

## 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 (Método Indireto)	6
--	---

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	7
--------------------------------	---

Acumulado do Exercício Anterior - 01/01/2020 à 31/03/2020	8
---	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

### DFs Consolidadas

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

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

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

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

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16
--	----

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	17
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	18
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	19
----------------------------------	----

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho	20
---	----

Notas Explicativas	29
--------------------	----

### Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	88
--	----

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

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

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	596.955.970
Preferenciais	282.155.299
<b>Total</b>	<b>879.111.269</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	7.199.118	6.852.803
1.01	Ativo Circulante	1.104.245	1.221.435
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	126.076	189.784
1.01.02	Aplicações Financeiras	557.435	555.099
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	557.435	555.099
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	557.435	555.099
1.01.03	Contas a Receber	363.819	422.298
1.01.03.01	Clientes	19.128	32.179
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	19.128	32.179
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	344.691	390.119
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	344.691	390.119
1.01.06	Tributos a Recuperar	30.682	31.223
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	30.682	31.223
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	25.410	26.032
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	5.272	5.191
1.01.07	Despesas Antecipadas	53	63
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	26.180	22.968
1.01.08.03	Outros	26.180	22.968
1.01.08.03.03	Outros Ativos	26.180	22.968
1.02	Ativo Não Circulante	6.094.873	5.631.368
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	96.335	104.459
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	95.465	103.600
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	95.465	103.600
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	870	859
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	789	778
1.02.01.10.07	Outros Ativos	81	81
1.02.02	Investimentos	5.941.985	5.470.426
1.02.02.01	Participações Societárias	5.934.254	5.462.695
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	5.805.054	5.334.961
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	129.200	127.734
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.731	7.731
1.02.03	Imobilizado	2.062	2.189
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.062	2.189
1.02.04	Intangível	54.491	54.294
1.02.04.01	Intangíveis	54.491	54.294
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	49.283	48.983
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	4.962	5.052
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	246	259

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	7.199.118	6.852.803
2.01	Passivo Circulante	453.902	449.186
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	7.028	6.007
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	7.028	6.007
2.01.01.02.01	Salários, Férias e Encargos Sociais	7.028	6.007
2.01.02	Fornecedores	17.736	26.742
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	17.736	26.742
2.01.03	Obrigações Fiscais	119	156
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	67	88
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	67	88
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	52	68
2.01.03.02.01	Impostos Sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	52	68
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	182.837	170.102
2.01.04.02	Debêntures	182.311	169.588
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	526	514
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	526	514
2.01.05	Outras Obrigações	246.182	246.179
2.01.05.02	Outros	246.182	246.179
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	246.153	246.153
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	29	26
2.02	Passivo Não Circulante	653.443	653.499
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	648.329	648.385
2.02.01.02	Debêntures	647.338	647.253
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	991	1.132
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	991	1.132
2.02.04	Provisões	5.114	5.114
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	5.114	5.114
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	5.108	5.108
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	6	6
2.03	Patrimônio Líquido	6.091.773	5.750.118
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	20.515	20.515
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	20.515	20.515
2.03.04	Reservas de Lucros	2.727.377	2.727.379
2.03.04.01	Reserva Legal	229.790	229.790
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	422.029	422.029
2.03.04.10	Reserva de Lucros	2.075.558	2.075.560
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	323.416	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	103.694	85.453

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	16.916	37.229
3.01.01	Suprimento de energia	16.916	37.229
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-18.591	-41.180
3.02.01	Energia Comprada Para Revenda	-18.153	-40.688
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-438	-492
3.03	Resultado Bruto	-1.675	-3.951
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	318.627	225.146
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-7.101	-7.745
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais Administrativas	-7.101	-7.745
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	325.728	232.891
3.04.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	325.728	232.891
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	316.952	221.195
3.06	Resultado Financeiro	6.464	-9.581
3.06.01	Receitas Financeiras	19.800	10.491
3.06.02	Despesas Financeiras	-13.336	-20.072
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	323.416	211.614
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	323.416	211.614
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	323.416	211.614
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,36789	0,24071
3.99.01.02	PN	0,36789	0,24071
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,36789	0,24071
3.99.02.02	PN	0,36789	0,24071

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	323.416	323.416
4.02	Outros Resultados Abrangentes	18.241	18.241
4.03	Resultado Abrangente do Período	341.657	341.657

**Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	11.070	-17.985
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	8.710	-11.075
6.01.01.01	Lucro Antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionista	323.416	211.614
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	522	474
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-325.728	-232.891
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais)	12.837	19.682
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-2.337	-9.379
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	0	-575
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	2.360	-6.910
6.01.02.01	Contas a Receber Clientes	13.051	21.383
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	541	-733
6.01.02.07	Outros Ativos	-3.213	1.358
6.01.02.08	Fornecedores	-9.006	-29.069
6.01.02.10	Salarios, Ferias e Encargos Sociais	1.021	222
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-37	0
6.01.02.14	Outros Passivos	3	-71
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-74.642	-10.571
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-184.767	-2.448
6.02.03	Adiantamento para futuro aumento de capital	-2.374	-60.078
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	0	49.794
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	0	-25.540
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	112.846	27.950
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-41	-84
6.02.09	Aquisições de Intangível	-306	-165
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-136	-184
6.03.04	Pagamento de Arrendamento	-136	-184
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-63.708	-28.740
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	189.784	39.474
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	126.076	10.734

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	2.916.771	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-2	0	0	-2
5.04.06	Dividendos	0	0	-2	0	0	-2
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	323.416	18.241	341.657
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	323.416	0	323.416
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	18.241	18.241
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	18.241	18.241
5.07	Saldos Finais	2.916.771	20.515	2.727.377	323.416	103.694	6.091.773



**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / Acumulado do Exercício Anterior - 01/01/2020 à 31/03/2020****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	2.916.771	15.450	2.031.442	0	38.526	5.002.189
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	15.450	2.031.442	0	38.526	5.002.189
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	211.614	24.873	236.487
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	211.614	0	211.614
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	24.873	24.873
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	24.873	24.873
5.07	Saldos Finais	2.916.771	15.450	2.031.442	211.614	63.399	5.238.676

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
7.01	Receitas	18.638	40.753
7.01.02	Outras Receitas	18.638	40.753
7.01.02.03	Suprimento de Energia	18.638	40.753
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-19.433	-43.959
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-18.153	-40.688
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.187	-3.060
7.02.04	Outros	-93	-211
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-93	-211
7.03	Valor Adicionado Bruto	-795	-3.206
7.04	Retenções	-522	-473
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-522	-473
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.317	-3.679
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	346.494	243.893
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	325.728	232.891
7.06.02	Receitas Financeiras	20.766	11.002
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	345.177	240.214
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	345.177	240.214
7.08.01	Pessoal	4.712	3.697
7.08.01.01	Remuneração Direta	3.943	2.774
7.08.01.02	Benefícios	545	710
7.08.01.03	F.G.T.S.	224	213
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	3.667	4.917
7.08.02.01	Federais	3.604	4.851
7.08.02.03	Municipais	63	66
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	13.382	19.986
7.08.03.01	Juros	12.819	19.640
7.08.03.02	Aluguéis	46	-86
7.08.03.03	Outras	517	432
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	517	432
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	323.416	211.614
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	323.416	211.614

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	23.533.967	22.576.510
1.01	Ativo Circulante	4.024.296	4.084.394
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	523.159	674.609
1.01.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	523.159	674.609
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.368.219	1.406.273
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.368.219	1.406.273
1.01.02.01.03	Investimento de Curto Prazo	1.365.101	1.405.506
1.01.02.01.04	Titulos e Valores Mobiliários	3.118	767
1.01.03	Contas a Receber	1.838.431	1.705.790
1.01.03.01	Clientes	1.838.356	1.705.715
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	338.682	415.353
1.01.03.01.03	Ativo Contratual da Concessão	1.499.674	1.290.362
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	75	75
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	75	75
1.01.04	Estoques	7.969	7.856
1.01.06	Tributos a Recuperar	139.170	141.160
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	139.170	141.160
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	73.227	81.684
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	65.943	59.476
1.01.07	Despesas Antecipadas	4.979	5.828
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	142.369	142.878
1.01.08.03	Outros	142.369	142.878
1.01.08.03.02	Cauções e Depósitos Judiciais	384	384
1.01.08.03.03	Outros Ativos	141.985	142.494
1.02	Ativo Não Circulante	19.509.671	18.492.116
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.415.382	13.486.495
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	104.802	102.852
1.02.01.01.01	Titulos Designados a Valor Justo	104.802	102.852
1.02.01.04	Contas a Receber	25.705	20.903
1.02.01.04.01	Clientes	25.705	20.903
1.02.01.07	Tributos Diferidos	10.135	6.688
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	10.135	6.688
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	14.274.740	13.356.052
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro da Concessão	14.229.758	13.310.348
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	15.298	15.333
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	3.187	3.187
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensáveis	3.640	3.640
1.02.01.10.07	Despesas Antecipadas	8.886	9.203
1.02.01.10.08	Outros Ativos	13.971	14.341
1.02.02	Investimentos	136.931	135.465
1.02.02.01	Participações Societárias	129.200	127.734
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	129.200	127.734
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.731	7.731
1.02.03	Imobilizado	4.756.788	4.672.156
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.441.827	3.461.092

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1.02.03.01.01	Imobilizado em Operação	3.441.827	3.461.092
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	1.314.961	1.211.064
1.02.03.03.01	Imobilizado em Andamento	1.314.961	1.211.064
1.02.04	Intangível	200.570	198.000
1.02.04.01	Intangíveis	200.570	198.000
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	50.926	49.681
1.02.04.01.03	Direito de exploração	67.441	68.223
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	82.203	80.096

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	23.533.967	22.576.510
2.01	Passivo Circulante	2.359.359	2.290.153
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	57.887	57.783
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	57.887	57.783
2.01.01.02.01	Salário, Férias e Encargos Sociais	57.887	57.783
2.01.02	Fornecedores	196.576	385.127
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	196.576	385.127
2.01.03	Obrigações Fiscais	68.110	112.916
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	68.110	112.914
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	25.513	63.642
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	42.597	49.272
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	0	2
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	0	2
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.019.265	831.011
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	576.435	363.798
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	149.251	147.319
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	427.184	216.479
2.01.04.02	Debêntures	433.723	459.821
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	9.107	7.392
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	9.107	7.392
2.01.05	Outras Obrigações	707.423	705.926
2.01.05.02	Outros	707.423	705.926
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	493.831	509.475
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	63.146	58.781
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	2.064	1.456
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	29.815	36.202
2.01.05.02.07	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios Diferidos	118.567	100.012
2.01.06	Provisões	310.098	197.390
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	0	2.712
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	0	2.712
2.01.06.02	Outras Provisões	310.098	194.678
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	13.619	13.720
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	296.479	180.958
2.02	Passivo Não Circulante	11.564.077	11.341.675
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	8.134.938	8.180.137
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.021.324	2.155.652
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.288.461	1.321.488
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	732.863	834.164
2.02.01.02	Debêntures	6.083.986	5.996.185
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	29.628	28.300
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	29.628	28.300
2.02.02	Outras Obrigações	35.600	35.694
2.02.02.02	Outros	35.600	35.694
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	293	292
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	35.307	35.402
2.02.03	Tributos Diferidos	3.350.077	3.081.654

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	3.350.077	3.081.654
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.111.989	1.925.824
2.02.03.01.02	Contribuições Sociais e Encargos Regulatórios diferidos	1.238.088	1.155.830
2.02.04	Provisões	43.462	44.190
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	15.055	15.750
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.535	1.477
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	8.291	5.736
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	5.229	8.537
2.02.04.02	Outras Provisões	28.407	28.440
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	19.180	19.213
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	9.227	9.227
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	9.610.531	8.944.682
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	20.515	20.515
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	20.515	20.515
2.03.04	Reservas de Lucros	2.727.377	2.727.379
2.03.04.01	Reserva Legal	229.790	229.790
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	422.029	422.029
2.03.04.10	Reserva de Lucros	2.075.558	2.075.560
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	323.416	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	103.694	85.453
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.518.758	3.194.564

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.601.474	1.303.761
3.01.01	Receita de Operação e manutenção, Infraestrutura e Suprimento de energia	713.459	958.655
3.01.02	Remuneração financeira do ativo de concessão	888.015	345.106
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-498.916	-604.040
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-26.695	-32.699
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Elétrica Cust	-7.965	-7.976
3.02.03	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	-2.650	-2.064
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-40.474	-61.219
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-393.249	-500.082
3.02.07	Depreciação e Amortização	-27.883	0
3.03	Resultado Bruto	1.102.558	699.721
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-23.873	-28.991
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-25.937	-30.294
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-25.937	-30.294
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1.306	661
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-708	-3
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.466	645
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.078.685	670.730
3.06	Resultado Financeiro	-210.110	-92.270
3.06.01	Receitas Financeiras	10.815	18.050
3.06.02	Despesas Financeiras	-220.925	-110.320
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	868.575	578.460
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-207.688	-140.533
3.08.01	Corrente	-25.465	-34.724
3.08.02	Diferido	-182.223	-105.809
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	660.887	437.927
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	660.887	437.927
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	323.416	211.614
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	337.471	226.313
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,36789	0,24071
3.99.01.02	PN	0,36789	0,24071
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,36789	0,24071
3.99.02.02	PN	0,36789	0,24071

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	660.887	437.927
4.02	Outros Resultados Abrangentes	18.074	24.873
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	678.961	462.800
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	341.657	236.487
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	337.304	226.313



**Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	76.970	-108.176
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.271.593	891.140
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas	868.575	578.460
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	29.436	27.964
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-1.466	-645
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais Liquidadas	243.599	220.689
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais Liquidadas	34.972	7.143
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-6.628	-29.695
6.01.01.07	Baixas do Ativo imobilizado e Intangivel	966	357
6.01.01.09	Outas (Receitas)Despesas Operacionais	1.328	769
6.01.01.10	Contribuições Sociais e Encargos Regulatórios Diferidos	100.811	86.098
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-1.127.187	-945.493
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	71.869	26.455
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	-1.128.722	-921.274
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	1.990	-18.084
6.01.02.06	Estoques	-113	121
6.01.02.07	Outros Ativos	2.080	9.215
6.01.02.08	Fornecedores	-148.692	-59.374
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	4.365	2.149
6.01.02.10	Salarios,Ferías e Encargos Sociais	104	-1.563
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-44.806	-7.960
6.01.02.12	Provisões de Constituição dos Ativos	115.387	-1.509
6.01.02.13	Adiantamento de Clientes	608	2.961
6.01.02.14	Outros Passivos	-1.257	23.370
6.01.03	Outros	-67.436	-53.823
6.01.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Recolhidos	-67.436	-53.823
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-304	30.273
6.02.02	Aquisição de Controladas	0	-9.594
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	609.412	758.998
6.02.05	Investimento em Aplicações Financeiras	-566.679	-653.071
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-39.872	-57.285
6.02.09	Aquisições de Intangível	-3.165	-8.775
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-229.014	-323.752
6.03.01	Aumento de Capital/Emissão de Ações	48.264	7.152
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprios Pagos	-77.004	-27.109
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	37.773	0
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dividas)	-133.287	-136.550
6.03.09	Pagamento de Empréstimos,Financiamentos, Debentures e Arrendamento Mercantil	-101.942	-167.245
6.03.11	Pagamento de Arrendamento	-2.818	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	898	6.278
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-151.450	-395.377
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	674.609	1.025.204
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	523.159	629.827

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021****(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	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118	3.194.564	8.944.682
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118	3.194.564	8.944.682
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-2	0	0	-2	-13.110	-13.112
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	48.265	48.265
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-61.360	-61.360
5.04.13	Outras movimentações acionistas não controladores	0	0	-2	0	0	-2	-15	-17
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	323.416	18.241	341.657	337.304	678.961
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	323.416	0	323.416	337.471	660.887
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	18.241	18.241	-167	18.074
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	18.241	18.241	-167	18.074
5.07	Saldos Finais	2.916.771	20.515	2.727.377	323.416	103.694	6.091.773	3.518.758	9.610.531

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020****(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	15.450	2.031.442	0	38.526	5.002.189	2.537.876	7.540.065
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	15.450	2.031.442	0	38.526	5.002.189	2.537.876	7.540.065
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	-120.980	-120.980
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	7.152	7.152
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-128.132	-128.132
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	211.614	24.873	236.487	226.313	462.800
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	211.614	0	211.614	226.313	437.927
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	24.873	24.873	0	24.873
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	24.873	24.873	0	24.873
5.07	Saldos Finais	2.916.771	15.450	2.031.442	211.614	63.399	5.238.676	2.643.209	7.881.885

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
7.01	Receitas	1.803.759	1.434.770
7.01.02	Outras Receitas	1.254.043	622.993
7.01.02.01	Receita de Transmissão de Energia	94.801	63.524
7.01.02.02	Remuneração do Ativo Financeiro da Concessão	976.410	379.769
7.01.02.03	Suprimento de Energia	181.526	179.039
7.01.02.06	Outras	1.306	661
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	549.716	811.777
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-422.024	-574.963
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-37.310	-42.739
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-25.276	-25.463
7.02.04	Outros	-359.438	-506.761
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-3.777	-6.679
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-355.661	-500.082
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.381.735	859.807
7.04	Retenções	-29.631	-27.964
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-29.631	-27.964
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.352.104	831.843
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	14.853	19.209
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.466	645
7.06.02	Receitas Financeiras	13.387	18.564
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.366.957	851.052
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.366.957	851.052
7.08.01	Pessoal	36.099	24.496
7.08.01.01	Remuneração Direta	27.849	18.808
7.08.01.02	Benefícios	6.367	4.483
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.883	1.205
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	374.853	276.980
7.08.02.01	Federais	372.222	276.530
7.08.02.02	Estaduais	2.353	204
7.08.02.03	Municipais	278	246
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	295.118	111.649
7.08.03.01	Juros	263.582	107.397
7.08.03.02	Aluguéis	2.592	1.329
7.08.03.03	Outras	28.944	2.923
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	28.944	2.923
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	660.887	437.927
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	323.416	211.614
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	337.471	226.313

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### Análise do Resultado Consolidado

Os resultados do 1T20 estão sendo reapresentados com objetivo único e exclusivo de refletir nas divulgações dos saldos trimestrais os impactos do Ofício CVM 04/2020 que foram adequados em 31 de dezembro de 2020, de modo que tal reapresentação não altera o resultado anual da Companhia divulgado em 22 de março de 2021 (nota explicativa nº 2.4).

#### Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 1.601,5 mm no 1T21, 22,8% superior aos R\$ 1.303,8 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Receita Líquida (R\$ MM)				
	4T20	1T21	1T20	Var.%
Receita de Operação e Manutenção	376,9	94,8	63,5	49,2%
Receita de Infraestrutura	767,0	505,6	811,8	(37,7%)
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	1.298,9	976,4	379,8	157,1%
Receita de Suprimento de Energia	195,2	181,5	179,0	1,4%
<b>Receita Bruta – IFRS</b>	<b>2.638,0</b>	<b>1.758,4</b>	<b>1.434,1</b>	<b>22,6%</b>
Deduções	232,5	156,9	130,3	20,4%
<b>Receita Líquida IFRS</b>	<b>2.405,5</b>	<b>1.601,5</b>	<b>1.303,8</b>	<b>22,8%</b>

(a) aumento de R\$ 321,8 mm na receita das transmissoras, sendo as principais contas:

(i) aumento de R\$ 596,6 mm na Receita de Remuneração do Ativo da Concessão, conforme abertura abaixo:

Transmissoras												
Receita de Remuneração do Ativo da Concessão	ETB	TPE	EATE	ETEP	ENTE	STN	ECTE	ESTE	TSM	TCC	Demais Transmissoras	Total
1T21	64,2	112,2	131,4	29,3	57,1	48,3	27,4	11,7	15,2	248,3	231,4	976,4
1T20	16,8	24,7	66,9	14,9	29,4	27,1	14,0	1,2	2,0	13,4	169,3	379,8
<b>Variações</b>	<b>47,4</b>	<b>87,5</b>	<b>64,5</b>	<b>14,4</b>	<b>27,6</b>	<b>21,2</b>	<b>13,4</b>	<b>10,5</b>	<b>13,2</b>	<b>234,9</b>	<b>62,1</b>	<b>596,6</b>

(ii) redução de R\$ 306,1 mm na Receita de Infraestrutura, conforme abaixo:

Transmissoras								
Receita de Infraestrutura	ETB	EDTE	TPE	TCC	ESTE	TSM	Demais Transmissoras	Total
1T21	-	-	0,9	193,1	150,5	160,9	0,2	505,6
1T20	149,0	76,4	261,4	139,2	151,3	29,6	5,0	811,8
<b>Variações</b>	<b>(149,0)</b>	<b>(76,4)</b>	<b>(260,5)</b>	<b>53,9</b>	<b>(0,8)</b>	<b>131,3</b>	<b>(4,8)</b>	<b>(306,2)</b>

(b) aumento de R\$ 2,5 mm na Receita de Suprimento de Energia, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	1T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	479.180	167,49	80.260								479.180	167,49	80.260
Contrato Bilateral ACL	158.880	257,10	40.849				(86.184)	202,08	(17.416)		72.696	322,34	23.433
Comercialização	205.834	230,96	47.539	56.187	228,91	12.862					262.021	230,52	60.401
Partes Relacionadas	2.160	280,00	605	29.685	55,58	1.650	(31.845)	70,79	(2.254)		-		0
CCEE/Ajustes			13.024			4.126							17.150
Impostos			282										282
<b>Total</b>			<b>182.559</b>			<b>18.638</b>			<b>(19.670)</b>				<b>181.526</b>

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	1T20	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	476.925	163,12	77.794								476.925	163,12	77.794
Contrato Bilateral ACL	189.768	251,63	47.751				(87.142)	197,52	(17.212)		102.626	297,58	30.539
Comercialização	148.147	240,69	35.658	183.514	190,91	35.034	(59.681)	148,57	(8.867)		271.980	227,31	61.825
CCEE/Ajustes			5.738			5.719			(2.576)				8.881
<b>Total</b>			<b>166.941</b>			<b>40.753</b>			<b>(28.655)</b>				<b>179.039</b>
<b>Variações</b>			<b>15.618</b>			<b>(22.115)</b>			<b>8.985</b>				<b>2.487</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### Custos dos Serviços - IFRS

No 1T21, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 498,9 mm**, 17,4% inferior aos **R\$ 604,0 mm** apurados no 1T20.

Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) redução de **R\$ 106,8 mm** nos **Custos de Infraestrutura**. Abaixo as principais variações:

Custo de Infraestrutura	Transmissoras							Total
	ETB	EDTE	TPE	TCC	ESTE	TSM	Demais Transmissoras	
1T21	-	-	-	210,7	74,1	103,4	5,1	393,2
1T20	117,4	40,9	179,5	94,9	42,9	20,0	4,5	500,1
<b>Variações</b>	<b>(117,4)</b>	<b>(40,9)</b>	<b>(179,5)</b>	<b>115,8</b>	<b>31,2</b>	<b>83,4</b>	<b>0,6</b>	<b>(106,9)</b>

(b) aumento de **R\$ 5,6 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**. Abaixo as principais variações:

(+) R\$ 5,3 mm nas transmissoras TPE e ETB, decorrente das respectivas entradas em operação comercial;

(-) R\$ 3,1 mm na UHE Foz do Rio Claro, em razão da reversão do saldo provisionado de um litígio referente a implantação do projeto e consequentemente da reclassificação contábil da conta “contingência no resultado” para “imobilizado em curso”;

(+) R\$ 0,5 mm na UHE Ferreira Gomes, decorrente de custos com ações trabalhistas;

(+) R\$ 0,3 mm nos parques eólicos Energia dos Ventos, devido à locação de equipamentos para manutenção de aerogeradores;

(+) R\$ 0,8 mm registrado na PCH Morro Azul, em razão do aumento dos encargos setoriais que são atrelados à geração de energia, a qual foi de 27.336 MWh neste trimestre, 150,8% superior aos 10.898 MWh gerados no 1T20.

(c) redução de **R\$ 6,0 mm** na **Energia Comprada para Revenda**, conforme tabela abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	1T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(182.736)	146,42	(26.756)	(15.996)	179,61	(2.873)					(198.732)	149,09	(29.629)
CCEE/Ajustes			(1.212)			(23)							(1.235)
Partes Relacionadas	(29.686)	55,57	(1.650)	(88.344)	203,99	(18.021)	118.029	166,66	19.670		(0)		0
Impostos			1.405			2.764							4.169
<b>Total</b>			<b>(28.213)</b>			<b>(18.153)</b>			<b>19.670</b>				<b>(26.695)</b>

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	1T20	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(66.542)	141,73	(9.431)	(211.320)	206,14	(43.562)	146.822	177,62	26.079		(131.040)	205,39	(26.914)
CCEE/Ajustes			(11.945)			(2.661)			2.576				(12.030)
Impostos			710			5.535							6.245
<b>Total</b>			<b>(20.666)</b>			<b>(40.688)</b>			<b>28.655</b>				<b>(32.699)</b>
<b>Variações</b>			<b>(7.547)</b>			<b>22.535</b>			<b>(8.985)</b>				<b>6.003</b>

(d) aumento de **R\$ 0,6 mm** na linha **Recursos Hídricos – CFURH**, decorrente da maior geração de energia neste trimestre, em função da maior vazão hídrica quando comparada com o 1T20, que impactou a usina Ferreira Gomes (+R\$ 0,8 mm).

O custo caixa, excluindo o custo de infraestrutura (Capex) e a depreciação/amortização, totalizou **R\$ 77,8 mm** (4,9% da Receita Líquida), ante os **R\$ 77,6 mm** (5,9% da Receita Líquida) registrados no mesmo período do ano passado.

Custo dos Serviços R\$ (MM)				
Custo dos Serviços	4T20	1T21	1T20	Var. %
Custo dos Serviços Prestados	68,2	40,5	34,8	16,2%
Energia Comprada para Revenda	47,9	26,7	32,7	(18,4%)
Encargos da Rede Elétrica - CUST	8,5	8,0	8,0	-
Recursos Hídricos - CFURH	1,1	2,7	2,1	28,4%
Custo de Infraestrutura	549,8	393,2	500,1	(21,4%)
Depreciação / Amortização	27,2	27,9	26,4	5,6%
<b>Total</b>	<b>702,8</b>	<b>498,9</b>	<b>604,0</b>	<b>(17,4%)</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### Despesas Operacionais - IFRS

No 1T21, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 23,9 mm**, 17,7% inferior aos **R\$ 29,0 mm** apurados no 1T20.

Esta variação de **R\$ 5,1 mm** neste grupo de contas deve-se à:

(a) redução de **R\$ 0,9 mm** na **Equivalência Patrimonial**, que totalizou **R\$ 1,5 mm** neste trimestre, ante o **R\$ 0,6 mm** apurado no 1T20. Este resultado registrado é decorrente exclusivamente da variação na transmissora TNE. Neste trimestre esta transmissora apresentou lucro de R\$ 2,9 mm, resultando na equivalência patrimonial de R\$ 1,5 mm. Já no 1T20, o lucro foi de R\$ 1,3 mm, resultando na equivalência patrimonial de R\$ 0,6 mm.

(b) redução de **R\$ 4,7 mm** na conta **Administrativas e Gerais**:

(i) queda de **R\$ 1,6 mm** na UHE La Virgen, dado que no 1T20 ocorreram gastos extraordinários referente à taxas de importação de equipamentos;

(ii) redução de **R\$ 1,6 mm** na PCH Verde 8, dado que no 1T20 foi contabilizada uma provisão no montante de **R\$ 1,6 mm**, referente ao ISS decorrente dos serviços para implantação do projeto. (Esta mesma provisão foi estornada no 2T20, em razão da reclassificação de provável para possível) e;

(iii) redução de **R\$ 1,6 mm** na Alupar – Holding, dado que ocorreram despesas extraordinárias com assessoria jurídica no 1T20.

Despesas Operacionais R\$ (MM)				
Despesas Operacionais	4T20	1T21	1T20	Var.%
Administrativas e Gerais	12,1	9,7	14,4	(32,4%)
Pessoal e Administradores	19,0	14,7	14,4	2,2%
Equivalência Patrimonial	9,1	(1,5)	(0,6)	-
Outros	(3,8)	(0,6)	(0,7)	(9,1%)
Depreciação / Amortização	1,6	1,6	1,6	-
<b>Total</b>	<b>38,1</b>	<b>23,9</b>	<b>29,0</b>	<b>(17,7%)</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### EBITDA - IFRS

No 1T21 o EBITDA totalizou **R\$ 1.108,1 mm**, 58,6% superior aos **R\$ 698,7 mm** registrados no 1T20.

A Margem EBITDA Ajustada atingiu 91,7%, 4,8 p.p. superior aos 86,9% apurados no 1T20.

A variação no EBITDA deve-se:

(a) aumento de **R\$ 324,3 mm** na **receita**, em razão do: (i) crescimento de **R\$ 321,8 mm** na **Receita do Segmento de Transmissão de Energia** e; (ii) aumento de **R\$ 2,5 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**. Para mais informações sobre as variações na Receita, favor verificar a seção “Receita Operacional Líquida - IFRS”;

(b) aumento de **R\$ 26,5 mm** nas **Deduções**, que totalizaram **R\$ 156,9 mm** neste trimestre ante os **R\$ 130,3 mm** apurados no mesmo período do ano passado. Esta variação decorre principalmente: (i) crescimento de **R\$ 14,7 mm** nas deduções de impostos e encargos diferidos, basicamente pelo aumento da receita, em razão dos investimentos realizados nos ativos de transmissão em implantação no Brasil e; (ii) aumento de **R\$ 9,9 mm** no PIS/COFINS das transmissoras TPE, ETB e TCC, decorrente das respectivas entradas em operação comercial.

(c) redução de **R\$ 106,8 mm** nos **Custos de Infraestrutura**, conforme detalhado abaixo:

Custo de Infraestrutura	Transmissoras							Total
	ETB	EDTE	TPE	TCC	ESTE	TSM	Demais Transmissoras	
1T21	-	-	-	210,7	74,1	103,4	5,1	393,2
1T20	117,4	40,9	179,5	94,9	42,9	20,0	4,5	500,1
<b>Variações</b>	<b>(117,4)</b>	<b>(40,9)</b>	<b>(179,5)</b>	<b>115,8</b>	<b>31,2</b>	<b>83,4</b>	<b>0,6</b>	<b>(106,9)</b>

(d) aumento de **R\$ 6,2 mm** nos **Custos Operacionais** e reduções de **R\$ 6,0 mm** na **Compra de Energia** e de **R\$ 4,7 mm** nas **Despesas Administrativas e Gerais**, conforme detalhado anteriormente nas seções “Custos dos Serviços – IFRS” e “Despesas Operacionais – IFRS”.

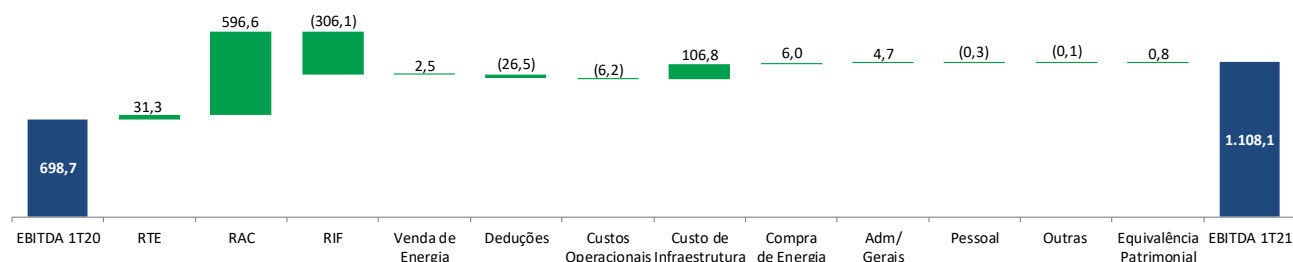
### EBITDA - IFRS (R\$ MM)

	4T20	1T21	1T20	Var.%
Receita Líquida - IFRS	2.405,5	1.601,5	1.303,8	22,8%
Custos Operacionais	(77,8)	(51,1)	(44,9)	13,9%
Custo de Infraestrutura	(549,8)	(393,2)	(500,1)	(21,4%)
Compra de Energia	(47,9)	(26,7)	(32,7)	(18,4%)
Despesas Operacionais	(27,3)	(23,8)	(28,1)	(15,2%)
Equivalência Patrimonial	(9,1)	1,5	0,6	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.693,5</b>	<b>1.108,1</b>	<b>698,7</b>	<b>58,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>70,4%</b>	<b>69,2%</b>	<b>53,6%</b>	<b>15,6 p.p</b>
<b>Margem EBITDA Ajustada*</b>	<b>91,3%</b>	<b>91,7%</b>	<b>86,9%</b>	<b>4,8 p.p</b>

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

Segue abaixo a formação do EBITDA:

### Formação do EBITDA 1T21 (R\$ MM)



Notas: RTE – Receita de Transmissão de Energia / RAC – Receita de Remuneração do Ativo da Concessão / RIF – Receita de Infraestrutura



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### Resultado Financeiro

Totalizou **R\$ (210,1) mm** no 1T21, ante os **R\$ (92,3) mm** registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada principalmente pela:

(a) redução de **R\$ 7,2 mm** nas Receitas Financeiras, basicamente pela:

- (i) redução na posição de caixa, decorrente dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação e;
- (ii) queda da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 0,48% no acumulado do 1T21, ante os 1,00% no acumulado do 1T20. O principal impacto foi na Alupar – Holding, que apresentou queda de R\$ 9,3 mm.

(b) aumento de **R\$ 110,6 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

- (i) aumento de **R\$ 98,4 mm** em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TPE e ETB (out/20) e TCC (jan/21), que impactaram esta conta em R\$ 56,1 mm, R\$ 36,2 mm e R\$ 6,1 mm, respectivamente;
- (ii) aumento de **R\$ 3,5 mm** na UHE La Virgen / Alupar Peru, decorrente da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa);
- (iii) aumento de **R\$ 1,9 mm** na PCH Verde 8, **R\$ 2,9 mm** na UHE Ferreira Gomes e de **R\$ 0,8 mm** na Holding Windpar (Energia dos Ventos), em razão do aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que registrou 2,05% no acumulado do 1T21, ante os 0,53% registrado no acumulado do 1T20 e;
- (iv) aumento de **R\$ 4,0 mm** na PCH Queluz e de **R\$ 3,7 mm** na PCH Lavrinhas, basicamente pela contabilização neste trimestre da atualização monetária do passivo do GSF, o qual é indexado pelo Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”). Este passivo do GSF foi quitado em março/21.

### Lucro Líquido – IFRS

No 1T21, o lucro líquido totalizou **R\$ 323,4 mm**, 52,8% superior aos **R\$ 211,6 mm** registrados no 1T20. Essa variação é resultado:

- (a) aumento de **R\$ 409,4 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;
- (b) crescimento de **R\$ 117,8 mm** no **Resultado financeiro**, principalmente pelo aumento de R\$ 110,6 mm nas Despesas Financeiras, conforme detalhado na seção acima;
- (c) aumento de **R\$ 67,2 mm** no **IR/CSLL**, principalmente pelo crescimento de **R\$ 76,4 mm** no **IRPJ/CSLL Diferido**. Abaixo os principais impactos nesta conta:

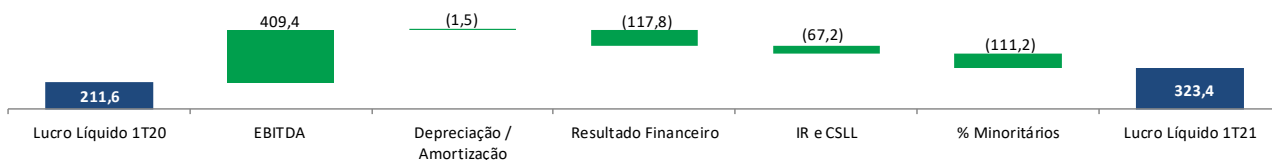
IR / CSLL	Consolidado									
	ETB	EDTE	ETAP	TCC	ESTE	TSM	Demais Transmissoras	Geradoras	Holdings	Total
1T21	(21,6)	4,9	5,8	65,1	24,7	19,2	103,5	5,8	0,3	207,7
1T20	10,1	17,2	(16,6)	14,8	32,3	3,0	75,3	4,3	0,2	140,5
Variações	(31,7)	(12,3)	22,4	50,3	(7,7)	16,2	28,2	1,5	0,1	67,2

(d) aumento de **R\$ 111,2 mm** na **% Minoritários**, sendo os principais impactos:

- (i) aumento de R\$ 71,1 mm nas transmissoras TCC, ETB e TSM, em razão do crescimento do resultado decorrente dos investimentos realizados para implantação dos projetos e;
- (ii) aumento de R\$ 57,5 mm nas transmissoras cujas as RAPs são indexadas pelo Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”), que registrou 29,71% no acumulado de jun/20 – mar/21, em razão do reconhecimento da correção monetária do ativo contratual.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 1T21 (R\$ MM)



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### Investimentos

No 1T21 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 436,3 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 426,1 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 9,9 mm no segmento de geração, e R\$ 0,3 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 566,1 mm** registrados no 1T20, quando R\$ 547,4 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 18,5 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 0,2 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados em 1T21 reflete, principalmente, a implantação dos ativos de transmissão TCC, TCE, ESTE, e TSM que juntos totalizaram **R\$ 420,9 mm** ante os **R\$ 205,1 mm** registrados no 1T20.

Investimentos (R\$ MM)		
	1T21	1T20
<b>Transmissão*</b>	<b>426,1</b>	<b>547,4</b>
ELTE	(0,1)	0,1
TCC	210,7	94,9
TPE	-	179,5
TCE	32,8	47,3
ESTE	74,1	42,9
TSM	103,4	20,0
EDTE	-	40,9
ETB	-	117,4
ETES	-	3,5
Transirapé	5,2	-
Outros	-	0,8
<b>Geração</b>	<b>9,9</b>	<b>18,5</b>
Energia dos Ventos	0,1	0,2
La Virgen	3,3	16,9
Eol. Agreste Potiguar	1,5	-
Outros	5,0	1,4
<b> Holding</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>
<b>Total</b>	<b>436,3</b>	<b>566,1</b>

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

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### Endividamento

#### Alupar – Holding:

No 1T21, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 829,6 mm**, ante os **R\$ 816,8 mm** registrados em dez/20.

Esta variação é explicada pela:

- (i) provisão de encargos, totalizando **R\$ 5,5 mm** e;
- (ii) provisão de variação monetária, no montante de **R\$ 7,3 mm**;

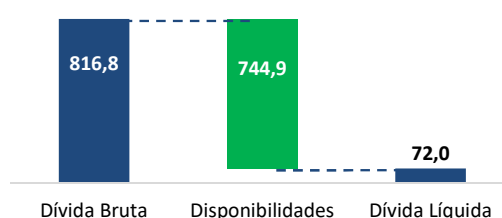
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 683,5 mm**, R\$ 61,4 mm inferior aos **R\$ 744,9 mm** registrados em dez/20. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de **R\$ 112,8 mm**;
- (ii) aportes de **R\$ 184,8 mm** realizados nos projetos que estavam em implantação no 1T21, sendo os principais:
  - (ii.i) **R\$ 95,0 mm** na transmissora ELTE;
  - (ii.ii) **R\$ 39,5 mm** na transmissora TCC e;
  - (ii.iii) **R\$ 39,5 mm** para Alupar Peru, responsável pela implantação da UHE La Virgen;

Dívida Total 1T21



Dívida Total dez/20



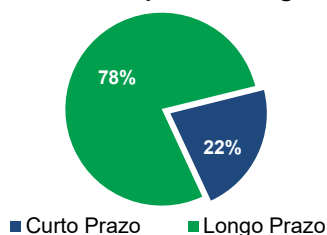
A dívida bruta da Alupar – Holding consiste 100% em emissões de debêntures, sendo indexadas por IPCA e CDI, com um perfil bem alongado, sendo aproximadamente 78% dos vencimentos alocados entre 2024 e 2025.

A dívida de curto prazo totalizou **R\$ 182,3 mm**, ante os **R\$ 169,6 mm** contabilizados em dez/20. Deste montante, R\$ 172,8 mm referem-se a 2ª parcela da VI emissão de debêntures, que foi paga em 15 de abril de 2021.

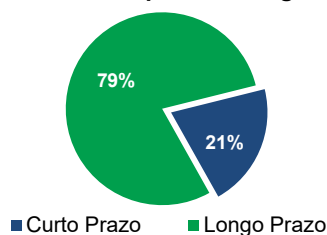
Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 19 “Empréstimos e Financiamentos” e 20 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 1T21.

Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding 1T21



Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/20



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




### Consolidado:

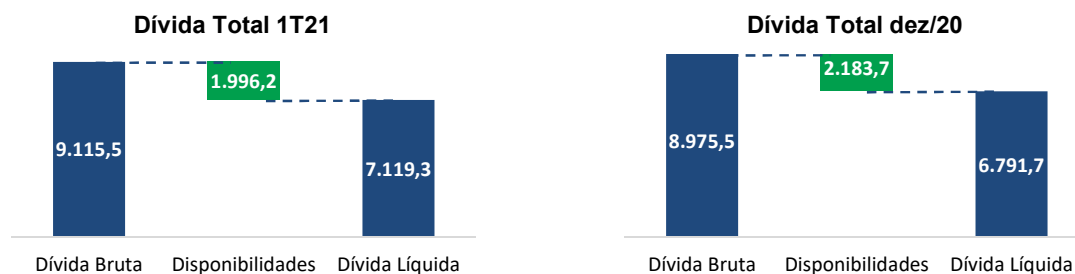
A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 9.115,5 mm** no 1T21, ante os **R\$ R\$ 8.975,5 mm** apurados em dez/20. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de **R\$ 12,8 mm** na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 232,7 mm**;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 133,3 mm**;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 101,9 mm**;
- (v) aumento de **R\$ 91,9 mm**, decorrente da variação cambial nas dívidas da UHE La Virgen e da PCH Morro Azul e;
- (vi) liberação da 2ª tranche, no montante de **R\$ 37,8 mm**, do empréstimo ponte captado pela Alupar Colômbia junto ao banco Santander.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram **R\$ 1.996,2 mm** no 1T21, ante os **R\$ 2.183,7 mm** registrados em dez/20. Esta variação de **R\$ 187,5 mm** no caixa, deve-se, principalmente:

- (i) redução de **R\$ 61,4 mm** na Alupar – Holding, conforme explicado anteriormente e;
- (ii) redução de **R\$ 136,4 mm** no caixa das transmissoras TSM e ESTE, decorrente dos investimentos realizados para implantação dos ativos.

A dívida líquida registrada no 1T21 totalizou **R\$ 7.119,3 mm**, ante os **R\$ 6.791,7 mm** registrados em dez/20.



No 1T21 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 1.010,2 mm** (11,1% da dívida total), ante os **R\$ 823,6 mm** registrados em dez/20.

Dos 11,1% da dívida de curto prazo, 37,9% ou **R\$ 383,0 mm** são referentes a empréstimos ponte, com vencimentos até março/2022.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 829,6 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 6.278,5 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 2.007,4 mm** referem-se aos projetos em implantação, sendo:

**R\$ 708,9 mm** alocados na Alupar Peru / La Virgen para implantação da UHE La Virgen;

**R\$ 286,1 mm** para implantação da transmissora TCE (Colômbia);

**R\$ 445,1 mm** para implantação da transmissora ESTE;

**R\$ 567,3 mm** para implantação da transmissora TSM;

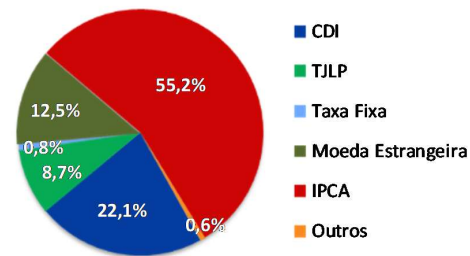
No 1T21, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 6.517,7 mm** ou 72% da dívida total. As debêntures de emissões da: (i) Alupar - Holding representam um saldo de **R\$ 829,6 mm**; (ii) das subsidiárias em operação totalizaram **R\$ 4.675,6 mm** e; (iii) dos projetos em implantação registraram um saldo de **R\$ 1.012,4 mm**.

A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 1.160,0 mm** ou 12,7% do total da dívida, sendo que a mesma está alocada nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

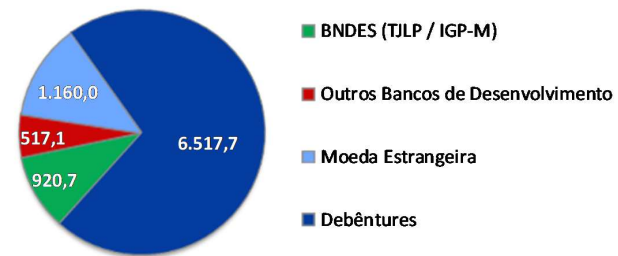
## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho




**Composição Dívida Total por Indexador (%)**

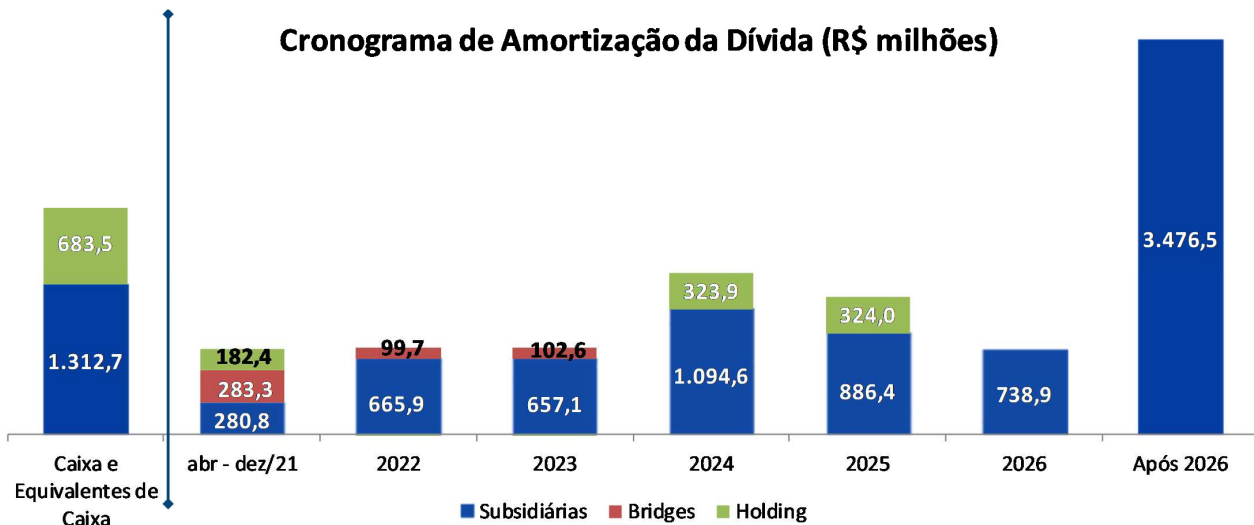


**Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)**



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)	Abr - dez/21	2022	2023
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 102,6	R\$ 99,7	R\$ 102,6
TCE (Colômbia)	R\$ 180,7		
<b>TOTAL</b>	<b>R\$ 283,3</b>	<b>R\$ 99,7</b>	<b>R\$ 102,6</b>

**FitchRatings**

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

## Notas Explicativas

### Alupar Investimento S.A.



Balanços patrimoniais  
Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020  
(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado		
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	
<b>Ativo</b>					
<b>Circulante</b>	<b>1.104.245</b>	<b>1.221.435</b>	<b>4.024.296</b>	<b>4.084.394</b>	
Caixa e equivalentes de caixa	5	126.076	189.784	523.159	674.609
Investimentos de curto prazo	6	557.435	555.099	1.365.101	1.405.506
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	3.118	767
Contas a receber de clientes	8	19.128	32.179	338.682	415.353
Dividendos a receber	29	344.691	390.119	75	75
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	28	25.410	26.032	73.227	81.684
Outros tributos compensáveis		5.272	5.191	65.943	59.476
Estoques		-	-	7.969	7.856
Despesas pagas antecipadamente		53	63	4.979	5.828
Cauções e depósitos judiciais	21	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.499.674	1.290.362
Outros ativos		26.180	22.968	141.985	142.494
<b>Não circulante</b>	<b>6.094.873</b>	<b>5.631.368</b>	<b>19.509.671</b>	<b>18.492.116</b>	
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>96.335</b>	<b>104.459</b>	<b>14.415.382</b>	<b>13.486.495</b>	
Contas a receber de clientes	8	-	-	25.705	20.903
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	104.802	102.852
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	28	-	-	3.187	3.187
Outros tributos compensáveis		-	-	3.640	3.640
Imposto de renda e contribuição social diferidos	28	-	-	10.135	6.688
Despesas pagas antecipadamente		-	-	8.886	9.203
Cauções e depósitos judiciais	21	789	778	15.298	15.333
Ativo contratual da concessão	9	-	-	14.229.758	13.310.348
Adiantamento para futuro aumento de capital	29	95.465	103.600	-	-
Outros ativos		81	81	13.971	14.341
Investimentos em controladas	10	5.805.054	5.334.961	-	-
Investimento em controlada em conjunto	10	129.200	127.734	129.200	127.734
Propriedades para investimento		7.731	7.731	7.731	7.731
Imobilizado	12	2.062	2.189	4.756.788	4.672.156
Intangível	13	54.491	54.294	200.570	198.000
<b>Total do Ativo</b>	<b>7.199.118</b>	<b>6.852.803</b>	<b>23.533.967</b>	<b>22.576.510</b>	

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

## Notas Explicativas

### Alupar Investimento S.A.



Balanços patrimoniais  
Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020  
(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado		
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	
<b>Passivo</b>					
<b>Circulante</b>	<b>453.902</b>	<b>449.186</b>	<b>2.359.359</b>	<b>2.290.153</b>	
Empréstimos e financiamentos	19	-	576.435	363.798	
Debêntures	20	182.311	433.723	459.821	
Fornecedores	14	17.736	196.576	385.127	
Salários, férias e encargos sociais		7.028	57.887	57.783	
Imposto de renda e contribuição social a pagar	28	-	25.513	63.642	
Encargos regulatórios	17	-	63.146	58.781	
Outros tributos a pagar		119	42.597	49.274	
Passivo de arrendamento		526	9.107	7.392	
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	118.567	100.012	
Dividendos a pagar	29	246.153	493.831	509.475	
Adiantamentos de clientes		-	2.064	1.456	
Provisão para compensações ambientais	15	-	13.619	13.720	
Provisões para constituição dos ativos	16	-	296.479	180.958	
Provisões para contingências	21	-	-	2.712	
Outras obrigações		29	29.815	36.202	
<b>Não circulante</b>	<b>653.443</b>	<b>653.499</b>	<b>11.564.077</b>	<b>11.341.675</b>	
Empréstimos e financiamentos	19	-	2.021.324	2.155.652	
Debêntures	20	647.338	6.083.986	5.996.185	
Passivo de arrendamento		991	29.628	28.300	
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	293	292	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	28	-	2.111.989	1.925.824	
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	1.238.088	1.155.830	
Provisão para compensações ambientais	15	-	19.180	19.213	
Provisões para constituição dos ativos	16	-	9.227	9.227	
Provisões para contingências	21	5.114	15.055	15.750	
Outras obrigações		-	35.307	35.402	
<b>Total do Passivo</b>	<b>1.107.345</b>	<b>1.102.685</b>	<b>13.923.436</b>	<b>13.631.828</b>	
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>22</b>	<b>6.091.773</b>	<b>5.750.118</b>	<b>9.610.531</b>	<b>8.944.682</b>
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		20.515	20.515	20.515	
Reservas de lucros		2.727.377	2.727.379	2.727.379	
Lucros acumulados		323.416	-	323.416	
Outros resultados abrangentes		103.694	85.453	103.694	
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.518.758	3.194.564	
<b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>		<b>7.199.118</b>	<b>6.852.803</b>	<b>23.533.967</b>	<b>22.576.510</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

## Notas Explicativas

### Alupar Investimento S.A.



#### Demonstrações dos resultados

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020

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

Nota	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura e Suprimento de Energia	16.916	37.229	713.459	958.655
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	888.015	345.106
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>24</b>	<b>16.916</b>	<b>37.229</b>	<b>1.601.474</b>
Energia comprada para revenda	25	(18.153)	(40.688)	(26.695)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		-	-	(7.965)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH		-	-	(2.650)
Custo dos serviços prestados	26	(438)	(492)	(68.357)
Custo de infraestrutura	26	-	-	(393.249)
<b>Custo do serviço</b>		<b>(18.591)</b>	<b>(41.180)</b>	<b>(498.916)</b>
<b>Lucro (prejuízo) bruto</b>		<b>(1.675)</b>	<b>(3.951)</b>	<b>1.102.558</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>				
Administrativas e gerais	26	(7.101)	(7.745)	(25.937)
Outras receitas		-	-	1.306
Outras despesas		-	-	(708)
Resultado de equivalência patrimonial	10	325.728	232.891	1.466
		<b>318.627</b>	<b>225.146</b>	<b>(23.873)</b>
<b>Lucro antes do resultado financeiro e tributos</b>		<b>316.952</b>	<b>221.195</b>	<b>1.078.685</b>
Despesas financeiras		(13.336)	(20.072)	(220.925)
Receitas financeiras		19.800	10.491	10.815
<b>Resultado financeiro</b>	<b>27</b>	<b>6.464</b>	<b>(9.581)</b>	<b>(210.110)</b>
<b>Lucro antes dos tributos sobre o lucro</b>		<b>323.416</b>	<b>211.614</b>	<b>868.575</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes		-	-	(25.465)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	(182.223)
<b>Tributos sobre o lucro</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(207.688)</b>
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>323.416</b>	<b>211.614</b>	<b>660.887</b>
Atribuído aos acionistas controladores				323.416
Atribuído aos acionistas não controladores	11			337.471
Lucro básico e diluído por ação ON	23			0,36789
Lucro básico e diluído por ação PN	23			0,24071

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



## Notas Explicativas

### Alupar Investimento S.A.



Demonstrações dos resultados abrangentes  
Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020  
(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>323.416</b>	<b>211.614</b>	<b>660.887</b>	<b>437.927</b>
Ajustes Acumulados de Conversão (i)	22 18.241	24.873	18.074	24.873
<b>Resultado abrangente do período</b>	<b>341.657</b>	<b>236.487</b>	<b>678.961</b>	<b>462.800</b>
Atribuído aos acionistas controladores			341.657	236.487
Atribuído aos acionistas não controladores			337.304	226.313

(i) os montantes acumulados de variações cambiais relacionadas a ajustes de conversão de controladas no exterior, reconhecido em outros resultados abrangentes serão reclassificados subsequentemente para o resultado do período, apenas no momento da baixa de entidade no exterior, ou na perda de controle.

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

## Notas Explicativas

### Alupar Investimento S.A.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido  
Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020  
(Em milhares de Reais)

Período findo em 31 de março de 2021	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 lucros a realizar	Reserva de investimentos					
<b>SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2021</b>	2.981.996	(65.225)	20.515	229.790	422.029	2.075.560	-	85.453	5.750.118	3.194.564	8.944.682
<b>Resultado abrangente</b>											
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	323.416	-	323.416	337.471	660.887
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	-	18.241	18.241	(167)	18.074
<b>Transação de capital com os sócios</b>											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.265	48.265
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(61.360)	(61.360)
Outras movimentações	-	-	-	-	-	(2)	-	-	(2)	(15)	(17)
<b>SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2021</b>	<b>2.981.996</b>	<b>(65.225)</b>	<b>20.515</b>	<b>229.790</b>	<b>422.029</b>	<b>2.075.558</b>	<b>323.416</b>	<b>103.694</b>	<b>6.091.773</b>	<b>3.518.758</b>	<b>9.610.531</b>

Período findo em 31 de março de 2020 (Reapresentado)	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 lucros a realizar	Reserva de investimentos					
<b>SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2020</b>	2.981.996	(65.225)	15.450	182.686	220.689	1.628.067	-	38.526	5.002.189	2.537.876	7.540.065
<b>Resultado abrangente</b>											
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	211.614	-	211.614	226.313	437.927
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	-	24.873	24.873	-	24.873
<b>Transação de capital com os sócios</b>											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.152	7.152
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(128.132)	(128.132)
<b>SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020</b>	<b>2.981.996</b>	<b>(65.225)</b>	<b>15.450</b>	<b>182.686</b>	<b>220.689</b>	<b>1.628.067</b>	<b>211.614</b>	<b>63.399</b>	<b>5.238.676</b>	<b>2.643.209</b>	<b>7.881.885</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

### Alupar Investimento S.A.



Demonstrações dos fluxos de caixa  
Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020  
(Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	323.416	211.614	868.575	578.460
<b>Ajustes no lucro para:</b>				
Depreciação e amortização	522	474	29.436	27.964
Resultado de equivalência patrimonial	(325.728)	(232.891)	(1.466)	(645)
Encargos de dívidas e juros de arrendamento	12.837	19.682	243.599	220.689
Variações monetárias e cambiais líquidas	-	-	34.972	7.143
Receitas financeiras	(2.337)	(9.379)	(6.628)	(29.695)
Baixas de ativos	-	-	966	357
Outros	-	(575)	1.328	769
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	-	-	100.811	86.098
	8.710	(11.075)	1.271.593	891.140
<b>(Aumento) redução no ativo</b>				
Contas a receber de clientes	13.051	21.383	71.869	26.455
Ativo contratual da concessão	-	-	(1.128.722)	(921.274)
Tributos a compensar	541	(733)	1.990	(18.084)
Estoques	-	-	(113)	121
Outros ativos	(3.213)	1.358	2.080	9.215
	10.379	22.008	(1.052.896)	(903.567)
<b>Aumento (redução) no passivo</b>				
Fornecedores	(9.006)	(29.069)	(148.692)	(59.374)
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	4.365	2.149
Salários, férias e encargos sociais	1.021	222	104	(1.563)
Tributos a recolher	(37)	-	(44.806)	(7.960)
Provisões de constituição dos ativos e compensações ambientais	-	-	115.387	(1.509)
Adiantamentos de clientes	-	-	608	2.961
Outros passivos	3	(71)	(1.257)	23.370
	(8.019)	(28.918)	(74.291)	(41.926)
<b>Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais</b>	11.070	(17.985)	144.406	(54.353)
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-	-	(67.436)	(53.823)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais</b>	11.070	(17.985)	76.970	(108.176)
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>				
Aporte de capital nas investidas	(184.767)	(2.448)	-	-
Pagamento pela aquisição de investimentos	-	-	-	(9.594)
Adiantamento para futuro aumento de capital pagos	(2.374)	(60.078)	-	-
Resgate de aplicações financeiras	-	49.794	609.412	758.998
Investimentos em aplicações financeiras	-	(25.540)	(566.679)	(653.071)
Dividendos recebidos	112.846	27.950	-	-
Aquisições de imobilizado	(41)	(84)	(39.872)	(57.285)
Aquisições de intangível	(306)	(165)	(3.165)	(8.775)
	(74.642)	(10.571)	(304)	30.273
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento</b>	(74.642)	(10.571)	(304)	30.273
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>				
Aumento de capital de acionistas não controladores	-	-	48.264	7.152
Dividendos pagos	-	-	(77.004)	(27.109)
Arrendamentos pagos	(136)	(184)	(2.818)	(1.722)
Ingresso de dívidas	-	-	37.773	-
Juros pagos de empréstimos e debêntures	-	-	(133.287)	(136.550)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(101.942)	(167.245)
	(136)	(184)	(229.014)	(325.474)
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamento</b>	(136)	(184)	(229.014)	(325.474)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa	-	-	898	6.278
<b>Redução de caixa e equivalentes de caixa</b>	(63.708)	(28.740)	(151.450)	(397.099)
<b>Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa</b>				
Saldo no início do período	189.784	39.474	674.609	1.025.204
Saldo no final do período	126.076	10.734	523.159	628.105
<b>Redução de caixa e equivalentes de caixa</b>	(63.708)	(28.740)	(151.450)	(397.099)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

### Alupar Investimento S.A.



Demonstrações do valor adicionado  
Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020  
(Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
<b>Receitas</b>				
Receita de operação e manutenção	-	-	94.801	63.524
Receita de infraestrutura	-	-	505.633	811.777
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	976.410	379.769
Suprimento de energia	18.638	40.753	181.526	179.039
Receitas relativas à construção de ativos próprios	-	-	44.083	-
Outras receitas	-	-	1.306	661
	<u>18.638</u>	<u>40.753</u>	<u>1.803.759</u>	<u>1.434.770</u>
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>				
Energia elétrica comprada para revenda	(18.153)	(40.688)	(26.695)	(32.699)
Encargos do uso da rede elétrica (CUST)	-	-	(7.965)	(7.976)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	(2.650)	(2.064)
Custo de infraestrutura	-	-	(355.661)	(500.082)
Serviços de terceiros	(1.169)	(3.032)	(20.514)	(23.173)
Materiais	(18)	(28)	(4.762)	(2.290)
Outros custos operacionais	(93)	(211)	(3.777)	(6.679)
	<u>(19.433)</u>	<u>(43.959)</u>	<u>(422.024)</u>	<u>(574.963)</u>
<b>(-) Depreciação e amortização</b>	(522)	(473)	(29.631)	(27.964)
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>				
Equivalência patrimonial	325.728	232.891	1.466	645
Receitas financeiras	20.766	11.002	13.387	18.564
	<u>346.494</u>	<u>243.893</u>	<u>14.853</u>	<u>19.209</u>
<b>Valor adicionado a distribuir</b>	<b>345.177</b>	<b>240.214</b>	<b>1.366.957</b>	<b>851.052</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>Pessoal</b>				
Remuneração direta	3.943	2.774	27.849	18.808
Benefícios	545	710	6.367	4.483
F.G.T.S	224	213	1.883	1.205
	<u>4.712</u>	<u>3.697</u>	<u>36.099</u>	<u>24.496</u>
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>				
Federais	3.604	4.851	372.222	276.530
Estaduais	-	-	2.353	204
Municipais	63	66	278	246
	<u>3.667</u>	<u>4.917</u>	<u>374.853</u>	<u>276.980</u>
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>				
Juros e variações cambiais	12.819	19.640	263.582	107.397
Aluguéis	46	(86)	2.592	1.329
Outras despesas financeiras	517	432	28.944	2.923
	<u>13.382</u>	<u>19.986</u>	<u>295.118</u>	<u>111.649</u>
<b>Remuneração de capitais próprios</b>				
Lucros retidos	323.416	211.614	323.416	211.614
Participação de acionistas não controladores	-	-	337.471	226.313
	<u>323.416</u>	<u>211.614</u>	<u>660.887</u>	<u>437.927</u>
	<b>345.177</b>	<b>240.214</b>	<b>1.366.957</b>	<b>851.052</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas



### às informações contábeis intermediárias

#### 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 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 detêm 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)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista
<b>Controladas:</b>									
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. ('EATEP')	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01 12/06/31	25/08/02	323	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. ('ENTE')	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02 11/12/32	12/02/05	464	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. ('ERTE')	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02 11/12/32	15/09/04	179	230	IGP-M	Sim	Não
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. ('EATE')	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01 12/06/31	10/03/03	924	500	IGP-M	Sim	Não (*)
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	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. ('STN')	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04 18/02/34	01/01/06	541	500	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transleste de Transmissão ('Transleste')	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04 18/02/34	18/12/05	150	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transudeste de Transmissão ('Transudeste')	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05 04/03/35	23/02/07	140	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transirapé de Transmissão ('Transirapé')	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05 15/03/35	23/05/07	65	230	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. ('STC')	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06 27/04/36	08/11/07	195	230	IPCA	Sim	Não
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica ('Lumitrans')	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04 18/02/34	03/10/07	51	525	IGP-M	Sim	Não
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. ('ETES')	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07 20/04/37	12/12/08	107	230	IPCA	Sim	Sim
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. ('EBTE')	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08 16/10/38	30/06/11	775	230	IPCA	Não	Sim
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. ('ESDE')	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09 19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. ('ETEM')	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	12/07/10 12/07/40	16/12/11	235	230	IPCA	Não	Sim
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	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão Serrana S.A. ('ETSE')	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12 10/05/42	01/12/14	Subestação	230/525 138/230	IPCA	Não	Sim
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	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A. ('ETAP')	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16 02/09/46	06/04/19	SE+20 Km	500/230	IPCA	Não	Sim
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	IPCA	Não	Sim
Transmissora Caminho do Café S.A. ('TCC')	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	10/02/17 10/02/47	19/03/21	288	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Paraíso De Energia S.A. ('TPE')	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17 10/02/47	25/10/20	541	500	IPCA	Não	Sim
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	IPCA	Não	Sim
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. ('TSM')	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17 11/08/47	Pré Operacional	330	500	IPCA	Não	Sim

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista
<b>Controladas:</b>									
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (**) ('TCE')	Virgínia-Nueva Esperanza - Colômbia	UPME 07-2016	28/11/16 Indefinido	Pré Operacional	200	500	IPP	Não	Sim
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. ('EDTE')	Ibicoara (BA) - Ibicoara (BA)	015/2016	01/12/16 01/12/46	20/01/20	170	500	IPCA	Não	Sim
Amazônia - Eltronorte Transmissora de Energia S.A. ('AETE')	Rondonópolis (MT) - Cuiabá (MT)	008/2004	18/02/04 18/03/34	19/08/05	193	230	IGP-M	Sim	Não
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	IPCA	Não	Sim
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A. ('ETB')	Bom Jesus da Lapa (BA)	011/2016	29/09/16 29/09/46	16/10/20	446	500	IPCA	Não	Sim
<b>Controlada em conjunto:</b>									
Transnorte Energia S.A. (***) ('TNE')	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12 25/01/42	Pré Operacional	715	500	IPCA	Não	Sim
<b>Total em operação</b>					<b>6.408</b>				
<b>Total em construção</b>					<b>1.521</b>				

(\*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNI (vide nota explicativa nº 9). (\*\*) 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 nota explicativa nº 10.

### • Geração de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização	Contrato de concessão / Autorização nº	Prazo da Outorga		Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW
			Início	Fim			
<b>Controladas:</b>							
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
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
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
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
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
Energia dos Ventos I S.A. ('EDV I')	Aracati (CE)	Portaria 431/12	17/07/12	17/07/47	22/12/18	23,1	11,8
Energia dos Ventos II S.A. ('EDV II')	Aracati (CE)	Portaria 428/12	16/07/12	16/07/47	22/12/18	12,6	6,0
Energia dos Ventos III S.A. ('EDV III')	Aracati (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	22/12/18	18,9	9,6
Energia dos Ventos IV S.A. ('EDV IV')	Aracati (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	22/12/18	27,3	14,8
Energia dos Ventos X S.A. ('EDV X')	Aracati (CE)	Portaria 435/12	19/07/12	19/07/47	22/12/18	16,8	8,7
<b>Geração de Energia Termelétrica e Participações S.A. ('GET')</b>							
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risarlada')	Rio Risarlada (PCH Morro Azul) - Colômbia	-	06/09/11	Indefinido	10/09/16	19,9	13,2
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
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
La Virgen S.A.C. (*) ('La Virgen')	Rio Tarma - Perú	060/2005-EM - 029/2008-EM	12/10/05	Indefinido	Pré Operacional	84,0	49,3
Eólica do Agreste Potiguar I S.A. ('EAP I')	Jandaira (RN)	RA nº 8.521	21/01/20	21/01/55	Pré Operacional	23,1	20,5
Eólica do Agreste Potiguar II S.A. ('EAP II')	Jandaira (RN)	RA nº 8.520	21/01/20	21/01/55	Pré Operacional	35,7	12,7
Eólica do Agreste Potiguar III S.A. (**) ('EAP III')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar IV S.A. (***) ('EAP IV')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar V S.A. (***) ('EAP V')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VI S.A. (***) ('EAP VI')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. (***) ('EAP VII')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
<b>Total em operação</b>						<b>580,0</b>	<b>350,1</b>
<b>Total em construção</b>						<b>165,8</b>	<b>94,4</b>

(\*) 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 regulatórias aplicáveis no Brasil.

### • Holdings e outros segmentos:

Empresa ('abreviação')	Atividade
<b>Controladas:</b>	
Alupar Chile Inversiones SpA ("Alupar Chile")	Holding
Alupar Colombia S.A.S ("Alupar Colombia")	Holding - controladora da Risarlada e TCE
Alupar Inversiones Peru S.A.C. ("Alupar Peru")	Holding - controladora da La Virgen
Apaete Participações em Transmissão S.A. ("Apaete")	Holding - controladora da AETE
Transminas Holding S.A. ("Transminas")	Holding - participação societária na Transleste, Transudeste e Transirapé
Transmissoras Reunidas S.A. ("Transmissoras Reunidas")	Holding
Windepar Holding S.A. ("Windepar")	Holding - controladora da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X
AF Energia S.A. ("AF")	Prestadora de serviços de operação e manutenção
ACE Comercializadora Ltda. ("ACE")	Comercializadora de energia elétrica

#### 1.1. Impactos da COVID-19

A Administração da Companhia continua adotando todas as medidas de monitoramento e prevenção à Covid-19, divulgadas na nota explicativa nº 1.1. das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, emitidas em 22 de março de 2021.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Em relação aos saldos contábeis, foram avaliados os possíveis impactos, divulgados a seguir:

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente dos mesmos, a Companhia e suas controladas mitigam os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem baixo risco de volatilidade, tendo em vista seu perfil conservador.

Os negócios das controladas da Alupar apresentam receita previsível, reajustadas pela inflação e de longo prazo, assegurada pelos modelos regulatórios dos segmentos de atuação, não apresentando risco de demanda, por não depender de volume consumido de eletricidade e nem de preços de energia. Desta forma, a administração da Companhia e suas controladas não considera que exista risco de realização de seus recebíveis. Não houve variação significativa na inadimplência em decorrência da COVID-19 no trimestre findo em 31 de março de 2021.

Em 18 de maio de 2020 a ANEEL publicou o Decreto nº 10.350/2020, que criou a Conta-COVID, medida para socorrer o setor elétrico dos impactos da crise causada pelo coronavírus. Essa conta recebeu recursos de empréstimos bancários contratados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica e destinados à cobertura de déficits ou à antecipação de receitas, total ou parcial, das distribuidoras, de forma a equilibrar o caixa das mesmas. Com isso, ficou garantida a manutenção do fluxo de recursos para geradoras e transmissoras, mitigando o risco de futura inadimplência. Em 23 de junho de 2020 a ANEEL aprovou a regulamentação da Conta-COVID.

Atualmente, com exceção da construção da usina da controlada indireta La Virgen, localizada no Peru, não há previsão de atraso nas construções em andamento que possa afetar as receitas de infraestrutura constantes em suas estimativas para recuperabilidade do Imposto de renda diferido consolidado e para a análise de impairment de suas controladas. Em relação a usina de La Virgen, por ser um investimento de longo prazo e possuir prazo de concessão indefinido, a administração da Companhia não identificou impactos na realização de seu ativo imobilizado em decorrência do atraso em sua construção. Adicionalmente, todos os projetos em implantação no Brasil já fizeram suas respectivas captações de longo prazo, não sendo necessárias novas captações no curto prazo.

Com base na avaliação acima, em 31 de março de 2021 e até a data de emissão dessas informações contábeis intermediárias, não foram identificados impactos significativos aos negócios da Companhia e suas controladas que pudessem requerer divulgação ou alteração nas premissas contábeis utilizadas nas estimativas efetuadas pela Companhia e suas controladas.

#### 1.2. Repactuação do GSF (*Generation Scaling Factor*) – Geradoras hidrelétricas

Em 9 de setembro de 2020 foi publicada a Lei nº 14.052, que alterou a Lei nº 13.203, de 8 de dezembro de 2015, estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico assumido pelas geradoras hidrelétricas com contratos de venda de energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL) e que participaram do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) nos últimos anos. O objetivo dessa Lei é compensar essas geradoras hidrelétricas por tais riscos cujos efeitos estão relacionados à antecipação da garantia física dos empreendimentos de geração denominados estruturantes, bem como do atraso na entrada em operação das instalações de transmissão necessárias ao escoamento da geração de energia desses empreendimentos, além da geração térmica fora da ordem de mérito. A compensação às geradoras hidrelétricas ocorrerá por meio da extensão do prazo de concessão das outorgas de geração, limitada ao prazo de sete anos, e estará condicionada a desistência de eventuais ações judiciais ou do direito de discutir questões relacionadas ao MRE pelos agentes elegíveis, não havendo previsão de pagamento de prêmio de risco.

Em 1º de dezembro de 2020, a ANEEL efetuou a regulamentação dessa Lei por meio da Resolução Normativa nº 895, que estabeleceu a metodologia de cálculo das compensações a serem pagas às geradoras participantes do MRE, considerando a geração potencial de energia elétrica dos empreendimentos estruturantes, caso não houvesse restrição ao escoamento da energia, e o preço da energia no mercado de curto prazo no momento da restrição.

As controladas da Companhia que terão direito a essa repactuação são: Queluz, Lavrinhas, Ferreira Gomes, Verde 8, Foz do Rio Claro e Ijuí. Em 31 de dezembro de 2020, somente as controladas Queluz e Lavrinhas possuíam saldos de GSF a pagar, em decorrência de liminar obtida junto ao Superior Tribunal de Justiça (STJ), a qual suspendeu o pagamento do GSF do período de 1º de julho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018. As controladas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí desistiram das ações judiciais quando realizaram a repactuação do GSF do Ambiente de Contratação Regulado (ACR), ocorrida no

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



exercício de 2015, desta forma, as mesmas não possuem saldo a pagar. A controlada Verde 8 também não possui saldos em aberto de GSF, do período e 1º de julho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018, pois entrou em operação comercial em março de 2019.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE efetuou os cálculos e disponibilizou a ANEEL e ao mercado, no dia 2 de março de 2021, a compensação aplicável aos agentes titulares das geradoras participantes do MRE, com outorga vigente na data de publicação da Lei.

A extensão dos prazos de outorga e os valores por cada uma das controladas da Companhia estão apresentados abaixo:

Usinas	Extensão do Prazo de Outorga (mês)	Valor
São José (Ijuí)	-	23
Foz do Rio Claro	1	364
Queluz	49	16.616
Lavrinhas	49	16.758
Ferreira Gomes	17	15.131
Verde 8	5	745

Na liquidação financeira da CCEE realizada em 9 de março de 2021, as controladas Queluz e Lavrinhas efetuaram o pagamento no montante de R\$182.111, dos valores em aberto referentes ao GSF (nota explicativa nº 14), utilizando os valores a receber em aberto, no montante de R\$60.154, decorrentes da inadimplência pelas liminares do GSF (nota explicativa nº 8), para abater da saída de caixa. O pagamento dos valores de GSF em aberto também é uma das condições precedentes para a repactuação do risco hidrológico. Adicionalmente as controladas Queluz e Lavrinhas não desistiram de suas liminares.

As controladas da Companhia não efetuaram o reconhecimento dos direitos de extensão relativos a suas respectivas outorgas no trimestre findo em 31 de março de 2021, pois estavam aguardando a divulgação dos valores finais pela ANEEL, prevista inicialmente para 2 de abril de 2021, para obter a aprovação de seus respectivos Órgãos de governança e realizar a desistência de suas ações judiciais, condições precedentes para recebimento da compensação que define a Lei nº 14.052. Entretanto, até a data de emissão dessas informações contábeis intermediárias, não houve divulgação dos valores finais pela ANEEL.

## 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, IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias, e apresentadas de forma condizente com as 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.

### 2.2. Declaração de conformidade

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

A Administração avaliou a capacidade de continuidade da Companhia e de suas controladas, estando convencida de que possui os recursos necessários e capacidade de desenvolver seus negócios no futuro de forma contínua, não havendo o conhecimento de incertezas ou probabilidades materiais que possam gerar dúvidas significativas em relação a sua continuidade.



## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



A Administração da Companhia, autorizou a conclusão da elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas em 10 de maio de 2021.

#### 2.3. Base de mensuração

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

#### 2.4. Reapresentação das informações trimestrais do período findo em 31 de março de 2020

Em 1º de dezembro de 2020 a CVM divulgou o Ofício-Circular 04/20 que orientou quanto a aspectos relevantes das práticas contábeis introduzidas com a adoção do CPC 47 (IFRS 15) do CPC48 (IFRS 9) a serem observados na elaboração das Demonstrações Contábeis das Companhias Transmissoras de Energia Elétrica a partir exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Dentre os assuntos abordados no Ofício, os temas que trouxeram impacto para a Companhia e suas controladas foram: (a) Taxa de Remuneração dos Contratos - determinação de margem de construção e margem de operação e manutenção, a remuneração dos contratos é efetuada pela taxa implícita remanescente; (b) Tratamento da Parcela Variável (PV) – Contraprestação Variável – a PV deve ser estimada na mensuração inicial do contrato e revisada a cada ano; (c) segregação em rubrica específica na Demonstração de Resultado da receita de remuneração dos ativos da concessão; e (d) reconhecimento dos impactos da Revisão Tarifária Periódica (RTP) em função de alteração na base regulatória (BRR) ou na taxa de remuneração de capital (WACC regulatória) em rubrica abaixo da margem operacional.

Em 31 de dezembro de 2020, as controladas, com base nas orientações do Ofício, do CPC 47 (IFRS 15) e do CPC48 (IFRS 9), adequaram suas práticas contábeis, e em consonância com o parágrafo 14 do CPC 23/IAS 8 – Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro, os seguintes saldos apresentados nas informações trimestrais referentes a 31 de março de 2020 estão sendo reapresentados conforme demonstrado abaixo:

Controladora	Nota	Apresentado 31/03/2020	Impactos do Ofício CVM 04/20	Reapresentação 31/03/2020
<b><u>Demonstração do resultado e resultado abrangente</u></b>				
Resultado de equivalência patrimonial	iii	200.426	32.465	232.891
Demais itens não impactados		(21.277)	-	(21.277)
<b>Lucro líquido do período</b>	iii	<b>179.149</b>	<b>32.465</b>	<b>211.614</b>
Outros resultados abrangentes a serem reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes - Ajustes				
Acumulados de Conversão		24.873	-	24.873
<b>Resultado abrangente do período</b>	iii	<b>204.022</b>	<b>32.465</b>	<b>236.487</b>
<b><u>Demonstração do fluxo de caixa</u></b>				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	iii	179.149	32.465	211.614
Resultado de equivalência patrimonial	iii	(200.426)	(32.465)	(232.891)
Demais itens não impactados		3.292	-	3.292
<b>Caixa líquido gerado nas atividades operacionais</b>		<b>(17.985)</b>	<b>-</b>	<b>(17.985)</b>
Caixa utilizado nas atividades de investimentos		(10.571)	-	(10.571)
Caixa utilizado nas atividades de financiamentos		(184)	-	(184)
<b>Varição em caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>(28.740)</b>	<b>-</b>	<b>(28.740)</b>
<b><u>Demonstração do valor adicionado</u></b>				
Demais itens não impactados		(3.679)	-	(3.679)
Valor adicionado recebido em transferência (equivalência)	iii	211.428	32.465	243.893
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>207.749</b>	<b>32.465</b>	<b>240.214</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
Lucro retido do período	iii	179.149	32.465	211.614
Demais itens não impactados		28.600	-	28.600

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Consolidado	Nota	Apresentado 31/03/2020	Impactos do Ofício CVM 04/20	Reapresentação 31/03/2020
<b>Demonstração do resultado e resultado abrangente</b>				
Receita operacional líquida	i e iv	1.216.927	86.834	1.303.761
Resultado de equivalência patrimonial	iii	(1.451)	2.096	645
Imposto de renda e contribuição social diferidos	iii	(77.273)	(28.536)	(105.809)
Demais itens não impactados		(760.670)	-	(760.670)
<b>Lucro líquido do período</b>	i, ii, iii e iv	<b>377.533</b>	<b>60.394</b>	<b>437.927</b>
Outros resultados abrangentes a serem reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes - Ajustes Acumulados de Conversão		24.873	-	24.873
<b>Resultado abrangente do período</b>	i, ii, iii e iv	<b>402.406</b>	<b>60.394</b>	<b>462.800</b>
<b>Resultado por ação:</b>				
Lucro básico e diluído por ação ON	i, ii, iii e iv	0,20378	0,03693	0,24071
Lucro básico e diluído por ação PN	i, ii, iii e iv	0,20378	0,03693	0,24071
<b>Lucro líquido do período:</b>				
Atribuído aos acionistas controladores	i, ii, iii e iv	179.149	32.465	211.614
Atribuído aos acionistas não controladores	i, ii, iii e iv	198.384	27.929	226.313
<b>Resultado abrangente do período</b>				
Atribuído aos acionistas controladores	i, ii, iii e iv	204.022	32.465	236.487
Atribuído aos acionistas não controladores	i, ii, iii e iv	198.384	27.929	226.313
<b>Demonstração do fluxo de caixa</b>				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	i, iii e iv	489.530	88.930	578.460
PIS, COFINS e encargos regulatórios diferidos	iv	77.047	9.051	86.098
Resultado de equivalência patrimonial	iii	1.451	(2.096)	(645)
Ativo contratual da concessão	i	(825.389)	(95.885)	(921.274)
Demais itens não impactados		149.185	-	149.185
<b>Caixa líquido gerado nas atividades operacionais</b>		<b>(108.176)</b>	<b>-</b>	<b>(108.176)</b>
<b>Caixa utilizado nas atividades de investimentos</b>		<b>30.273</b>	<b>-</b>	<b>30.273</b>
<b>Caixa utilizado nas atividades de financiamentos</b>		<b>(325.474)</b>	<b>-</b>	<b>(325.474)</b>
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa		6.278	-	6.278
<b>Varição em caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>(397.099)</b>	<b>-</b>	<b>(397.099)</b>
<b>Demonstração do valor adicionado</b>				
Valor adicionado bruto (receitas)	i	1.338.885	95.885	1.434.770
Insumos adquiridos de terceiros		(574.963)	-	(574.963)
Retenções		(27.964)	-	(27.964)
Valor adicionado líquido produzido	i	735.958	95.885	831.843
Valor adicionado recebido em transferência (equivalência)	ii	17.113	2.096	19.209
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>753.071</b>	<b>97.981</b>	<b>851.052</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
Impostos, taxas e contribuições (federais)	ii e iv	239.393	37.587	276.980
Lucro retido do período	i, ii, iii e iv	377.533	60.394	437.927
Demais itens não impactados		136.145	-	136.145

- i) Mudança da taxa de desconto (taxa implícita) para cálculo do valor justo e remuneração do ativo contratual, revisão das margens de construção e Operação e Manutenção (O&M), considerando os novos parâmetros da taxa implícita e reconhecimento da receita de remuneração dos ativos de concessão a partir do início da construção da infraestrutura, quando originalmente, esta era contabilizada apenas após o início da operação comercial;
- ii) Efeitos do item i e iv na apuração do imposto de renda e contribuição social diferidos;
- iii) Efeitos dos ajustes citados nos itens i, ii e iv no cálculo da equivalência patrimonial, quando aplicável.
- iv) Efeitos do item i na apuração do Pis e Cofins e encargos regulatórios diferidos

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 2.5. Uso de julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas 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.

As estimativas e premissas contábeis críticas feitas na preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são consistentes com as aplicadas e descritas na nota explicativa nº 2.3 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, emitidas em 22 de março de 2021.

#### 2.6. Moeda funcional e de apresentação e conversão de entidade no exterior

##### 2.6.1. Moeda funcional e de apresentação

Estas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas 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.

##### 2.6.2. Conversão de entidade no exterior

A Companhia registra em outros resultados abrangentes, o efeito resultante da conversão decorrente das diferenças cambiais para a moeda funcional da Companhia, 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 individuais e consolidadas. As receitas e despesas em moeda estrangeira, bem como os itens de fluxo de caixa, são convertidas para a moeda funcional da Companhia pela taxa média de câmbio do período.

#### 2.7. 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 2020, emitidas em 22 de março de 2021.

Em 31 de março de 2021 e em 31 de dezembro de 2020 a participação da Companhia nas controladas e controlada em conjunto se apresentava da seguinte forma:

## Notas Explicativas

## às informações contábeis intermediárias



Empresa	Atividade	Participação 31/03/21 (%)		Participação 31/12/20 (%)	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
<b>Controladas:</b>					
ACE	Comercializadora	100,00	-	100,00	-
AETE	Transmissão	-	32,06	-	32,06
AF Energia	Prestadora de serviços	100,00	-	100,00	-
Agua Límpa	Geração	99,99	-	99,99	-
Alupar Chile	Holding	100,00	-	100,00	-
Alupar Colombia	Holding	100,00	-	100,00	-
Alupar Peru	Holding	100,00	-	100,00	-
Apaete	Holding	36,96	-	36,96	-
EAP I	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP II	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP III	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP IV	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP V	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP VI	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP VII	Geração	99,90	-	99,90	-
EATE	Transmissão	50,02	-	50,02	-
EBTE (i)	Transmissão	-	25,51	-	25,51
ECTE	Transmissão	50,02	-	50,02	-
EDTE (vi)	Transmissão	-	25,06	-	25,06
EDV I (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV II (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV III (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV IV (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV X (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
ELTE	Transmissão	99,99	-	99,99	-
ENTE	Transmissão	50,01	-	50,01	-
ERTE	Transmissão	21,96	28,05	21,96	28,05
ESDE (iii)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ESTE (i)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ETAP	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETB	Transmissão	51,00	-	51,00	-
ETC	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETEM	Transmissão	62,79	-	62,79	-
ETEP	Transmissão	50,02	-	50,02	-
ETES	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETSE (iv)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ETVG	Transmissão	100,00	-	100,00	-
Ferreira Gomes	Geração	100,00	-	100,00	-
Foz	Geração	69,83	-	69,83	-
GET	Geração	51,00	-	51,00	-
Ijuí	Geração	86,66	-	86,66	-
La Virgen (viii)	Geração	3,67	86,07	3,67	86,07
Lavrinhas	Geração	61,00	-	61,00	-
Lumitrans (i)	Transmissão	15,00	40,01	15,00	40,01
Queluz	Geração	68,83	-	68,83	-
Reunidas	Holding	99,99	-	99,99	-
Risaralda (vii)	Geração	0,34	99,62	0,34	99,62
STC (i)	Transmissão	20,00	40,01	20,00	40,01
STN	Transmissão	51,00	-	51,00	-
TCC	Transmissão	51,00	-	51,00	-
TCE (vii)	Transmissão	-	99,99	-	99,99
TME	Transmissão	60,00	-	60,00	-
TPE	Transmissão	51,00	-	51,00	-
Transirapé (ii) (v)	Transmissão	-	33,71	-	33,71
Transleste (ii) (v)	Transmissão	-	33,71	-	33,71
Transminas	Holding	70,02	-	70,02	-
Transudeste (ii) (v)	Transmissão	-	33,71	-	33,71
TSM	Transmissão	51,00	-	51,00	-
Verde 8	Geração	85,00	-	85,00	-
Windepar	Holding	100,00	-	100,00	-
<b>Controlada em conjunto:</b>					
TNE (*)	Transmissão	51,00	-	51,00	-

(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. (viii) Participação indireta via a controlada Alupar Peru. (ix) Participação indireta via a controlada Windepar. (\*) A TNE é controlada em conjunto pois decisões relevantes sobre o negócio são tomadas por unanimidade de votos dos acionistas detentores de ações votantes para serem aprovadas.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 3. Principais políticas contábeis

As políticas contábeis adotadas pela Companhia, suas controladas e controlada em conjunto, na preparação dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e nela descritas na nota explicativa nº 3. Essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações financeiras anuais, emitidas em 22 de março de 2021.

#### 4. Novas normas e interpretações ainda não vigentes

Atualmente, o CPC trabalha com a emissão de novos pronunciamentos e revisão de pronunciamentos existentes, os quais entrarão em vigência somente em 1º de janeiro de 2023, sendo:

- Classificação de passivos como circulante ou não circulante (alterações ao IAS 1);
- Contratos Onerosos – custos para cumprir um contrato (alterações ao IAS 37); e
- Imobilizado: Receitas antes do uso pretendido (alterações ao IAS 16).

A Companhia e suas controladas estão avaliando os impactos da adoção desses novos pronunciamentos e não espera efeitos materiais em suas demonstrações financeiras, quando esses estiverem em vigor.

#### 5. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora		Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	269	568	-	-	36.697	44.514
Certificados de depósitos bancários	95,00%	95,00%	125.712	189.216	96,85%	96,85%	320.759	411.479
Fundos de investimento	-	-	-	-	94,17%	94,17%	162.714	147.069
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	95	-	20,00%	20,00%	2.989	71.547
<b>Total</b>			<b>126.076</b>	<b>189.784</b>			<b>523.159</b>	<b>674.609</b>

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

Descrição da carteira	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Operações compromissadas	151.504	155.150	233.012	230.118
Títulos públicos do Governo Brasileiro	379.377	371.677	1.031.810	1.073.830
Títulos privados	26.553	28.275	100.396	101.860
Outros	1	(3)	(117)	(302)
<b>Total</b>	<b>557.435</b>	<b>555.099</b>	<b>1.365.101</b>	<b>1.405.506</b>

A Companhia e suas controladas aplicam recursos em três fundos exclusivos, mensurados ao valor justo por meio do resultado, e foram remunerados em média por 85,46% do CDI em 31 de março de 2021 (88,57% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 7. Títulos e valores mobiliários

Títulos e valores mobiliários:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Fundos de investimento	98,00%	98,00%	107.920	103.619
			<u>107.920</u>	<u>103.619</u>
Circulante			3.118	767
Não Circulante			104.802	102.852

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.

#### 8. Contas a receber de clientes

	Controladora		Consolidado						
	A vencer		A vencer	Vencidos				31/03/2021	31/12/2020
	31/03/2021	31/12/2020		Até 30 dias	de 31 a 60 dias	de 61 a 360 dias	há mais de 361 dias		
<b>Sistema de transmissão de energia</b>									
Encargos de uso da transmissão	-	-	195.627	1.494	1.591	6.351	17.347	222.410	212.069
	-	-	195.627	1.494	1.591	6.351	17.347	222.410	212.069
<b>Sistema de geração de energia</b>									
Ambiente regulado	-	-	19.709	-	-	-	-	19.709	23.081
Ambiente livre	3.618	12.729	44.858	-	-	-	27.768	72.626	77.832
MRE e Spot (energia de curto prazo) (a)	15.510	19.450	49.642	-	-	-	-	49.642	123.274
	<u>19.128</u>	<u>32.179</u>	<u>114.209</u>	-	-	-	<u>27.768</u>	<u>141.977</u>	<u>224.187</u>
	<b>19.128</b>	<b>32.179</b>	<b>309.836</b>	<b>1.494</b>	<b>1.591</b>	<b>6.351</b>	<b>45.115</b>	<b>364.387</b>	<b>436.256</b>
Circulante	19.128	32.179						338.682	415.353
Não circulante	-	-						25.705	20.903

Durante o período de três meses findo em 31 de março de 2021, 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 é que as mesmas são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

- (a) Do montante em aberto de MRE e Spot (energia de curto prazo) de R\$68.773 em 31 de dezembro de 2020, foi utilizado, por suas controladas, o montante de R\$60.154 na liquidação financeira da CCEE dos valores em aberto referentes ao GSF, conforme divulgado na nota explicativa 1.2.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 9. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Saldo inicial</b>	<b>14.600.710</b>	<b>9.959.154</b>
Receita de operação e manutenção	94.801	591.201
Remuneração financeira dos ativos de concessão	976.410	2.266.275
Receita de infraestrutura	505.633	3.241.714
Realização do ativo contratual de concessão	(448.122)	(1.457.634)
<b>Saldo final</b>	<b>15.729.432</b>	<b>14.600.710</b>
Circulante	1.499.674	1.290.362
Não circulante	14.229.758	13.310.348

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.725 de 14 de julho de 2020, vigente desde julho de 2020, está sendo realizada conforme segue:

Ciclo 2020-2021	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT <sup>(e)</sup> (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido
	RBL <sup>(a)</sup>	RBNi <sup>(b)</sup>	RMEL <sup>(f)</sup>	RBL <sup>(a)</sup>	RBNi <sup>(b)</sup>	RPEC <sup>(c)</sup>	RCDM <sup>(d)</sup>			
EATE	249.272	8.878	34	-	-	-	-	258.184	6.614	264.798
ENTE	134.549	18	12	-	-	-	-	134.579	(2.169)	132.410
STN	157.720	1.737	-	-	-	-	-	159.457	(2.266)	157.191
ETEP	58.581	15	192	-	-	-	-	58.788	(461)	58.327
ECTE	56.783	11	31	-	-	-	-	56.825	(542)	56.283
ERTE	23.777	6.870	-	-	-	-	-	30.647	(12.395)	18.252
EBTE	41.370	4.360	9	2.719	-	432	-	48.890	1.223	50.113
STC	30.443	1.975	-	8.280	2.587	371	4.477	48.133	(769)	47.364
Transleste	35.664	-	-	-	-	-	-	35.664	(472)	35.192
Transirapé	20.815	9.512	-	4.742	4.311	387	1.282	41.049	1.774	42.823
Lumitrans	31.818	22	-	-	-	-	-	31.840	(346)	31.494
Transudeste	30.231	-	-	-	-	-	-	30.231	(324)	29.907
ETSE	16.034	2.107	-	2.458	1.894	1.021	-	23.514	(142)	23.372
ETES	8.836	3.226	-	-	4.470	-	2.057	18.589	(217)	18.372
ESDE	9.242	-	2	4.114	-	1.005	-	14.363	(482)	13.881
ETAP	57.319	-	-	-	-	-	-	57.319	(754)	56.565
TME	47.779	7.137	32	-	-	-	-	54.948	(545)	54.403
ETC	10.338	-	-	19.512	-	3.424	-	33.274	(2.696)	30.578
ETEM	13.700	-	55	-	-	-	-	13.755	(144)	13.611
ETVG	1.358	208	-	2.844	6.013	496	848	11.767	(12)	11.755
AETE	32.175	-	30	-	-	-	-	32.205	(588)	31.617
EDTE	65.952	-	-	-	-	-	-	65.952	(875)	65.077
<b>Total</b>	<b>1.133.756</b>	<b>46.076</b>	<b>397</b>	<b>44.669</b>	<b>19.275</b>	<b>7.136</b>	<b>8.664</b>	<b>1.259.973</b>	<b>(16.588)</b>	<b>1.243.385</b>

(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.

## Notas Explicativas

## às informações contábeis intermediárias



## 10. Investimentos em controladas e controlada em conjunto

Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2020	Aumento de capital	Amortização do intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 31/03/2021
<b>Controladas:</b>							
ACE	14	-	-	-	(3)	-	11
AF	2.866	-	-	-	712	-	3.578
Água Limpa	7.858	-	-	-	-	-	7.858
Alupar Colômbia	86.577	-	-	1.516	(7.296)	-	80.797
Alupar Chile	(1.521)	-	-	-	-	-	(1.521)
Alupar Peru	241.688	39.532	-	14.232	(28.583)	-	266.869
Apaete	62.854	-	-	-	4.264	-	67.118
EAP I	(88)	-	-	-	(3)	-	(91)
EAP II	(83)	-	-	-	(2)	-	(85)
EAP III	1	-	-	-	-	-	1
EAP IV	1	-	-	-	-	-	1
EAP V	1	-	-	-	-	-	1
EAP VI	1	-	-	-	-	-	1
EAP VII	1	-	-	-	-	-	1
EATE	579.100	-	-	-	86.482	-	665.582
ECTE	103.495	-	-	-	12.469	-	115.964
ELTE	17.895	97.000	-	-	(2.738)	-	112.157
ENTE	274.829	-	-	-	30.261	-	305.090
ERTE	35.415	-	-	-	2.935	(3.294)	35.056
ETAP	243.594	-	-	-	13.344	-	256.938
ETB (ii)	199.111	-	(258)	-	23.034	(13.615)	208.272
ETC	95.984	8.500	-	-	10.084	(846)	113.722
ETEM	60.178	-	-	-	1.787	-	61.965
ETEP	124.951	-	-	-	13.287	(9.003)	129.235
ETES	62.329	-	-	-	(121)	(728)	61.480
ETVG	71.433	-	-	-	3.036	-	74.469
Ferreira Gomes	911.438	-	-	-	6.811	-	918.249
Foz	174.832	-	-	-	6.228	(27.933)	153.127
GET	(548)	-	-	-	-	-	(548)
Ijuí	290.920	-	-	-	4.069	-	294.989
La Virgen (i)	27.233	-	-	2.368	(552)	-	29.049
Lavrinhas	97.147	-	-	-	3.650	-	100.797
Lumitrans	16.370	-	-	-	1.447	-	17.817
Queluz	125.782	-	-	-	4.022	-	129.804
Risaralda	83	-	-	125	10	-	218
STC	38.514	-	-	-	1.998	-	40.512
STN	269.617	-	-	-	19.846	-	289.463
TCC	172.957	39.525	-	-	61.222	-	273.704
TME	134.723	-	-	-	6.557	(12.000)	129.280
TPE	371.345	10.710	-	-	16.975	-	399.030
Transminas	110.353	-	-	-	10.944	-	121.297
Transmissoras Reunidas	(12)	-	-	-	-	-	(12)
TSM	86.386	-	-	-	19.083	-	105.469
Verde 8	84.713	-	-	-	2.936	-	87.649
Windepar	154.624	-	-	-	(3.933)	-	150.691
Subtotal	5.334.961	195.267	(258)	18.241	324.262	(67.419)	5.805.054
<b>Controlada em conjunto</b>							
TNE	127.734	-	-	-	1.466	-	129.200
<b>Total Consolidado</b>	<b>127.734</b>	-	-	-	<b>1.466</b>	-	<b>129.200</b>
<b>Total Controladora</b>	<b>5.462.695</b>	<b>195.267</b>	<b>(258)</b>	<b>18.241</b>	<b>325.728</b>	<b>(67.419)</b>	<b>5.934.254</b>

(i) Na La Virgen existe um direito de exploração no valor de R\$6.164 reclassificado para o intangível para fins de consolidação.

(ii) Na ETB existe um direito de exploração no valor de R\$28.400 reclassificado para o intangível para fins de consolidação.



## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2019	Aumento de capital	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência patrimonial (Reapresentado)	Dividendos (iii)	Saldo em 31/03/2020 (Reapresentado)
<b>Controladas:</b>						
ACE	23	-	-	(1)	-	22
AF	789	-	-	566	-	1.355
Água Limpa	7.878	-	-	-	-	7.878
Alupar Colômbia	46.380	-	5.621	(1.925)	-	50.076
Alupar Chile	(1.521)	-	-	-	-	(1.521)
Alupar Peru	96.064	-	15.534	(27.542)	-	84.056
Apate	36.227	2.448	-	5.073	-	43.748
EAP I	(42)	-	-	2	-	(40)
EAP II	(42)	-	-	4	-	(38)
EATE	490.542	-	-	65.303	(111.449)	444.396
ECTE	106.101	-	-	6.997	-	113.098
ELTE	15.079	-	-	(13)	-	15.066
ENTE	271.312	-	-	23.322	(69.266)	225.368
ERTE	35.264	-	-	2.020	-	37.284
ETAP	188.890	-	-	32.966	-	221.856
ETC	78.502	-	-	2.174	-	80.676
ETEM	55.849	-	-	1.601	-	57.450
ETEP	145.743	-	-	7.743	(25.190)	128.296
ETES	53.945	-	-	2.026	-	55.971
ETVG	64.771	-	-	1.980	-	66.751
Ferreira Gomes	892.360	-	-	6.833	226	899.419
Foz	160.561	-	-	5.134	-	165.695
GET	(548)	-	-	-	-	(548)
Ijuí	285.056	-	-	4.184	-	289.240
La Virgen (i)	21.970	-	3.720	(802)	-	24.888
Lavrinhas	99.189	-	-	7.161	-	106.350
Lumitrans	15.907	-	-	806	(1.461)	15.252
Queluz	128.251	-	-	8.052	-	136.303
Risaralda	63	-	(2)	(8)	-	53
STC	44.731	-	-	987	(2.675)	43.043
STN	230.659	-	-	11.774	-	242.433
TCC	80.444	-	-	14.665	21.474	116.583
TPE	114.102	-	-	26.953	30.396	171.451
Transminas	88.381	-	-	5.171	5.517	99.069
Transmissoras Reunidas	(2)	-	-	-	-	(2)
TSM	27.961	-	-	2.924	2.622	33.507
Verde 8	86.367	-	-	1.290	-	87.657
Windepar	133.799	-	-	(3.116)	-	130.683
TME	194.710	-	-	6.238	(255)	200.693
ETB (ii)	107.397	-	-	11.703	13.347	132.447
Subtotal	4.403.112	2.448	24.873	232.245	(136.714)	4.525.964
<b>Controlada em conjunto</b>						
TNE	136.958	-	-	646	-	137.604
<b>Total Consolidado</b>	<b>136.958</b>	-	-	<b>646</b>	-	<b>137.604</b>
<b>Total Controladora</b>	<b>4.540.070</b>	<b>2.448</b>	<b>24.873</b>	<b>232.891</b>	<b>(136.714)</b>	<b>4.663.568</b>

(i) Na La Virgen existe um direito de exploração no valor de R\$6.164 reclassificado para o intangível para fins de consolidação.

(ii) Na ETB existe um direito de exploração no valor de R\$28.400 reclassificado para o intangível para fins de consolidação.

(iii) Os valores positivos referem-se a transferência dos dividendos mínimos obrigatórios declarados de 2019 para reserva de lucros a realizar das controladas.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



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

Empresa	Dados das controladas				31/03/2021			31/12/2020		
	31/03/2021				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
<b>Controladas:</b>										
ACE	11	-	11	(3)	3.420.644	100,00	100,00	3.420.644	100,00	100,00
AF Energia	8.643	5.065	3.578	712	7.370.000	100,00	100,00	7.370.000	100,00	100,00
Agua Limpa	7.973	114	7.859	-	7.947.090	99,99	99,99	7.947.090	99,99	99,99
Alupar Chile	1.329	2.850	(1.521)	-	5.000.000	100,00	100,00	5.000.000	100,00	100,00
Alupar Colombia	187.075	106.278	80.797	(7.294)	58.596.603.000	100,00	100,00	55.801.860.000	100,00	100,00
Alupar Peru	572.039	305.171	266.868	(28.582)	254.466.812	100,00	100,00	152.231.612	100,00	100,00
APAETE	182.511	889	181.622	11.539	76.297.851	51,00	36,96	71.497.851	51,00	25,50
EAP I	3.422	3.512	(90)	(2)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP II	2.292	2.377	(85)	(2)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP III	60	59	1	(1)	1.000	99,90	99,90	-	-	-
EAP IV	60	59	1	(1)	1.000	99,90	99,90	-	-	-
EAP V	58	57	1	(1)	1.000	99,90	99,90	-	-	-
EAP VI	60	59	1	(1)	1.000	99,90	99,90	-	-	-
EAP VII	60	59	1	(1)	1.000	99,90	99,90	-	-	-
EATE	2.426.724	1.096.026	1.330.698	172.906	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	556.001	324.178	231.823	24.929	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ELTE	122.734	10.580	112.154	(2.739)	15.467.000	100,00	100,00	15.467.000	100,00	100,00
ENTE	1.001.955	391.909	610.046	60.509	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	183.118	23.480	159.638	13.367	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETAP	604.973	348.033	256.940	13.345	10.481.000	100,00	100,00	10.481.000	100,00	100,00
ETC	308.294	194.572	113.722	10.083	6.151.000	100,00	100,00	6.151.000	100,00	100,00
ETEM	151.828	53.143	98.685	2.846	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	519.062	260.672	258.390	26.568	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
ETES	146.140	84.660	61.480	(119)	29.064.000	100,00	100,00	29.064.000	100,00	100,00
ETVG	135.301	60.833	74.468	3.036	34.847.722	100,00	100,00	34.847.722	100,00	100,00
Ferreira Gomes	1.552.128	633.879	918.249	6.811	807.080.529	100,00	100,00	807.080.529	100,00	100,00
Foz	383.173	163.899	219.274	8.919	67.717.178	100,00	69,83	67.717.178	100,00	69,83
GET	30	1.104	(1.074)	-	1.200	51,00	51,00	1.200	51,00	51,00
Ijuí	455.227	114.822	340.405	4.695	273.064.862	100,00	86,66	273.064.862	100,00	86,66
La Virgen	1.070.610	447.285	623.325	(15.029)	384.236.203	3,67	3,67	384.236.203	3,67	3,67
Lavrinhas	237.583	72.329	165.254	5.984	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	139.805	21.012	118.793	9.650	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	285.231	96.643	188.588	5.842	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
Risaralda	228.935	165.910	63.025	2.682	29.093	0,34	0,34	29.093	0,34	0,34
STC	233.420	30.866	202.554	9.990	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	732.096	164.524	567.572	38.913	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	1.821.351	1.284.496	536.855	120.223	22.728.926	51,00	51,00	22.728.926	51,00	51,00
TPE	2.748.363	1.965.953	782.410	33.286	31.553.107	51,00	51,00	31.553.107	51,00	51,00
Transminas	183.353	10.116	173.237	15.629	44.860.000	70,02	70,02	44.860.000	70,02	70,02
Transmissoras Reunidas	10	23	(13)	(1)	25.780	100,00	100,00	25.780	100,00	100,00
TSM	960.832	754.211	206.621	37.236	37.631.994	51,00	51,00	37.631.994	51,00	51,00
Verde 8	300.932	197.815	103.117	3.455	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
Windepar	309.351	158.660	150.691	(3.933)	164.832.956	100,00	100,00	164.832.956	100,00	100,00
TME	591.758	375.303	216.455	10.925	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	1.496.752	1.139.688	357.064	45.163	222.958	51,00	51,00	222.958	51,00	51,00
<b>Controlada em conjunto:</b>										
TNE	299.682	46.422	253.260	2.875	298.705.100	51,00	51,00	298.705.100	51,00	51,00

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### a) TNE – Transnorte Energia S.A.

A TNE é uma SPE formada pela parceria entre Alupar (51%)/Eletronorte (49%), para a implantação do sistema de transmissão que conectará o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN), na subestação Lechuga, no estado do Amazonas, cobrindo aproximadamente 715 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 TNE 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 ao componente indígena.

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 2.951/2019, 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.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



No âmbito do Processo Judicial nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em março de 2021, foi prolatada sentença julgando procedente em parte a ação proposta, para determinar a rescisão do contrato de concessão nº003/2012-ANEEL e condenar a União Federal a indenizar a TNE das perdas materiais a serem apuradas em liquidação de sentença.

Adicionalmente, em 25 de março de 2021, a TNE protocolou na ANEEL um pedido oficial para solução de controvérsias (instauração da arbitragem) e deverá, em breve, ser submetido a análise da diretoria da Agência. O objeto dessa lide arbitral consiste na definição de eventual direito da TNE ao reequilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão nº 003/2012 até o valor requerido de RAP de R\$395.660.

A próxima etapa será a apreciação, pela diretoria da ANEEL, do requerimento apresentado em 25 de março de 2021, que consistirá em sorteio de novo diretor-relator para análise do pleito e posterior deliberação em reunião de diretoria, o que deverá ocorrer antes dos 60 dias supracitados.

Em 27 de abril de 2021, em Reunião de Diretoria da ANEEL, esta deliberou por manter, em parte, o teor do Despacho ANEEL nº 2.502/2019, especialmente para os fins de: (i) autorizar a celebração de Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 3/2012-ANEEL, que deverá constar o reequilíbrio econômico-financeiro e o valor associado ao Compensador Estático de Reativos – CER da Subestação Boa Vista, parte integrante do escopo do Edital do Leilão nº 4/2011-ANEEL, totalizando Receita Anual Permitida – RAP no valor de R\$329.062, atualizada até 30 de junho de 2021; (ii) recompor o prazo de implantação do objeto para 36 (trina e seis) meses, a ser contado a partir da assinatura do Termo Aditivo Contratual; e (iii) convocar a TNE para, até 30 de junho de 2021, assinar o respectivo aditivo contratual.

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, as probabilidades de êxito na devolução da concessão e no recurso do Despacho ANEEL nº 2951/2019, são possíveis.

Diante das incertezas relacionadas ao desfecho dos processos acima referidos, a TNE e a Companhia não reconheceram em suas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas 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.

#### **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 ao licenciamento ambiental. Embora a ELTE venha envidando seus melhores esforços para a 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 Vôo 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 31 de março de 2017.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Dada a impossibilidade de execução do empreendimento por inviabilidade ambiental, a ELTE protocolou, em 13 de junho de 2018, junto à ANEEL, o pedido de rescisão amigável do Contrato de Concessão nº 016/2014. Em 7 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 consequentemente o reequilíbrio econômico financeiro ao contrato de concessão, com assinatura do respectivo aditivo para junho de 2019. A ELTE manifestou concordância à proposta apresentada e ficou no aguardo da disponibilização, pela ANEEL, do termo aditivo ao contrato de concessão. Este prazo inicial foi postergado para 05 de novembro de 2019, com nova concordância pela ELTE.

Mediante a não manifestação da ANEEL, em 22 de janeiro de 2020, a ELTE entrou com mandato de segurança nº 1003014-91.2020.4.01.3400, para que a ANEEL disponibilizasse o termo aditivo ao contrato de concessão ou a rescisão integral do contrato. Em reunião extraordinária realizada em 27 de fevereiro de 2020, a ANEEL comunicou que um novo projeto, elaborado pela EPE e apresentado ao SRPV-SP, poderia viabilizar o trecho norte (Domênico Rangoni). Dessa forma, a ANEEL suspendeu por 90 dias ou até a manifestação da SRPV-SP (o que ocorrer primeiro), a decisão para o pedido apresentado pela ELTE, de rescisão amigável do contrato de concessão ou celebração do termo aditivo para implantação do trecho sul (Manoel da Nóbrega). Em seguida a ELTE protocolou na ANEEL recurso contra esta decisão, solicitando a manifestação em 30 dias. Em reunião de diretoria realizada em 5 de maio de 2020, a ANEEL negou o recurso da ELTE e manteve o Despacho anterior, ou seja, suspensão por 90 dias (contados a partir da reunião extraordinária realizada em 27 de fevereiro de 2020) ou até a manifestação da SRPV-SP (o que ocorrer primeiro), para voltar a analisar o tema.

Em reunião de diretoria da ANEEL, realizada em 26 de maio de 2020, foi decidido negar provimento ao Requerimento Administrativo interposto pela ELTE pleiteando o reequilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão nº 16/2014, com redução do objeto, referente às obras do conjunto da Subestação Domênico Rangoni, com 345/138 kV, mantendo a Subestação Manoel da Nóbrega, com 230/138-88 kV. Mediante esta decisão, a ELTE, em 10 de junho de 2020, apresentou à Agência o recurso de pedido de reconsideração ao Despacho ANEEL nº 1485/2020.

Em reunião de diretoria da ANEEL, realizada em 15 de dezembro de 2020, foi reconhecido o excludente total de responsabilidade pelo atraso na implantação do empreendimento por inviabilidade ambiental e aprovado o reequilíbrio econômico-financeiro para a retomada da implantação dos ativos de transmissão, tendo sido o termo aditivo assinado em 8 de janeiro de 2021.

#### c) Transmissora Caminho do Café S.A. - TCC

Em 26 de março de 2020, a controlada direta da Companhia TCC, recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, o Termo de Liberação Definitivo - TLD, o qual autoriza o recebimento de receita a partir de 19 de março de 2021, antecipando em aproximadamente 11 meses sua energização, prevista, conforme cronograma da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, para 09 de fevereiro de 2022. Com está liberação do ONS, esse projeto passou a receber uma RAP de R\$165.300 ao ano. O investimento total das instalações a ser unitizado é de aproximadamente R\$891.600.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 11. 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	31/03/2021			31/12/2020		
	Participação dos não controladores (%)	Valor contábil dos não controladores	Resultado dos não controladores	Participação dos não controladores (%)	Valor contábil dos não controladores	Resultado dos não controladores
<b>Controladas:</b>						
Transminas	29,98	51.940	4.686	29,98	47.254	17.937
EATE	49,98	665.114	86.423	49,98	578.693	259.408
ENTE	49,99	304.956	30.248	49,99	274.708	92.883
ECTE	49,98	115.860	12.459	49,98	103.402	41.820
ERTE	21,95	35.041	2.934	21,95	35.399	152
ETEP	49,98	129.155	13.280	49,98	124.873	32.945
STN	49,00	278.110	19.067	49,00	259.043	66.363
EBTE	49,00	175.687	5.420	49,00	170.267	37.212
EDTE	49,90	98.508	6.166	49,90	105.815	46.495
Lumitrans	5,00	5.940	483	5,00	5.457	1.431
Ijuí	13,34	45.417	626	13,34	44.791	1.566
Foz	30,17	66.147	2.691	30,17	75.522	8.084
Lavrinhas	39,00	64.449	2.334	39,00	62.115	(603)
Queluz	31,17	58.783	1.821	31,17	56.962	(581)
ETEM	37,21	36.720	1.059	37,21	35.662	3.093
GET	49,00	(526)	-	49,00	(526)	-
Risaralda	0,03	22	1	0,03	8	1
Verde 08	15,00	15.468	518	15,00	14.965	(314)
La Virgen	10,26	49.146	(312)	10,26	49.635	85
TPE	49,00	383.381	16.310	49,00	356.781	185.587
TCC	49,00	263.059	58.909	49,00	166.175	68.254
TSM	49,00	101.244	18.246	49,00	82.998	53.614
Apaete	63,04	114.503	7.275	63,04	107.228	29.641
AETE	13,25	15.803	1.715	13,25	14.087	6.989
Transleste	49,00	46.687	5.128	49,00	41.558	16.550
Transudeste	49,00	35.578	3.877	49,00	34.151	16.079
Transirapé	49,00	101.023	9.607	49,00	91.418	38.839
TME	40,00	86.582	4.370	40,00	90.212	12.135
ETB	49,00	174.961	22.130	49,00	165.911	77.752
		<b>3.518.758</b>	<b>337.471</b>		<b>3.194.564</b>	<b>1.113.417</b>

No período de três meses findo em 31 de março de 2021 os acionistas não controladores aumentaram capital no montante de R\$48.265 nas empresas TCC e TPE. Houve também a distribuição de dividendos aos acionistas não controladores na importância total de R\$61.360.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 12. Imobilizado

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

Consolidado						
Taxa média anual de depreciação	31/12/2020	Adições	Baixas	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	31/03/2021
<b>Em serviço</b>						
<b>Custo histórico</b>						
Terrenos	89.031	-	-	121	-	89.152
Reservatórios, barragens e adutoras	1.584.010	-	-	-	-	1.584.010
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	561.142	40	-	2.993	(43)	564.132
Máquinas e equipamentos	1.889.740	475	(1)	1.141	(188)	1.891.167
Veículos	3.015	-	(381)	30	-	2.664
Móveis e utensílios	7.781	5	(99)	56	-	7.743
Direito de uso sobre arrendamentos	38.858	1	-	23	5.316	44.198
<b>Total</b>	<b>4.173.577</b>	<b>521</b>	<b>(481)</b>	<b>4.364</b>	<b>5.085</b>	<b>4.183.066</b>
<b>Depreciação</b>						
Reservatórios, barragens e adutoras	2,16%	(242.442)	(8.476)	-	-	(250.918)
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	2,05%	(84.643)	(2.853)	-	(163)	(87.659)
Máquinas e equipamentos	3,19%	(370.402)	(14.912)	2	(200)	(385.512)
Veículos	6,80%	(1.783)	(50)	133	(7)	(1.707)
Móveis e utensílios	8,43%	(3.814)	(159)	65	(20)	(3.928)
Direito de uso sobre arrendamentos	23,57%	(9.401)	(2.111)	-	(3)	(11.515)
<b>Total depreciação</b>		<b>(712.485)</b>	<b>(28.561)</b>	<b>200</b>	<b>(393)</b>	<b>(741.239)</b>
<b>Total em serviço</b>		<b>3.461.092</b>	<b>(28.040)</b>	<b>(281)</b>	<b>3.971</b>	<b>5.085</b>
<b>Em curso</b>		1.211.064	49.316	(103)	55.192	(508)
<b>Total imobilizado</b>		<b>4.672.156</b>	<b>21.276</b>	<b>(384)</b>	<b>59.163</b>	<b>4.577</b>

Consolidado						
Taxa média anual de depreciação	31/12/2019	Adições	Baixas	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	31/03/2020
<b>Em serviço</b>						
<b>Custo histórico</b>						
Terrenos	88.062	-	-	312	-	88.374
Reservatórios, barragens e adutoras	1.577.606	11	-	-	-	1.577.617
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	478.998	198	-	5.933	48	485.177
Máquinas e equipamentos	1.858.764	310	(15)	2.305	78	1.861.442
Veículos	3.225	-	-	77	(178)	3.124
Móveis e utensílios	7.843	52	(105)	146	20	7.956
Direito de uso sobre arrendamentos	34.327	209	(323)	75	(369)	33.919
<b>Total</b>	<b>4.048.825</b>	<b>780</b>	<b>(443)</b>	<b>8.848</b>	<b>(401)</b>	<b>4.057.609</b>
<b>Depreciação</b>						
Reservatórios, barragens e adutoras	2,16%	(205.046)	(8.446)	-	(1)	(213.493)
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	2,13%	(60.688)	(2.532)	-	(238)	(62.705)
Máquinas e equipamentos	3,21%	(304.901)	(14.722)	7	(887)	(320.850)
Veículos	5,18%	(1.749)	(41)	-	(37)	(1.998)
Móveis e utensílios	8,20%	(4.005)	(156)	85	(108)	(4.218)
Direito de uso sobre arrendamentos	15,89%	(3.353)	(1.289)	-	(17)	(4.265)
<b>Total depreciação</b>		<b>(579.742)</b>	<b>(27.186)</b>	<b>92</b>	<b>(747)</b>	<b>(607.529)</b>
<b>Total em serviço</b>		<b>3.469.083</b>	<b>(26.406)</b>	<b>(351)</b>	<b>8.101</b>	<b>(347)</b>
<b>Em curso</b>		956.943	64.013	(26)	184.586	(2.742)
<b>Total imobilizado</b>		<b>4.426.026</b>	<b>37.607</b>	<b>(377)</b>	<b>192.687</b>	<b>(3.089)</b>

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



- 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\$1.013.169), TCE (R\$227.088), Foz (R\$36.657), EDVs (R\$11.718) e Água Limpa (R\$7.851), Ijuí (R\$4.270) e Ferreira Gomes (R\$3.885).
- b) Capitalização de encargos  
As controladas em fase de construção capitalizam ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures. Em 31 de março de 2021 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$9.964 (R\$23.892 em 31 de dezembro de 2020). 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 notas explicativas nº 19 e 20.
- c) A Companhia não identificou indicativos por meio de fontes internas e externas que pudessem afetar a avaliação da recuperação do valor contábil dos ativos imobilizados efetuada em 31 de dezembro de 2020.
- d) Garantias ou penhoras  
A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhoras, com exceção dos ativos da controlada La Virgen que os forneceu como garantia do seu contrato de empréstimo.

### 13. Intangível

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

		Controladora			
Taxa média anual de amortização	31/12/2020	Adições	Baixas	31/03/2021	
<b>Custo</b>					
Outros intangíveis de concessão	990	6	-	996	
Direito de exploração	8.156	-	-	8.156	
	<b>9.146</b>	<b>6</b>	-	<b>9.152</b>	
<b>Amortização</b>					
Outros intangíveis de concessão	20,00%	(731)	(19)	(750)	
Direito de exploração	3,33%	(3.104)	(90)	(3.194)	
		<b>(3.835)</b>	<b>(109)</b>	<b>(3.944)</b>	
<b>Projetos em desenvolvimento</b>		48.983	300	49.283	
<b>Total intangível</b>		<b>54.294</b>	<b>197</b>	<b>54.491</b>	

		Controladora			
Taxa média anual de amortização	31/12/2019	Adições	Baixas	31/03/2020	
<b>Custo</b>					
Outros intangíveis de concessão	813	7	-	820	
Direito de exploração	8.156	-	-	8.156	
	<b>8.969</b>	<b>7</b>	-	<b>8.976</b>	
<b>Amortização</b>					
Outros intangíveis de concessão	20,00%	(676)	(12)	(688)	
Direito de exploração	3,33%	(2.743)	(90)	(2.833)	
		<b>(3.419)</b>	<b>(102)</b>	<b>(3.521)</b>	
<b>Projetos em desenvolvimento</b>		66.144	158	66.302	
<b>Total intangível</b>		<b>71.694</b>	<b>63</b>	<b>71.757</b>	



## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e (perda) na conversão de balanços	31/03/2021
<b>Custo</b>						
Outros intangíveis de concessão	80.149	1.920	(582)	-	1.051	82.538
Uso do bem público	16.608	-	-	-	-	16.608
Direito de exploração	88.072	-	-	-	-	88.072
	<b>184.829</b>	<b>1.920</b>	<b>(582)</b>	<b>-</b>	<b>1.051</b>	<b>187.218</b>
<b>Amortização</b>						
Outros intangíveis de concessão	1,29%	(11.776)	(257)	-	106	(11.927)
Uso do bem público	3,22%	(4.885)	(132)	-	1	(5.016)
Direito de exploração	3,60%	(19.849)	(782)	-	-	(20.631)
		<b>(36.510)</b>	<b>(1.171)</b>	<b>-</b>	<b>107</b>	<b>(37.574)</b>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>		49.681	1.245	-	-	50.926
<b>Total intangível</b>		<b>198.000</b>	<b>1.994</b>	<b>(582)</b>	<b>-</b>	<b>200.570</b>

Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2019	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e (perda) na conversão de balanços	31/03/2020
<b>Custo</b>						
Outros intangíveis de concessão	39.531	8.596	-	6.827	1.127	56.081
Uso do bem público	16.348	-	-	-	-	16.348
Direito de exploração	88.081	-	-	-	-	88.081
	<b>143.960</b>	<b>8.596</b>	<b>-</b>	<b>6.827</b>	<b>1.127</b>	<b>160.510</b>
<b>Amortização</b>						
Outros intangíveis de concessão	3,14%	(13.692)	(307)	-	(72)	(14.071)
Uso do bem público	3,22%	(4.362)	(130)	-	-	(4.492)
Direito de exploração	2,41%	(15.774)	(525)	-	-	(16.299)
		<b>(33.828)</b>	<b>(962)</b>	<b>-</b>	<b>(72)</b>	<b>(34.862)</b>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>		74.040	178	(7)	(6.827)	67.285
<b>Total intangível</b>		<b>184.172</b>	<b>7.812</b>	<b>(7)</b>	<b>-</b>	<b>192.933</b>

a) Intangível de direito de exploração decorrente de concessão/autorização

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

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



	Taxa média anual de amortização	Prazo da outorga		Controladora		Consolidado	
		Início	Fim	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Custo</b>							
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
ETB	3,69%	29/09/16	29/09/46	-	-	28.400	28.400
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	3.933
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
EDTE (***)	2,87%	01/12/16	01/12/46	-	-	1.752	1.752
Outros	-	-	-	246	246	246	246
				<b>8.156</b>	<b>8.156</b>	<b>88.072</b>	<b>88.072</b>
<b>Amortização</b>							
Queluz				(1.271)	(1.211)	(1.271)	(1.211)
Lavrinhas				(1.923)	(1.893)	(1.923)	(1.893)
ETB				-	-	(2.231)	(1.973)
EDV I (**)				-	-	(480)	(456)
EDV II (**)				-	-	(291)	(276)
EDV III (**)				-	-	(456)	(434)
EDV IV (**)				-	-	(626)	(595)
EDV X (**)				-	-	(385)	(366)
STC (*)				-	-	(3.873)	(3.796)
Lumitrans (*)				-	-	(5.003)	(4.903)
Transleste (*)				-	-	(1.391)	(1.344)
Transudeste (*)				-	-	(998)	(965)
Transirapé (*)				-	-	(1.520)	(1.469)
EDTE (***)				-	-	(183)	(168)
				<b>(3.194)</b>	<b>(3.104)</b>	<b>(20.631)</b>	<b>(19.849)</b>
<b>Total líquido</b>				<b>4.962</b>	<b>5.052</b>	<b>67.441</b>	<b>72.307</b>

(\*) 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) Projetos 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.

#### d) Análise de impairment

A Companhia não identificou indicativos por meio de fontes internas e externas que pudessem afetar a avaliação da recuperação do valor contábil dos ativos intangíveis efetuada em 31 de dezembro de 2020.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 14. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	2.605	2.649
Suprimento de energia elétrica (a)	3.081	8.495	16.817	171.958
Materiais e serviços	8.656	8.671	177.154	210.520
Partes relacionadas	5.999	9.576	-	-
<b>Total</b>	<b>17.736</b>	<b>26.742</b>	<b>196.576</b>	<b>385.127</b>

O saldo de fornecedores de Encargos de uso do sistema de transmissão, Materiais e serviços e Suprimento de energia elétrica, com exceção do item (a), possuem em média três meses para serem pagos, em 31 de março de 2021 e em 31 de dezembro de 2020.

- (a) Em 9 de março de 2021, as controladas Queluz e Lavrinhas efetuaram a liquidação financeira na CCEE dos valores em aberto referentes ao GSF, no montante de R\$182.111 (R\$162.711 em 31 de dezembro de 2020), conforme divulgado na nota explicativa 1.2.

#### 15. 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 compensações ambientais	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Saldo inicial</b>	<b>32.933</b>	<b>20.672</b>
Realização	(415)	(668)
Baixas	-	(1.199)
Adições	78	12.513
Atualização	203	1.615
<b>Saldo final</b>	<b>32.799</b>	<b>32.933</b>
Circulante	13.619	13.720
Não circulante	19.180	19.213

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 16. Provisões para constituição dos ativos

As provisões para constituição de ativos são decorrentes dos custos do ativo imobilizado e de construção de infraestrutura, 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 houve 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	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Saldo inicial</b>	<b>190.185</b>	<b>80.271</b>
Realização	(15.744)	(65.345)
Baixas	(1.666)	(11.055)
Adições	132.931	186.314
<b>Saldo final</b>	<b>305.706</b>	<b>190.185</b>
Circulante	296.479	180.958
Não circulante	9.227	9.227

#### 17. Encargos regulatórios

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	4.159	3.666
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	5.727	4.832
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	2.010	860
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	49.573	47.915
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	1.118	1.008
Ministério de Minas e Energia - MME	559	500
	<b>63.146</b>	<b>58.781</b>

#### 18. 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	
	31/03/2021	31/12/2020
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	201.200	194.158
PIS e COFINS diferidos	1.155.455	1.061.684
	<b>1.356.655</b>	<b>1.255.842</b>
Circulante	118.567	100.012
Não circulante	1.238.088	1.155.830

## Notas Explicativas



## às informações contábeis intermediárias

## 19. Empréstimos e financiamentos

A Companhia não possui empréstimos e financiamentos, 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	Moeda / Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização	31/03/2021				31/12/2020
					Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Princípal	Total	Total
<b>Moeda nacional</b>												
<b>Operacionais</b>												
BNDES - A - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	44.700	TJLP	2,44	Mensal	-	50	17.171	17.221	17.787
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	TJLP	2,04	Mensal	-	2	559	561	871
BNDES - A - nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/28	27.446	TJLP	2,02	Mensal	-	85	24.857	24.942	25.755
BNDES (FINAME) - B - nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/23	34.254	-	3,50	Mensal	-	18	11.835	11.853	12.965
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	TJLP	2,34	Mensal	-	471	162.764	163.235	167.293
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	TJLP	2,34	Mensal	-	187	64.421	64.608	66.212
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	TJLP	2,34	Mensal	-	21	7.269	7.290	7.472
BNDES - D - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	dez/22	181.850	-	2,50	Mensal	(2.403)	48	43.232	40.877	46.999
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	TJLP	-	Mensal	-	3	1.928	1.931	1.981
BNDES - nº 08.2.0070.1	Foz	abr/08	mar/27	201.630	TJLP	2,44	Mensal	-	308	104.711	105.019	109.401
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	TJLP	3,17	Mensal	-	313	96.430	96.743	100.471
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	TJLP	1,93	Mensal	-	106	38.955	39.061	41.456
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	TJLP	2,22	Mensal	-	15	5.291	5.306	5.630
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	TJLP	1,93	Mensal	-	101	37.136	37.237	39.668
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	TJLP	2,22	Mensal	-	23	8.133	8.156	8.689
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	(62)	139	52.278	52.355	53.208
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	26	15.060	15.086	14.940
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	(39)	78	29.509	29.548	29.981
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	15	8.597	8.612	8.578
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	(46)	120	45.107	45.181	45.836
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	19	10.648	10.667	10.631
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	(53)	184	69.202	69.333	70.338
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	20	11.788	11.808	11.768
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	Mensal	(51)	100	37.824	37.873	38.420
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	23	13.207	13.230	13.186
BNB - s nº A400000101001 e 1002	STN	jun/04	jun/24	299.995	-	10,00	Mensal	-	-	-	-	-
BDMG (FINAME) - nº 147068	Transirapé	jun/10	jul/20	1.187	-	4,50	Mensal	-	-	-	-	-
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	3,50	Mensal	-	10	6.750	6.760	7.358
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	TJLP	3,50	Mensal	-	154	3.613	3.767	3.877
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	6,00	Mensal	-	163	2.756	2.919	3.061
BDMG - nº 215.485/16	Transirapé	abr/16	abr/21	4.469	TJLP	4,50	Mensal	-	12	237	249	995
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	9,50	Mensal	-	51	9.640	9.691	10.309
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	9,50	Mensal	-	222	2.722	2.944	3.130
Banco do Brasil - FCO - nº 20/00474-5	TME	fev/11	fev/29	80.000	-	10,00	Mensal	-	-	-	-	-
BNDES - Contrato nº 20/00487-7	TME	fev/12	mai/26	87.300	TJLP	3,60	Mensal	-	-	-	-	-
Santander - CCC	TME	mai/20	mai/22	200.000	CDI	3,30	Único no final	(464)	9.116	200.000	208.652	205.925
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	CDI	2,90	Mensal	(632)	388	91.835	91.591	91.503
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	CDI	2,90	Mensal	(576)	345	81.631	81.400	81.323
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	CDI	2,90	Mensal	(700)	431	102.039	101.770	101.671
Itaú Unibanco S.A. - CCC	ETES	set/20	set/23	10.000	CDI	2,68	Semestral	-	236	10.000	10.236	10.119
<b>Subtotal</b>								<b>(5.026)</b>	<b>13.603</b>	<b>1.429.135</b>	<b>1.437.712</b>	<b>1.468.807</b>
Circulante								(1.417)	4.486	146.182	149.251	147.320
Não circulante								(3.609)	9.117	1.282.953	1.288.461	1.321.487

## Notas Explicativas



## às informações contábeis intermediárias

Financiadores	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos						Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Moeda / Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização	31/03/2021				31/12/2020
					Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
<b>Moeda estrangeira</b>												
<b>Operacionais</b>												
Itau Corpbanca Colombia S.A.	Risaralda	mai/18	mai/25	COP 120.000.000	IBR(**)	4,43	Trimestral	(1.628)	878	165.646	164.896	164.872
Itau Corpbanca Colombia S.A. - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	COP 121.000	-	4,37	Mensal	-	1	168	169	-
Itau Corpbanca Colombia S.A.	Risaralda	jun/20	jul/20	COP 163.657	-	24,05	Mensal	-	-	-	-	177
Itau Coprbanca New York Branch	Alupar Perú	set/17	nov/23	USD 18.000	-	4,15	Trimestral	-	-	103.854	103.854	93.856
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/18	dez/22	USD 17.500	Libor (*)	3,42	Anual	-	-	101.347	101.347	91.249
Santander Brasil	Alupar Perú	mar/19	mar/22	USD 17.500	Libor (*)	3,42	Anual	-	-	99.713	99.713	94.163
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	nov/20	nov/23	USD 11.000	-	3,40	Anual	-	789	63.755	64.544	57.728
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/23	USD 7.000	-	3,40	Anual	-	268	40.572	40.840	-
<b>Pré - Operacionais</b>												
Santander Brasil- Capital de trabajo	TCE	mai/18	abr/21	USD 30.000	Libor (*)	3,70	Anual	(54)	6.862	173.879	180.687	162.361
Corporacion Andina de Fomento (CAF)	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 50.000	Libor (*)	Flutuante: até 5 anos 3,9%/após 5,7%; Fixo: até 5 anos 5%/após 10,27%	Semestral	-	-	253.313	253.313	241.466
Banco Deusts che Investitions	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 30.000	Libor (*)	até 5 anos 3,70, após 4,50	Semestral	-	-	150.684	150.684	144.771
<b>Subtotal</b>								<b>(1.682)</b>	<b>8.798</b>	<b>1.152.931</b>	<b>1.160.047</b>	<b>1.050.643</b>
Circulante								(483)	8.798	418.869	427.184	216.479
Não circulante								(1.199)	-	734.062	732.863	834.164
<b>Total</b>								<b>(6.708)</b>	<b>22.401</b>	<b>2.582.066</b>	<b>2.597.759</b>	<b>2.519.450</b>
Circulante								(1.900)	13.284	565.051	576.435	363.798
Não circulante								(4.808)	9.117	2.017.015	2.021.324	2.155.652

(\*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino.

(\*\*) Indicador Bancário de Referência (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.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



A Administração da Companhia, suas controladas e controlada 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 2020, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, estavam sendo cumpridos, em linha com as disposições nos contratos de dívida de suas controladas e controlada em conjunto.

Em 31 de março de 2021 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$107.920 (R\$103.619 em 31 de dezembro de 2020) evidenciado na nota explicativa nº 7.

Movimentação de empréstimos e financiamentos:	Consolidado					
	Moeda nacional		Moeda estrangeira		Total	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Saldo inicial	1.468.807	1.212.192	1.050.643	811.665	2.519.450	2.023.857
Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	-	492.097	37.773	153.312	37.773	645.409
Provisão de encargos	21.036	86.232	16.229	56.452	37.265	142.684
Variação monetária e cambial	1.471	1.494	48.301	68.331	49.772	69.825
Ganho e perda na conversão	-	-	43.626	165.703	43.626	165.703
Amortização do principal	(35.547)	(274.919)	(18.000)	(133.135)	(53.547)	(408.054)
Amortização do encargos	(18.055)	(48.289)	(18.525)	(71.685)	(36.580)	(119.974)
<b>Saldo final</b>	<b>1.437.712</b>	<b>1.468.807</b>	<b>1.160.047</b>	<b>1.050.643</b>	<b>2.597.759</b>	<b>2.519.450</b>

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	31/03/2021							
	Consolidado							
	R\$							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
<b>Moeda estrangeira</b>								
Dólar norte-americano	304.253	129.005	242.827	36.768	32.378	28.591	221.214	995.036
Pesos colombianos	11.536	16.431	19.423	22.334	96.969	-	-	166.693
(-) Custos a amortizar	(343)	(416)	(384)	(319)	(220)	-	-	(1.682)
	315.446	145.020	261.866	58.783	129.127	28.591	221.214	1.160.047
<b>Moeda nacional</b>								
CDI	5.144	219.321	66.438	107.625	97.493	-	-	496.021
TJLP	78.240	100.521	101.506	102.541	85.596	79.852	261.611	809.867
Taxa fixa	28.806	34.421	9.070	3.859	1.111	180	-	77.447
IPCA	3.863	5.187	5.187	5.188	5.187	5.187	29.604	59.403
(-) Custos a amortizar	(987)	(1.116)	(761)	(578)	(319)	(240)	(1.025)	(5.026)
	115.066	358.334	181.440	218.635	189.068	84.979	290.190	1.437.712
	<b>430.512</b>	<b>503.354</b>	<b>443.306</b>	<b>277.418</b>	<b>318.195</b>	<b>113.570</b>	<b>511.404</b>	<b>2.597.759</b>

## Notas Explicativas

## às informações contábeis intermediárias



## 20. Debêntures

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

Financiadores	Empresas	Consolidado							Controladora				Consolidado					
		Condições contratadas das debêntures							31/03/2021		31/12/2020		31/03/2021				31/12/2020	
		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												
<b>Operacionais</b>																		
6ª Emissão	Alupar	abr/15	abr/21	250.000	IPCA	7,33	Anual	Semestral	(122)	5.445	167.509	172.832	165.475	(122)	5.445	167.509	172.832	165.475
7ª Emissão	Alupar	dez/19	out/25	648.500	CDI	1,40	Único no final	Semestral	(1.527)	9.844	648.500	656.817	651.366	(1.527)	9.844	648.500	656.817	651.366
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(4.048)	1.591	74.946	72.489	69.239
5ª Emissão - II	EATE	set/16	set/21	54.000	CDI	116,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(17)	96	54.000	54.079	54.055
6ª Emissão	EATE	set/17	set/22	70.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(54)	8	22.909	22.863	26.660
7ª Emissão	EATE	jun/18	jun/23	85.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(122)	15	41.727	41.620	46.227
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(523)	1.174	270.000	270.651	272.013
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(80)	16	46.552	46.488	54.217
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(170)	217	50.000	50.047	50.295
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(177)	217	50.000	50.040	50.287
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(75)	9	24.796	24.730	27.466
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(8.902)	5.530	306.035	302.663	290.418
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(31)	5	14.595	14.569	16.990
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(41)	7	21.600	21.566	25.150
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(39)	6	18.368	18.335	21.383
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(151)	17	49.502	49.368	54.831
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(110)	6	18.001	17.897	19.884
2ª Emissão - I	ETAP	set/18	set/23	41.300	CDI	112,00	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(608)	53	41.300	40.745	40.887
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	IPCA	6,17	Anual	Semestral	-	-	-	-	-	(2.185)	1.087	127.472	126.374	125.088
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(92)	6	17.101	17.015	18.904
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(2.038)	1.847	156.853	156.662	155.177
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	CDI	113,50	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(447)	40	30.700	30.293	30.400
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	IPCA	6,17	Anual	Semestral	-	-	-	-	-	(1.610)	808	94.798	93.996	93.042
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	NTN-B + 0,5%	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(8.508)	39.740	315.000	346.232	333.300
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(18.897)	83.286	715.000	779.389	770.373
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	CDI	2,70	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(1.321)	367	123.630	122.676	130.019
<b>Pré - Operacionais</b>																		
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(18.579)	78.718	680.000	740.139	733.293
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(29.169)	123.866	1.070.000	1.164.697	1.153.925
1ª Emissão	TSM	dez/19	dez/44	530.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(32.270)	69.573	530.000	567.303	546.649
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(24.340)	54.474	415.000	445.134	428.993
<b>TOTAL</b>									<b>(1.649)</b>	<b>15.289</b>	<b>816.009</b>	<b>829.649</b>	<b>816.841</b>	<b>(156.253)</b>	<b>478.068</b>	<b>6.195.894</b>	<b>6.517.709</b>	<b>6.456.006</b>
Circulante									(487)	15.289	167.509	182.311	169.588	(16.433)	43.143	407.013	433.723	459.821
Não circulante									(1.162)	-	648.500	647.338	647.253	(139.820)	434.925	5.788.881	6.083.986	5.996.185



## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



A Administração da Companhia, suas controladas e de sua controlada 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 31 de março de 2021 e em 31 de dezembro de 2020, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia, suas controladas e controlada em conjunto.

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

Movimentação de debêntures:	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Saldo inicial</b>	<b>816.841</b>	<b>964.630</b>	<b>6.456.006</b>	<b>6.490.298</b>
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	-	128.394
Provisão de encargos	5.467	25.776	185.185	523.901
Variação monetária	7.341	26.807	21.620	46.038
Amortização do principal	-	(158.605)	(48.395)	(433.377)
Amortização do encargos	-	(41.767)	(96.707)	(299.248)
<b>Saldo final</b>	<b>829.649</b>	<b>816.841</b>	<b>6.517.709</b>	<b>6.456.006</b>

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	31/03/2021							
	Controladora							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
CDI	9.844	-	-	324.250	324.250	-	-	658.344
IPCA	172.954	-	-	-	-	-	-	172.954
(-) Custos a amortizar	(375)	(365)	(337)	(337)	(235)	-	-	(1.649)
	<b>182.423</b>	<b>(365)</b>	<b>(337)</b>	<b>323.913</b>	<b>324.015</b>	-	-	<b>829.649</b>

Parcelas vencíveis por indexador	31/03/2021							
	Consolidado							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
CDI	112.824	205.911	118.213	660.401	388.550	69.485	-	1.555.384
IPCA	219.771	69.030	214.710	497.084	519.178	571.508	3.027.297	5.118.578
(-) Custos a amortizar	(12.375)	(17.228)	(16.921)	(16.418)	(15.464)	(15.658)	(62.189)	(156.253)
	<b>320.220</b>	<b>257.713</b>	<b>316.002</b>	<b>1.141.067</b>	<b>892.264</b>	<b>625.335</b>	<b>2.965.108</b>	<b>6.517.709</b>

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 21. 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	
31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Processos judiciais</b>							
Tributário	-	-	-	1.535	1.477	3.953	3.953
Cível	6	6	5	5	5.229	8.461	8.461
Fundiário	-	-	-	-	-	810	718
Trabalhista	5.108	5.108	784	773	8.291	2.431	2.558
<b>Processos administrativos</b>							
Regulatório (ANEEL)	-	-	-	-	-	27	27
	<b>5.114</b>	<b>5.114</b>	<b>789</b>	<b>778</b>	<b>15.055</b>	<b>18.462</b>	<b>15.717</b>
Circulante	-	-	-	-	-	2.712	384
Não circulante	5.114	5.114	789	778	15.055	15.298	15.333

- b) Movimentação da provisão para contingências:

Não houve movimentação das provisões de contingências da Controladora no período compreendido entre 31 de dezembro de 2020 a 31 de março de 2021.

Consolidado			
31/12/2020	Ingressos	Reversão	31/03/2021

#### Processos judiciais

Tributário	1.477	-	-	1.535
Cível	8.537	-	(3.310)	5.229
Trabalhista	8.448	10	(191)	8.291
	<b>18.462</b>	<b>10</b>	<b>(3.501)</b>	<b>15.055</b>

Consolidado			
31/12/2019	Ingressos	Reversão	31/12/2020

#### Processos judiciais

Tributário	1	1.476	-	1.477
Cível	6.122	2.515	(100)	8.537
Trabalhista	9.044	1.661	(2.732)	8.448
	<b>15.167</b>	<b>5.652</b>	<b>(2.832)</b>	<b>18.462</b>

Em 31 de março de 2021, os processos relacionados a perdas prováveis da Companhia e suas controladas referiam-se aos seguintes principais assuntos:

#### Tributário

As controladas da Companhia respondem por processos administrativos referentes a retenção de ISS sobre serviços contratados para implantação de usinas e torres de transmissão.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



**Cível**  
As controladas da Companhia respondem por processos judiciais, advindos de cobrança de serviços adicionais, originários de contratos de empreitada total, visando corrigir suposto desequilíbrio econômico financeiro dos contratos firmados.

**Trabalhista**  
A Companhia e suas controladas respondem por certos processos judiciais, advindos de processos trabalhistas por questões de equiparação salarial, horas extras, adicional de periculosidade e etc. relacionados a ex-colaboradores.

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 31 de março de 2021, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

	31/03/2021		31/12/2020	
	Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
<b>Processos judiciais</b>				
Tributário	42	59.263	50	60.060
Cível e Ambiental	43	209.754	42	187.401
Trabalhista	75	12.364	147	13.266
Regulatório	7	45	10	49
	<b>167</b>	<b>281.426</b>	<b>249</b>	<b>260.776</b>

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em nota explicativa, as demandas judiciais com probabilidade de perda possível cujo valor em risco da causa supere R\$10.000 para as demandas vinculadas à Companhia e R\$5.000 para as demandas vinculadas às 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 em conjunto Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante a 2ª Vara da Fazenda Pública de Boa Vista. Trata-se de ação ajuizada para fins de cobrança de diferencial de alíquota de ICMS, referente ao período de 06/2014 a 11/2014 (Convênio CONFAZ nº 143/2012 e Decreto nº 14.982/2013), inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015, cujo valor em risco aproximado é de R\$17.641 (R\$17.568 em 31 de dezembro de 2020); 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\$16.506 (R\$15.960 em 31 de dezembro de 2020).

**(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 2020);

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou Termo de Ajustamento de Conduta (TAC 2), 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.

- 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 2020);

A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou 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 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\$9.018 (R\$9.018 em 31 de dezembro de 2020);
- 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 2020);
- 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 não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00016274120158030006 - proposta pelo Ministério Público do Estado do Amapá, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., na qual requer indenização em decorrência de supostos danos materiais e morais causados ao meio ambiente. Com a assinatura do Termo de Ajuste de Conduta (TAC) o processo foi suspenso, sendo que a movimentação decorre apenas da juntada dos documentos comprobatórios de cumprimento. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00184082320134013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face da controlada Transnorte para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$1.211 (R\$1.211 em 31 de dezembro de 2020);
- 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, em decorrência de enchente causada por terceiros, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados à evento. A presente ação encontra-se suspensa em decorrência da Ação Cautela Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de provas requerida pelo MP. A ação cautelar está em fase de recurso de apelação. Em decorrência do evento, o MPE proveu uma Ação Penal nº 00002968220198030006 em face da FGE e demais empresas, visando a apuração de eventual ocorrência de crimes ambientais de destruição/danificação de floresta considerada de preservação permanente. A referida ação está em fase de resposta à acusação. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00180326620154013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$100 (R\$100 em 31 de dezembro de 2020);

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



- Procedimento de Tutela Cautelar em Caráter Antecedente nº 10398954420208260100 - proposta pela Grid Solutions Transmissão de Energia Ltda. em face da controlada ETB, visando a concessão de tutela cautelar para suspender a execução das Cartas de Fianças Bancárias apresentadas à ETB, como garantia do fiel cumprimento do Contrato de Fornecimento e Empreitada a Prazo Determinado nº ETB\_JU\_COM\_0021-18. Após a emenda da inicial, a Grid Solutions busca a extensão dos efeitos da liminar até o julgamento do mérito da demanda, na qual houve a solicitação da inclusão da condenação da ETB no pagamento de multas contratuais e demais pleitos contratuais. O valor em risco aproximado é de R\$23.704 (R\$23.640 em 31 de dezembro de 2020); e
- Ação Ordinária nº 5013784-97.2020.8.13.0105 - proposta pelo proprietário das terras, em trâmite perante a 1ª Vara Cível de Governador Valadares. Trata-se de ação que visa a Revogação de Liminar de Imissão Provisória na Posse c/c Manutenção na Posse, Danos Morais, Ambientais e Lucros Cessantes, vinculada à Ação de Instituição de Servidão Administrativa nº 5007124-24.2019.8.13.0105. O valor em risco aproximado é de R\$ 18.967.

#### (iii) Regulatória:

- **Ação proposta por controladas da Companhia – CNPE nº 03 - Ações Ordinárias com Pedido de Liminar nº 0076295-10.2014.4.01.3400 e nº 0003995-79.2016.4.01.3400** – propostas pela Companhia e pelas controladas 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., contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente a Companhia e suas controladas são beneficiadas por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado na Companhia e suas controladas, caso a liminar não seja mantida, é o montante aproximado de R\$4.353 (R\$5.270 em 31 de dezembro de 2020); e
- **Ação proposta por controladas da Companhia – Liminar GSF - Mandado de Segurança com Pedido de Liminar nº 1005189-34.2015.4.01.3400** – proposto pelas controladas Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e Usina Paulista Queluz de Energia S.A., contra a CCEE, visando resguardar as autoras dos ônus financeiros decorrentes das decisões judiciais que limitam o fator GSF em favor de terceiros, em suma, objetivou a suspensão dos pagamentos dos valores de GSF pelas autoras desde julho de 2015. Atualmente as controladas Queluz e Lavrinhas são beneficiárias por liminar de suspensão do pagamento do GSF, entretanto, as mesmas vêm efetuando o provisionamento dos montantes dentro do período de competência (vide nota explicativa nº 14). Em 31 de março de 2021, a liminar continuava mantida e com base na opinião de seus assessores jurídicos, a expectativa de perda da mesma é possível e o montante aproximado em risco nesta data-dase é de R\$100 (R\$100 em 31 de dezembro de 2020).

#### (iv) Arbitragem:

- Procedimento Arbitral nº 32/2020/SEC7: instaurado pela ICSK Brasil Construção Ltda. em face da ETB, perante o Centro de Arbitragem e Mediação da Câmara de Comércio Brasil - Canadá. Trata-se de procedimento arbitral instaurado para dirimir controvérsia decorrente do Contrato de Empreitada a Preço Unitário e Prazo Determinado nº ETB\_JU\_COM\_0015-18. O valor em risco aproximado é de R\$39.362 (R\$39.256 em 31 de dezembro de 2020); e
- Procedimento Arbitral nº CMA 652-20-JCA: instaurado pela Teixeira Duarte – Engenharia e Construções S.A. em face da controlada ETC, perante o Centro de Conciliação, Mediação e Arbitragem CIESP/FIESP. Trata-se de procedimento arbitral instaurado para dirimir controvérsia decorrente do Contrato de Empreitada a Preço Unitário e Prazo Determinado nº ETC\_JU\_COM\_0023-18. O valor em risco aproximado é de R\$10.716 (R\$10.687 em 31 de dezembro de 2020).

Não constam das notas explicativas as demandas jurídicas cuja probabilidade de perda seja remota, exceto por aquelas que, no entendimento da Administração, são importantes para os negócios da Companhia e suas controladas, descritas abaixo:

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### (i) Arbitragem:

- Processo 10.2020 e Processo 11.2020: as controladas Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e Usina Paulista Queluz de Energia S.A. celebraram contratos de fornecimento de energia distintos, por meio dos quais estas deveriam fornecer, certas quantidades de energia por mês. Tais contratos foram cedidos parcialmente a terceiros, que inadimpliu com suas obrigações de pagamento. Em razão de tais fatos, a Lavrinhas e Queluz ingressaram com ações de execução contra as empresas cedentes e as cessionárias, as quais são solidariamente responsáveis pelas obrigações contratuais. Tendo vista que os contratos de fornecimento de energia possuíam cláusula arbitral, as cedentes, para poder apresentar seus embargos de devedor, instauraram procedimentos arbitrais, requerendo o reequilíbrio dos contratos ou as suas resoluções para todos os fins. Neste sentido, embora a Lavrinhas e Queluz figurem no polo passivo destas arbitragens, elas também são as credoras dos contratos de fornecimento de energia, sendo certo que a chance de perda destas arbitragens é apontada por nossos advogados como remota. Não há valor em risco calculável nesse estágio do processo.

## 22. 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 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 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:

31/03/2021 e 31/12/2020				
Ordinárias		Preferenciais		
Quantidade	%	Quantidade	%	
Guarupart	445.995.367	74,71	5.471.128	1,94
FI - FGTS (*)	35.162.754	5,89	70.325.508	24,92
Outros (*)	115.797.849	19,40	206.358.663	73,14
<b>Total das ações</b>	<b>596.955.970</b>	<b>100,00</b>	<b>282.155.299</b>	<b>100,00</b>

#### Acionistas

Guarupart  
FI - FGTS (\*)  
Outros (\*)  
**Total das ações**

(\*) Free-float

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 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	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ganho (perda) em transação de capital</b>		
EATE	86.821	86.821
ECTE	(3.915)	(3.915)
APAETE	4.643	4.643
Lavrinhas	(4.747)	(4.747)
Queluz	(3.000)	(3.000)
Foz	(31.987)	(31.987)
TME	(27.823)	(27.823)
	<u>19.992</u>	<u>19.992</u>
<b>Reserva para reinvestimento</b>		
ENTE	466	466
ETEP	57	57
	<u>523</u>	<u>523</u>
	<u><b>20.515</b></u>	<u><b>20.515</b></u>

#### d) Reservas de lucros

Refere-se aos valores de: (i) Reserva legal R\$229.790 em 31 de março de 2021 (R\$229.790 em 31 de dezembro de 2020), (ii) Reserva de lucros a realizar R\$422.029 em 31 de março de 2021 (R\$442.029 em 31 de dezembro de 2020), e a (iii) Reserva de investimento R\$2.075.558 em 31 de março de 2021 (R\$2.075.560 em 31 de dezembro de 2020).

#### e) Outros resultados abrangentes

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

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Saldo no início do período</b>	85.453	38.526	85.155	38.526
<b>Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos de operações no exterior</b>				
<b>Controladas:</b>				
La Virgen	2.368	6.720	2.201	6.422
Risaralda	125	11	125	11
Alupar Peru	14.232	26.179	14.232	26.179
Alupar Colombia	1.516	14.017	1.516	14.017
<b>Saldo no fim do período</b>	<u><b>103.694</b></u>	<u><b>85.453</b></u>	<u><b>103.229</b></u>	<u><b>85.155</b></u>

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 23. 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 o período de três findos em 31 de março de 2021 e 2020:

Consolidado	
Período findo em	
31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)

#### Numerador:

Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	323.416	211.614
---	---------	---------

#### Denominador (em milhares de ações)

Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	596.956	596.956
---	---------	---------

Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	282.155	282.155
--	---------	---------

#### Lucro por ação

Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,36789	0,24071
---	---------	---------

Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,36789	0,24071
---	---------	---------

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

#### 24. Receita operacional líquida

Controladora		Consolidado	
Período findo em		Período findo em	
31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)

#### Receita operacional bruta

##### Sistema de transmissão de energia

Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	94.801	63.524
---	---	---	--------	--------

Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	505.633	811.777
------------------------------------	---	---	---------	---------

Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	976.410	379.769
---	---	---	---------	---------

	-	-	1.576.844	1.255.070
--	---	---	-----------	-----------

##### Sistema de geração de energia

Suprimento de energia (Nota 25)	18.638	40.753	181.526	179.039
---------------------------------	--------	--------	---------	---------

<b>Total - Receita operacional bruta</b>	<b>18.638</b>	<b>40.753</b>	<b>1.758.370</b>	<b>1.434.109</b>
--	---------------	---------------	------------------	------------------

#### Tributos sobre a receita operacional bruta

Programa de Integração Social - PIS	(307)	(629)	(7.287)	(5.351)
-------------------------------------	-------	-------	---------	---------

Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(1.415)	(2.895)	(33.596)	(24.689)
---	---------	---------	----------	----------

Pis e Cofins - Diferidos	-	-	(93.774)	(83.840)
--------------------------	---	---	----------	----------

Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	(282)	(85)
---	---	---	-------	------

Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	(95)	(115)
------------------------------	---	---	------	-------

Imposto sobre o valor agregado - IVA	-	-	-	(97)
--------------------------------------	---	---	---	------

	(1.722)	(3.524)	(135.034)	(114.177)
--	---------	---------	-----------	-----------

#### Encargos regulatórios

Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	(7.973)	(7.976)
---	---	---	---------	---------

Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	(1.911)	(1.646)
----------------------------------	---	---	---------	---------

Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	(1.831)	(1.587)
--	---	---	---------	---------

Ministério de minas e energia - MME	-	-	(917)	(795)
-------------------------------------	---	---	-------	-------

Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	(2.193)	(1.909)
--	---	---	---------	---------

TFSE e RGR Diferido	-	-	(7.037)	(2.258)
---------------------	---	---	---------	---------

	-	-	(21.862)	(16.171)
--	---	---	----------	----------

<b>Total - Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(1.722)</b>	<b>(3.524)</b>	<b>(156.896)</b>	<b>(130.348)</b>
--	----------------	----------------	------------------	------------------

<b>Total - Receita operacional líquida</b>	<b>16.916</b>	<b>37.229</b>	<b>1.601.474</b>	<b>1.303.761</b>
--	---------------	---------------	------------------	------------------



## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



a) Margens das obrigações de desempenho do segmento de transmissão

A seguir apresentamos as margens do segmento de transmissão de cada obrigação de desempenho:

	Consolidado	
	Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020
<b>Implementação de infraestrutura</b>		
Receita de infraestrutura	505.633	811.777
Custo de infraestrutura	(393.249)	(500.082)
Margem	112.384	311.695
% Margem percebida	22,23%	38,40%
<b>Operação &amp; Manutenção</b>		
Receita de operação e manutenção	94.801	63.524
Custo de operação e manutenção	(29.661)	(22.593)
Margem	65.140	40.931
% Margem percebida	68,71%	64,43%

### 25. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	31/03/2021			31/03/2020			31/03/2021			31/03/2020		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
<b>Suprimento de energia</b>												
Ambiente livre	-	-	-	-	-	-	72.696	322,33	23.432	102.626	297,58	30.539
Ambiente livre - comercialização	56.187	228,91	12.862	174.586	192,77	33.655	262.021	231,60	60.684	271.980	227,31	61.825
Ambiente livre - partes relacionadas	29.685	55,58	1.650	20.460	193,32	3.955	-	-	-	-	-	-
Ambiente regulado	-	-	-	-	-	-	479.180	167,49	80.260	476.925	163,12	77.794
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	4.126	-	-	3.143	-	-	17.150	-	-	8.881
<b>Total</b>			<b>18.638</b>			<b>40.753</b>			<b>181.526</b>			<b>179.039</b>
<b>Energia comprada para revenda</b>												
Ambiente livre	(15.996)	179,61	(2.873)	(91.728)	207,70	(19.052)	(198.732)	149,09	(29.629)	(131.040)	205,39	(26.914)
Ambiente livre - partes relacionadas	(88.344)	203,99	(18.021)	(119.592)	204,95	(24.510)	-	-	-	-	-	-
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(23)	-	-	(2.661)	-	-	(1.235)	-	-	(12.030)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	2.764	-	-	5.535	-	-	4.169	-	-	6.245
<b>Total</b>			<b>(18.153)</b>			<b>(40.688)</b>			<b>(26.695)</b>			<b>(32.699)</b>

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

## Notas Explicativas

## às informações contábeis intermediárias



## 26. Custos e despesas

Controladora						
Período findo em						
31/03/2021			31/03/2020			
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas			
Pessoal	(3.319)	(293)	(3.612)	(2.326)	(134)	(2.460)
Honorários da administração	(1.820)	-	(1.820)	(1.924)	-	(1.924)
Material	(18)	-	(18)	(28)	-	(28)
Serviços de terceiros	(1.064)	(105)	(1.169)	(2.804)	(228)	(3.032)
Depreciação e amortização	(522)	-	(522)	(474)	-	(474)
Aluguéis	(46)	-	(46)	86	-	86
Seguros	(11)	-	(11)	(17)	-	(17)
Doações, contribuições e subvenções	(35)	(40)	(75)	(117)	(77)	(194)
Tributos e taxas	(259)	-	(259)	(141)	(53)	(194)
Outros	(7)	-	(7)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(7.101)</b>	<b>(438)</b>	<b>(7.539)</b>	<b>(7.745)</b>	<b>(492)</b>	<b>(8.237)</b>

Consolidado								
Período findo em								
31/03/2021				31/03/2020				
Custos do serviço		Despesas		Total	Custos do serviço		Despesas	Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados		Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas		
Pessoal	(17.964)	(6.075)	(10.380)	(34.419)	(13.983)	(11.198)	(8.462)	(33.643)
Honorários da administração	-	-	(4.300)	(4.300)	-	-	(5.897)	(5.897)
Material	(4.533)	(39.235)	(229)	(43.997)	(2.082)	(149.785)	(208)	(152.075)
Serviços de terceiros	(13.448)	(278.836)	(7.066)	(299.350)	(12.292)	(238.649)	(10.881)	(261.822)
Depreciação e amortização	(27.883)	-	(1.553)	(29.436)	(26.394)	-	(1.570)	(27.964)
Provisões	3.240	(1.411)	(4)	1.825	(513)	-	(1.145)	(1.658)
Aluguéis	(1.768)	(269)	(271)	(2.308)	(1.024)	(138)	(167)	(1.329)
Seguros	(4.171)	(126)	(109)	(4.406)	(3.227)	(19)	(85)	(3.331)
Doações, contribuições e subvenções	(181)	-	(523)	(704)	(240)	-	(397)	(637)
Tributos e taxas	(1.210)	(1.228)	(623)	(3.061)	(663)	(11.641)	(930)	(13.234)
Outros	(439)	(66.069)	(879)	(67.387)	(801)	(88.652)	(552)	(90.005)
<b>Total</b>	<b>(68.357)</b>	<b>(393.249)</b>	<b>(25.937)</b>	<b>(487.543)</b>	<b>(61.219)</b>	<b>(500.082)</b>	<b>(30.294)</b>	<b>(591.595)</b>

O valor de "Outros" em Custo de infraestrutura refere-se a basicamente custo de dívida considerado como custo de infraestrutura, gastos com faixas de servidão e outros gastos.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 27. Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
<b>Receitas Financeiras</b>				
Receita de aplicações financeiras	2.160	9.182	6.965	16.369
Atualização monetária	152	413	1.228	1.138
Outras receitas financeiras (*)	17.488	896	2.622	543
<b>Total</b>	<b>19.800</b>	<b>10.491</b>	<b>10.815</b>	<b>18.050</b>
<b>Despesas Financeiras</b>				
Encargos sobre dívida	(12.807)	(19.635)	(180.878)	(85.238)
Ganho (perda) na variação cambial	18	43	(34.291)	(21.987)
Atualização monetária	-	-	(2.818)	(162)
Juros sobre arrendamentos	(30)	(48)	(1.098)	(1.063)
Despesas bancárias	(321)	(163)	(984)	(339)
Outras despesas financeiras	(196)	(269)	(856)	(1.531)
<b>Total</b>	<b>(13.336)</b>	<b>(20.072)</b>	<b>(220.925)</b>	<b>(110.320)</b>
<b>Total Líquido</b>	<b>6.464</b>	<b>(9.581)</b>	<b>(210.110)</b>	<b>(92.270)</b>

(\*) O montante de R\$15.062 em Outras receitas financeiras da controladora, refere-se a comissão de aval sobre empréstimos prestados pela Alupar em favor de controladas, veja nota explicativa nº 29, com base em acordo efetuado entre os acionistas controladores e os acionistas não controladores dessas controladas .

#### 28. Imposto de renda e contribuição social

a) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social corrente registrados no balanço patrimonial:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	24.973	25.596	60.098	68.237
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	2.476	1.423
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	437	436	13.840	15.211
<b>Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis</b>	<b>25.410</b>	<b>26.032</b>	<b>76.414</b>	<b>84.871</b>
Circulante	25.410	26.032	73.227	81.684
Não circulante	-	-	3.187	3.187

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	11.258	22.594
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	14.255	41.048
<b>Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25.513</b>	<b>63.642</b>

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



b) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social diferidos registrados no balanço patrimonial:

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>		
Imposto de renda diferido - ativo	6.875	4.243
Contribuição social diferida - ativo	3.260	2.445
<b>Total</b>	<b>10.135</b>	<b>6.688</b>
Imposto de renda diferido - passivo	1.474.784	1.349.057
Contribuição social diferida - passivo	637.205	576.767
<b>Total</b>	<b>2.111.989</b>	<b>1.925.824</b>

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE, TME e ETVG. As empresas EBTE, FOZ, FGE, ELTE e Verde 8 possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal.

Detalhamento da origem do IR/CS diferidos:

	Consolidado			
	Balanço patrimonial		Resultado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
Prejuízo fiscal e base negativa	10.135	6.688	(773)	666
Contrato de concessão	(2.109.164)	(1.923.319)	(178.625)	(105.022)
Diferimento de receita para órgãos públicos	(2.825)	(2.505)	(2.825)	(1.453)
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(2.101.854)</b>	<b>(1.919.136)</b>	<b>(182.223)</b>	<b>(105.809)</b>

#### Créditos fiscais a compensar

Conforme preceitua o pronunciamento CPC 32, um ativo ou passivo fiscal diferido deve ser reconhecido sobre todas as diferenças temporárias dedutíveis ou tributáveis, respectivamente. Uma diferença temporária é a diferença entre o valor contábil do ativo ou passivo 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 31 de março de 2021, 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	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Créditos fiscais não reconhecidos</b>		
Prejuízo fiscal	629.081	622.594
Base negativa de contribuição social	652.569	645.998

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



- c) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos de três findos em 31 de março de 2021 e 2020, é como segue:

	Consolidado	
	Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
<b>a) Composição dos tributos no resultado:</b>		
Imposto de renda e contribuição social correntes	(25.465)	(34.724)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(182.223)	(105.809)
<b>Total</b>	<b>(207.688)</b>	<b>(140.533)</b>
<b>b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:</b>		
<b>Resultado antes dos tributos</b>	868.575	578.460
Alíquota nominal	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	<b>(295.316)</b>	<b>(196.676)</b>
<b>Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:</b>		
Incentivo Fiscal (*)	28.899	26.718
Compensação de prejuízo fiscal e base negativa	620	1.503
(-) Despesas e provisões indedutíveis	(546)	(867)
(-) Resultado de equivalência patrimonial	(498)	(219)
(-) Exclusão - Receita financeira da concessão - Art. 84 inciso II IN nº 1515/1	162.902	108.659
(+) Adição "AVP"- Art. 84 inciso II IN nº 1515/14	(55.333)	(67.904)
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	22.594	13.554
Exclusão dos efeitos CPC 47	(45.408)	3.165
Diferimento de órgãos públicos	(2.825)	(1.453)
Outras	(22.777)	(27.013)
<b>Despesa de imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(207.688)</b>	<b>(140.533)</b>
<b>c) Alíquota efetiva</b>	<b>23,9%</b>	<b>24,3%</b>

(\*) Incentivos 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).

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

## Notas Explicativas

## às informações contábeis intermediárias



Empresas	Referente Ano Fiscal 2021				
	Aliquota de Pis e Cofins	Incentivo fiscal REIDI até:	Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até:	Incentivo fiscal de ICMS até:	Regime de tributação
<b>Controladas</b>					
Alupar Peru	Não aplicável	-	-	-	Não aplicável
Transminas	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Alupar Chile	Não aplicável	-	-	-	Não aplicável
Foz	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Ijuí	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Lavrinhas	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Queluz	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Ferreira Gomes (**)	9,25%	-	2026	-	Lucro Real
GET	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Risaralda	Não aplicável	-	-	-	Não aplicável
Alupar Colombia Verde 8	Não aplicável	-	-	-	Não aplicável
Verde 8	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Agua Limpa	9,25%	-	-	-	Lucro Real
La Virgen	Não aplicável	-	-	-	Não aplicável
EATE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2023	-	Lucro Real
STN (*)	9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ETES	9,25%	2021	-	-	Lucro Real
ETEP (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ENTE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ERTE (*)	3,65%	-	2024	-	Lucro Presumido
ECTE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	-	-	Lucro Real
ETEM	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
ETVG	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
ELTE	9,25%	2020	-	-	Lucro Real
Lumitrans	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
STC	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ACE	9,25%	-	-	-	Lucro Real
AF	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Windepar	9,25%	-	-	-	Lucro Real
ETAP	9,25%	-	2029	-	Lucro Real
ETC	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
TCC	9,25%	2022	-	2020	Lucro Real
TPE	9,25%	2022	-	2020	Lucro Real
TSM	9,25%	2022	-	-	Lucro Real
Transmissoras Reunidas	9,25%	-	-	-	Lucro Real
AETE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EBTE	9,25%	-	2020	-	Lucro Real
Transleste	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Transudeste	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Transirapé	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ESDE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ETSE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ESTE	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EDV I	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV II	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV III	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV IV	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV X	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
TCE	Não aplicável	-	-	-	Não aplicável
EDTE	9,25%	-	2029	-	Lucro Real
TME	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
ETB	9,25%	2022	-	2020	Lucro Real
EAP I	9,25%	2022	-	-	Lucro Real
EAP II	9,25%	2022	-	-	Lucro Real
EAP III	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP IV	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP V	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP VI	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP VII	9,25%	-	-	-	Lucro Real
<b>Controlada em conjunto</b>					
TNE	9,25%	-	-	-	Lucro Real

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



(\*) 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 submetidos 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.

## 29. Partes relacionadas

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

Parte relacionada / transação	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Balanco patrimonial</b>				
<b>Ativo</b>				
<b>Investimento de curto-prazo</b>	<b>259.932</b>	<b>258.892</b>	<b>273.011</b>	<b>327.576</b>
Caixa Econômica Federal (i)	259.932	258.892	273.011	327.576
<b>Outros ativos</b>	<b>16.766</b>	<b>13.263</b>	-	-
Verde 8 - Reembolso de despesas (ii)	13.768	13.263	-	-
TPE - comissão de aval (viii)	1.542	-	-	-
ETB - comissão de aval (viii)	1.031	-	-	-
TCC - comissão de aval (viii)	425	-	-	-
<b>Dividendos a receber (iii)</b>	<b>344.691</b>	<b>390.119</b>	<b>75</b>	<b>75</b>
Transminas	7.074	7.073	-	-
EATE	87.826	111.335	-	-
ENTE	14.517	14.517	-	-
ECTE	10.464	10.464	-	-
ERTE	439	-	-	-
ETEP	9.638	7.137	-	-
STC	1.437	1.437	-	-
Lumitrans	1.391	1.391	-	-
ETES	13.464	12.736	-	-
Ijui	4.308	8.878	-	-
Foz	32.379	8.927	-	-
Lavrinhas	11.531	11.531	-	-
Queluz	24.192	24.192	-	-
TME	2.960	8.749	-	-
ETEM	858	1.969	-	-
ETVG	8.960	8.960	-	-
Ferreira Gomes	4.671	6.970	-	-
TNE	75	75	75	75
ETAP	15.747	51.864	-	-
ETC	27.664	26.818	-	-
TPE	45.876	45.876	-	-
ETB	19.220	19.220	-	-
<b>Adiantamento para futuro aumento de capital (iv)</b>	<b>95.465</b>	<b>103.600</b>	-	-
GET	695	695	-	-
Transmissoras reunidas	22	12	-	-
Água Limpa	95	50	-	-
ELTE	-	2.000	-	-
Alupar Chile	2.850	2.850	-	-
Windepar	86.171	86.171	-	-
ETC	-	8.500	-	-
EAP I	3.168	1.919	-	-
EAP II	2.200	1.403	-	-
EAP III	53	-	-	-
EAP IV	53	-	-	-
EAP V	53	-	-	-
EAP VI	52	-	-	-
EAP VII	53	-	-	-
<b>Passivo</b>				
<b>Fornecedores</b>	<b>5.999</b>	<b>9.576</b>	-	-
Ferreira Gomes - Compra de energia ambiente livre (v)	5.999	9.576	-	-
<b>Dividendos a pagar (vi)</b>	<b>246.153</b>	<b>246.153</b>	<b>493.831</b>	<b>509.475</b>
Guarupart	126.411	126.411	126.411	126.411
Acionistas minoritários da controladora	119.742	119.742	119.742	119.742
Acionistas não controladores	-	-	247.678	263.322

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Parte relacionada / natureza da transação	Controladora	
	Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020

#### Demonstração do resultado

<b>Receita - Suprimento de energia (vii)</b>	<b>1.650</b>	<b>3.955</b>
Ferreira Gomes	1.650	3.374
Ijuí	-	581
<b>Custo - Energia comprada para revenda (v)</b>	<b>(18.021)</b>	<b>(24.510)</b>
Ferreira Gomes	(17.416)	(24.510)
Verde 8	(605)	-
<b>Receitas financeiras</b>	<b>16.302</b>	<b>7.809</b>
Caixa Econômica Federal - Investimento de curto prazo (i)	1.042	6.917
Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre nota de débito (ii)	198	324
Windepar - Mútuo	-	568
TPE - comissão de aval (viii)	7.985	-
ETB - comissão de aval (viii)	6.652	-
TCC - comissão de aval (viii)	425	-

- i) Refere-se a Investimentos de curto prazo realizadas pela Caixa Econômica Federal que é administradora do FI-FGTS, sendo o FI-FGTS acionista da Companhia a taxas de mercado;
- ii) Refere-se a ressarcimento de despesas de aluguel e condomínio e também de reembolso de gastos com estudo, projetos e licenças ambientais, entre a Companhia e sua controlada;
- iii) Refere-se a dividendos a receber referente aos exercícios de 2020, de 2019 e anteriores das controladas da Companhia e que serão liquidados até o final do exercício de 2021;
- iv) Refere-se a adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC) efetuado pela Companhia em suas controladas para reforço de caixa o qual serão integralizados até dezembro de 2021;
- v) Refere-se a compra de energia das controladas para suprir a necessidade de energia para atendimento dos contratos de venda de outras controladas, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 25;
- vi) Refere-se aos dividendos a pagar pela Companhia e suas controladas aos acionistas;
- vii) Refere-se a venda de energia da Alupar para suas controladas em decorrência da necessidade das mesmas de aquisição de energia no mercado de curto prazo para atendimento de seus contratos, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 25;
- viii) Refere-se a comissão de aval sobre empréstimos, prestados pela Alupar em favor das controladas, cuja remuneração cobrada é de 1,55% ao ano do saldo garantido pela Alupar, devida a partir da entrada em operação comercial do empreendimento até o término da fiança. As condições comerciais foram aprovadas tanto pela ANEEL quanto pelos acionistas não controladores dessas controladas.
- 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 29 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, emitidas em 22 de março de 2021. No período de três meses findo em 31 de março de 2021 ocorreram as seguintes movimentações:



## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### • Garantias encerradas:

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 31/03/2021
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411020057200 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	2.308	10/02/11	17/02/21	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411030052800 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	2.740	04/03/11	08/03/21	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
15/03/19	-	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	1.272	15/03/19	15/03/21	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
29/02/20	-	Risaralda Energia SAS ESP	Alupar	Carta Fiança	Fiadora caso a Garantia Bancária seja executada (Contrato de Suministro de Energia com EMCALI)	COP \$15.217.604	29/02/20	28/02/21	-

#### c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 27 de abril de 2021, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2021 no montante de até R\$13.146 líquido de encargos sociais - INSS ônus da Companhia conforme Ofício Circular SEP 01/2021 da CVM, sendo R\$928 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$12.218 referentes à remuneração da Diretoria:

	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Remuneração da diretoria (i)	1.259	1.351	3.010	4.926
Remuneração do conselho	210	226	426	502
Encargos sociais do conselho e diretoria	351	347	864	469
<b>Total</b>	<b>1.820</b>	<b>1.924</b>	<b>4.300</b>	<b>5.897</b>

- 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.

## 30. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

### 30.1. 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.

### 30.2. Valor Justo e Hierarquia do 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 em 31 de março de 2021 e em 31 de dezembro de 2020, bem como, utilizaram a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros e pela técnica de avaliação:

- Nível 1 – preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- Nível 2 – outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e
- Nível 3 – técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Consolidado						
31/03/2021		31/12/2020		Classificação	Nível	
Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo			
<b>Ativos financeiros</b>						
Caixa e bancos	36.697	36.697	44.514	44.514	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	486.462	486.462	630.095	630.095	Valor justo por meio do resultado	2
Investimentos de curto prazo	1.365.101	1.365.101	1.405.506	1.405.506	Valor justo por meio do resultado	2
Títulos e valores mobiliários	107.920	107.920	103.619	103.619	Valor justo por meio do resultado	2
Contas a receber de clientes	364.387	364.387	446.987	446.987	Custo amortizado	-
	<b>2.360.567</b>	<b>2.360.567</b>	<b>2.630.721</b>	<b>2.630.721</b>		
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	196.576	196.576	395.848	395.848	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.597.759	2.597.759	2.519.450	2.519.450	Custo amortizado	-
Debêntures	6.517.709	6.513.297	6.456.006	6.451.594	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	38.735	38.735	35.692	35.692	Custo amortizado	-
	<b>9.350.779</b>	<b>9.346.367</b>	<b>9.406.996</b>	<b>9.402.584</b>		

No período findo em 31 de março de 2021, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível 2 e nível 3.

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

- Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.
- Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):
  - i) BNDES/BNB/FINAME/FINEM: 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](http://www.debentures.com.br) é próximo ao valor contábil.

Para as debêntures das controladas que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base em suas debêntures, de suas controladas e da controlada 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 31 de março de 2021.

### 30.3. Informações sobre Liquidez

As informações sobre liquidez e políticas utilizadas pela Companhia e suas controladas estão divulgados na nota explicativa nº 30.3 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, emitidas em 22 de março de 2021.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Em 31 de março de 2021, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 40,8% de recursos próprios em contrapartida a 59,2% de capital de terceiros (39,6% de recursos próprios e 60,4% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2020).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 94,8% em 31 de março de 2021 (100,3% em 31 de dezembro de 2020).

#### 30.4. 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 31 de março de 2021, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 26 de março de 2021, 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 31 de março de 2021 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 31.03.2021	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%)
			<b>5,25%</b>	<b>2,63%</b>	<b>3,94%</b>	<b>6,56%</b>	<b>7,88%</b>
Equivalentes de caixa	CDI	486.462	25.539	12.770	19.154	31.924	38.309
Investimentos de curto prazo	CDI	1.365.101	71.668	35.834	53.751	89.585	107.502
Títulos e valores mobiliários	CDI	107.920	5.666	2.833	4.249	7.082	8.499
<b>Total</b>		<b>1.959.483</b>	<b>102.873</b>	<b>51.436</b>	<b>77.155</b>	<b>128.591</b>	<b>154.309</b>

##### 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 31 de março de 2021, 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 26 de março de 2021; 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 31 de março de 2021, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



Empréstimos, financiamentos e debêntures - Consolidado	Indexador	Taxa de juros média a.a.	Posição em 31.03.2021 (*)	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%)
<b>Empréstimos e financiamentos</b>				<b>4,61%</b>	<b>2,31%</b>	<b>3,46%</b>	<b>5,76%</b>	<b>6,92%</b>
	TJLP +	2,36%	809.867	57.309	38.202	47.756	66.863	76.417
	IPCA +	1,68%	59.403	3.707	2.352	3.030	4.384	5.061
	CDI +	3,06%	496.021	38.107	26.643	32.375	43.839	49.570
<b>Debêntures</b>				<b>5,25%</b>	<b>2,63%</b>	<b>3,94%</b>	<b>6,56%</b>	<b>7,88%</b>
	CDI +	110,02%	1.555.384	990.060	926.575	958.318	1.021.803	1.053.545
	IPCA +	5,51%	5.118.578	524.169	403.062	463.616	584.722	645.276
<b>Total</b>			<b>8.039.253</b>	<b>1.613.352</b>	<b>1.396.835</b>	<b>1.505.094</b>	<b>1.721.611</b>	<b>1.829.870</b>

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

### 30.5. 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 30.5 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, emitidas em 22 de março de 2021.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.597.759	2.519.450
Debêntures	829.649	816.841	6.517.709	6.456.006
Dívida bruta	829.649	816.841	9.115.468	8.975.456
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(126.076)	(189.784)	(523.159)	(674.609)
(-) Investimentos de curto prazo	(557.435)	(555.099)	(1.365.101)	(1.405.506)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(107.920)	(103.619)
Dívida líquida	146.138	71.958	7.119.288	6.791.722
Patrimônio líquido	6.091.773	5.750.118	9.610.531	8.944.682
<b>Índice de endividamento líquido</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,74</b>	<b>0,76</b>

### 31. 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. A LAJIDA não é feito nenhum ajuste.

## Notas Explicativas

## às informações contábeis intermediárias



Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos findos em 31 de março de 2021 e de 2020 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	31/03/2021							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>1.583.120</b>	<b>182.558</b>	-	<b>21.004</b>	<b>1.786.682</b>	<b>(6.276)</b>	<b>(22.036)</b>	<b>1.758.370</b>
Receita de operação e manutenção	95.199	-	-	-	95.199	(398)	-	94.801
Receita de infraestrutura	506.133	-	-	-	506.133	(500)	-	505.633
Remuneração do ativo da concessão	981.788	-	-	-	981.788	(5.378)	-	976.410
Suprimento de energia	-	182.558	-	18.638	201.196	-	(19.670)	181.526
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.366	2.366	-	(2.366)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(143.588)</b>	<b>(12.108)</b>	-	<b>(2.036)</b>	<b>(157.732)</b>	<b>836</b>	-	<b>(156.896)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.439.532</b>	<b>170.450</b>	-	<b>18.968</b>	<b>1.628.950</b>	<b>(5.440)</b>	<b>(22.036)</b>	<b>1.601.474</b>
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(28.212)	-	(18.153)	(46.365)	-	19.670	(26.695)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(7.965)	-	-	(7.965)	-	-	(7.965)
CFURH	-	(2.650)	-	-	(2.650)	-	-	(2.650)
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(28.768)	(13.083)	-	(1.553)	(43.404)	564	2.366	(40.474)
Custo de infraestrutura	(393.730)	-	-	-	(393.730)	481	-	(393.249)
Depreciação / Amortização	(1.470)	(26.397)	-	(29)	(27.896)	13	-	(27.883)
	<b>(423.968)</b>	<b>(78.307)</b>	-	<b>(19.735)</b>	<b>(522.010)</b>	<b>1.058</b>	<b>22.036</b>	<b>(498.916)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>1.015.564</b>	<b>92.143</b>	-	<b>(767)</b>	<b>1.106.940</b>	<b>(4.382)</b>	-	<b>1.102.558</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(12.591)	(5.548)	(7.852)	-	(25.991)	54	-	(25.937)
Equivalência patrimonial	-	-	339.463	-	339.463	-	(337.997)	1.466
Outras receitas	360	946	-	-	1.306	-	-	1.306
Outras despesas	(596)	5	(117)	-	(708)	-	-	(708)
	<b>(12.827)</b>	<b>(4.597)</b>	<b>331.494</b>	-	<b>314.070</b>	<b>54</b>	<b>(337.997)</b>	<b>(23.873)</b>
<b>LAIR</b>	<b>1.002.737</b>	<b>87.546</b>	<b>331.494</b>	<b>(767)</b>	<b>1.421.010</b>	<b>(4.328)</b>	<b>(337.997)</b>	<b>1.078.685</b>
Depreciação / Amortização	2.058	26.725	637	29	29.449	(13)	-	29.436
<b>LAJIDA</b>	<b>1.004.795</b>	<b>114.271</b>	<b>332.131</b>	<b>(738)</b>	<b>1.450.459</b>	<b>(4.341)</b>	<b>(337.997)</b>	<b>1.108.121</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(136.369)	(60.679)	(39.854)	(84)	(236.986)	5	16.056	(220.925)
Encargos de dívidas	(119.239)	(41.969)	(20.714)	(83)	(182.005)	1	28	(181.976)
Variações cambiais	(182)	(15.746)	(18.363)	-	(34.291)	-	-	(34.291)
Outras	(16.948)	(2.964)	(777)	(1)	(20.690)	4	16.028	(4.658)
Receitas financeiras	4.170	1.745	20.874	95	26.884	(13)	(16.056)	10.815
Receitas de aplicações financeiras	2.212	1.559	3.193	12	6.976	(11)	-	6.965
Outras	1.958	186	17.681	83	19.908	(2)	(16.056)	3.850
	<b>(132.199)</b>	<b>(58.934)</b>	<b>(18.980)</b>	<b>11</b>	<b>(210.102)</b>	<b>(8)</b>	-	<b>(210.110)</b>
<b>LAIR</b>	<b>870.538</b>	<b>28.612</b>	<b>312.514</b>	<b>(756)</b>	<b>1.210.908</b>	<b>(4.336)</b>	<b>(337.997)</b>	<b>868.575</b>
IR e CSLL correntes	(20.200)	(5.003)	(65)	(210)	(25.478)	13	-	(25.465)
IR e CSLL diferidos	(182.839)	(832)	-	-	(183.671)	1.448	-	(182.223)
	<b>(203.039)</b>	<b>(5.835)</b>	<b>(65)</b>	<b>(210)</b>	<b>(209.149)</b>	<b>1.461</b>	-	<b>(207.688)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>667.499</b>	<b>22.777</b>	<b>312.449</b>	<b>(966)</b>	<b>1.001.759</b>	<b>(2.875)</b>	<b>(337.997)</b>	<b>660.887</b>
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(337.471)	(337.471)
<b>Lucro líquido acionistas controladores</b>	<b>667.499</b>	<b>22.777</b>	<b>312.449</b>	<b>(966)</b>	<b>1.001.759</b>	<b>(2.875)</b>	<b>(675.468)</b>	<b>323.416</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>489.945</b>	<b>4.624.675</b>	<b>46.177</b>	<b>1.731</b>	<b>5.162.528</b>	<b>(1.190)</b>	<b>(32.194)</b>	<b>5.129.144</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>547.621</b>	<b>165.561</b>	<b>26.361</b>	<b>1.008</b>	<b>740.551</b>	<b>(743)</b>	<b>(40.170)</b>	<b>699.638</b>

## Notas Explicativas

## às informações contábeis intermediárias



	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	31/03/2020 (Reapresentado)							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>1.483.090</b>	<b>166.941</b>	-	<b>42.996</b>	<b>1.693.027</b>	<b>(228.020)</b>	<b>(30.898)</b>	<b>1.434.109</b>
Receita de operação e manutenção	63.909	-	-	-	63.909	(385)	-	63.524
Receita de infraestrutura	1.034.750	-	-	-	1.034.750	(222.973)	-	811.777
Remuneração do ativo da concessão	384.431	-	-	-	384.431	(4.662)	-	379.769
Suprimento de energia	-	166.941	-	40.753	207.694	-	(28.655)	179.039
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.243	2.243	-	(2.243)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(142.630)</b>	<b>(11.945)</b>	-	<b>(3.847)</b>	<b>(158.422)</b>	<b>28.074</b>	-	<b>(130.348)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.340.460</b>	<b>154.996</b>	-	<b>39.149</b>	<b>1.534.605</b>	<b>(199.946)</b>	<b>(30.898)</b>	<b>1.303.761</b>
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(20.666)	-	(40.688)	(61.354)	-	28.655	(32.699)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(7.976)	-	-	(7.976)	-	-	(7.976)
CFURH	-	(2.064)	-	-	(2.064)	-	-	(2.064)
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(21.918)	(14.160)	-	(1.673)	(37.751)	683	2.243	(34.825)
Custo de infraestrutura	(697.273)	-	-	-	(697.273)	197.191	-	(500.082)
Depreciação / Amortização	(675)	(25.717)	-	(14)	(26.406)	12	-	(26.394)
	<b>(719.866)</b>	<b>(70.583)</b>	-	<b>(42.375)</b>	<b>(832.824)</b>	<b>197.886</b>	<b>30.898</b>	<b>(604.040)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>620.594</b>	<b>84.413</b>	-	<b>(3.226)</b>	<b>701.781</b>	<b>(2.060)</b>	-	<b>699.721</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(13.026)	(8.566)	(8.828)	-	(30.420)	126	-	(30.294)
Equivalência patrimonial	-	-	235.393	-	235.393	-	(234.748)	645
Outras receitas	140	521	-	-	661	-	-	661
Outras despesas	(2)	(1)	-	-	(3)	-	-	(3)
	<b>(12.888)</b>	<b>(8.046)</b>	<b>226.565</b>	-	<b>205.631</b>	<b>126</b>	<b>(234.748)</b>	<b>(28.991)</b>
<b>LAIR</b>	<b>607.706</b>	<b>76.367</b>	<b>226.565</b>	<b>(3.226)</b>	<b>907.412</b>	<b>(1.934)</b>	<b>(234.748)</b>	<b>670.730</b>
Depreciação / Amortização	1.305	25.999	658	14	27.976	(12)	-	27.964
<b>LAJIDA</b>	<b>609.011</b>	<b>102.366</b>	<b>227.223</b>	<b>(3.212)</b>	<b>935.388</b>	<b>(1.946)</b>	<b>(234.748)</b>	<b>698.694</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(27.554)	(48.040)	(36.113)	(8)	(111.715)	12	1.383	(110.320)
Encargos de dívidas	(27.972)	(32.484)	(26.338)	-	(86.794)	2	491	(86.301)
Variações cambiais	1.224	(13.955)	(9.256)	-	(21.987)	-	-	(21.987)
Outras	(806)	(1.601)	(519)	(8)	(2.934)	10	892	(2.032)
Receitas financeiras	5.428	3.013	11.229	11	19.681	(248)	(1.383)	18.050
Receitas de aplicações financeiras	4.009	2.946	9.425	7	16.387	(19)	-	16.368
Outras	1.419	67	1.804	4	3.294	(229)	(1.383)	1.682
	<b>(22.126)</b>	<b>(45.027)</b>	<b>(24.884)</b>	<b>3</b>	<b>(92.034)</b>	<b>(236)</b>	-	<b>(92.270)</b>
<b>LAIR</b>	<b>585.580</b>	<b>31.340</b>	<b>201.681</b>	<b>(3.223)</b>	<b>815.378</b>	<b>(2.170)</b>	<b>(234.748)</b>	<b>578.460</b>
IR e CSLL correntes	(29.680)	(4.929)	(1)	(165)	(34.775)	51	-	(34.724)
IR e CSLL diferidos	(107.329)	666	-	-	(106.663)	854	-	(105.809)
	<b>(137.009)</b>	<b>(4.263)</b>	<b>(1)</b>	<b>(165)</b>	<b>(141.438)</b>	<b>905</b>	-	<b>(140.533)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>448.571</b>	<b>27.077</b>	<b>201.680</b>	<b>(3.388)</b>	<b>673.940</b>	<b>(1.265)</b>	<b>(234.748)</b>	<b>437.927</b>
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(226.313)	(226.313)
<b>Lucro líquido acionistas controladores</b>	<b>448.571</b>	<b>27.077</b>	<b>201.680</b>	<b>(3.388)</b>	<b>673.940</b>	<b>(1.265)</b>	<b>(461.061)</b>	<b>211.614</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>309.981</b>	<b>4.675.846</b>	<b>155.105</b>	<b>770</b>	<b>5.141.702</b>	<b>(855)</b>	<b>(133.158)</b>	<b>5.007.689</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>286.348</b>	<b>356.857</b>	<b>138.417</b>	<b>1.158</b>	<b>782.780</b>	<b>(1.220)</b>	<b>(50.826)</b>	<b>730.734</b>

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 32. 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	
	Período findo em	
	31/03/2021	31/03/2020
Assistência médica e vale transporte	3.098	2.143
Previdência privada (*)	361	615
Educação	176	32
Auxílio alimentação	2.185	1.520
Outros	800	173
<b>Total</b>	<b>6.620</b>	<b>4.483</b>

(\*) 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.

#### 33. Compromissos

Em 31 de março de 2021, 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
ELTE	9.516
ESTE	148.771
ETSE	1.017
TCC	38.742
TSM	148.100
Transirapé	3.831
<b>Total Consolidado</b>	<b>349.977</b>

## Notas Explicativas

### às informações contábeis intermediárias



#### 34. Eventos subsequentes

- **Oferta Pública de Distribuição Secundária**

Conforme Fatos Relevantes divulgados em 9 e 20 de abril de 2021, o acionista da Companhia, Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço – FI – FGTS, decidiu realizar uma oferta pública de distribuição secundária com esforços restritos de certificados de depósitos de ações. A Oferta Restrita consistiu na distribuição secundária, com esforços restritos, de 35.162.754 Units, representativos cada um de 1 (uma) ação ordinária e 2 (duas) ações preferenciais, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia, em mercado de balcão não organizado no Brasil, nos termos da Lei nº 6.385, de 7 de dezembro de 1976, conforme alterada (“Lei do Mercado de Valores Mobiliários”), da Instrução CVM 476, do “Código ANBIMA de Regulação e Melhores Práticas para Ofertas Públicas” em vigor (“Código ANBIMA”) e demais disposições legais e regulatórias aplicáveis, incluindo o “Regulamento do Nível 2 da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão” (“B3”) em vigor, e também no Exterior.

O valor definido para cada Unit foi de R\$ 25,50, e foi calculado tendo como parâmetros: (i) a cotação das Units de emissão da Companhia na B3; e (ii) as indicações de interesse em função da qualidade e quantidade da demanda (por volume e preço) pelas Units, coletadas junto a investidores no âmbito do Procedimento de *Bookbuilding* (procedimento de coleta de intenções de investimento realizado no Brasil e no Exterior).

Em 26 de abril de 2021, foi realizada a liquidação física e financeira da Oferta Restrita, no montante de R\$896.650, passando o FI – FGTS a partir desta data, a não fazer parte mais da composição acionária da Companhia. Nesse mesmo dia, se deu a finalização desta Oferta, com o envio de Comunicado de Encerramento à CVM.

- **6ª Emissão de Debêntures – Alupar**

Conforme Comunicado ao Mercado, a Companhia realizou em 15 de abril de 2021, conforme data de vencimento prevista, a quitação da 6ª Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, sendo o valor total da quitação de R\$174.237.

\* \* \*

José Luiz Godoy Pereira  
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro  
e de Relações com Investidores

Daniela Ribeiro Mendes  
Contadora responsável  
CRC 1SP199348/O-0



## **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 Investimento S.A.  
São Paulo – SP

## Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Alupar Investimento S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2021, que compreendem os balanços patrimoniais em 31 de março de 2021 e as respectivas demonstrações dos resultados, dos resultados abrangentes, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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 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 (R4) e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

## Ênfase – Reapresentação dos valores correspondentes

Chamamos atenção para a nota explicativa nº 2.4 às informações contábeis intermediárias, na qual a Companhia divulga que, em decorrência do reconhecimento dos efeitos da revisão das taxas de desconto dos fluxos financeiros dos contratos de concessão e respectiva revisão das margens de construção e O&M, incluindo os respectivos efeitos tributários, os valores correspondentes referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2020, apresentados para fins de comparação, foram ajustados e estão sendo reapresentados como previsto na NBC TG 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

## Outros assuntos

## Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, 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, 10 de maio de 2021

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**

São Paulo, 10 de maio de 2021.

### **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 31 de março de 2021.

---

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**

São Paulo, 10 de maio de 2021.

### **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 31 de março de 2021.

---

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