.329	1.882	(553)	923	6.840.000	100,00	100,00	6.840.000	100,00	100,00
Agua Limpa	7.897	448	7.449	(15)	7.517.090	99,99	99,99	7.517.090	100,00	100,00
Alupar Chile	1.330	2.851	(1.521)	-	5.000.000	100,00	100,00	5.000.000	100,00	100,00
Alupar Colombia	48.064	3.356	44.708	4.664	53.252.760.000	100,00	100,00	53.252.760.000	100,00	100,00
Alupar Peru	366.532	301.769	64.763	(16.004)	118.741.612	100,00	100,00	118.741.612	100,00	100,00
APAETE	156.085	15.298	140.787	4.046	71.497.851	51,00	25,50	-	-	-
EAP I	9	-	9	(22)	1.000	99,90	99,90	-	-	-
EAP II	9	-	9	(22)	1.000	99,90	99,90	-	-	-
EATE	2.055.916	880.743	1.175.173	303.733	92.000.000	50,02	50,02	180.000.010	100,00	243,49
ECTE	492.184	242.076	250.108	42.090	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	100,00	100,00
ELTE	16.907	16.935	(28)	(485)	10.000	99,99	99,99	10.000	100,00	100,00
ENTE	926.716	304.748	621.968	178.836	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	100,00	100,00
ERTE	207.352	23.927	183.425	37.350	42.066.985	43,92	21,96	84.133.970	100,00	200,00
ETAP	562.162	322.610	239.552	159.012	10.481.000	100,00	100,00	10.481.000	100,00	100,00
ETC	260.733	141.046	119.687	93.946	6.151.000	100,00	100,00	6.151.000	100,00	100,00
ETEM	148.291	60.291	88.000	(8.828)	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	100,00	100,00
ETEP	445.225	140.013	305.212	66.770	27.000.000	50,02	50,02	45.000.010	100,00	200,01
ETES	129.661	74.517	55.144	(16.721)	29.064.000	100,00	100,00	29.064.000	100,00	100,00
ETVG	143.739	74.773	68.966	5.916	34.847.722	100,00	100,00	34.847.722	100,00	100,00
Ferreira Gomes	1.551.167	672.566	878.601	(2.029)	807.080.529	100,00	100,00	807.080.529	100,00	100,00
Foz	368.389	136.169	232.220	22.903	67.717.178	100,00	69,83	108.708.978	100,00	172,64
GET	30	1.104	(1.074)	-	1.200	51,00	51,00	1.200	100,00	100,00
Ijul	446.069	115.293	330.776	18.762	273.064.862	100,00	86,66	315.106.452	100,00	115,40
La Virgen	814.929	520.596	294.333	(3.399)	255.585.903	5,52	5,52	255.585.903	100,00	100,00
Lavrinhas	287.849	129.682	158.167	9.240	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	100,00	100,00
Lumitrans	133.394	13.664	119.730	24.586	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	100,00	100,00
Queluz	336.454	154.404	182.050	10.085	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	100,00	100,00
Risaralda	175.937	158.875	17.062	2.275	29.093	0,34	0,34	29.093	100,00	100,00
STC	274.888	27.709	247.179	39.059	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	100,00	100,00
STN	704.717	277.142	427.575	51.761	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	100,00	100,00
TCC	869.337	759.500	109.837	82.773	22.728.926	51,00	51,00	22.728.926	100,00	100,00
TPE	1.404.028	1.227.489	176.539	137.618	31.553.107	51,00	51,00	31.553.107	100,00	100,00
Transminas	133.865	285	133.580	34.890	44.860.000	70,02	70,02	44.860.000	100,00	100,00
Transmissoras Reunidas	-	18	(18)	(18)	10.000	99,99	99,99	10.000	100,00	100,00
TSM	66.078	13.955	52.123	13.799	23.631.994	51,00	51,00	23.631.994	100,00	100,00
Verde 8	296.248	195.999	100.249	(7.658)	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	100,00	100,00
Windepar	339.061	204.054	135.007	(8.591)	164.832.956	100,00	100,00	164.832.956	100,00	100,00
Empreendimentos controlados em conjunto:										
TME	605.884	283.671	322.213	12.911	109.793.590	46,00	46,00	109.793.590	100,00	100,00
TNE	284.236	9.880	274.356	(9.315)	298.705.100	51,00	51,00	298.705.100	100,00	100,00
ETB	968.332	810.893	157.439	87.315	222.958	50,00	50,00	222.958	100,00	100,00

a) TNE – Transnorte Energia S.A.

A TNE é uma SPE 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 km de linha de 500 kV, 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).

Devido aos problemas no licenciamento ambiental, a coligada protocolou na ANEEL, em 02 de setembro de 2015, o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012 – ANEEL, devido a não manifestação da FUNAI no que tange o componente indígena.

Notas Explicativas

Em 19 de dezembro de 2016, foi publicado o Despacho Aneel nº 3.265, refletindo a decisão de sua diretoria, tomada na reunião realizada em 13 de dezembro de 2016, que trata da rescisão amigável ao contrato de concessão da TNE, com recomendação 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.

Em 13 de setembro de 2017, a TNE protocolou, perante a Justiça Federal o pedido de declaração da rescisão do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL, Processo nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em decorrência da inviabilidade, da implantação do empreendimento.

Por sua vez, o Ministério de Minas e Energia (MME), após receber e analisar os autos do processo, em 22 de fevereiro de 2018, encaminhou à ANEEL o Ofício nº 66/2018/SPE-MME pelo qual não acatou a recomendação do Despacho nº 3.265/2016 e devolveu à ANEEL o processo para reavaliação.

Em setembro de 2018, após reunião com a comunidade indígena, a TNE foi autorizada a desenvolver estudos dentro da área afetada para a elaboração do Componente Indígena do Plano Básico Ambiental (PBA-CI). Os trabalhos previstos em tal estudo foram realizados entre outubro/2018 e abril/2019, sendo o documento final protocolado no IBAMA, juntamente da solicitação de Licença de Instalação, em junho de 2019. No momento, o IBAMA está aguardando manifestação dos indígenas e da FUNAI quanto ao PBA-CI protocolado, para dar sequência ao processo de análise de Licença de Instalação para o empreendimento.

Em 10 de setembro de 2019, por meio da 33ª Reunião de Diretoria ANEEL, o colegiado decidiu: (i) autorizar a celebração de termo aditivo ao Contrato de Concessão nº 003/2012, que deverá constar o reequilíbrio econômico-financeiro e o valor associado ao Compensador Estático de Reativos - CER da SE Boa Vista, parte integrante do escopo do Edital, totalizando RAP de R\$275.561, atualizado até 31 de outubro de 2019; (ii) recompor o prazo de implantação do objeto para 36 meses, a ser contado a partir da assinatura de Termo de Aditivo Contratual; e (iii) convocar a contratada para, até 31 de outubro de 2019, assinar o aditivo. A presente decisão encontra-se disposta no Despacho ANEEL nº 2.502/2019.

Em 23 de setembro de 2019, considerando que a proposta de reequilíbrio econômico financeiro ao Contrato de Concessão apresentada pela ANEEL se mostrou deficitária, uma vez que dentre os pedidos efetuados pela Companhia, a recomposição do prazo de término da concessão, dentre outros itens, não foi concedida, a TNE apresentou à Agência o recurso de pedido de reconsideração ao Despacho ANEEL Nº 2.502/2019. Em 31 de outubro de 2019, foi publicado no DOU, o Despacho ANEEL nº 2951/2019, dando provimento parcial ao pedido de reconsideração da TNE, suspendendo a convocação da TNE para assinatura do Termo Aditivo, originalmente previsto para até 31 de outubro de 2019, até que o referido recurso seja julgado pela diretoria colegiada da Agência. Destacamos que a SE Boa Vista encontra-se em operação comercial desde maio de 2015, gerando uma receita equivalente a 4% da Receita Anual Permitida total do Empreendimento.

Na opinião dos assessores legais da Companhia, a probabilidade de êxito na devolução da concessão, conforme descrito anteriormente, é possível.

Notas Explicativas

Diante das incertezas relacionadas ao desfecho dos processos acima referidos, a TNE e a Companhia não reconheceram em suas informações contábeis intermediárias qualquer montante relacionado ao ganho ou perda em relação ao requerimento de rescisão judicial do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL que está em andamento.

Adicionalmente, em 30 de setembro de 2019 a TNE e a Companhia não reconheceram qualquer provisão para perda na rubrica de ativo imobilizado em curso pois entende que os valores contábeis estão registrados no valor provável de realização.

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

A ELTE é um projeto para exploração da 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).

Este projeto possui um deslocamento justificável no cronograma, no que tange o licenciamento ambiental. Embora a ELTE venha envidando seus melhores esforços para à obtenção das Licenças Ambientais junto ao órgão ambiental do Estado de São Paulo – Companhia Ambiental do Estado de São Paulo (“CETESB”), o processo de licenciamento ambiental tem se prolongado por questões não gerenciáveis por parte da ELTE, resultando no deslocamento do cronograma previsto originalmente no Contrato de Concessão nº 016/2014.

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 Vão de São Paulo (SRPV-SP), responsável pelo Plano de Zoneamento Aeroportuário da Base Aérea de Santos, e manifestação desfavorável da Fundação Florestal, responsável pelo Parque Estadual da Serra do Mar, a CETESB indeferiu o pedido de Licença Prévia deste trecho, e, conseqüentemente, arquivou, de forma oficial, o processo, pela inviabilidade ambiental dessa parte do empreendimento. Adicionalmente, a emissão da Licença Prévia da subestação Manoel da Nóbrega 230/88 kV, e sua respectiva linha de transmissão, também prevista para outubro de 2015, foi emitida apenas em março de 2017.

Dada a impossibilidade de execução do empreendimento por inviabilidade ambiental, a ELTE protocolou, em 16 de novembro de 2018, junto à ANEEL, o pedido de rescisão amigável do Contrato de Concessão nº 016/2014. Em 8 de março de 2019, a ANEEL propôs à ELTE a redução de escopo do Contrato de Concessão em 48%, excluindo o trecho inviabilizado (Domênico Rangoni) e conseqüentemente o reequilíbrio econômico financeiro ao contrato de concessão. A ELTE manifestou concordância à proposta apresentada e aguarda a disponibilização, pela ANEEL, do termo aditivo ao contrato de concessão.

Notas Explicativas

c) Aquisição de participação societária e combinação de negócios

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 Eletrobrás e controladas em Sociedades de Propósito Específico (SPE) de projetos em operação, reunidas em 18 lotes.

Seguem abaixo informações a respeito dos Lotes adjudicados, sendo que os itens i) e ii) se referem a aquisição de controle:

- i) O Lote K é composto pela alienação de 49% da participação societária detida pela Eletrobrás na TME, empresa esta que a Alupar já é acionista detendo 46% da participação societária. O lance vencedor, apresentado pela Companhia, foi correspondente ao valor mínimo de R\$109.530. A Alupar celebrou em 14 de março de 2019 o respectivo Contrato de Compra e Venda de Ações com a Eletrobrás. A Companhia obteve a anuência do CADE e da ANEEL em 01 de abril de 2019 e 15 de maio de 2019, respectivamente e, em 30 de setembro de 2019 ainda aguardava a anuência dos agentes financiadores para a realização da transferência das ações (ver evento subsequente na nota explicativa nº 35).
- ii) A aquisição da AETE ocorreu em dois estágios. O primeiro estágio foi por meio do Lote O, composto pela alienação de 49% da participação societária detida pela Eletrobrás. A participação da Companhia neste lote se deu por meio do Consórcio Olympus VI, cujo lance vencedor foi de R\$94.874, com ágio de 10% em relação ao valor mínimo. Em decorrência da adjudicação, Alupar e CSHG Perfin Apollo 16 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia. ("Apollo 16") constituíram a APAETE, para adquirir a participação societária da Eletrobrás na AETE de 49%, conforme exigido pelo Edital do leilão. Cabe destacar que a Alupar detém 25,50% do capital social total da APAETE e a Apollo 16, 74,50%, sendo que a Alupar exerce controle da APAETE por deter 51% do capital social votante da APAETE e a Apollo 16 deter 49%. Em 11 de março de 2019, a APAETE celebrou com a Eletrobrás o Contrato de Compra e Venda de 21.299.712 ações ordinárias da AETE. A APAETE obteve as anuências do CADE e ANEEL, em 29 de março de 2019 e 15 de maio de 2019, respectivamente. Após realização de todos os trâmites necessários relacionados à validação de preço e de instrumentos contratuais perante a Eletrobrás, foi realizado o Termo de Fechamento e o pagamento em 01 de julho de 2019, que já descontou os valores pagos à Eletrobras à título de sinal, conforme determinado em contrato, concluindo a transferência das ações. O montante total pago a Eletrobrás foi de R\$86.727.

O segundo estágio ocorreu em 18 de julho de 2019, onde a controlada APAETE concluiu a aquisição de 26,99% do capital social total da AETE, detidos pela BIPAR Energia S.A. ("BIPAR"). O valor ajustado conforme o Contrato de Compra e Venda, datado de 16 de maio de 2019, para aquisição da participação foi de R\$47.866, sendo 70% pago em 18 de julho de 2019, e o saldo restante pago em duas parcelas anuais e sucessivas (1ª parcela 20% e a 2ª parcela 10%) atualizadas por 105% do CDI. Com esta aquisição a APAETE passou a deter 75,99% do capital social total da AETE, conseqüentemente, a Alupar passou a deter indiretamente 19,38% de participação na mesma.

Em Assembleia Geral Extraordinária da AETE, realizada em 1º de agosto de 2019, foram eleitos 3 membros do conselho de administração da Companhia, indicados pela APAETE, do total de 5 que compõem o órgão. Em 8 de agosto de 2019, por meio de Reunião do Conselho de Administração da AETE, foram eleitos 2 diretores indicados pela APAETE, do total de 3 que compõem o órgão.

Notas Explicativas

A tabela abaixo resume os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data da aquisição em 18 de julho de 2019, contraprestação transferida e o ganho na remensuração do valor justo da participação detida anteriormente:

Descrição		Valor justo
Caixa e equivalentes de caixa		24.201
Contas a receber	(i)	4.308
Estoques de sobressalentes		2.049
Despesas antecipadas		110
Antecipação de dividendos		2.550
Outros ativos		163
Depósitos judiciais		665
Ativo de concessão		176.606
Programada de P&D		96
Investimento		38
Imobilizado administrativo		292
Intangível	(ii)	31.971
Total do Ativo		243.051
Fornecedores		(297)
Obrigações com pessoal		(93)
Impostos e contribuições sociais a pagar		(842)
Outras obrigações		(1.310)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(38.165)
Contribuições e encargos regulatórios diferidos		(21.634)
Provisão para contingências		(331)
Passivo contingente		(3.032)
Total do Passivo		(65.703)
Total dos ativos identificáveis, líquido		177.347
Participação detida anteriormente		49,00%
Remensuração do valor justo da participação detida anteriormente		86.900
Valor justo da participação detida anteriormente		(86.727)
Ganho (perda) na remensuração da participação anterior		173
Participação adquirida		26,99%
Valor justo da participação detida anteriormente		86.900
Valor justo da participação dos acionistas não controladores	(ii)	42.581
Contraprestação transferida (caixa)		47.866

Mensuração a valor justo:

- (i) O 'Contas a receber' é composto por montantes contratuais brutos devidos de R\$4.907, dos quais R\$599 são estimados como não recuperáveis na data de aquisição.
- (ii) O direito de exploração (intangível) e o patrimônio líquido, incluindo a participação de não controladores, foram mensurados pelo seu valor em uso calculado considerando o nível 3 da hierarquia do valor justo. Conforme previsto no CPC 15, a adquirente realizou a alocação preliminar dos ativos, tendo até um ano da data de aquisição para conclusão desta.
- (iii) Na data de aquisição foi reconhecido um passivo contingente com o valor justo de R\$2.304, representados pelas contingências possíveis. Em 30 de setembro de 2019, não houve mudanças nos valores das contingências possíveis reconhecidos na data da aquisição da AETE.

Notas Explicativas

Em 14 de agosto de 2019, a controlada APAETE efetuou aquisição de 10,76% do capital social total da AETE, detidos pela Alubar Energia S.A. ("Alubar"), operação não atrelada as aquisições anteriores. O valor ajustado conforme o Contrato de Compra e Venda, para aquisição da participação foi de R\$18.630, pagos na referida data. Com esta aquisição a APAETE passou a deter 86,75% do capital social total da AETE e, conseqüentemente, a Alupar passou a deter indiretamente 22,12% de participação na mesma. O valor patrimonial adquirido foi de R\$16.274, e o valor pago a maior sobre o valor patrimonial foi de R\$2.356, foi reconhecido em reservas de capital reduzindo o patrimônio líquido, dado que se trata de uma transação entre sócios.

A AETE contribuiu com receitas de R\$8.746 e lucro líquido de R\$4.184 da data de aquisição até 30 de setembro de 2019 na demonstração do resultado consolidada. Caso o controle da AETE tivesse sido adquirido a partir de 1º de janeiro de 2019, teria sido incluído na demonstração do resultado consolidada R\$22.786 referente às receitas e R\$10.883 referente ao lucro líquido.

- iii) O Lote M é composto pela alienação de: (i) 24,50% da participação societária detida pela Eletrobrás na Transirapé; (ii) 24,00% da participação societária detida pela Eletrobrás na Transleste; e (iii) 25% da participação societária detida pela Eletrobrás na Transudeste (em conjunto "Transmineiras"), empresas estas que a Alupar também já é acionista indireta por meio da Transminas. O lance vencedor para as três empresas, apresentado pela Companhia, foi correspondente ao valor mínimo do lote de R\$78.376, entretanto, as ações, negociadas no lote M, no qual a Alupar sagrou-se vencedora, foram transferidas integralmente à TAESA por conta de interpretação feita por esta última em conjunto com a Eletrobrás, em relação ao direito de preferência, previsto em Acordos de Acionistas entre elas. Deve-se ressaltar, entretanto, que por conta de interpretação diversa da controlada Transminas, esta ingressou com medida judicial, que em 30 de setembro de 2019 ainda se encontra pendente de decisão.

Notas Explicativas

12. Participação dos acionistas não controladores

A tabela a seguir resume as informações relativas a cada uma das controladas da Alupar que possuem participação de acionistas não controladores:

Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	30/09/2019			
	Participação dos não controladores (%)	Patrimônio líquido	Valor contábil dos não controladores	Resultado dos não controladores
Controladas:				
Transminas	29,98	133.580	40.050	10.461
EATE	49,98	1.175.173	587.345	146.770
ENTE	49,99	621.968	310.915	89.398
ECTE	49,98	250.108	124.998	21.036
ERTE	21,95	183.425	40.262	8.198
ETEP	49,98	305.212	152.559	33.375
STN	49,00	427.575	209.512	25.363
EBTE	49,00	276.420	135.446	13.710
EDTE	49,90	127.369	63.557	42.881
Lumitrans	5,00	119.730	5.987	1.229
Ijuí	13,34	330.776	44.132	2.503
Foz	30,17	232.220	70.052	6.909
Lavrinhas	39,00	158.167	61.685	3.604
Queluz	31,17	182.050	56.745	3.143
ETEM	37,21	88.000	32.744	(3.285)
GET	49,00	(1.074)	(526)	-
Risaralda	0,03	17.062	6	1
Verde 08	15,00	100.249	15.037	(1.149)
La Virgen	15,42	294.333	45.396	(524)
TPE	49,00	176.539	86.504	67.433
TCC	49,00	109.837	53.820	40.559
TSM	49,00	52.123	25.540	6.762
Apaete	74,50	140.787	104.886	3.014
AETE	13,25	153.577	20.349	6.699
Transleste	49,00	84.172	41.244	12.098
Transudeste	49,00	57.789	28.317	10.114
Transirapé	49,00	157.927	77.384	18.774
		5.955.094	2.433.946	569.076

Nos nove meses findo em 30 de setembro de 2019 ocorreu um aumento de capital no montante total de R\$139.095 na Apaete, sendo que deste montante, R\$103.582 foi integralizado por acionistas não controladores. Houve também aumento de capital no montante total de R\$14.000 na TSM, sendo que deste montante R\$6.860 foi aportado por acionistas não controladores.

A variação na participação dos acionistas não controladores de R\$51.285 refere-se à participação indireta das empresas, Transleste, Transirapé, Transudeste, STC e ERTE.

Notas Explicativas

13. Imobilizado

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

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

	Consolidado							
	Taxa média anual de depreciação	31/12/2018	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Imobilizado adquirido em transação de capital	30/09/2019
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos		87.521	1.963	(1.645)	-	50	-	87.889
Reservatórios, barragens e adutoras		1.540.083	51	-	37.455	-	-	1.577.589
Edificações, obras civis e benfeitorias		466.527	1	-	8.018	322	283	475.151
Máquinas e equipamentos		1.761.123	930	(16)	83.217	156	-	1.845.410
Veículos		3.195	-	-	-	12	-	3.207
Móveis e utensílios		7.312	305	-	15	8	-	7.640
Total		3.865.761	3.250	(1.661)	128.705	548	283	3.996.886
Depreciação								
Reservatórios, barragens e adutoras	2,04%	(170.895)	(25.709)	-	-	-	-	(196.604)
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,19%	(49.733)	(8.106)	-	-	(10)	-	(57.849)
Máquinas e equipamentos	3,10%	(246.353)	(43.298)	15	-	(27)	-	(289.663)
Veículos	11,74%	(1.477)	(135)	-	-	(67)	-	(1.679)
Móveis e utensílios	11,07%	(3.274)	(470)	29	-	(59)	-	(3.774)
Total depreciação		(471.732)	(77.718)	44	-	(163)	-	(549.569)
Total em serviço		3.394.029	(74.468)	(1.617)	128.705	385	283	3.447.317
Em curso								
		889.453	102.152	(4.861)	(128.705)	45.166	-	903.205
Total imobilizado		4.283.482	27.684	(6.478)	-	45.551	283	4.350.522

- a) O saldo de imobilizado em curso se refere aos gastos incorridos para a construção de usinas hidrelétricas e linhas de transmissão, principalmente das controladas La Virgen (R\$740.222), TCE (R\$62.802) e Água Limpa (R\$7.798).
- b) Capitalização de encargos
As controladas em fase pré-operacional capitalizam ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures. Em 30 de setembro de 2019 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$14.100 (R\$11.916 em 31 de dezembro de 2018). 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, destas controladas em fase pré-operacional, conforme nota explicativa nº 20 e 21.
- c) A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dos ativos imobilizados, não tendo sido identificadas informações por meio de fontes internas ou externas que resultassem em riscos de recuperação desses ativos.
- d) Garantias ou penhoras
A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhoras.

Notas Explicativas

14. Intangível

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

Controladora					
Taxa média anual de amortização	31/12/2018	Adições	Baixas	30/09/2019	
Custo					
Outros intangíveis de concessão	813	-	(2)	811	
Intangível gerado na aquisição de ações	14.838	-	-	14.838	
	15.651	-	(2)	15.649	
Amortização					
Outros intangíveis de concessão	20,00%	(629)	(35)	-	(664)
Intangível gerado na aquisição de ações	3,33%	(2.383)	(271)	-	(2.654)
		(3.012)	(306)	-	(3.318)
Projetos em desenvolvimento		66.792	898	-	67.690
Total intangível		79.431	592	(2)	80.021

Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2018	Adições	Baixas	Ganho e perda na tradução de balanços	30/09/2019	
Custo						
Outros intangíveis de concessão	24.512	5.238	(3)	22	29.769	
Uso do bem público	16.348	-	-	-	16.348	
Intangível gerado na aquisição de ações	66.373	24.105	-	-	90.478	
	103.279	29.343	(3)	22	136.595	
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	25,86%	(12.683)	(1.306)	-	60	(13.929)
Uso do bem público	3,18%	(3.839)	(392)	-	-	(4.231)
Intangível gerado na aquisição de ações	3,60%	(13.668)	(1.579)	-	-	(15.247)
		(26.236)	(3.277)	-	60	(33.407)
Projeto em desenvolvimento		71.168	4.174	-	-	75.342
Total intangível		148.211	30.240	(3)	82	178.530

Notas Explicativas

a) Intangível gerado na aquisição de ações (direito de exploração decorrente da concessão)

Os direitos de exploração da concessão gerados na aquisição de ações estão sendo amortizados de forma linear durante o prazo de exploração das concessões. Os valores registrados pela Companhia foram originários de investimentos efetuados nos seguintes empreendimentos:

Taxa média anual de amortização	Prazo da outorga		Controladora		Consolidado		
	Início	Fim	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	
Custo							
Queluz	4,58%	06/04/04	06/04/34	2.665	2.665	2.665	2.665
Lavrinhas	4,55%	06/04/04	06/04/34	5.245	5.245	5.245	5.245
La Virgen	-	-	-	-	-	6.164	6.164
EDV I (**)	3,33%	17/07/12	17/07/47	-	-	3.006	3.006
EDV II (**)	3,33%	16/07/12	16/07/47	-	-	1.847	1.847
EDV III (**)	3,33%	19/07/12	19/07/47	-	-	2.714	2.714
EDV IV (**)	3,33%	24/07/12	24/07/47	-	-	3.933	3.924
EDV X (**)	3,33%	19/07/12	19/07/47	-	-	2.420	2.420
STC (*)	3,47%	27/04/06	27/04/36	-	-	8.942	8.942
Lumitrans (*)	4,10%	18/02/04	18/02/34	-	-	9.766	9.766
Transleste (*)	4,92%	18/02/04	18/02/34	-	-	3.814	3.814
Transudeste (*)	4,88%	04/03/05	04/03/35	-	-	2.767	2.767
Transirapé (*)	4,67%	15/03/05	15/03/35	-	-	4.391	4.391
ETB	-	29/09/16	29/09/46	6.681	6.681	6.680	6.680
EDTE (***)	2,87%	01/12/16	01/12/46	-	-	1.752	1.781
AETE (nota 11)	6,82%	31/07/19	18/02/34	-	-	24.125	-
Outros	-	-	-	247	247	247	247
				14.838	14.838	90.478	66.373
Amortização							
Queluz				(912)	(791)	(912)	(791)
Lavrinhas				(1.742)	(1.592)	(1.742)	(1.592)
EDV I (**)				-	-	(336)	(264)
EDV II (**)				-	-	(202)	(158)
EDV III (**)				-	-	(326)	(262)
EDV IV (**)				-	-	(438)	(344)
EDV X (**)				-	-	(270)	(212)
STC (*)				-	-	(3.409)	(3.177)
Lumitrans (*)				-	-	(4.403)	(4.103)
Transleste (*)				-	-	(1.110)	(695)
Transudeste (*)				-	-	(796)	(969)
Transirapé (*)				-	-	(1.213)	(1.059)
EDTE (***)				-	-	(90)	(42)
				(2.654)	(2.383)	(15.247)	(13.668)
Total líquido				12.184	12.455	75.231	52.705

(*) Direito de exploração gerado na aquisição de ações por parte da controlada EATE. (**) Direito de exploração gerado na aquisição de ações por parte da controlada Windepar. (***) Direito de exploração gerado na aquisição de ações por parte da controlada ENTE.

b) 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 realizadas pela Administração.

c) Garantias ou penhoras

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

Notas Explicativas

15. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	2.543	2.291
Suprimento de energia elétrica	8.207	26.451	114.230	112.810
Materiais e serviços	16.832	10.274	252.575	163.141
Partes relacionadas	17.674	17.261	12.000	12.000
Outros	-	-	2.482	2.950
Total	42.713	53.986	383.830	293.192

16. Provisões para gastos ambientais

As controladas da Companhia realizam investimentos em programas, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construção de usinas e linhas de transmissão, e também realizam 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. As realizações dessas provisões ocorrem de acordo com a implementação desses programas.

Movimentação da provisão para gastos ambientais	Consolidado				
	31/12/2018	Realização	Baixas	Atualização	30/09/2019
	24.134	(952)	(20)	439	23.601
Circulante	23.400				22.867
Não circulante	734				734

17. Provisões de constituição dos ativos

As provisões para constituição de ativo são decorrentes dos custos do ativo imobilizado, incorridos e não faturados, referentes a sua fase de implantação, reconhecidas contabilmente em contrapartida ao ativo imobilizado em curso ou ativo contratual, as quais ainda não houveram desembolso financeiro, os mesmos serão desembolsados financeiramente de acordo com o cronograma da obra, e de acordo com a evolução desses eventos essas provisões serão substituídas pelo faturamento de fornecedores.

Movimentação da provisão para constituição de ativos	Consolidado				
	31/12/2018	Realização	Baixas	Adição	30/09/2019
	86.019	(63.444)	(2.303)	37.954	58.226
Circulante	79.341				51.549
Não circulante	6.678				6.677

Notas Explicativas

18. Encargos regulatórios

	Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	2.642	2.358
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	4.757	4.487
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	1.315	1.540
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	50.283	45.971
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	879	889
Ministério de Minas e Energia - MME	433	443
	60.309	55.688

19. Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos

O diferimento das contribuições sociais e encargos regulatórios é relativo à diferença temporária das receitas de infraestrutura e remuneração do ativo de concessão apurada sobre o ativo contratual registrado conforme competência contábil.

	Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	173.592	166.746
Prog. de Integ. Social (PIS) e Contrib. p/ Finan. da Segur. Social (COFINS) diferidos	460.796	289.521
	634.388	456.267
Circulante	53.254	71.091
Não circulante	581.134	385.176

Notas Explicativas

20. Empréstimos e financiamentos

A Companhia não possui empréstimos e financiamentos contratados, as principais características e o saldo de empréstimos e financiamentos das controladas é composto da seguinte forma:

Financiadores	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos						Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização	30/09/2019				31/12/2018
					Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Moeda nacional - Reais												
Operacionais												
BNDES - A - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	44.700	TJLP	2,44	Mensal	-	70	22.239	22.309	24.775
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	TJLP	2,04	Mensal	-	2	723	725	805
BNDES - A - nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/28	27.446	TJLP	2,02	Mensal	-	89	29.720	29.809	32.150
BNDES (FINAME) - B - nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/23	34.254	-	3,50	Mensal	-	26	18.493	18.519	21.851
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	TJLP	2,34	Mensal	(2.769)	534	172.251	170.016	180.465
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	TJLP	2,34	Mensal	-	212	68.176	68.388	72.594
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	TJLP	2,34	Mensal	-	24	7.692	7.716	8.190
BNDES - D - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	dez/22	181.850	-	2,50	Mensal	-	77	80.290	80.367	98.914
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	TJLP	-	Mensal	-	5	2.064	2.069	1.389
BNDES - nº 08.2.0070.1	Foz	abr/08	mar/27	201.630	TJLP	2,44	Mensal	-	368	117.134	117.502	128.860
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	TJLP	3,17	Mensal	-	362	106.403	106.765	116.419
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	TJLP	1,93	Mensal	-	157	53.265	53.422	60.415
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	TJLP	2,22	Mensal	-	22	7.234	7.256	8.205
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	TJLP	1,93	Mensal	-	153	51.668	51.821	58.928
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	TJLP	2,22	Mensal	-	34	11.315	11.349	12.906
BNDES - nº 15.2.0778.1 (*)	EDV I	mar/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	(25)	174	53.186	53.335	54.870
BNDES - nº 15.2.0778.1 (*)	EDV II	mar/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	(13)	98	30.022	30.107	30.973
BNDES - nº 15.2.0778.1 (*)	EDV III	mar/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	(19)	150	45.890	46.021	47.346
BNDES - nº 15.2.0778.1 (*)	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	(23)	230	70.406	70.613	72.645
BNDES - nº 15.2.0778.1 (*)	EDV X	mar/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	Mensal	(18)	126	38.479	38.587	39.698
BNB - s nº A400000101001 e 1002	STN	jun/04	jun/24	299.995	-	10,00	Mensal	-	35	82.584	82.619	99.405
BDMG (FINAME) - nº 147068	Transirapé	jun/10	jul/20	1.187	-	4,50	Mensal	-	-	110	110	210
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	3,50	Mensal	-	14	10.323	10.337	12.126
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	TJLP	3,50	Mensal	-	147	4.280	4.427	4.741
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	TJLP	6,00	Mensal	-	72	2.359	2.431	3.610
BDMG - nº 215.485/16	Transirapé	abr/16	abr/21	4.469	TJLP	4,50	Mensal	-	98	3.192	3.290	3.694
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	9,50	Mensal	-	67	13.331	13.398	15.258
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	9,50	Mensal	-	21	4.116	4.137	4.700
Subtotal								(2.867)	3.367	1.106.945	1.107.445	1.216.142
Circulante								(338)	3.367	151.403	154.432	152.971
Não circulante								(2.529)	-	955.542	953.013	1.063.171

Notas Explicativas

Financiadores (continuação)	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos						Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização	30/09/2019				31/12/2018
					Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Moeda estrangeira												
Operacionais												
Itau Corpbanca	Risaralda	mai/18	mai/25	COP 120.000.000	IBR(***)	4,93	Trimestral	(1.730)	1.065	143.638	142.973	142.383
Banco Itaú ME	Alupar Peru	set/17	set/20	USD 30.000	Libor + 6M(**)	5,85	Semestral	-	-	74.938	74.938	94.450
Banco Santander Brasil	Alupar Peru	dez/18	dez/21	USD 17.500	Libor + 6M(**)	3,42	Anual	-	-	151.559	151.559	67.895
Pré - Operacionais												
Itau Coprbanca Colombia Prenda	TCE	jul/17	jul/20	COP 175.651.000	IBR(***)	4,44	Mensal	-	-	74	74	135
Itau Coprbanca Colombia Leasing	TCE	jul/17	jul/20	COP 290.001.000	-	10,32	Mensal	-	-	124	124	223
Santander Brasil- Capital de trabalho	TCE	mai/18	abr/21	USD 30.000	Libor + 6M(**)	3,70 PTOS	Anual	(229)	3.906	124.321	127.998	39.729
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 40.000	Libor + 6M(**)	até 5 anos 3,90, após 5,70	Semestral	-	-	198.170	198.170	186.840
Deg Deutsche Investitions	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 30.000	Libor + 6M(**)	até 5 anos 3,70, após 4,50	Semestral	-	-	118.376	118.376	112.684
Subtotal								(1.959)	4.971	811.200	814.212	644.339
Circulante								(440)	4.971	107.686	112.217	44.213
Não circulante								(1.519)	-	703.514	701.995	600.126
Total								(4.826)	8.338	1.918.145	1.921.657	1.860.481
Circulante								(778)	8.338	259.089	266.649	197.184
Não circulante								(4.048)	-	1.659.056	1.655.008	1.663.297

(*) Primeira tranche liberada 29/04/16 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.

(***) Indicador Bancario de Referencia (IBR). A taxa do IBR 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. E todos os recursos obtidos com os empréstimos e financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

A Administração da Companhia, suas controladas e controladas em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. Qualquer inadimplemento aos termos dos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado poderá resultar no vencimento antecipado do saldo devedor da respectiva dívida, bem como o vencimento antecipado de dívidas de outros contratos de financiamento e a cobrança de juros e multa. Em 31 de dezembro de 2018, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, estavam sendo cumpridos, em linha com as disposições nos contratos de dívida de suas controladas e controladas em conjunto.

Notas Explicativas

Em 30 de setembro de 2019 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$91.376 (R\$105.979 em 31 de dezembro de 2018) evidenciado na nota explicativa nº 7.

Movimentação de empréstimos e financiamentos:	Consolidado					
	Moeda nacional		Moeda estrangeira		Total	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Saldo inicial	1.216.142	1.508.187	644.339	771.248	1.860.481	2.279.435
Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	800	1.002	148.755	266.262	149.555	267.264
Provisão de encargos	65.885	103.732	38.600	39.731	104.485	143.463
Variação monetária e cambial	2.775	6.665	6.009	17.366	8.784	24.031
Ganho e perda na conversão	-	-	37.316	34.947	37.316	34.947
Amortização do principal	(113.515)	(299.865)	(29.212)	(448.526)	(142.727)	(748.391)
Amortização do encargos	(64.642)	(103.579)	(31.595)	(36.689)	(96.237)	(140.268)
Saldo final	1.107.445	1.216.142	814.212	644.339	1.921.657	1.860.481

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, ocorreram liberações de financiamentos captados junto ao Santander de contratos já existentes nas controladas TCE e Alupar Peru, no montante de R\$77.750 e R\$71.006, respectivamente. Adicionalmente, não ocorreram captações e liquidações durante esse mesmo período.

Saldo a amortizar dos empréstimos e financiamentos por moeda e indexador:

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/09/2019							
	Consolidado							
	R\$							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Após 2024	Total
Moeda estrangeira								
Dólar norte-americano	4.561	84.282	139.958	92.330	93.799	25.994	230.118	671.042
Pesos colombianos	1.063	13.490	10.018	12.325	14.642	16.993	74.639	143.170
	5.624	97.772	149.976	104.655	108.441	42.987	304.757	814.212
Moeda nacional								
TJLP	36.569	144.697	138.261	134.526	136.484	128.039	353.141	1.071.717
Taxa fixa	2.502	9.217	8.154	7.646	7.308	3.183	585	38.595
(-) Custos a amortizar	(158)	(240)	(240)	(240)	(240)	(240)	(1.509)	(2.867)
	38.913	153.674	146.175	141.932	143.552	130.982	352.217	1.107.445
	44.537	251.446	296.151	246.587	251.993	173.969	656.974	1.921.657

Notas Explicativas

21. Debêntures

As principais características e o saldo de debêntures são compostas da seguinte forma:

Financiadores	Empresas	Consolidado							Controladora					Consolidado				
		Condições contratadas das debêntures							30/09/2019				31/12/2018	30/09/2019				31/12/2018
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Amortização		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total	Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
			Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos												
Operacionais																		
5ª Emissão	Alupar	mai/12	mai/27	300.000	IPCA	7,80	Anual	Semestral	(100)	9.398	361.989	371.287	376.671	(100)	9.398	361.989	371.287	376.671
6ª Emissão	Alupar	abr/15	abr/21	250.000	IPCA	7,33	Anual	Semestral	(1.947)	10.358	310.341	318.752	303.319	(1.947)	10.358	310.341	318.752	303.319
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(4.833)	1.586	72.669	69.422	66.475
3ª Emissão	EATE	mar/14	mar/19	270.000	CDI	1,15	Trimestral	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.896
4ª Emissão	EATE	ago/14	ago/20	159.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral	-	-	-	-	-	(5)	351	37.411	37.757	66.093
5ª Emissão - I	EATE	set/16	set/19	126.000	CDI	113,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126.511
5ª Emissão - II	EATE	set/16	set/21	54.000	CDI	116,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(37)	220	54.000	54.183	54.191
6ª Emissão	EATE	set/17	set/22	70.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(168)	21	45.818	45.671	57.027
7ª Emissão	EATE	jun/19	jun/23	85.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(297)	33	69.545	69.281	83.066
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(714)	2.995	270.000	272.281	-
3ª Emissão	ECTE	mai/15	fev/20	70.000	CDI	2,15	Trimestral	Trimestral	-	-	-	-	-	(4)	130	10.990	11.116	38.395
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(238)	34	75.000	74.796	74.694
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(232)	555	50.000	50.323	-
2ª Emissão	ENTE	ago/14	ago/20	248.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral	-	-	-	-	-	(6)	547	58.351	58.892	103.087
3ª Emissão - I	ENTE	set/16	set/19	28.000	CDI	113,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.093
3ª Emissão - II	ENTE	set/16	set/21	12.000	CDI	116,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(23)	49	12.000	12.026	12.019
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(242)	555	50.000	50.313	-
2ª Emissão	ETEP	ago/14	ago/20	69.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral	-	-	-	-	-	(4)	153	16.235	16.384	28.675
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(181)	19	41.326	41.164	44.761
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(10.885)	5.597	301.303	296.015	286.720
1ª Emissão	STN	ago/14	ago/20	101.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral	-	-	-	-	-	-	223	23.765	23.988	41.926
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(149)	13	29.189	29.053	29.837
1ª Emissão	Transleste	ago/14	ago/20	55.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral	-	-	-	-	-	(47)	122	13.113	13.188	22.952
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(154)	13	30.000	29.859	29.832
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(217)	17	36.735	36.535	45.685
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(371)	39	82.501	82.169	98.511
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(182)	14	30.000	29.832	35.812
2ª Emissão - I	ETAP	set/18	set/23	41.300	CDI	112,00	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(1.225)	100	41.300	40.175	40.930
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	IPCA	6,17	Anual	Semestral	-	-	-	-	-	(2.674)	299	118.573	116.198	114.142
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(153)	13	28.501	28.361	34.045
2ª Emissão	Verde O8	jul/18	jul/25	140.000	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(2.743)	1.562	145.335	144.154	142.657
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	CDI	113,50	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(720)	75	30.700	30.055	30.440
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	IPCA	6,17	Anual	Semestral	-	-	-	-	-	(2.152)	222	88.180	86.250	84.909
Pré - Operacionais																		
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(22.294)	21.532	680.000	679.238	666.748
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(34.992)	33.881	1.070.000	1.068.889	1.049.243
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	NTN-B + 0,5%	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(9.997)	13.300	315.000	318.303	304.427
TOTAL									(2.047)	19.756	672.330	690.039	679.990	(97.986)	104.026	4.599.870	4.605.910	4.542.789
Circulante									(1.243)	19.756	200.419	218.932	27.463	(13.557)	53.150	492.594	532.187	508.893
Não circulante									(804)	-	471.911	471.107	652.527	(84.429)	50.876	4.107.276	4.073.723	4.033.896

Notas Explicativas

A Administração da Companhia, suas controladas e controladas em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos nas escrituras das debêntures.

Para as debêntures emitidas pela Companhia, realizam-se as apurações trimestralmente conforme os seguintes índices:

- Controladora - Dívida Líquida / (Dividendos + JCP Recebidos + EBITDA) e (Dividendos + JCP Recebidos + EBITDA) / Despesa Financeira Líquida; e
- Consolidado - Dívida Líquida / EBITDA Ajustado; EBITDA Ajustado / Despesa Financeira Líquida e Dívida Bruta / (Dívida Bruta + Patrimônio Líquido + Participação de Acionistas não Controladores).

Para as debêntures emitidas pelas controladas da Companhia os índices financeiros apurados relacionam-se ao 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 debentures da controlada Ferreira Gomes, o qual é apurado trimestralmente. O não cumprimento das cláusulas restritivas mencionadas acima acarreta o vencimento antecipado das debentures.

Em 30 de setembro de 2019 e em 31 de dezembro de 2018, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia, suas controladas e controladas em conjunto. A Ferreira Gomes não cumpriu com os índices do terceiro trimestre de 2019, entretanto, o vencimento antecipado da dívida se dá apenas pelo não cumprimento dos índices por dois trimestres consecutivos, portanto, não houve reclassificação da dívida para o circulante.

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

Movimentação de debêntures:	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Saldo inicial	679.990	725.914	4.542.789	2.483.736
Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	-	-	369.016	2.720.969
Provisão de encargos	34.238	68.714	294.838	223.919
Variação monetária e cambial	23.506	9.604	32.884	23.017
Ganho e perda na conversão	-	-	-	-
Amortização do principal	(22.525)	(71.475)	(417.838)	(721.667)
Amortização do encargos	(25.170)	(52.767)	(215.779)	(187.185)
Saldo final	690.039	679.990	4.605.910	4.542.789

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, ocorreu a liquidação da 3ª e 5ª emissão de debentures da EATE e da 3ª emissão de debentures da ENTE, no montante de R\$174.844. Adicionalmente, ocorreram a 8ª Emissão da EATE, a 5ª Emissão da ECTE e a 4ª Emissão da ENTE, conforme demonstrado no quadro acima das principais características e o saldo de debêntures. As captações foram realizadas para reforço do capital de giro.

Notas Explicativas

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2019							
	Controladora							
	R\$							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Após 2024	Total
IPCA	19.756	200.419	200.419	45.249	45.249	45.249	135.745	692.086
(-) Custos a amortizar	(311)	(1.243)	(423)	(13)	(13)	(13)	(31)	(2.047)
	<u>19.445</u>	<u>199.176</u>	<u>199.996</u>	<u>45.236</u>	<u>45.236</u>	<u>45.236</u>	<u>135.714</u>	<u>690.039</u>

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2019							
	Consolidado							
	R\$							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Após 2024	Total
CDI	124.885	197.436	215.846	129.176	105.591	320.000	50.000	1.142.934
IPCA	100.695	168.774	226.907	76.378	216.274	419.917	2.351.282	3.560.227
(-) Custos a amortizar	(6.823)	(9.840)	(12.420)	(11.859)	(11.448)	(10.949)	(33.912)	(97.251)
	<u>218.757</u>	<u>356.370</u>	<u>430.333</u>	<u>193.695</u>	<u>310.417</u>	<u>728.968</u>	<u>2.367.370</u>	<u>4.605.910</u>

22. Provisões para contingências

- a) A Administração da Companhia e de suas controladas, com base em opinião de seus assessores jurídicos e na análise dos processos judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para os processos em curso, como segue:

	Controladora				Consolidado			
	Passivo		Ativo		Passivo		Ativo	
	Provisões		Depósitos judiciais		Provisões		Depósitos judiciais	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Processos judiciais								
Tributário	2.512	2.500	2.504	2.448	3.388	3.450	6.658	5.862
Cível	-	22	10	10	1.699	1.554	7.795	3.601
Fundiário	-	-	-	-	-	-	9.814	11.964
Trabalhista	4.468	2.414	629	507	9.658	6.124	2.346	2.478
Processos administrativos								
Regulatório (ANEEL)	-	-	-	-	-	-	23	28
	<u>6.980</u>	<u>4.936</u>	<u>3.143</u>	<u>2.965</u>	<u>14.745</u>	<u>11.128</u>	<u>26.636</u>	<u>23.933</u>
Circulante	-	-	-	-	6	1.071	-	-
Não circulante	6.980	4.936	3.143	2.965	14.739	10.057	26.636	23.933

- b) Movimentação da provisão para contingências:

	Controladora						30/09/2019
	31/12/2018	Ingressos	Atualizações	Reversão	Contingências adquiridas em transação de capital	Pagamentos	
Processos judiciais							
Tributário	2.500	853	57	(898)	-	-	2.512
Cível	22	3	-	(25)	-	-	-
Trabalhista	2.414	2.054	-	-	-	-	4.468
	<u>4.936</u>	<u>2.910</u>	<u>57</u>	<u>(923)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.980</u>

Notas Explicativas

Consolidado							
31/12/2018	Ingressos	Atualizações	Reversão	Contingências adquiridas em transação de capital	Pagamentos	30/09/2019	
Processos judiciais							
Tributário	3.450	853	57	(898)	-	(74)	3.388
Cível	1.554	303	-	(25)	-	(133)	1.699
Trabalhista	6.124	798	-	216	2.635	(115)	9.658
	11.128	1.954	57	(707)	2.635	(322)	14.745

c) Contingências passivas – risco de perda possível

A Companhia e suas controladas são parte em outros processos judiciais e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos, acredita que as chances de perda são possíveis, devido a sua base sólida de defesa, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

Em 30 de setembro de 2019, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

	30/09/2019		31/12/2018	
	Qtde.	Montante	Qtde.	Montante
Processos judiciais				
Tributário	46	53.029	38	35.608
Ambiental e Cível	52	120.728	45	108.099
Trabalhista	61	25.673	85	30.663
Regulatório	8	29	3	-
	167	199.459	171	174.370

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em nota explicativa, as demandas jurídicas com probabilidade de perda possível cujo valor em risco da causa supere R\$10.000 para as demandas vinculadas a Companhia e R\$5.000 para as demandas vinculadas as suas controladas e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Resumo dos principais processos com risco de perda possível:

(i) **Tributário:**

- 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 aproximado é de R\$17.060 (R\$16.499 em 31 de dezembro de 2018); e
- Processo Administrativo nº 10480729854201815 - 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 lançamento de IRPJ e CSLL em decorrência da glosa de despesas financeiras com o pagamento de juros relativos às debêntures emitidas. O valor em risco aproximado é de R\$15.417.

Notas Explicativas

(ii) Ambiental e Cível:

- 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 (R\$30.000 em 31 de dezembro de 2018);
- 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 (R\$20.000 em 31 de dezembro de 2018);

A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. em setembro de 2015, 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, o procedimento será extinto.

- 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\$13.054 (R\$10.194 em 31 de dezembro de 2018);
- 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\$11.975 (R\$10.984 em 31 de dezembro de 2018);
- Ação de Execução nº 00002067420198030006 - proposta pelo Ministério Público Estadual contra a controlada Ferreira Gomes, por suposto descumprimento da Cláusula 2.9, alíneas 'f' e 'g' do TAC homologado nos autos da Ação Civil Pública nº 001385-48.2016.8.03.00006. O valor em risco aproximado é de R\$8.635;
- Auto de Infração Ambiental nº 016154 - 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\$7.000 (R\$7.000 em 31 de dezembro de 2018);
- 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\$6.325 (R\$5.809 em 31 de dezembro de 2018);
- 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\$1.643 R\$1.608 em 31 de dezembro de 2018);
- 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. O valor em risco não pode ser estimado;
- 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;

Notas Explicativas

- 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 (R\$1.211 em 31 de dezembro de 2018);
- 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; e
- Ação Civil Pública nº 00180326620154013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face da subsidiária Trasnorte para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$0.100.

(iii) Trabalhista:

- Reclamação Trabalhista nº 00172958320165160013 – movida pelo Sindicato dos Trabalhadores nas Inds. Urbanas do Estado do Maranhão 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\$7.885 (R\$8.578 em 31 de dezembro de 2018).

(iv) Regulatória – Ação Ativa – CNPE nº 03:

- Ações Ordinárias com Pedido de Liminar nº 0027834-41.2013.4.01.3400, nº 0076295-10.2014.4.01.3400 e nº 0003995-79.2016.4.01.3400 – propostas pelas controladas Foz do Rio Claro Energia S.A., Ijuí Energia S.A., Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A., Usina Paulista Queluz de Energia S.A., Ferreira Gomes Energia S.A., 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., por intermédio da Associação Brasileira de Produtores Independentes de Energia Elétrica (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 controladas, caso a liminar não seja mantida, é o montante aproximado de R\$16.156 (R\$16.211 em 31 de dezembro de 2018).

23. 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 R\$1.000.000 (Um bilhão) de ações. Compete, igualmente, ao Conselho de Administração fixar as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de integralização. 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.

b) Capital social

Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018 o capital social da Companhia, subscrito e integralizado, era no valor total de R\$2.981.996, e estava representado por 596.955.970 ações ordinárias e 282.155.299 ações preferenciais, conforme segue abaixo:

Notas Explicativas

30/09/2019				31/12/2018				
Ordinárias		Preferenciais		Ordinárias		Preferenciais		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Acionistas								
Guarupart	445.995.367	74,71	5.471.128	1,94	445.995.367	74,71	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	115.797.849	19,40	206.358.663	73,14	115.797.849	19,40	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

c) 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	
	30/09/2019	31/12/2018
Ganho (perda) em transação de capital		
EATE	86.821	86.821
ECTE	(3.915)	(3.915)
APAETE	(602)	-
Lavrinhas	(4.747)	(4.747)
Queluz	(3.000)	(3.000)
Foz	(31.987)	(31.987)
	<u>42.570</u>	<u>43.172</u>
Reserva para reinvestimento		
ENTE	466	466
ETEP	57	57
	<u>523</u>	<u>523</u>
	<u>43.093</u>	<u>43.695</u>

d) Outros resultados abrangentes

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

	Controladora	
	30/09/2019	31/12/2018
Saldo no início do período	24.228	10.456
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos de operações no exterior		
Controladas:		
La Virgen	1.082	1.777
Risaralda	1	5
Alupar Peru	11.758	8.439
Alupar Chile	-	-
Alupar Colombia	(17)	3.551
Saldo no fim do período	<u>37.052</u>	<u>24.228</u>

Notas Explicativas

24. Resultado por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do período atribuível aos acionistas controladores da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo período.

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018:

Controladora e Consolidado			
Trimestre findo em		Período findo em	
30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018

Numerador:

Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	212.545	169.512	723.961	355.878
---	---------	---------	---------	---------

Denominador (em milhares de ações)

Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	596.956	596.956	596.956	596.956
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	282.155	282.155	282.155	282.155

Lucro por ação

Resultado básico e diluído por ação ordinária (*)	0,24177	0,19282	0,82351	0,40482
Resultado básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,24177	0,19282	0,82351	0,40482

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

25. Receita operacional líquida

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	61.046	47.269	401.034	137.369
Receita de infraestrutura	-	-	-	-	1.012.432	113.084	2.323.079	197.177
Remuneração do ativo de concessão	-	-	-	-	139.030	311.142	270.235	816.597
	-	-	-	-	1.212.508	471.495	2.994.348	1.151.143
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 26)	42.233	28.106	172.451	62.327	164.763	167.682	535.025	436.641
	42.233	28.106	172.451	62.327	164.763	167.682	535.025	436.641
Total - Receita operacional bruta	42.233	28.106	172.451	62.327	1.377.271	639.177	3.529.373	1.587.784
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(687)	(463)	(3.937)	(1.028)	(5.093)	(4.162)	(15.866)	(12.263)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(3.161)	(2.136)	(8.628)	(4.786)	(22.820)	(18.378)	(62.704)	(55.421)
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	-	-	(74.879)	(5.229)	(177.543)	(5.765)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	-	-	(59)	(97)	(222)	(290)
Imposto sobre o valor agregado - IVA	-	-	-	-	(101)	(169)	(465)	(515)
	(3.848)	(2.599)	(12.565)	(5.814)	(102.952)	(28.035)	(256.800)	(74.254)
Encargos regulatórios								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(8.143)	(7.238)	(22.576)	(22.857)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(1.709)	(1.339)	(4.529)	(4.286)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(1.377)	(1.338)	(4.197)	(4.257)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(686)	(672)	(2.098)	(2.103)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(1.774)	(1.454)	(4.934)	(4.567)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	-	-	(1.604)	1.667	(11.552)	4.334
	-	-	-	-	(15.293)	(10.374)	(49.886)	(33.736)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(3.848)	(2.599)	(12.565)	(5.814)	(118.245)	(38.409)	(306.686)	(107.990)
Total - Receita operacional líquida	38.385	25.507	159.886	56.513	1.259.026	600.768	3.222.687	1.479.794

Notas Explicativas

26. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	Trimestre findo em						Trimestre findo em					
	30/09/2019			30/09/2018			30/09/2019			30/09/2018		
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	74,44	9.026	22.976	547,19	12.572	251.311	158,74	39.894
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	187.102	182,48	34.142	62.296	52,09	3.245	315.454	202,02	63.727	62.296	52,09	3.245
Contrato bilateral - ambiente regulado	-	-	-	22.222	158,54	3.523	464.110	160,99	74.718	483.119	166,39	80.385
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	8.091	-	-	12.312	-	-	13.746	-	-	44.158
Total - Receita operacional bruta			42.233			28.106			164.763			167.682
Energia comprada para revenda												
Contrato bilateral - ambiente livre	(123.648)	233,96	(28.929)	(105.667)	201,90	(21.334)	(130.273)	236,30	(30.784)	(141.847)	87,48	(12.409)
Contrato bilateral - ambiente livre - partes relacionadas	(94.724)	196,44	(18.608)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(640)	-	-	(252)	-	-	(8.490)	-	-	(47)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	3.978	-	-	1.810	-	-	4.006	-	-	1.810
			(44.199)			(19.776)			(35.268)			(10.646)

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	30/09/2019			30/09/2018			30/09/2019			30/09/2018		
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	74,44	9.026	516.092	259,48	133.917	485.609	209,24	101.609
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	447.969	218,50	97.879	183.331	63,28	11.601	576.321	221,17	127.464	183.331	63,28	11.601
Contrato bilateral - ambiente livre - partes relacionadas	558.821	89,22	49.856	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contrato bilateral - ambiente regulado	-	-	-	150.307	158,54	23.830	1.390.198	158,83	220.801	1.543.691	152,88	236.001
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	24.716	-	-	17.870	-	-	52.843	-	-	87.430
Total - Receita operacional bruta			172.451			62.327			535.025			436.641
Energia comprada para revenda												
Contrato bilateral - ambiente livre	(871.703)	105,58	(92.036)	(405.347)	155,38	(62.983)	(1.100.753)	112,94	(124.322)	(740.833)	58,74	(43.516)
Contrato bilateral - ambiente livre - partes relacionadas	(281.124)	193,91	(54.514)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(36.746)	-	-	(538)	-	-	(82.977)	-	-	(20.322)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	14.697	-	-	7.170	-	-	18.991	-	-	9.993
			(168.599)			(56.351)			(188.308)			(53.845)

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

27. Custos e despesas

	Controladora					
	Trimestre findo em					
	30/09/2019			30/09/2018		
Despesas Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados	Total	
Pessoal	(4.590)	(171)	(4.761)	(3.956)	(113)	(4.069)
Material	(34)	-	(34)	(24)	-	(24)
Serviços	(2.196)	(233)	(2.429)	(824)	(62)	(886)
Depreciação e amortização	(312)	-	(312)	(306)	-	(306)
Outros	(78)	-	(78)	(478)	(1)	(479)
Total	(7.210)	(404)	(7.614)	(5.588)	(176)	(5.764)

Notas Explicativas

Controladora						
Período findo em						
30/09/2019			30/09/2018			
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas			
Pessoal	(16.203)	(448)	(16.651)	(15.771)	(350)	(16.121)
Material	(100)	-	(100)	(101)	-	(101)
Serviços	(6.714)	(343)	(7.057)	(3.206)	(179)	(3.385)
Depreciação e amortização	(931)	-	(931)	(915)	-	(915)
Outros	(1.485)	-	(1.485)	(1.506)	(1)	(1.507)
Total	(25.433)	(791)	(26.224)	(21.499)	(530)	(22.029)

Consolidado										
Trimestre findo em										
30/09/2019					30/09/2018					
Custos do serviço		Despesas operacionais			Total	Custos do serviço		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	(12.260)	(23.065)	(14.099)	-	(49.424)	(10.514)	(4.694)	(11.981)	-	(27.189)
Material	(2.641)	(383.379)	(174)	-	(386.194)	(3.155)	(21.150)	(128)	-	(24.433)
Serviços	(14.836)	(93.066)	(10.576)	-	(118.478)	(10.085)	(20.598)	(6.048)	-	(36.731)
Depreciação e amortização	-	-	(1.257)	-	(1.257)	-	-	(1.416)	-	(1.416)
Provisão (reversão) para contingências	(813)	-	141	(1.976)	(2.648)	(132)	(1)	-	(631)	(764)
Aluguéis e arrendamentos	(1.749)	(93)	(469)	-	(2.311)	(1.552)	(259)	(861)	-	(2.672)
Seguros	(3.180)	493	(92)	-	(2.779)	(2.567)	(902)	(50)	-	(3.519)
Outros	(4.291)	(47.228)	(2.901)	885	(53.535)	(4.905)	(20.424)	(1.147)	(780)	(27.256)
Total	(39.770)	(546.338)	(29.427)	(1.091)	(616.626)	(32.910)	(68.028)	(21.631)	(1.411)	(123.980)

Consolidado										
Período findo em										
30/09/2019					30/09/2018					
Custos do serviço		Despesas operacionais			Total	Custos do serviço		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	(35.935)	(30.609)	(43.997)	-	(110.541)	(33.519)	(12.060)	(40.861)	-	(86.440)
Material	(8.840)	(472.402)	(504)	-	(481.746)	(7.930)	(24.278)	(421)	-	(32.629)
Serviços	(40.455)	(341.426)	(25.961)	-	(407.842)	(32.688)	(42.200)	(16.143)	-	(91.031)
Depreciação e amortização	-	-	(3.816)	-	(3.816)	-	-	(4.172)	-	(4.172)
Provisão (reversão) para contingências	(1.870)	-	141	(1.976)	(3.705)	(2.441)	(1.118)	-	(866)	(4.425)
Aluguéis e arrendamentos	(5.375)	(244)	(2.811)	-	(8.430)	(4.441)	(782)	(2.874)	-	(8.097)
Seguros	(10.220)	-	(337)	-	(10.557)	(8.650)	(1.399)	(139)	-	(10.188)
Outros	(5.207)	(123.647)	(4.769)	(65)	(133.688)	(29.491)	(38.628)	(2.646)	(894)	(71.659)
Total	(107.902)	(968.328)	(82.054)	(2.041)	(1.160.325)	(119.160)	(120.465)	(67.256)	(1.760)	(308.641)

28. Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Receitas Financeiras								
Receita de aplicações financeiras	9.387	11.491	29.934	35.891	23.280	20.618	62.245	60.357
Outras	1.238	450	3.959	10.846	(448)	1.497	5.415	12.951
Total	10.625	11.941	33.893	46.737	22.832	22.115	67.660	73.308
Despesas Financeiras								
Encargos sobre dívida	(15.563)	(22.440)	(57.814)	(48.448)	(74.798)	(76.951)	(244.060)	(218.280)
Variação monetária e cambial	12	50	10	(11.928)	(13.995)	(8.791)	(1.963)	(31.615)
Outras	(131)	(363)	(460)	(750)	(5.010)	(11.674)	(11.562)	(19.759)
Total	(15.682)	(22.753)	(58.264)	(61.126)	(93.803)	(97.416)	(257.585)	(269.654)
Total Líquido	(5.057)	(10.812)	(24.371)	(14.389)	(70.971)	(75.301)	(189.925)	(196.346)

Notas Explicativas

29. Imposto de renda e contribuição social

- a) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018, é como segue:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
a) Composição dos tributos no resultado:				
Imposto de renda e contribuição social correntes	(27.386)	(26.355)	(73.366)	(81.440)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(93.637)	(40.299)	(255.640)	(87.608)
Total	(121.023)	(66.654)	(329.006)	(169.048)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:				
Resultado antes dos tributos	522.267	368.804	1.622.043	853.456
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(177.571)	(125.393)	(551.495)	(290.175)
Ajustes para a apuração do IRPJ e CSLL efetivos:				
(+) Adição do "AVP" - art.84 da IN1515	66.424	8.589	106.049	19.811
Equivalência Patrimonial	7.435	3.620	15.248	8.969
Despesas e provisões indedutíveis	-	(3.457)	-	(9.681)
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	32.616	16.642	110.401	43.096
Reversão do efeito das empresas localizados no Exterior	32	(6.189)	6.942	(8.429)
Constituição de passivo (ativo) tributário diferido	-	7.817	-	(14.089)
Incentivo Fiscal (*)	46.578	22.674	65.220	70.735
Lei Rouanet/Esporte/FIA	-	387	-	387
(-) Exclusão do art.69 Inciso IV da Lei 12.973	(126.217)	6.903	(126.217)	6.677
Outras	29.680	1.753	44.846	3.651
Despesa de imposto de renda e contribuição social efetiva	(121.023)	(66.654)	(329.006)	(169.048)
c) Alíquota efetiva	-23,2%	-18,1%	-20,3%	-19,8%

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

- b) Composição do imposto de renda e da contribuição social, diferidos registrados no ativo e passivo:

	Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018
Imposto de renda e contribuição social diferidos		
Imposto de renda diferido - ativo	12.180	7.398
Contribuição social diferida - ativo	4.440	2.665
Total Ativo	16.620	10.063
Imposto de renda diferido - passivo	(651.191)	(444.139)
Contribuição social diferida - passivo	(335.866)	(240.619)
Total Passivo	(987.057)	(684.758)

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE e ETVG.
As empresas EBTE, FOZ, FGE, ELTE, ETVG, ETEM e ETES possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal.

Notas Explicativas

Detalhamento da origem do IR/CS diferidos:

	Consolidado			
	Balço patrimonial		Resultado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	30/09/2018
Prejuízo fiscal e base negativa	16.620	10.063	10.990	(3.817)
Contrato de concessão	(987.057)	(684.758)	(266.630)	(83.791)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(970.437)	(674.695)	(255.640)	(87.608)

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 nas informações contábeis intermediárias 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 2019, a Alupar acumula prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam potenciais créditos tributários, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia não apresentarão base tributável de resultados que garanta a realização desses créditos.

	Controladora	
	30/09/2019	31/12/2018
Créditos fiscais não reconhecidos		
Prejuízo fiscal	465.542	428.583
Base negativa de contribuição social	484.640	441.143

Notas Explicativas

- c) A abertura por Empresas 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 2019		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de tributação
Controladas			
Alupar Peru	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Transminas	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Alupar Chile	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Foz	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Ijuí	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Lavrinhas	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Queluz	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Ferreira Gomes (**)	9,25%	2026	Lucro Real
GET	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Risaralda	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Alupar Colombia	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Verde 8	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Agua Limpa	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
La Virgen	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
EATE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	2023	Lucro Real
STN (*)	3,65%	2025	Lucro Real
ETES	9,25%	2019	Lucro Real
ETEP (*)	3,65%	2025	Lucro Real
ENTE (*)	3,65%	2025	Lucro Real
ERTE (*)	3,65%	2024	Lucro Presumido
ECTE (*)	3,65%	Não aplicável	Lucro Real
ETEM	9,25%	2024	Lucro Real
ETVG	9,25%	2024	Lucro Real
ELTE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Lumitrans	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
STC	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
ACE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
AF	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Windepar	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
ETAP	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
ETC	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
TCC	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
TPE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
TSM	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Transmissoras Reunidas	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
AETE	9,25%	2028	Lucro Real
EBTE	9,25%	2020	Lucro Real
Transleste	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Transudeste	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Transirapé	3,65%	2025	Lucro Presumido
ESDE	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
ETSE	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
ESTE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
EDV I	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
EDV II	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
EDV III	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
EDV IV	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
EDV X	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
TCE	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
EDTE	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.

(**) Em 08 de Outubro de 2018 foi publicado no D.O. o reconhecimento do regime especial de tributação aplicável às empresas integrantes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), criado pelo art. 47 da Lei de nº 10.637/2002, no qual a empresa passou a tributar as receitas oriundas dessas transações pela alíquota do regime cumulativo (3,65%) nas contribuições de PIS e COFINS.

Empreendimentos controlados em conjunto

TME	9,25%	2024	Lucro Real
TNE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
ETB	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

Notas Explicativas

30. Partes relacionadas

a) Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

Parte relacionada / transação	Controladora				Consolidado			
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Balanco patrimonial								
Caixa e equivalentes de caixa								
Caixa Econômica Federal (*)	146.286	203.351	-	-	146.286	203.351	-	-
Investimento de curto-prazo								
Caixa Econômica Federal (*)	476.346	513.756	-	-	476.346	513.756	-	-
Clientes - Compra de energia ambiente livre								
Lavrinhas	-	667	-	-	-	-	-	-
Queluz	-	667	-	-	-	-	-	-
Foz	-	423	-	-	-	-	-	-
Ijuí	-	968	-	-	-	-	-	-
	-	2.725	-	-	-	-	-	-
Outras ativos								
Verde 8 - Reembolso de despesas	13.476	17.497	-	-	-	-	-	-
Windepar - Mútuos	47.707	45.722	-	-	-	-	-	-
	61.183	63.219	-	-	-	-	-	-
Dividendos a receber								
Transminas	-	4.485	-	-	-	-	-	-
STN	-	1.182	-	-	-	-	-	-
EATE	4.273	-	-	-	-	-	-	-
ETEP	2.778	-	-	-	-	-	-	-
ECTE	2.008	5.510	-	-	-	-	-	-
Lumitrans	12.736	-	-	-	-	-	-	-
Foz	-	4.559	-	-	-	-	-	-
Ijuí	-	9.258	-	-	-	-	-	-
Lavrinhas	7.830	2.610	-	-	-	-	-	-
Queluz	19.929	13.515	-	-	-	-	-	-
ETES	-	7.059	-	-	-	-	-	-
TME	17.312	17.312	-	-	17.312	17.312	-	-
ETEM	3.759	3.759	-	-	-	-	-	-
ETVG	11.870	1.630	-	-	-	-	-	-
TNE	75	75	-	-	75	75	-	-
AF	3.992	-	-	-	-	-	-	-
FGE	7.783	7.783	-	-	-	-	-	-
Verde 8	-	997	-	-	-	-	-	-
	94.345	79.734	-	-	17.387	17.387	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital								
Alupar Peru	75.143	75.144	-	-	-	-	-	-
Transmissoras Reunidas	16	-	-	-	-	-	-	-
ACE	1.100	1.100	-	-	-	-	-	-
AF	530	530	-	-	-	-	-	-
Água Limpa	430	360	-	-	-	-	-	-
ELTE	15.457	9.457	-	-	-	-	-	-
Windepar	85.941	79.880	-	-	-	-	-	-
Alupar Colombia	3.154	705	-	-	-	-	-	-
Alupar Chile	2.850	2.847	-	-	-	-	-	-
	184.621	170.023	-	-	-	-	-	-
Fornecedores								
Ferreira Gomes - Compra de energia ambiente livre	-	-	5.674	5.680	-	-	-	-
ETB - Compromisso de integralização	-	-	12.000	12.000	-	-	12.000	12.000
Verde 8 - Compra de energia ambiente livre	-	-	-	1.388	-	-	-	-
	-	-	17.674	19.068	-	-	12.000	12.000
Debêntures								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	371.287	376.671	-	-	371.287	376.671
Dividendos a pagar								
Alupar Investimento S.A.	-	-	1	131.868	-	-	1	131.868
Demais Controladas - minoritários	-	-	-	-	-	-	-	26.324
	-	-	1	131.868	-	-	1	158.192

Notas Explicativas

Parte relacionada / transação	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Demonstração do resultado				
Receita - Suprimento de energia	-	5.224	49.856	17.289
Ferreira Gomes	-	-	22.996	5.738
Queluz	-	1.878	8.921	4.691
Lavrinhas	-	1.813	8.921	4.626
Foz do Rio Claro	-	1.002	1.609	1.538
Ijuí	-	531	39	696
Verde 8	-	-	7.370	-
Custo - Energia comprada para revenda	(18.608)	(17.067)	(54.514)	(48.817)
Ferreira Gomes	(17.219)	(16.614)	(50.392)	(48.364)
Verde 8	(1.389)	(453)	(4.122)	(453)
Receitas financeiras	13.346	23.999	34.786	46.129
Caixa Econômica Federal (*) - Aplicações financeiras	10.978	23.999	31.525	36.861
Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre Venda do projeto	-	-	893	9.268
Windepar - Mútuo	2.368	-	2.368	-
Despesas financeiras	(8.393)	(13.210)	(31.440)	(34.320)
FI FGTS - 5ª Emissão	(8.393)	(13.210)	(31.440)	(34.320)

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

b) Garantias

A relação das garantias vigentes referentes a contratos de empréstimos, financiamento, debêntures, contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissionamento, fiança e locação de imóvel não residencial entre a Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 34 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019 ocorreram as seguintes movimentações:

• Garantias encerradas:

Data da Autorização	Órgão Autorizador	Empresa Garantida	Empresa Garantidora	Contrato	Garantia	Valor do Contrato	Início do Contrato	Encerramento do Contrato
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	23/12/2011	01/12/2026
11/12/17	AGE	ETC	Alupar	Debêntures - 1ª Emissão	Fiança	100.000	07/12/2017	07/06/2019
-	-	EDV II	Alupar	Carta Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 1001418090004900 - ONS	10.372	17/09/2018	17/09/2019
-	-	EDV IV	Alupar	Carta Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 1001418090005100 - ONS	24.786	17/09/2018	17/09/2019

• Garantias renovadas e firmadas entre a Alupar e suas controladas:

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 30/09/2019
-	-	Risaralda Energia SAS ESP	Alupar	Carta Fiança	Fiadora caso a Garantia Bancária seja executada (Contrato de Suministro de Energia com EMCALI)	COP \$14.539.801.654	01/03/2019	28/02/2020	-
03/12/12	Diretoria	Foz	Alupar	Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 181386812 - ONS	952.332	03/12/2012	25/11/2019	14
-	-	EDV I	Alupar	Carta Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 1001418090004800 - ONS	40.389	17/09/2018	09/12/2020	40.389
-	-	EDV III	Alupar	Carta Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 1001418090005000 - ONS	31.277	17/09/2018	10/09/2020	31.277
-	-	EDV X	Alupar	Carta Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 1001418090005200 - ONS	26.763	17/09/2018	10/09/2020	26.763
-	-	Ferreira Gomes	Alupar	Carta Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180220317 - ONS	3.186.467	04/07/2018	20/05/2020	3.482.633
-	-	Foz	Alupar	Fiança	Garantir o Pagamento do valor executado nos autos do processo nº 0119265.58.8.09.0173, em curso perante o Juiz de Direito da Vara Cível da Comarca de São Simão	1.010.090	15/03/2019	16/03/2020	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.

Notas Explicativas

• Garantias em processo de renovação:

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 30/09/2019
29/05/14	Conselho de Administração	AF Energia S.A.	Alupar	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky - Cjto 151 e 152	Fiadora	148 mensal	01/06/2014	01/06/2019	2.664
29/05/14	Conselho de Administração	Alupar	Guarupart	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky - Cjto 161 e 162	Fiadora	148 mensal	01/06/2014	01/06/2019	2.664

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 29 de abril de 2019, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2019 no montante de até R\$11.080, sendo R\$1.108 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$9.972 referentes à remuneração da Diretoria:

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Benefícios (i)	1.451	1.501	7.167	7.353	3.797	3.373	15.361	14.259
Remuneração do conselho	227	226	679	634	485	497	1.501	1.483
Total	1.678	1.727	7.846	7.987	4.282	3.870	16.862	15.742

- 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.

31. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

31.1. 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.

31.2. Valor Justo

Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas apresentados para o período findo em 30 de setembro de 2019 e exercício findo em 31 de dezembro de 2018, respectivamente:

	Consolidado				Classificação
	30/09/2019		31/12/2018		
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	
Ativos financeiros					
Caixa e equivalentes de caixa	2.438.266	2.438.266	2.975.423	2.975.423	Valor justo por meio do resultado
Investimentos de curto prazo	476.346	476.346	513.756	513.756	Valor justo por meio do resultado
Títulos e valores mobiliários	91.376	91.376	110.971	110.971	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	318.953	318.953	336.477	336.477	Custo amortizado
	3.324.941	3.324.941	3.936.627	3.936.627	
Passivos financeiros					
Fornecedores	383.830	383.830	293.192	293.192	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	1.921.657	1.921.657	1.860.481	1.860.481	Custo amortizado
Debêntures	4.605.910	4.590.537	4.542.789	4.527.012	Custo amortizado
	6.911.397	6.896.024	6.696.462	6.680.685	

Notas Explicativas

As metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas 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 da concessão e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.
- Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):
 - i) BNDES: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia e suas controladas utilizaram o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas; e
 - ii) FCO Banco do Brasil: como os valores a pagar são reajustados pela TJLP (taxa de juros de referência do Governo Federal), o valor justo dessa dívida é o próprio valor contábil, uma vez que estão refletidas as taxas de mercado para este instrumento financeiro.
- Debêntures: 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.

Para as debêntures das controladas ETEP, ECTE, Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste, Verde 8, ETAP, ETC, TPE, TCC, ETES e ETVG que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base em suas debêntures, de suas 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 2019.

31.3. Hierarquia do valor justo

A Companhia e suas controladas utilizam a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

- Nível I – preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- Nível II – outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e
- Nível III – técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

	Consolidado		Consolidado	
	30/09/2019	Nível II	31/12/2018	Nível II
Ativos financeiros				
Caixa e equivalentes de caixa	2.438.266	2.438.266	2.975.423	2.975.423
Investimentos de curto prazo	476.346	476.346	513.756	513.756
Títulos e valores mobiliários	91.376	91.376	110.971	110.971
	<u>3.005.988</u>	<u>3.005.988</u>	<u>3.600.150</u>	<u>3.600.150</u>
Passivos financeiros				
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.527.567	6.527.567	6.403.270	6.403.270
	<u>6.527.567</u>	<u>6.527.567</u>	<u>6.403.270</u>	<u>6.403.270</u>

Notas Explicativas

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível I e nível II, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível II e nível III.

31.4. Informações sobre Liquidez

As informações sobre liquidez e políticas utilizadas pela Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 35.4 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

Em 30 de setembro de 2019, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 45,6% de recursos próprios em contrapartida a 54,4% de capital de terceiros (57,0% de recursos próprios e 43,0% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2018).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 87,1% em 30 de setembro de 2019 e 102,3% em 31 de dezembro de 2018.

31.5. Informações qualitativas e quantitativas sobre Instrumentos Financeiros

Análise de sensibilidade das aplicações financeiras

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras as quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 30 de setembro de 2019, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 27 de setembro de 2019, 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 2019 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30.09.2019	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%)
			4,81%	2,41%	3,61%	6,02%	7,22%
Equivalentes de caixa	CDI	2.386.326	114.842	57.421	86.131	143.552	172.263
Investimentos de curto prazo	CDI	476.346	22.924	11.462	17.193	28.655	34.386
Títulos e valores mobiliários	CDI	91.376	4.397	2.199	3.298	5.497	6.596
Total		2.954.048	142.164	71.082	106.623	177.704	213.245

Notas Explicativas

Análise de sensibilidade ao risco de taxa de juros

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nas dívidas aos quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 30 de setembro de 2019, foram definidos 05 cenários diferentes. Como cenário provável, adotado pela Companhia, o CDI e o IPCA projetados foram obtidos por meio do relatório Focus do Banco Central de 27 de setembro de 2019; e no caso da TJLP, a taxa utilizada foi a última divulgada pelo Conselho Monetário Nacional; a partir destes parâmetros foram calculados os cenários I e II com 25% e 50% de redução do 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 2019, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Empréstimos, financiamentos e debêntures - Consolidado	Indexador	Taxa de juros média a.a.	Posição em 30.09.2019(*)	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%)
Empréstimos e financiamentos				4,89%	2,45%	3,67%	6,12%	7,34%
	TJLP +	2,37%	900.825	66.452	43.893	55.172	77.731	89.010
Debêntures				4,81%	2,41%	3,61%	6,02%	7,22%
	CDI +	69,44%	1.142.771	1.312.564	1.256.196	1.284.380	1.340.749	1.368.933
	IPCA +	6,43%	3.561.125	362.240	295.537	328.889	395.592	428.943
Total			5.604.721	1.741.256	1.595.626	1.668.441	1.814.071	1.886.886

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

31.6. 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 estão divulgados na nota explicativa nº 35.6 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

32. Informações por segmento

Os principais segmentos operacionais da Alupar consistem nas atividades de transmissão e geração de energia. Existem também os segmentos: (a) Holding que compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis; e (b) "Outros" que compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente.

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

Estão apresentadas a seguir as informações dos trimestres findos em 30 de setembro de 2019 e de 2018 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

Notas Explicativas

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2019							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.411.117	141.137	-	43.704	1.595.958	(198.609)	(20.078)	1.377.271
Receita de transmissão de energia	64.075	-	-	-	64.075	(3.029)	-	61.046
Receita de infraestrutura	1.196.115	-	-	-	1.196.115	(183.683)	-	1.012.432
Remuneração do ativo da concessão	150.927	-	-	-	150.927	(11.897)	-	139.030
Suprimento de energia	-	141.137	-	42.233	183.370	-	(18.607)	164.763
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	1.471	1.471	-	(1.471)	-
Deduções da receita operacional bruta	(124.385)	(9.577)	-	(4.043)	(138.005)	19.760	-	(118.245)
Receita operacional líquida	1.286.732	131.560	-	39.661	1.457.953	(178.849)	(20.078)	1.259.026
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(9.676)	-	(44.199)	(53.875)	-	18.607	(35.268)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(7.851)	-	-	(7.851)	-	-	(7.851)
Compensação finan. p/ utiliz. de rec. hídricos - CFURH	-	(2.326)	-	-	(2.326)	-	-	(2.326)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(27.387)	(13.719)	-	(1.544)	(42.650)	1.409	1.471	(39.770)
Custo de infraestrutura	(664.145)	-	-	-	(664.145)	117.807	-	(546.338)
Depreciação / Amortização	-	(26.111)	-	(8)	(26.119)	-	-	(26.119)
	(691.532)	(59.683)	-	(45.751)	(796.966)	119.216	20.078	(657.672)
Lucro bruto	595.200	71.877	-	(6.090)	660.987	(59.633)	-	601.354
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(14.396)	(7.388)	(8.730)	(6)	(30.520)	1.093	-	(29.427)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	234.123	-	234.123	-	(212.256)	21.867
Outras receitas	367	526	9	-	902	(367)	-	535
Outras despesas	1	(52)	(1.040)	-	(1.091)	-	-	(1.091)
	(14.028)	(6.914)	224.362	(6)	203.414	726	(212.256)	(8.116)
LAJIR	581.172	64.963	224.362	(6.096)	864.401	(58.907)	(212.256)	593.238
Depreciação / Amortização	637	26.307	424	8	27.376	-	-	27.376
LAJIDA	581.809	91.270	224.786	(6.088)	891.777	(58.907)	(212.256)	620.614
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(30.472)	(42.581)	(29.012)	(3)	(102.068)	3.011	5.254	(93.803)
Encargos de dívidas	(28.133)	(30.744)	(22.735)	-	(81.612)	2.453	4.361	(74.798)
Variações cambiais	2.237	(10.108)	(6.124)	-	(13.995)	-	-	(13.995)
Outras	(4.576)	(1.729)	(153)	(3)	(6.461)	558	893	(5.010)
Receitas financeiras	11.597	5.508	11.746	5	28.856	(770)	(5.254)	22.832
Receitas de aplicações financeiras	9.110	4.815	9.901	5	23.831	(551)	-	23.280
Outras	2.487	693	1.845	-	5.025	(219)	(5.254)	(448)
	(18.875)	(37.073)	(17.266)	2	(73.212)	2.241	-	(70.971)
LAIR	562.297	27.890	207.096	(6.094)	791.189	(56.666)	(212.256)	522.267
IR e CSLL correntes	(24.173)	(3.304)	(57)	-	(27.534)	148	-	(27.386)
IR e CSLL diferidos	(101.548)	(4.267)	-	-	(105.815)	12.178	-	(93.637)
	(125.721)	(7.571)	(57)	-	(133.349)	12.326	-	(121.023)
Lucro líquido Consolidado	436.576	20.319	207.039	(6.094)	657.840	(44.340)	(212.256)	401.244
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(188.699)	(188.699)
Lucro líquido Alupar	436.576	20.319	207.039	(6.094)	657.840	(44.340)	(400.955)	212.545
Ativos operacionais	9.718	88.574	15.687	(1)	113.978	(712)	(5.513)	107.753
Passivos operacionais	33.144	15.756	19.288	(307)	67.881	(11.469)	(5.156)	51.256

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 finan. p/ utiliz. de rec. 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

Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos findos em 30 de setembro de 2019 e de 2018 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2019							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	3.408.672	466.944	-	178.579	4.054.195	(414.324)	(110.498)	3.529.373
Receita de transmissão de energia	407.535	-	-	-	407.535	(6.501)	-	401.034
Receita de infraestrutura	2.806.774	-	-	-	2.806.774	(483.695)	-	2.323.079
Remuneração do ativo da concessão	194.363	-	-	-	194.363	75.872	-	270.235
Suprimento de energia	-	466.944	-	172.451	639.395	-	(104.370)	535.025
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	6.128	6.128	-	(6.128)	-
Deduções da receita operacional bruta	(302.537)	(31.538)	-	(13.354)	(347.429)	40.743	-	(306.686)
Receita operacional líquida	3.106.135	435.406	-	165.225	3.706.766	(373.581)	(110.498)	3.222.687
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(124.079)	-	(168.599)	(292.678)	-	104.370	(188.308)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(22.578)	-	-	(22.578)	-	-	(22.578)
Compensação finan. p/ utiliz. de rec. hídricos - CFURH	-	(9.306)	-	-	(9.306)	-	-	(9.306)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(71.204)	(42.256)	-	(5.203)	(118.663)	4.633	6.128	(107.902)
Custo de infraestrutura	(1.215.295)	-	-	-	(1.215.295)	246.967	-	(968.328)
Depreciação / Amortização	(2)	(77.016)	-	(24)	(77.042)	-	-	(77.042)
	(1.286.501)	(275.235)	-	(173.826)	(1.735.562)	251.600	110.498	(1.373.464)
Lucro bruto	1.819.634	160.171	-	(8.601)	1.971.204	(121.981)	-	1.849.223
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(36.674)	(19.208)	(28.804)	(11)	(84.697)	2.643	-	(82.054)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	825.371	-	825.371	-	(780.525)	44.846
Outras receitas	398	1.987	-	-	2.385	(391)	-	1.994
Outras despesas	(5)	(59)	(1.977)	-	(2.041)	-	-	(2.041)
	(36.281)	(17.280)	794.590	(11)	741.018	2.252	(780.525)	(37.255)
LAIR	1.783.353	142.891	794.590	(8.612)	2.712.222	(119.729)	(780.525)	1.811.968
Depreciação / Amortização	1.857	77.709	1.267	25	80.858	-	-	80.858
LAJIDA	1.785.210	220.600	795.857	(8.587)	2.793.080	(119.729)	(780.525)	1.892.826
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(82.289)	(109.752)	(79.112)	(13)	(271.166)	8.327	5.254	(257.585)
Encargos de dívidas	(77.263)	(102.272)	(76.396)	-	(255.931)	7.510	4.361	(244.060)
Variações cambiais	2.855	(2.619)	(2.199)	-	(1.963)	-	-	(1.963)
Outras	(7.881)	(4.861)	(517)	(13)	(13.272)	817	893	(11.562)
Receitas financeiras	22.859	14.966	37.260	33	75.118	(2.204)	(5.254)	67.660
Receitas de aplicações financeiras	19.216	13.134	31.400	33	63.783	(1.538)	-	62.245
Outras	3.643	1.832	5.860	-	11.335	(666)	(5.254)	5.415
	(59.430)	(94.786)	(41.852)	20	(196.048)	6.123	-	(189.925)
LAIR	1.723.923	48.105	752.738	(8.592)	2.516.174	(113.606)	(780.525)	1.622.043
IR e CSLL correntes	(63.812)	(10.476)	(286)	-	(74.574)	1.208	-	(73.366)
IR e CSLL diferidos	(288.117)	10.990	-	-	(277.127)	21.487	-	(255.640)
	(351.929)	514	(286)	-	(351.701)	22.695	-	(329.006)
Lucro líquido Consolidado	1.371.994	48.619	752.452	(8.592)	2.164.473	(90.911)	(780.525)	1.293.037
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(569.076)	(569.076)
Lucro líquido Alupar	1.371.994	48.619	752.452	(8.592)	2.164.473	(90.911)	(1.349.601)	723.961
Ativos operacionais	474.792	4.428.915	153.367	249	5.057.323	(219.243)	(112.825)	4.725.255
Passivos operacionais	312.123	345.878	110.667	701	769.369	(26.276)	(19.587)	723.506

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 finan. p/ utiliz. de rec. 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)
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)
LAJIR	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
LAJIDA	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
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)
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

33. Benefícios a empregados

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

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Assistência médica e vale transporte	1.875	1.645	5.481	4.659
Previdência privada (*)	483	258	1.119	886
Auxílio alimentação	1.316	1.041	3.941	3.120
Outros	419	175	933	728
Total	4.093	3.262	11.474	9.536

(*) 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.

34. Compromissos

Em 30 de setembro de 2019, as controladas em fase pré-operacional mantêm contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de materiais para a construção dos respectivos empreendimentos, conforme detalhado a seguir:

Controlada:	Valor
EDTE	128.108
ESTE	250.521
ETSE	14.020
TCC	293.683
TSM	4.132
TPE	377.235
Total	1.067.699

Notas Explicativas

35. Eventos subsequentes

- **7ª Emissão de Debêntures – Alupar**

Conforme Fato Relevante divulgado em 15 de outubro de 2019, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a realização da 7ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em até duas séries, da espécie quirografária, da Companhia, com prazo de vencimento de seis anos contados da data de sua emissão, para as da primeira série, e de oito anos contados da data de sua emissão, para as da segunda série. A Emissão foi composta por 800.000 Debêntures, em sistema de vasos comunicantes, com valor unitário de R\$1.000,00, totalizando, assim, R\$800.000, as quais serão ofertadas com esforços restritos de colocação. Os recursos líquidos captados pela Companhia por meio da Emissão serão destinados ao reforço de caixa e à gestão ordinária dos negócios da Companhia. O recebimento está previsto para 29 de novembro de 2019.

- **Anuência dos agentes financiadores para aquisição e venda de participação da TME**

Em 6 de novembro de 2019, a Companhia recebeu anuência prévia do BNDES e Banco do Brasil, agentes financiadores, para aquisição de participação societária de 49% detida pela Eletrobras na TME, correspondente ao lote K dos Leilões da Eletrobras, ocorridos em 27 de setembro de 2018 - vide maiores detalhes na nota explicativa nº. 11. Adicionalmente, com o objetivo de trazer maior sinergia operacional e financeira aos ativos localizados no Estado do Mato Grosso, a Companhia celebrou em 20 de março de 2019, o Contrato de Compra e Venda de Ações com a Apollo 15 Participações S.A. ("APOLLO 15") para venda de 35% (trinta e cinco por cento) do capital social total da TME, condicionada a finalização da aquisição anterior e nas mesmas condições da aquisição do lote K. A anuência recebida dos agentes financiadores também engloba a venda subsequente de participação societária na TME. A Companhia está em processo de realização dos trâmites necessários relacionados a validação de preço e de instrumentos contratuais perante à Eletrobras para posterior elaboração de Termo de Fechamento, pagamento e conclusão da transferência das ações. Após a conclusão desta fase, serão realizados os tramites para a venda de participação à Apollo 15.

- **Aquisição de controle da ETB**

Conforme Despacho nº 3.116, emitido em 8 de novembro de 2019, a ANEEL anuiu previamente a transferência de controle da ETB, atualmente compartilhado entre Apollo 12 e Alupar, para a Alupar, que passará a exercer, isoladamente, o controle direto da ETB. A decisão da ANEEL aprova o contrato de Compra e Venda de Participação Societária, firmado em 10 de outubro de 2019, onde a Alupar adquiriu 2.230 ações da ETB, correspondente a 1% de participação societária, assumindo o controle dessa companhia com 51% de participação contra 49% de participação da Apollo 12.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório do auditor independente sobre a revisão das informações trimestrais

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Alupar Investimentos S.A.

São Paulo – SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Alupar Investimentos S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2019, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2019 e as respectivas demonstrações dos resultados e dos resultados abrangentes 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 é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional 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 (CVM), 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 contábeis 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 contábeis intermediárias individuais e consolidadas

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 a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Outros assuntos

Balanço patrimonial e informações contábeis intermediárias correspondentes auditados e revisados por outro auditor independente

Os valores correspondentes aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2018, apresentados para fins de comparação, foram revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado de 12 de julho de 2019, sem modificação. Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018, apresentados para fins de comparação, foram auditados por outros auditores que emitiram relatório datado de 29 de março de 2019, sem modificação.

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 13 de novembro de 2019.

ERNST & YOUNG

Auditores Independentes S.S.

CRC-2SP034519/O-6

Rita de C. S. Freitas

Contadora CRC 1SP214160/O-5

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores sobre as informações contábeis intermediárias

São Paulo, 13 de novembro de 2019.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, VI DA INSTRUÇÃO CVM 480/09 e CVM 586/17

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996 – 16º andar, Vila Olímpia, Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38, nos termos do inciso VI, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, que revimos, discutimos e concordamos com as Informações Contábeis Intermediárias - para o período findo em 30 de setembro de 2019.

Paulo Roberto de Godoy Pereira

Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira

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

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, 13 de novembro de 2019.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, V DA INSTRUÇÃO CVM 480/09 e CVM 586/17

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996 – 16º andar, Vila Olímpia, Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38, nos termos do inciso V, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes, relativamente às informações contábeis intermediárias, para o período findo em 30 de setembro de 2019.

Paulo Roberto de Godoy Pereira

Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira

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

Enio Luigi Nucci

Diretor Técnico e Comercial