



Relatório da Administração

As Acionistas: A Administração da Alupar Investimento S.A. em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018, acompanhada do relatório dos auditores independentes. Todas as documentações relativas às contas ora apresentadas estão à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar os esclarecimentos adicionais necessários.

1. SOBRE A ALUPAR

Alupar Investimento S.A. é uma holding com atuação preponderante nos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica, tendo como objetivo desenvolver e investir em projetos de infraestrutura relacionados ao setor de energia no Brasil e em países da América Latina. Adicionalmente, no segmento de transmissão de energia elétrica no Brasil, a Alupar é uma das maiores Companhias em termos de Receita Anual Permitted (RAP), sendo o maior de controlador Nacional Privado. A expansão da Companhia é catalizada em uma grande competência técnica, além de uma forte disciplina financeira, tanto do ponto de vista de qualidade de crédito da Companhia (rating AAA (bra) na escala nacional e rating BB na escala internacional, pela Fitch Ratings), bem como uma profunda filosofia de geração de valor para o acionista. E, seguindo com esses mesmos pilares, para continuar com o seu crescimento sustentável, a Alupar conta hoje com quatro vetores:

- Participação em leilões para os ativos de transmissão;
- Desenvolvimento de projetos próprios de geração de energia, como PCHs e Eólicas; e
- Desenvolvimento de projetos de geração e participação de licitações de transmissão em países selecionados da América Latina.

Transmissão: No segmento de transmissão de energia elétrica, possuímos participação em ativos no Brasil e na Colômbia. No Brasil, possuímos 28 concessões de transmissão de energia elétrica, sendo 16 operacionais e 10 em fase de construção, que possuem cronograma de entrada em operação comercial até 2022. Além disso, contamos com uma linha de transmissão na Colômbia em fase de construção, que possui cronograma de entrada em operação comercial até 2021, sendo esta concessão vitalícia. Dessa forma, consolidamos 7.736 km de linhas de transmissão, sendo 7.536 km no Brasil e 200 km na Colômbia.
Geração: A Alupar também atua na geração de energia renovável por meio de UHEs, PCHs, e parques eólicos no Brasil, na Colômbia e no Peru. O portfólio de ativos totaliza uma capacidade instalada de 580,0 MW em operação, 84,0 MW em implantação e um projeto (Antônio Dias) de 23 MW em fase de licenciamento.

2. GOVERNANÇA CORPORATIVA

A Alupar pauta o desenvolvimento de suas atividades em elevados padrões de governança corporativa, seguindo as práticas utilizadas pelas companhias listadas no segmento de governança Nível 2 da B3, e algumas práticas de Novo Mercado, tais como:

- Contratação de auditores independentes para análise de balanços e demonstrativos financeiros, sendo contratados somente para este fim;
- Tag along de 100% para detentores de ações PN;
- Conselho de Administração contendo Conselheiros Independentes;
- Existência de Comitê de Governança, Sucessão e Remuneração e de Comitê de Finanças, Auditoria e Contratação de Partes Relacionadas;
- Inexistência no Estatuto Social de mecanismos de proteção à tomada de controle (poison pills);
- Previsão no Estatuto Social de Relação de Conselho Fiscal;
- Resolução de conflitos que possam surgir entre a Companhia, seus acionistas, seus administradores e membros do Conselho Fiscal por meio de arbitragem.

3. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

O capital social totalmente subscrito e integralizado é de R\$ 2.981.995.690,0 e dividido em ações ordinárias e preferenciais conforme quadro abaixo. Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembleia Geral.

Acionista	Votos Ordinários	%	Ações Preferenciais	%	Total	%
Controlador	452.993.970	75,88%	1.471.128	1,94%	454.465.098	52,15%
FGTSP*	162.754	5,89%	70.325.508	24,92%	105.488.262	12,00%
Outros*	108.797.849	18,23%	206.358.663	73,14%	315.156.512	35,85%
Total	596.955.970	100,00%	287.155.299	100,00%	879.111.269	100,00%

4. DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

Em 26 de junho de 2018, foi publicada a resolução homologatória nº 2.408, que estabeleceu as novas RAPs das controladas e coligadas da Alupar, a partir de 12 meses a partir de 1º de julho de 2018 a 30 de junho de 2019, estabelecendo reajuste de 2,85%, para contratos indexados pelo IPCA e 4,27% para contratos indexados pelo IGP-M. No 4T18, a Receita Líquida atingiu R\$ 632,9 milhões, 59,7% superior aos R\$ 396,2 milhões apurados no 4T17. O EBITDA atingiu R\$ 409,9 milhões, 39,6% superior aos R\$ 287,9 milhões apurados no 4T17 e o Lucro Líquido totalizou R\$ 134,1 milhões, 44,4% superior aos R\$ 92,9 milhões registrados no 4T17. Em 2018, a Receita Líquida atingiu R\$ 1.882,9 milhões, ante os R\$ 1.538,2 milhões registrados em 2017. O EBITDA atingiu R\$ 1.294,8 milhões, ante os R\$ 1.170,2 milhões apurados em 2017 e o Lucro Líquido totalizou R\$ 386,7 milhões, ante os R\$ 330,9 milhões registrados em 2017.

5. INVESTIMENTOS

Em 2018 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 465,2 milhões em nossas empresas, sendo R\$ 253,9 milhões investidos no segmento de transmissão, R\$ 204,3 milhões no segmento de geração e R\$ 7,1 milhões no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 284,9 milhões registrados em 2017, quando R\$ 45,3 milhões foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 232,0 milhões foram investidos no segmento de geração e R\$ 7,7 milhões no desenvolvimento de novos negócios.

6. MERCADO DE CAPITAIS

A Alupar foi registrada na Bolsa de Valores de São Paulo - B3 no dia 23 de Abril de 2013. Suas UNITS são negociadas sob o código ALUP11 e são compostas por 1 ação ordinária e 2 ações preferenciais (1 UNIT = 1 ON + 2 PN). As units da Alupar (B3: ALUP11) encerraram 2018 cotadas a R\$ 18,33, sua valorização de 3,4%, em relação ao fechamento de 2017. No mesmo período, o Índice de Energia Elétrica (IEE) apresentou uma valorização de 24,0%. O valor de mercado da Companhia, em 31 de dezembro de 2018, foi de R\$ 5,4 bilhões. Ao longo de 2018, as units da Alupar apresentaram volume médio diário de negociação na B3 de R\$ 10,4 milhões, frente ao volume médio diário de R\$ 12,6 milhões, em comparação a 2017.

7. GESTÃO DE PESSOAS

Nossos colaboradores são considerados parceiros estratégicos na superação das metas definidas pela Alupar, e nosso principal desafio é a manutenção deste importante capital - o ser humano. A Alupar é uma empresa que está permanentemente preocupada com o bem-estar de seus colaboradores e por este motivo desenvolveu uma Política de Benefícios que se insere na Gestão Integrada de Recursos Humanos, tendo uma abordagem que agregue valor ao negócio da Companhia. Esta Política visa promover o reconhecimento e integração entre os colaboradores, observando o crescimento e a valorização do capital humano da Companhia. Para cumprir seus objetivos a área de RH dirige seus esforços:

- No desenvolvimento e retenção de pessoas-chave;
- Na melhoria dos Gestores para a Gestão de pessoas;
- Na Gestão do Clima e estabelecimento de planos de monitoramento de projetos de planejamento do clima.

8. RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL

A Alupar tem um comprometimento social e acredita na construção de uma sociedade mais justa e humana. Desta forma, está engajada no desenvolvimento de projetos sociais que levam melhorias significativas às vidas dos membros das comunidades onde atua: tais como centros voltados à criação artística, incentivo cultural e desenvolvimento social. Nesse sentido, visando minimizar e acompanhar as interferências que seus empreendimentos podem gerar na vida dos membros das comunidades onde está inserida, a Companhia desenvolve ações educativas e informativas, abrangendo tanto questões de saúde pública quanto questões ambientais.

9. CENÁRIO MACROECONÔMICO

No Brasil, a expansão da economia em 2018 foi marcada por uma lenta recuperação e por incertezas geradas por fatores externos e internos. Na esfera global, a guerra comercial entre EUA e China e aumento da taxa de juros americana pelo FED, desacelerou a economia mundial. No cenário doméstico, o ano foi impactado pela greve dos caminhoneiros e pelas incertezas das eleições presidenciais. O Comitê de Política Monetária (Copom) reduziu a taxa Selic ao longo do ano de 2018 em 0,50 p.p., encerrando o ano em 6,5%. Em 2018, o Conselho Monetário Nacional elevou a Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) de 7,75% a.a. para 6,98% a.a. O Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) encerrou 2018 em 3,75% ante os 2,95% registrados em 2017. O Índice Geral de Preços ao Mercado (IGP-M) fechou 2018 registrando uma inflação de 7,55%, ante uma deflação de 0,53% registrados em 2017.

10. RELACIONAMENTO COM OS AUDITORES INDEPENDENTES

Em atendimento à instrução CVM nº 381/2003, informamos que contratamos a KPMG Auditores Independentes ("KPMG") para prestação dos serviços de auditoria das nossas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, bem como de revisão das informações trimestrais ("TR"), preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de contabilidade International Financial Reporting Standards ("IFRS"), emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB"). Adotamos o sistema de rotulagem dos Auditores Independentes com periodicidade de cinco anos, sendo os serviços prestados pela KPMG Auditores Independentes S/S ("KPMG") foram contratados inicialmente para o período de 2014 - 2016, havendo renovação do contrato nos anos de 2017 e 2018. A remuneração dos auditores independentes relativa ao exercício social encerrado 31 de dezembro de 2018 corresponde ao montante líquido sem impostos de R\$ 147.809,25 (sem impostos) referente ao serviço relacionado à auditoria independente das demonstrações financeiras do exercício de 2018 e das Informações Trimestrais ("TR") da Alupar Investimento S.A.

11. BALANÇO SOCIAL

Base de cálculo	31/12/2018	Consolidado	31/12/2017
Receita líquida (PL)	1.882.909	1.538.191	-
Lucro operacional (LO)	1.193.069	1.070.722	-
Folha de pagamento bruta (FPB)	107.354	100.440	-
Valor adicionado total (VAT)	1.585.423	1.489.056	-

Balanços Patrimoniais

Em 31 de Dezembro de 2018 e 31 de Dezembro de 2017

Ativo	Controladora		Consolidado		
	Nota	31/12/2018	31/12/2018	31/12/2017	
Circulante		984.044	1.141.355	4.986.366	3.597.227
Caixa e equivalentes de caixa	5	231.878	570.694	2.975.423	1.580.070
Investimentos de curto prazo	6	513.756	365.765	513.756	365.765
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	105.979	124.002
Contas a receber de clientes	8	48.972	63.026	324.347	234.647
Contas a receber - partes relacionadas	34	63.219	4	-	-
Dividendos a receber - partes relacionadas	34	79.734	97.208	17.387	16.878
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	9	37.790	30.113	61.770	61.569
Outros tributos compensáveis	9	-	-	16.887	2.449
Adiantamento a fornecedores	-	138	6.141	9.733	19.445
Estoques	-	-	-	1.144	662
Despesas pagas antecipadamente	38	43	7.030	6.956	-
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	-	1.105.358
Ativo contratual da concessão	10	-	-	906.633	-
Outros ativos	-	8.519	8.361	46.277	79.426
Não Circulante		4.227.467	3.685.312	9.620.214	7.866.145
Contas a receber de clientes	8	-	-	12.130	12.092
AFAC - partes relacionadas	34	170.023	193.564	-	-
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	4.992	4.703
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	9	-	-	29.398	31.187
Outros tributos compensáveis	9	-	-	2.774	2.774
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	-	10.063	13.443
Adiantamento a fornecedores	-	-	-	1.012	868
Estoques	-	-	-	25.213	26.081
Cauchês e depósitos judiciais	26	2.965	2.671	23.993	14.988
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	-	3.218.152
Ativo contratual da concessão	10	-	-	4.624.825	-
Outros ativos	-	696	-	26.366	28.121
Investimentos em coligadas e controladas em conjunto	11	343.228	252.999	419.989	331.674
Investimentos em controladas	12	3.622.294	3.141.927	-	-
Propriedades para investimento	14	7.826	7.786	7.826	7.786
Imobilizado	15	1.004	1.758	4.283.482	4.025.510
Intangível	16	79.431	84.607	148.211	148.466
Ativo do Total		5.211.511	4.826.667	14.606.580	11.463.372

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2018 e 2017

Descrição	(-) Gastos com emissão de ações		Reserva de reserva		Reserva de lucros		Outros resultados abrangentes		Participação de acionistas não controladores		Total consolidado	
	Capital social	de ações	de capital	legal	investimentos	de acumulado	controladora	controladores	controladora	controladores	controladora	consolidado
Saldos em 31 de Dezembro de 2016	2.148.533	-	51.509	102.290	632.814	-	(1.395)	2.899.182	1.658.629	4.557.811	-	-
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	330.885	-	330.885	374.840	705.725	-	-
Ajustes de conversão cumulativa do exercício	-	-	-	-	-	-	11.851	-	11.851	-	-	-
Aumento de capital conforme ARCA de 04/04/2017	833.463	-	-	-	-	-	-	833.463	-	833.463	-	-
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	40.847	-	40.847	-	-
Gastos com emissão de ações	-	(30.656)	-	-	-	-	-	(30.656)	-	(30.656)	-	-
Dividendos declarados - Mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	-	(158.239)	-	(158.239)	-	(158.239)	-
Dividendos declarados a acionistas não controladores das controladas	-	-	-	-	-	-	-	(316.564)	-	(316.564)	-	-
Compra de participação de não controladores	-	-	(2.556)	-	-	-	-	(2.556)	-	(2.556)	-	-
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	(34.885)	-	(34.885)	-	-
Reserva legal	-	-	-	16.544	-	-	-	-	-	-	16.544	-
Lucro remanescente a disposição da Assembleia	-	-	-	-	156.102	(156.102)	-	-	-	-	-	-
Saldos em 30 de Setembro de 2017	2.981.996	(65.225)	48.953	118.834	788.916	-	10.456	3.883.930	1.722.867	5.606.797	-	-
Exercício findo em 31 de dezembro de 2018												
Ajustes de lucros exercícios anteriores em 01 de janeiro 2018 Adoção CPC 47	-	-	-	-	233.468	-	-	233.468	75.966	309.434	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	330.885	-	330.885	374.840	705.725	-	-
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	13.772	-	13.772	-	-	-
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	833.463	-	833.463	-	-
Dividendos declarados - Mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	-	(184.613)	-	(184.613)	-	(184.613)	-
Dividendos declarados a acionistas não controladores das controladas	-	-	-	-	-	-	-	(285.647)	-	(285.647)	-	-
Compra de participação de não controladores	-	-	(5.220)	-	-	-	-	(5.220)	24.329	19.109	-	-
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	5.113	-	5.113	-	-
Reserva para reinvestimento	-	-	(38)	-	-	-	-	(38)	(706)	(744)	-	-
Reserva legal	-	-	-	19.338	-	-	-	-	-	-	19.338	-
Lucro remanescente a disposição da Assembleia	-	-	-	-	182.798	(182.798)	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31 de Dezembro de 2018	2.981.996	(65.225)	43.695	138.172	1.205.182	-	24.228	4.328.048	1.933.661	6.261.709	-	-

Indicadores sociais internos	% sobre			% sobre		
	FPB	RI	VAT	FPB	RI	VAT
Encargos sociais compulsórios	20,02	18,66%	1,06%	18,674	18,59%	1,21%
Assistência médica e vale-transporte	6,282	5,85%	0,33%	6,034	6,01%	0,39%
Previdência privada	1,437	1,34%	0,08%	1,127	1,12%	0,07%
Educação	5,4	0,05%	0,00%	0,00%	182	0,18%
Auxílio-alimentação	3,986	3,71%	0,21%	3,781	3,76%	0,25%
Outros	1,275	1,19%	0,07%	1,494	1,49%	0,10%
	33,061	30,80%	1,16%	31,292	31,15%	2,10%

Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	LO	RL	VAT	LO	RL	VAT
Doações e contribuições	5,000	0,42%	0,27%	5,794	0,54%	0,38%
Projetos de incentivo à cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Projetos de educação ambiental em comunidades	13,972	1,17%	0,74%	15,037	1,40%	0,98%
Projetos de desenvolvimento tecnológico	32,563	2,82%	1,73%	39,808	3,68%	2,30%
Tributos excluídos encargos sociais	344,535	28,88%	18,30%	214,435	20,03%	13,44%

Indicadores ambientais	% sobre			% sobre		
	LO	RL	VAT	LO	RL	VAT
Investimentos relacionados à atividade da empresa	1,878	0,16%	0,10%	1,127	0,03%	0,02%
Projetos de preservação ambiental	163	0,01%	0,01%	142	0,01%	0,01%
Projetos de educação ambiental em comunidades	5,933					

Demonstrações do Valor Adicionado

Exercícios Fimdos em 31 de Dezembro de 2018 e 2017

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
Receitas	94.457	178.610	2.091.707	1.710.052
Receita de transmissão de energia	-	-	177.124	113.560
Receita de infraestrutura	-	-	387.120	40.142
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	933.938	954.238
Suprimento de energia	87.872	178.818	586.417	591.108
Outras receitas	6.585	1.798	11.008	11.108
(-) Inss e Impostos Adquiridos de Terceiros	(113.617)	(185.515)	(536.769)	287.550
Energia elétrica comprada para revenda	(90.093)	(178.500)	(90.649)	(112.426)
Encargos do uso da rede elétrica (CUST)	-	-	(29.021)	(28.196)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	(10.646)	(8.400)
Custo de infraestrutura	-	-	(226.808)	(40.142)
Serviços de terceiros	(15.735)	(6.150)	(112.716)	(70.956)
Materiais	(129)	(105)	(15.753)	(9.193)
Outros custos operacionais	(560)	(752)	(51.176)	(18.337)
Outras de Reintegração Passiva (Depreciação)	(1.221)	(1.004)	(101.752)	(99.458)
Valor Adicionado Recebido em Transferência	519.943	464.942	132.237	166.112
Equivalência patrimonial	461.395	390.004	34.609	23.377
Receitas financeiras	58.548	74.938	97.628	142.735
Valor Adicionado a Distribuir	499.562	458.833	1.585.423	1.489.056
Distribuição do Valor Adicionado				
Pessoal	18.655	18.539	92.458	86.247
Remuneração direta	15.510	15.525	73.905	69.161
Benefícios	1.766	1.886	13.034	12.605
Ajuízo-alimentação	51	67	3.988	3.738
Assistência médica	819	998	6.228	5.980
Vale-transporte	6	6	54	6
Previdência privada	489	393	1.437	1.167
Outros	109	100	1.329	1.123
F.G.T.S.	1.379	1.128	5.519	4.481
Impostos, Taxas e Contribuições	15.092	24.156	390.049	262.187
Federais	14.920	23.998	389.250	260.342
INSS	2.730	3.099	14.508	14.193
Outras contribuições federais	-	-	49.978	9.124
Imposto de renda e contribuição social	-	-	89.475	103.612
PISE e COFINS	11.937	20.435	92.890	103.236
PISE e COFINS Diferidos	-	-	43.647	-
IVA	-	-	-	1.733
IR sobre remessa exterior	-	2	-	2
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	(19.616)
Outros impostos e taxas	253	462	98.792	2.792
Estaduais	-	-	7	93
ICMS	-	-	7	93
IPVA	-	-	7	67
Municipais	172	151	666	624
IPTU	172	151	278	249
Taxa de licenciamento	-	-	1	1
ISS	-	-	387	374
Remuneração de Capitais de Terceiros	79.066	83.255	352.126	434.897
Juros e encargos cambiais	77.990	80.582	323.116	379.025
Aluguéis	1.147	1.626	9.830	11.161
Outras despesas financeiras	929	1.047	19.189	24.701
Remuneração de Capitais Próprios	386.749	330.885	750.790	705.725
Dividendos propostos	184.613	-	184.613	-
Reservas de lucros	202.136	330.885	202.136	330.885
Participação de acionistas não controladores	-	-	364.041	374.840
	499.562	458.833	1.585.423	1.489.056

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

31 de Dezembro de 2018

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Alupar Investimento S.A. ("Companhia" ou "Alupar") é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na B3/BMFBovespa ("BOVESPA") sob código de negociação ALUP11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo - SP, na Rua Gomes de Carvalho, nº 1.996, 16º andar, Conjunto B, Sala A, e tem por objetivo a participação em outras sociedades atuantes nos setores de geração 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, redes de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infraestrutura. A Companhia participa em empresas geradoras e empresas transmissoras de energia elétrica no Brasil, Peru e Colômbia, além de participar em cinco empresas Holdings, sendo: Transinas (controladora da Transleste, Transpar e Transudeste), Alupar Peru (controladora da Virgen S.A.C.), Alupar Chile, Windepar (controladora da EDV, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X) e Alupar Colômbia (controladora da Risardala, TCE) A Companhia é diretamente controlada pelas Participações Ltda. ("Guarupart"). Dados das empresas controladas e investidas: **Concessões de linhas de transmissão:** A Companhia e suas investidas possuem aproximadamente 7.726 km de linhas de transmissão, sendo aproximadamente 4.750 km em operação e 2.976 km em fase pré-operacional.

O detalhamento das concessões está conforme quadro a seguir:

Empresas	Localização/Conexão	Contrato de Concessão/ANEEL nº		Prazo da Concessão		Início da operação	Extensão da linha	RAP/RBNI (Ciclo 2018-2019)	Índice de reajuste do contrato	Redução % RAP no 16º ano	Revisão tarifária	
		Início	Fim	Início	Fim							
ETEP	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	04/3/2001	12/06/01	12/06/31	25/08/02	323 km	500kV	51.228	IG-PM	Sim	Não	
ENTE	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	08/5/2002	11/12/02	11/12/32	12/02/05	464 km	500 kV	234,740	IG-PM	Sim	Não	
ERTE	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	08/3/2002	11/12/02	11/12/32	15/09/04	179 km	230 kV	52,687	IG-PM	Sim	Não	
EATE	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	24/2/2001	12/06/01	12/06/31	10/03/03	924 km	500 kV	227,207	IG-PM	Sim	Não (*)	
ETEP	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	08/9/2000	01/11/00	01/11/30	26/03/02	253 km	500 kV	49,564	IG-PM	Sim	Não	
STN	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	05/05/2004	18/02/04	18/02/34	01/01/06	541 km	500 kV	189,195	IG-PM	Sim	Não	
Transleste	Itapeá (MG) - Montes Claros (MG)	00/9/2004	18/02/04	18/02/34	18/12/05	150 km	345 kV	42,543	IG-PM	Sim	Não	
Transudeste	Hutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	05/05/2005	04/03/05	04/03/35	23/02/07	140 km	345 kV	26,369	IG-PM	Sim	Não	
Transpar	Lages (SC) - Araçá (MG)	01/2/2005	15/03/05	15/03/35	23/05/07	65 km	230 kV	34,535	IG-PM	Sim	Não	
STC	Barra Grande (SC) - Itapiciranga (SC)	06/26/2006	27/04/06	27/04/36	18/11/07	195 km	230 kV	45,238	IG-PM	Sim	Não	
ETEP	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	08/02/2004	18/02/04	18/02/34	18/02/05	150 km	345 kV	42,543	IG-PM	Sim	Não	
ETES	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	06/06/2007	20/04/07	20/04/37	12/12/08	107 km	230 kV	14,501	IPCA	Sim	Sim	
EBTE	Juba (MG) - Juina (MG)	01/11/2008	16/10/08	16/10/38	30/06/11	775 km	230 kV	48,313	IPCA	Não	Sim	
TME	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	02/3/2009	19/11/09	19/11/39	22/11/11	348 km	500/230 kV	51,135	IPCA	Não	Sim	
ETEP	Subestação Santos Dumont (MG)	02/25/2009	19/11/09	19/11/39	06/02/13	Subestação	138/945 kV	13,473	IPCA	Não	Sim	
ETEP	Novo Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	03/05/2010	12/07/10	12/07/40	16/12/11	235 km	230 kV	12,900	IPCA	Não	Sim	
ETEP	Subestação Valdeci (MT)	02/02/2010	18/02/10	18/02/30	18/02/10	Subestação	138/945 kV	11,715	IPCA	Não	Sim	
ETEP	Bova Vista (RR) - Equador (RR) - Leuzia (AM)	03/22/2010	25/01/12	25/01/42	Pré-Operacional	715 km	500 kV	6,930	IPCA	Não	Sim	
ETSE	Subestação Abdon Batista/Gaspas (SC)	06/06/2012	10/05/12	10/05/42	19/01/15	Subestação	230/525 kV	13/820/20 kV	20,151	IPCA	Não	Sim
ELITE	Henry Bordier (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	01/6/2014	05/09/14	05/09/44	Pré-Operacional	SE-40 km	230/345 kV	36,592	IPCA	Não	Sim	
ETAP	Rio Grande do Norte (RN)	01/3/2016	02/09/16	02/09/46	Pré-Operacional	10 km	500/230 kV	53,579	IPCA	Não	Sim	
TCE	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	02/03/2016	02/09/16	02/09/46	Pré-Operacional	Subestação	345/138 kV	31,207	IPCA	Não	Sim	
ETEP	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	06/02/2017	10/02/17	10/02/47	Pré-Operacional	288 km	500 kV	15,013	IPCA	Não	Sim	
TPE	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	02/02/2017	10/02/17	10/02/47	Pré-Operacional	541 km	500 kV	22,975	IPCA	Não	Sim	
ESTE	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	01/9/2017	10/02/17	10/02/47	Pré-Operacional	236 km	500 kV	26,369	IPCA	Não	Sim	
TSM	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	03/37/2017	11/08/17	11/08/47	Pré-Operacional	330 km	500 kV	104,151	IPCA	Não	Sim	
TCE (Colômbia)	Virgínia-Nueva Esperanza - Colômbia	UPEM 07-2016	N/A	N/A	Pré-Operacional	200 km	500 kV	N/A	IPP	Não	Sim	
ETB	Bom Jesus da Lapa - Bahia	01/12/2016	29/09/16	29/09/46	Pré-Operacional	446 km	500 kV	134,821	IPCA	Não	Sim	
ETTE	Ilicoroa (BA) - Ilicoroa (BA)	01/5/2016	01/12/16	01/12/46	Pré-Operacional	77 km	500 kV	60,669	IPCA	Não	Sim	
Total						7.726 km		1.989.267				

(*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNI. (**) A concessão da TCE está localizada na Colômbia, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis nesses países divergem das regras aplicáveis no Brasil. **Concessões e autorizações de geração de energia elétrica:** A Companhia e suas investidas detêm os direitos de concessão e/ou autorização de 6 PCHs, 4 UHEs e 5 parques eólicos, que totalizam 687 MW. Os sistemas de geração que a Companhia opera, por meio de contratos de concessões e/ou autorizações com prazo de 30 a 35 anos, estão localizados nos estados do Goiás, Rio Grande do Sul, São Paulo, Amapá, Ceará (parques eólicos), Goiás, Roraima, no Estado do Rio de Janeiro, Minas Gerais (Água Limpa). A Companhia também possui o contrato da Risardala Energia SAS/ESP (Colômbia) por meio da Alupar Colômbia S.A.S. e detém o controle da Virgen (Peru) por meio da Alupar Peru. A tabela abaixo apresenta a relação dos ativos de geração de energia elétrica:

Empresas	Localização	Contrato de Concessão/Resolução ANEEL nº		Prazo da Concessão/Autorização		Início da operação	Capacidade - MW	MW
		Início	Fim	Início	Fim			
Foz	GO	05/20/2006	15/08/06	15/08/41	05/08/10	68,4	41,0	21,4
Lavrinhas	SP	138/2004 - 716/2006	07/04/04	07/04/34	03/09/11	30,0	21,0	21,0
Ferreira Gomes	AP	139/2004 - 715/2006	07/04/04	07/04/34	12/08/11	30,0	21,0	21,0
EDV I S.A.	CE	Portaria 43/12	17/07/12	17/07/47	23/04/16	23,1	11,8	11,8
EDV II S.A.	CE	Portaria 42/812	16/07/12	16/07/47	13/05/16	12,6	6,0	6,0
EDV III S.A.	CE	19/07/12	16/07/12	16/07/47	18,9	9,6	9,6	9,6
EDV IV S.A.	CE	Portaria 44/272	24/07/12	24/07/47	02/03/16	27,3	14,8	14,8
EDV V S.A.	CE	Portaria 43/512	17/07/12	17/07/47	02/03/16	16,8	8,7	8,7
GET	RJ	N/A	N/A	N/A	Pré-Operacional	19,9	13,2	13,2
Risardala (*)	Colômbia	N/A	N/A	N/A	10/09/2016	19,9	13,2	13,2
Verde 8	GO	RECA 3.702/12 - 4.604/12	05/31/12	24/10/12	15/06/44	Pré-Operacional	30,0	18,7
Água Limpa	MG	Portaria 348/14	18/07/14	18/07/49	Pré-Operacional	23,0	11,9	11,9
A Virgen (*)	Peru	253/2005 - 313/2008	N/A	N/A	Pré-Operacional	84,0	49,3	49,3
Total						687,0	413,3	413,3

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

2. BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Na Reunião do Conselho de Administração da Companhia, foi autorizada a conclusão da elaboração das Demonstrações Contábeis em 29 de março de 2019. **2.1. Declaração de Conformidade:** As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com as normas internacionais de contabilidade IFRS emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) e, também, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil BR GAAP, incluindo também as normas complementares emitidas pela CVM e Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, quando essas não são conflitantes com as práticas adotadas no Brasil ou com as práticas internacionais. **2.2. Base de preparação e apresentação:** As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelo seu valor justo quando requerido nas normas. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias: nível 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 3.4 dos Instrumentos Financeiros. **2.3. Uso de estimativas e julgamentos:** A preparação das demonstrações contábeis requer o uso de estimativas contábeis, baseadas em fatos objetivos e subjetivos, com base no julgamento da administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações contábeis. Itens significativos sujeitos a essas estimativas e pressupostos incluem: a avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo, análise do risco de crédito para determinação da provisão para créditos de liquidação duvidosa, ativos financeiros e contratos da concessão, assim como da análise dos demais riscos para determinação de outras provisões para contingências e de constituição de ativos. A liquidação das transações de longo prazo envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas demonstrações contábeis devido ao processo inerente das estimativas. A Companhia reavisa suas estimativas a cada data de reporte, e sendo necessárias mudanças de estimativas as mesmas serão reconhecidas prospectivamente. **2.4. Moeda funcional e conversão de saldos e transações em moeda estrangeira:** **2.4.1. Moeda funcional e de apresentação:** Estas demonstrações contábeis foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia, de suas controladas e investidas, com exceção das controladas Alupar Peru e a Virgen cuja moeda funcional é o Nuevo Sol, da controlada Risardala Energia SAS ESP 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. Transações e saldos:** As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da Companhia, foram convertidas pela taxa de câmbio na data em que as transações foram realizadas. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data-base das demonstrações contábeis. Todos os efeitos de tradução são reconhecidos em resultado abrangente. Itens não monetários em moeda estrangeira reconhecidos pelo seu valor justo são convertidos pela taxa de câmbio vigente na data em que o valor justo foi determinado. **2.5. Critérios de consolidação:** As demonstrações contábeis consolidadas incluem a Companhia e suas controladas. São consideradas controladas quando a Companhia controla uma entidade quando esta exposta a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As demonstrações contábeis de controladas são incluídas nas demonstrações contábeis consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. Entre os principais aspectos de consolidação para determinação de outras provisões para contingências e de constituição de ativos. A liquidação das transações de longo prazo envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas demonstrações contábeis devido ao processo inerente das estimativas. A Companhia reavisa suas estimativas a cada data de reporte, e sendo necessárias mudanças de estimativas as mesmas serão reconhecidas prospectivamente. **2.6. Moeda funcional e conversão de saldos e transações em moeda estrangeira:** **2.6.1. Moeda funcional e de apresentação:** Estas demonstrações contábeis foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia, de suas controladas e investidas, com exceção das controladas Alupar Peru e a Virgen cuja moeda funcional é o Nuevo Sol, da controlada Risardala Energia SAS ESP cuja moeda funcional é o Peso Colombiano e da controlada Alupar Chile

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

31 de Dezembro de 2018

(Em milhares de reais)

Água Limpá	7.517.090	7.516.090	-	7.516.090
La Virgen	255.585.903	14.106.986	-	14.106.986
EDVI	47.830.836	-	-	-
EDV II	24.926.816	-	-	-
EDV III	33.934.534	-	-	-
EDV IV	92.410.013	-	-	-
EDV X	33.906.759	-	-	-
ETAP	10.481.000	10.480.999	-	10.480.999
ETC	6.151.000	6.150.999	-	6.150.999
TPE	31.553.107	16.092.085	-	16.092.085
TCC	22.728.926	11.591.752	-	11.591.752
Winderpar	164.832.956	164.832.956	-	164.832.956
Alupar Colômbia	53.252.760.000	53.252.760.000	-	53.252.760.000
TSM	23.631.994	12.052.317	-	12.052.317

Empresa	Capital social - quantidade de ações ou quotas total		Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia		Total
	Ordinárias	Preferenciais	Ordinárias	Preferenciais	
Alupar Peru	102.321.612	-	102.321.612	-	102.321.612
Alupar Chile	5.000.000	-	5.000.000	-	5.000.000
Transmias	31.409.500	500	31.410.000	-	31.410.000
Foz	108.708.978	67.117.178	8.198.360	75.915.538	184.726.416
Ijuí	315.106.452	273.064.862	-	273.064.862	588.171.314
Lavrinhas	67.383.430	43.252.860	-	43.252.860	110.636.290
Queluz	96.782.146	66.615.409	-	66.615.409	163.397.555
Ferreira Gomes	791.080.528	791.080.528	-	791.080.528	1.582.158.056
GET	1.200	612	-	612	1.812
EATE	180.000.010	46.020.150	44.011.576	90.031.726	220.032.306
STN	198.000.000	100.980.000	-	100.980.000	298.980.000
ETES	29.064.000	29.063.999	-	29.063.999	58.127.999
ETEP	45.000.010	13.505.150	9.001.851	22.507.001	67.507.011
ENTE	100.840.000	50.431.150	-	50.431.150	151.271.150
ERTE	84.133.970	18.475.373	-	18.475.373	102.609.343
ECTE	42.095.000	21.056.862	-	21.056.862	63.151.862
ETEM	43.000.000	27.000.000	-	27.000.000	70.000.000
ETVG	34.847.722	34.847.721	-	34.847.721	69.695.443
ELTE	10.000	9.999	-	9.999	19.999
EATE	880.829	10.801.280	10.801.280	10.801.280	21.682.509
STC	211.003.246	42.200.649	-	42.200.649	253.203.895
ACE	2.320.644	2.320.643	-	2.320.643	4.641.287
AF	40.000	39.997	-	39.997	79.997
Boa Vista Participações S.A.	1.000	800	-	800	1.800
Risaraldá	29.993	100	-	100	129.993
Transmias Reunidas	77.660.380	77.660.380	-	77.660.380	155.320.760
Verde B	10.000	9.000	-	9.000	19.000
Água Limpá	210.348.003	14.106.986	-	14.106.986	224.455.000
EDVI	47.830.836	-	-	-	47.830.836
EDV II	24.926.816	-	-	-	24.926.816
EDV III	33.934.534	-	-	-	33.934.534
EDV IV	81.644.013	-	-	-	81.644.013
EDV X	33.906.759	-	-	-	33.906.759
ETAP	5.000	4.999	-	4.999	9.999
ETC	5.000	4.999	-	4.999	9.999
TPE	5.000	2.550	-	2.550	7.550
TCC	5.000	2.550	-	2.550	7.550
Winderpar	164.832.956	164.832.956	-	164.832.956	329.665.912
Alupar Colômbia	29.399.477.030	29.399.477.030	-	29.399.477.030	58.798.944.060
TSM	1.000	510	-	510	1.510

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

Empresa	31/12/2018		31/12/2017		no patrimonial líquido
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	
Alupar Peru	306.542	207.054	306.542	207.054	99.488
Alupar Chile	13.300	2.850	13.300	2.850	10.450
Transmias	121.476	121.476	121.476	121.476	-
Foz	366.765	121.376	366.765	121.376	245.389
Ijuí	448.053	105.141	448.053	105.141	342.912
Lavrinhas	282.538	60.259	282.538	60.259	222.279
Queluz	326.269	63.914	326.269	63.914	262.355
Ferreira Gomes	1.626.077	608.752	1.626.077	608.752	1.017.325
GET	90	989	90	989	-
EATE	1.745.624	487.341	1.745.624	487.341	1.258.283
STN	717.008	234.215	717.008	234.215	482.793
ETES	170.921	64.552	170.921	64.552	106.369
ETEP	401.216	106.958	401.216	106.958	294.258
ENTE	811.618	182.619	811.618	182.619	628.999
ERTE	193.347	15.159	193.347	15.159	178.188
ECTE	424.975	155.368	424.975	155.368	269.607
ETEM	166.586	56.866	166.586	56.866	109.720
ETVG	141.577	55.481	141.577	55.481	86.096
ELTE	11.337	10.832	11.337	10.832	555
Lumitrans	120.512	9.480	120.512	9.480	111.032
STC	234.989	19.523	234.989	19.523	215.466
ACE	34	1.100	34	1.100	-
AF	2.290	1.889	2.290	1.889	301
Risaraldá	179.678	158.019	179.678	158.019	21.659
Verde B	306.573	139.395	306.573	139.395	167.178
Água Limpá	360	113	360	113	247
La Virgen	661.646	321.523	661.646	321.523	340.123
EDVI	103.236	70.197	103.236	70.197	33.039
EDV II	77.916	43.524	77.916	43.524	34.392
EDV III	105.668	60.791	105.668	60.791	44.877
EDV IV	183.871	72.607	183.871	72.607	111.264
EDV X	101.733	55.570	101.733	55.570	46.163
ETAP	309.436	20.986	309.436	20.986	288.450
ETC	146.704	11.927	146.704	11.927	134.777
TPE	1.100.493	1.052.464	1.100.493	1.052.464	48.029
TCC	700.702	668.391	700.702	668.391	33.311
Winderpar	337.782	145.239	337.782	145.239	192.543
Alupar Colômbia	41.168	704	41.168	704	40.464
TSM	26.741	1.862	26.741	1.862	24.879

Empresa	31/12/2018		31/12/2017		Lucro (prejuízo) do período
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	
Alupar Peru	306.542	207.054	306.542	207.054	25.504
Alupar Chile	13.300	2.850	13.300	2.850	-
Transmias	121.476	121.476	121.476	121.476	-
Foz	366.765	121.376	366.765	121.376	26.016
Ijuí	448.053	105.141	448.053	105.141	16.529
Lavrinhas	282.538	60.259	282.538	60.259	6.457
Queluz	326.269	63.914	326.269	63.914	1.152
Ferreira Gomes	1.626.077	608.752	1.626.077	608.752	27.528
GET	90	989	90	989	(301)
EATE	1.745.624	487.341	1.745.624	487.341	236.439
STN	717.008	234.215	717.008	234.215	92.961
ETES	170.921	64.552	170.921	64.552	8.653
ETEP	401.216	106.958	401.216	106.958	57.610
ENTE	811.618	182.619	811.618	182.619	29.000
ERTE	193.347	15.159	193.347	15.159	29.565
ECTE	424.975	155.368	424.975	155.368	16.304
ETEM	166.586	56.866	166.586	56.866	8.779
ETVG	141.577	55.481	141.577	55.481	7.501
ELTE	11.337	10.832	11.337	10.832	(822)
Lumitrans	120.512	9.480	120.512	9.480	(1.016)
STC	234.989	19.523	234.989	19.523	26.772
ACE	34	1.100	34	1.100	(9)
AF	2.290	1.889	2.290	1.889	28
Risaraldá	179.678	158.019	179.678	158.019	(3.004)
Verde B	306.573	139.395	306.573	139.395	(1.072)
Água Limpá	360	113	360	113	4.991
La Virgen	661.646	321.523	661.646	321.523	(19.550)
EDVI	103.236	70.197	103.236	70.197	120
EDV II	77.916	43.524	77.916	43.524	746
EDV III	105.668	60.791	105.668	60.791	1.586
EDV IV	183.871	72.607	183.871	72.607	2.153
EDV X	101.733	55.570	101.733	55.570	(34)
ETAP	309.436	20.986	309.436	20.986	(25.003)
ETC	146.704	11.927	146.704	11.927	62.661
TPE	1.100.493	1.052.464	1.100.493	1.052.464	16.921
TCC	700.702	668.391	700.702	668.391	3.882
Winderpar	337.782	145.239	337.782	145.239	(7.154)
Alupar Colômbia	41.168	704	41.168	704	(26)
TSM	26.741	1.862	26.741	1.862	(355)

Empresa	31/12/2017		31/12/2016		Lucro (prejuízo) do período
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	
Alupar Peru	193.279	122.348	193.279	122.348	(8.034)
Alupar Chile	384	1.905	384	1.905	-
Transmias	130.405	186.878	130.405	186.878	23.522
Foz	376.164	141.294	376.164	141.294	515
Ijuí	447.461	104.385	447.461	104.385	15.594
Lavrinhas	267.741	68.471	267.741	68.471	34.023
Queluz	307.507	112.808	307.507	112.808	32.481
Ferreira Gomes	1.628.226	785.951	1.628.226	785.951	14.015
GET	90	989	90	989	-
EATE	1.362.210	624.619	1.362.210	624.619	202.472
STN	755.526	328.158	755.526	328.158	91.258
ETES	96.308	31.839	96.308	31.839	9.900
ETEP	242.331	73.816	242.331	73.816	14.605
ENTE	729.202	313.100	729.202	313.100	163.959
ERTE	170.979	9.540	170.979	9.540	36.111
ECTE	363.212	208.500	363.212	208.500	17.558
ETEM	125.602	47.480	125.602	47.480	6.766
ETVG	93.536	42.298	93.536	42.298	6.836
ELTE	11.587	9.065	11.587	9.065	1.292
Lumitrans	117.907	5.439			

31. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Controladora	31/12/2018				31/12/2017			
	Despesas operacionais		Despesas operacionais		Despesas operacionais		Despesas operacionais	
	Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados	Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados	Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados	Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados
Pessoal	(20.893)	(491)	(21.384)	(20.482)	(21.384)	(491)	(21.875)	(20.973)
Materiais	(129)	-	(129)	(105)	(129)	-	(105)	(105)
Serviços de terceiros	(15.482)	-	(254)	(15.736)	(5.995)	-	(155)	(6.150)
Depreciação e amortização	(1.221)	-	(1.221)	(1.204)	-	-	-	(1.204)
Contingências	-	(1.504)	-	(5.631)	(425)	-	-	(425)
Alugueiros	(1.146)	-	(1,146)	(1.625)	-	-	(1)	(1.626)
Seguros	(243)	-	(243)	(63)	-	-	-	(63)
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	(130)	-	-	-	(130)
Perdas de capital	-	-	-	-	(21)	-	-	(21)
Outros tributos e taxas	(425)	-	-	(614)	-	-	(8)	(622)
Outras	(83)	-	-	(113)	-	-	-	(113)
Total	(39.452)	(1.504)	(746)	(41.702)	(30.331)	(446)	(1.320)	(32.097)

Consolidado	31/12/2018				31/12/2017			
	Custos		Despesas		Custos		Despesas	
	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras
Pessoal	(50.492)	(19.310)	(56.822)	(47.442)	(52.998)	(9.745)	(62.743)	(52.998)
Materiais	(11.925)	(61.528)	(576)	(74.029)	(8.666)	(1.319)	(527)	(10.512)
Terceiros	(52.169)	(73.760)	(41.496)	(167.425)	(49.023)	(17.432)	(21.933)	(88.388)
Amortização	-	(49)	(5.582)	-	-	-	(5.979)	(5.979)
Contingências	(2.521)	237	(1.504)	(3.788)	(1.508)	-	(153)	(425)
Alugueiros	(6.069)	(2.295)	(3.759)	(12.123)	(6.294)	-	(4.867)	(11.161)
Seguros	(11.952)	(2.061)	(292)	(14.405)	(9.719)	(5.264)	(342)	(15.325)
Doações, subvenções	(434)	-	(4.566)	-	(5.000)	(409)	-	(5.385)
Gastos ambientais	-	-	-	-	-	-	(29)	(29)
Perdas de capital	-	-	-	(114)	(114)	-	-	(22)
Tributos e taxas	(1.757)	-	(2.282)	(4.039)	(1.310)	(108)	(1.831)	(3.249)
Estudos de projetos	-	-	-	-	-	-	(278)	(278)
Terrenos	-	(1.736)	-	(1.736)	-	-	-	-
Educação, Obras	-	(3.900)	-	-	(4.615)	-	-	(260)
Outras	(23.179)	(62.406)	(628)	(2)	(86.215)	(67)	(1.121)	(164)
Total	(160.498)	(226.808)	(116.143)	(1.620)	(505.069)	(124.438)	(40.142)	(94.208)

32. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

Controladora	Exercício findo em 31/12/2018				Exercício findo em 31/12/2017			
	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras
Recetas de aplicações financeiras	46.781	73.135	80.057	112.240	46.781	73.135	80.057	112.240
Atualização monetária - Depósitos judiciais	-	79	125	79	-	125	79	125
Atualização monetária - Impostos a recuperar	-	1.771	1.580	2.774	-	1.580	2.774	2.223
Outras	-	9.917	98	14.178	-	9.917	98	14.178
Total	46.781	84.901	82.860	141.231	46.781	84.901	82.860	141.231

Consolidado	Exercício findo em 31/12/2018				Exercício findo em 31/12/2017			
	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras
Encargos sobre empréstimos e financiamentos	-	-	(25)	(369)	-	-	(120.456)	(151.784)
Varição monetária e cambial sobre empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	-	(12.321)	(23.379)
Encargos sobre debêntures	-	-	(68.295)	(59.096)	-	-	(170.494)	(202.755)
Varição monetária sobre debêntures	-	-	(9.604)	(20.949)	-	-	(19.630)	(29.206)
Varição cambial	-	-	45	(330)	-	-	(12.998)	(754)
Varição monetária - P&D	-	-	-	-	-	-	(1.528)	(1.264)
Atualização monetária - Contingências	-	-	(78)	(125)	-	-	(198)	(198)
Varição monetária - Outras	-	-	-	-	-	-	(7.812)	(5.546)
Juros e multas	-	1.034	(57)	(155)	-	-	(1.417)	(1,417)
Comissões e Fianças Bancárias	-	(299)	(227)	(12,772)	-	-	(1,699)	(2,272)
Outras	-	(697)	(476)	(6,231)	-	-	(5,734)	(6,231)
Total	(67.919)	(81.629)	(364.475)	(423.735)	(67.919)	(81.629)	(364.475)	(423.735)

33. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Controladora	Exercício findo em 31/12/2018				Exercício findo em 31/12/2017			
	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras
Imposto de renda	1.771	1.580	2.774	2.223	1.771	1.580	2.774	2.223
Contribuição Social	9.917	98	14.178	28,147	9,917	98	14,178	28,147
Total	11,708	1,678	17,152	30,370	11,708	1,678	17,152	30,370

Consolidado	Exercício findo em 31/12/2018				Exercício findo em 31/12/2017			
	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras	Serviços	Infra-estrutura	Adminis-trativas	Ou-tras
Imposto de renda	1.771	1.580	2.774	2.223	1.771	1.580	2.774	2.223
Contribuição Social	9.917	98	14.178	28,147	9,917	98	14,178	28,147
Total	11,708	1,678	17,152	30,370	11,708	1,678	17,152	30,370

33. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017, é como segue:

Composição dos tributos no resultado:	Exercício findo em 31/12/2018		Exercício findo em 31/12/2017	
	Valor	%	Valor	%
Correntes	(89.475)	(103,612)	(89.475)	(103,612)
Diferidos	(85.957)	19,616	(85.957)	19,616
Total	(175.432)	(83,996)	(175.432)	(83,996)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

Resultado antes dos tributos	Exercício findo em 31/12/2018		Exercício findo em 31/12/2017	
	Valor	%	Valor	%
Juros sobre capital próprio	926.222	789,721	926.222	789,721
Alíquota nominal	(81.262)	(83,240)	(81.262)	(83,240)
Alíquota reduzida	34%	34%	34%	34%
Total	(287.268)	(240,240)	(287.268)	(240,240)

Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais

Ajustes para a apuração do IRRF e CSLL efetivos:

Despesas e provisões indutíveis	Exercício findo em 31/12/2018		Exercício findo em 31/12/2017	
	Valor	%	Valor	%
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	34.609	23,377	34.609	23,377
Reversão do efeito das empresas localizadas no Exterior	(871)	(2,024)	(871)	(2,024)
Outras	(8.605)	(9,781)	(8.605)	(9,781)
Total	(5.877)	(35,872)	(5.877)	(35,872)

Despesa de imposto de renda e contribuição social efetiva

Alíquota efetiva	Exercício findo em 31/12/2018		Exercício findo em 31/12/2017	
	Valor	%	Valor	%
Despesa de imposto de renda e contribuição social efetiva	(175.432)	(83,996)	(175.432)	(83,996)
Total	(175.432)	(83,996)	(175.432)	(83,996)

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

Empresas Controladas diretas:	Referente Ano Fiscal 2018			
	PIS/COFINS	Benefício Sudam/Sudene/ate	Regime de tributação	
Alupar Peru	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável	
Transmissas	9,25%	Não aplicável	Lucro Real	
Alupar Chile	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável	
Foz	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
Juij	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
Lavrinhas	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
Caixa Econômica Federal (*)	9,25%	2024	Lucro Real	
GET	9,25%	Não aplicável	Lucro Real	
Risaralda	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável	
Alupar Columbia	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável	
Verde 8	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
Água Limpá	9,25%	Não aplicável	Lucro Real	
La Virgen	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável	
EATE (*)	Regime misto - Licitada	2023	Lucro Real	
STN (*)	3,65% e RBN 9,25%	2023	Lucro Real	
ETES	3,65%	2019	Lucro Real	
ETP (*)	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	3,65%	Não aplicável	Lucro Real	
Lavrinhas	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	
Windepap	9,25%	Não aplicável	Lucro Real	
ETAP	9,25%	Não aplicável	Lucro Real	
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	

(*) De acordo com a Lei 10.637/2002, os contratos de concessão das concessionárias de energia elétrica firmados anteriormente a 31/03/2003 estão submetidas à dedução de 2,65% PIS/COFINS. (** Em 08/10/2018 foi publicado no DO a reconhecimento do regime especial de tributação aplicável às empresas integrantes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), criado pelo artigo 47 da Lei 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. (***) 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).

Empresas Controladas indiretas:	Referente Ano Fiscal 2018			
	PIS/COFINS	Benefício Sudam/Sudene/ate	Regime de tributação	
EBTE	9,25%	2020	Lucro Real	
Transiste	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
Transisteste	3,65%	2025	Lucro Presumido	
Transisteste	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
ESDE	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
ETSE	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
ESTE	3,65%	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 X	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido	
TCE	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável	
EDTE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real	

Controles em conjunto

TME - TME	31/12/2018		31/12/2017	
	Valor	%	Valor	%
TNE - TNE	9,25%	2024	Lucro Real	
ETB	9,25%	Não aplicável	Lucro Real	

34. PARTES RELACIONADAS

a) Transações com partes relacionadas: A Companhia é controlada pela Guarupari Participações Ltda. Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

Parte relacionada/transação	Controladora				Consolidado			
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo	
	31/12/18	31/12/17	31/12/18	31/12/17	31/12/18	31/12/17	31/12/18	31/12/17
Balanco patrimonial - Circulante								
Caixa e equivalentes de caixa	558.638	497.263	-	-	558.638	497.263	-	-
Caixa Econômica Federal (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
Investimentos de curto prazo	158.469	365.765	-	-	158.469	365.765	-	-
Caixa Econômica Federal (*)	-	-	24.258	23.438	-	-	24.258	23.438
Clientes - Compra de energia ambiente livre	667	-						

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

31 de Dezembro de 2018

(Em milhares de reais)

Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(178.727)	7.194	11.035	–	–	18.229	(160.498)	
Custo de infraestrutura	(270.668)	43.860	–	–	–	43.860	(226.808)	
Depreciação/Amortização	(96.171)	–	–	–	–	–	(96.171)	
	(764.058)	51.054	11.035	–	–	88.176	(613.793)	
	1.329.877	(60.761)	(77.141)	–	–	77.141	(60.761)	1.269.116
Lucro bruto								
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(118.706)	2.563	–	–	–	2.563	(116.143)	
Resultado de equivalência patrimonial	470.541	–	(435.932)	–	–	(435.932)	34.609	
Outras receitas	7.107	–	–	–	–	–	7.107	
Outras despesas	(1.702)	82	–	–	–	82	(1.620)	
	357.240	2.645	(435.932)	–	–	(433.287)	(76.047)	
	1.687.117	(58.116)	(77.141)	(435.932)	77.141	(494.048)	1.193.066	
LAJIR								
Depreciação/Amortização	101.752	–	–	–	–	101.752	–	
LAJIDA	1.788.869	(58.116)	(77.141)	(435.932)	77.141	(494.048)	1.294.821	
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(375.756)	11.281	–	–	–	11.281	(364.475)	
Encargos de dívidas	(333.465)	10.346	–	–	–	10.346	(323.119)	
Variações cambiais	(19.171)	–	–	–	–	–	(19.171)	
Outras	(23.120)	935	–	–	–	935	(22.185)	
Receitas financeiras	99.441	(1.813)	–	–	–	(1.813)	97.628	
Receitas de aplicações financeiras	81.566	(1.402)	–	–	–	(1.402)	80.164	
Outras	17.875	(411)	–	–	–	(411)	17.464	
	(276.315)	9.468	–	–	–	9.468	(266.847)	
	1.410.802	(48.648)	(77.141)	(435.932)	77.141	(484.580)	926.222	
LAIR								
IR e CSLL correntes	(91.696)	2.221	–	–	–	2.221	(89.475)	
IR e CSLL diferidos	(94.608)	8.651	–	–	–	8.651	(85.957)	
	(186.304)	10.872	(77.141)	(435.932)	77.141	(473.708)	750.790	
	1.224.498	(345.345)	(10.896)	(7.800)	77.141	(364.041)	(364.041)	
Lucro líquido Consolidado								
Participação de não controladores	–	–	–	–	–	–	–	–
	1.224.498	(383.121)	(88.037)	(102.704)	77.141	(319.005)	4.252.198	
	4.571.195	(216.301)	–	(18.384)	–	(27.690)	626.330	
	654.020	(9.306)	–	(18.384)	–	(27.690)	626.330	

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Exercício findo em 31/12/2017				Subtotal	Controle compar-tilhado	Intercom-panhia	Total conso-lidado
	Trans-missão	Holdings	Outros	Holdings				
		(a)	(b)					
Receita operacional bruta	1.189.187	573.871	187.942	1.951.000	(81.247)	(170.705)	1.699.048	
Transmissão de energia	123.453	–	–	123.453	(9.893)	–	113.560	
Infraestrutura	53.445	–	–	53.445	(13.303)	–	40.142	
Ativo da concessão	1.012.289	–	–	1.012.289	(58.051)	–	954.238	
Suprimento de energia	–	573.871	–	573.871	–	(161.581)	591.108	
Operação e manutenção	–	–	9.124	9.124	–	(9.124)	–	
Deduções receita bruta	(108.196)	(38.699)	(21.653)	(168.548)	7.691	(170.705)	(160.857)	
Receita líquida	1.080.991	535.172	166.289	1.782.452	(73.556)	(170.705)	1.538.191	
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia para revenda	–	(95.501)	–	(95.501)	–	–	(95.501)	
CUST	–	(28.196)	–	(28.196)	–	–	(28.196)	
CFURH	–	(8.400)	–	(8.400)	–	–	(8.400)	
Custo de operação	(85.418)	(40.728)	(14.239)	(140.385)	6.823	9.124	(124.438)	
Custo dos serviços prestados	(53.445)	–	–	(53.445)	13.303	–	(40.142)	
Custo de infraestrutura	(36)	(93.425)	–	(93.479)	–	–	(93.479)	
Depreciação/Amortização	(138.899)	(266.250)	–	(405.149)	–	–	(405.149)	
	942.092	268.922	(26.474)	1.184.540	(53.430)	–	1.131.110	
Lucro bruto								
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(45.643)	(19.510)	(32.982)	(98.166)	3.958	–	(94.208)	
Equivalência patrimonial	–	422.853	–	422.853	–	(399.476)	23.377	
Outras receitas	–	11.212	(208)	11.004	–	–	11.004	
Outras despesas	(8)	(112)	(446)	(566)	5	–	(561)	
	(45.651)	(8.410)	389.217	(31)	335.125	3.963	(399.476)	(60.388)

A Diretoria

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Contábeis

Para fins do artigo 25, §1º, VI da Instrução CVM 480/09. Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38 ("Companhia"), nos termos do inciso VI, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as Demonstrações Contábeis - para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018. São Paulo, 29 de março de 2019. **A Diretoria.**

Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

Para fins do artigo 25, §1º, V da Instrução CVM 480/09. Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38 ("Companhia"), nos termos do inciso V, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07/12/2009, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes para o exercício findo em 31/12/2018. São Paulo, 29 de março de 2019. **A Diretoria.**

Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas

Aos Acionistas e Diretores da Alupar Investimento S.A. São Paulo - SP. **Opinião:** Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Alupar Investimento S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mudanças do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Alupar Investimento S.A. em 31 de dezembro de 2018, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). **Base para opinião:** Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. **Principais assuntos de auditoria:** Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. **• Redução ao valor recuperável do ativo imobilizado - (Consulte as notas explicativas 3.5 e 15 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas):** Em 31 de dezembro de 2018 a subsidiária da Companhia, Ferreira Gomes Energia S.A., possui R\$ 1.456.694 mil referente a ativo imobilizado registrado nas demonstrações contábeis consolidadas. Conforme mencionado nas notas explicativas, a Companhia avaliou a existência de indicadores de redução ao valor recuperável desses ativos imobilizados. Para o cálculo do valor recuperável, utilizou-se o método de fluxo de caixa descontado. A avaliação do valor recuperável envolve julgamentos significativos na determinação das premissas utilizadas nas projeções de fluxo de caixa, incluindo taxa de desconto e de crescimento. O valor recuperável do ativo imobilizado pode variar significativamente se forem aplicadas diferentes premissas na projeção de fluxos de caixa e na taxa de desconto, o que pode impactar o valor do ativo imobilizado reconhecido nas demonstrações contábeis. Por essas razões esse assunto foi considerado significativo para a nossa auditoria. **Como nossa auditoria conduziu esse assunto:** Obtivemos o entendimento dos controles internos relacionados à elaboração das projeções do fluxo de caixa preparadas pela subsidiária da Companhia e aprovadas pela diretoria. Analisamos a avaliação da subsidiária da Companhia quanto à existência de indicadores de redução ao valor recuperável em relação aos seus ativos, por meio de análises da conjuntura econômica e do desempenho dos ativos no exercício e reuniões com a diretoria operacional da subsidiária da Companhia. Com o auxílio de nossos especialistas em finanças corporativas, avaliamos a razoabilidade das principais premissas e dados técnicos utilizados, especialmente as relativas a taxa de desconto, volume e preço de venda de energia projetado, inflação, aumento de custos e taxas, continuidade das operações e gastos para reparação dos equipamentos. Além disso, realizamos discussões com a Companhia, avaliando, também se as premissas foram definidas e aplicadas de acordo com as características do negócio. Avaliamos a análise de sensibilidade do impacto sobre o valor recuperável resultante de possíveis e razoáveis mudanças nas premissas de preço e projeções de custo operacional usadas pela Companhia. Avaliamos também a adequação das divulgações da Companhia, especificamente em relação às premissas utilizadas para determinar o valor recuperável do ativo imobilizado. Baseado nos procedimentos de auditoria efetuados e nas evidências de auditoria obtidas, consideramos que os saldos do ativo imobilizado são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018. **• Mensuração do ativos de contrato relacionado a construção da infraestrutura de transmissão (Consulte as notas explicativas 3.1.5, 3.14.1, 4.1 e 10 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas):** Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possui registrado em suas demonstrações contábeis consolidadas, na rubrica "Ativo contratual da concessão" o montante

	896.441	260.512	389.217	(26.505)	1.519.665	(49.467)	(399.476)	1.070.722
LAJIR	2.795	94.632	2.009	22	99.458	–	–	99.458
LAJIDA	899.236	355.144	391.226	(26.483)	1.619.123	(49.467)	(399.476)	1.170.180
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(171.196)	(159.088)	(105.873)	(24)	(436.181)	12.445	–	(423.736)
Encargos de dívidas	(163.045)	(139.066)	(104.424)	–	(406.535)	11.265	–	(395.270)
Variações cambiais	(649)	(13.797)	(330)	–	(14.776)	–	–	(14.776)
Outras	(7.502)	(6.225)	(1.119)	(24)	(14.870)	1.180	–	(13.690)
Receitas financeiras	28.746	40.687	75.569	72	145.074	(2.339)	–	142.735
Receitas de aplicações financeiras	25.200	15.389	73.762	72	114.423	(1.988)	–	112.435
Outras	3.546	25.298	1.807	–	30.651	(351)	–	30.300
	(142.450)	(118.401)	(30.304)	48	(291.107)	10.106	–	(281.001)
	753.991	142.111	358.913	(26.457)	1.228.558	(39.361)	(399.476)	789.721
LAIR								
IR e CSLL correntes	(89.926)	(15.363)	(101)	–	(105.390)	1.778	–	(103.612)
IR e CSLL diferidos	22.255	(8.645)	–	–	13.610	6.006	–	19.616
	(67.671)	(24.008)	(101)	–	(91.780)	7.784	–	(83.996)
	686.320	118.103	358.812	(26.457)	1.136.778	(31.577)	(399.476)	705.725

	686.320	118.103	358.812	(26.457)	1.136.778	(31.577)	(399.476)	705.725
Lucro líquido Consolidado	–	–	–	–	–	–	–	–
Participação de não controlador	–	–	–	–	–	–	–	–
	686.320	118.103	358.812	(26.457)	1.136.778	(31.577)	(399.476)	705.725
Lucro líquido Alupar	5.185.377	4.119.434	65.347	354	9.370.512	(696.984)	(51.026)	8.622.502
Ativos operacionais	117.962	202.081	40.632	1.928	362.603	(4.711)	(51.026)	306.866
Passivos operacionais	(117.962)	(202.081)	(40.632)	(1.928)	(362.603)	(4.711)	(51.026)	(306.866)

(a) Holding compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis; (b) Outros compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente.

	Exercício findo em 31/12/2017				Subtotal	Controle compar-tilhado	Intercom-panhia	Total conso-lidado
	Transmissão	Holdings	Outros	Holdings				
		(a)	(b)					
Receita operacional bruta	1.951.000	(81.247)	(161.581)	(9.124)	(251.952)	(169.048)	1.699.048	
Receita de transmissão de energia	123.453	(9.893)	–	–	(9.893)	–	113.560	
Receita de infraestrutura	53.445	(13.303)	–	–	(13.303)	–	40.142	
Ativo financeiro da concessão	1.012.289	(58.051)	–	–	(58.051)	–	954.238	
Suprimento de energia	752.689	–	(161.581)	–	(161.581)	–	591.108	
Serviços de operação e manutenção	9.124	–	–	(9.124)	(9.124)	–	–	
Deduções da receita operacional bruta	(168.548)	7.691	–	–	7.691	(160.857)	(160.857)	
Receita operacional líquida	1.782.452	(73.556)	(161.581)	(9.124)	(244.261)	(153.191)	1.538.191	
Custo do serviço	(597.912)	20.126	9.124	–	161.581	190.831	(407.081)	
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	(274.007)							