

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 - 01/01/2023 à 30/09/2023	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	8
--------------------------------	---

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

DFs Consolidadas

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

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

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

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

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	17
--	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	20
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

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

Notas Explicativas	33
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	100
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	101
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	102
--	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	620.834.207
Preferenciais	293.441.497
Total	914.275.704
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	8.274.965	8.085.651
1.01	Ativo Circulante	826.522	1.039.120
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	258.370	343.170
1.01.02	Aplicações Financeiras	488.438	633.531
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	488.438	633.531
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	488.438	633.531
1.01.03	Contas a Receber	24.409	12.788
1.01.03.01	Clientes	10.023	5.128
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	10.023	5.128
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	14.386	7.660
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	14.386	7.660
1.01.06	Tributos a Recuperar	44.239	47.377
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	44.239	47.377
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	44.239	46.980
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	0	397
1.01.07	Despesas Antecipadas	0	11
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	11.066	2.243
1.01.08.03	Outros	11.066	2.243
1.01.08.03.04	Outros Ativos	11.066	2.243
1.02	Ativo Não Circulante	7.448.443	7.046.531
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.033	8.965
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	13.301	8.051
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	13.301	8.051
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	732	914
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	732	914
1.02.02	Investimentos	7.395.123	6.991.466
1.02.02.01	Participações Societárias	7.386.163	6.984.450
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	7.176.314	6.815.329
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	209.849	169.121
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	8.960	7.016
1.02.03	Imobilizado	1.627	1.807
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.134	1.213
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	493	594
1.02.04	Intangível	37.660	44.293
1.02.04.01	Intangíveis	37.660	44.293
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	37.332	43.891
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	328	402

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	8.274.965	8.085.651
2.01	Passivo Circulante	79.451	476.977
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.579	6.238
2.01.02	Fornecedores	11.506	9.625
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	11.506	9.625
2.01.03	Obrigações Fiscais	18.753	20.093
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	10.587	13.803
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	2.198	7.516
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	8.389	6.287
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	9	9
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	9	9
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	8.157	6.281
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	8.157	6.281
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	42.599	19.043
2.01.04.02	Debêntures	42.447	18.898
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	152	145
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	152	145
2.01.05	Outras Obrigações	14	421.978
2.01.05.02	Outros	14	421.978
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	7	421.978
2.01.05.02.03	Obrigações por Pagamentos Baseados em Ações	7	0
2.02	Passivo Não Circulante	654.055	650.611
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	648.669	648.534
2.02.01.02	Debêntures	648.181	647.928
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	488	606
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	488	606
2.02.02	Outras Obrigações	324	200
2.02.02.02	Outros	324	200
2.02.02.02.03	Outros passivos	324	200
2.02.04	Provisões	5.062	1.877
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	5.062	1.877
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	5.062	1.877
2.03	Patrimônio Líquido	7.541.459	6.958.063
2.03.01	Capital Social Realizado	3.245.558	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	3.310.783	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	67.360	16.966
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	67.360	16.966
2.03.04	Reservas de Lucros	3.650.047	3.978.834
2.03.04.01	Reserva Legal	331.483	331.483
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	2.930.993	3.259.780
2.03.04.11	Reserva de Lucros a Realizar	387.571	387.571
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	516.330	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	43.977	47.084
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	18.187	-1.592

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	39.319	111.477	18.411	54.761
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-26.204	-72.466	-26.387	-68.995
3.03	Resultado Bruto	13.115	39.011	-7.976	-14.234
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	88.560	514.699	117.517	716.495
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-10.785	-35.442	-11.435	-34.153
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	-45	-157
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	99.345	550.141	128.997	750.805
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	101.675	553.710	109.541	702.261
3.06	Resultado Financeiro	-738	1.895	6.135	24.402
3.06.01	Receitas Financeiras	22.400	77.016	35.115	95.061
3.06.02	Despesas Financeiras	-23.138	-75.121	-28.980	-70.659
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	100.937	555.605	115.676	726.663
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-932	-2.704	0	0
3.08.01	Corrente	-932	-2.704	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	100.005	552.901	115.676	726.663
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	100.005	552.901	115.676	726.663
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659
3.99.01.02	PN	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659
3.99.02.02	PN	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	100.005	552.901	115.676	726.663
4.02	Outros Resultados Abrangentes	13.618	16.672	-8.299	-25.005
4.03	Resultado Abrangente do Período	113.623	569.573	107.377	701.658

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	17.068	-23.240
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	25.273	673
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	555.605	726.663
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	1.547	3.226
6.01.01.03	Resultado de equivalencia patrimonial	-550.141	-750.805
6.01.01.04	Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	71.124	64.432
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	498	-2.364
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-53.360	-46.901
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	0	4
6.01.01.08	Instrumentos financeiros derivativos	0	1.872
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	0	4.546
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-4.671	-23.243
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-11.621	2.849
6.01.02.04	Tributos a compensar	3.138	1.529
6.01.02.07	Outros Ativos	-383	-3
6.01.02.08	Fornecedores	1.881	-28.229
6.01.02.10	Salarios,Ferias e Encargos Sociais	341	138
6.01.02.11	Tributos a recolher	-1.340	342
6.01.02.14	Outros Passivos	3.313	131
6.01.03	Outros	-3.534	-670
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-3.534	-670
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	404.104	436.982
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-79.638	-17.392
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societaria	-2.758	-288.807
6.02.03	Alienação de Investimentos em Participação Societaria	0	186.495
6.02.04	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	-38.414
6.02.05	Resgate de Aplicações Financeiras	430.410	296.249
6.02.06	Investimentos em Aplicações Financeiras	-231.957	-275.035
6.02.07	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	296.887	535.038
6.02.08	Emprestimo com Partes Relacionadas	-3.991	-2.759
6.02.09	Redução de capital em investimentos	0	45.917
6.02.10	Aquisições de Imobilizado	-286	-145
6.02.11	Aquisições de Intangível	-4.563	-4.165
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-505.972	-298.526
6.03.04	Pagamento de Arrendamento	-155	-453
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-458.542	-263.733
6.03.08	Juros pagos de empréstimos e debêntures	-47.275	-34.340
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-84.800	115.216
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	343.170	65.529
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	258.370	180.745

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.916.771	16.966	3.978.834	0	45.492	6.958.063
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	16.966	3.978.834	0	45.492	6.958.063
5.04	Transações de Capital com os Sócios	328.787	-278.393	0	-36.571	0	13.823
5.04.01	Aumentos de Capital	328.787	-328.787	0	0	0	0
5.04.06	Dividendos	0	0	0	-36.571	0	-36.571
5.04.08	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	50.394	0	0	0	50.394
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	552.901	16.672	569.573
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	552.901	0	552.901
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	16.672	16.672
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	19.779	19.779
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-3.107	-3.107
5.07	Saldos Finais	3.245.558	-261.427	3.978.834	516.330	62.164	7.541.459

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.916.771	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-64.293	0	0	0	-64.293
5.04.08	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	-64.293	0	0	0	-64.293
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	726.663	-25.005	701.658
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	726.663	0	726.663
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-25.005	-25.005
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-25.005	-25.005
5.07	Saldos Finais	2.916.771	16.966	3.482.342	726.663	45.860	7.188.602

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.01	Receitas	122.108	60.186
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	122.108	60.343
7.01.02	Outras Receitas	0	-157
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-80.317	-78.208
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-72.466	-68.358
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-7.851	-9.850
7.03	Valor Adicionado Bruto	41.791	-18.022
7.04	Retenções	-1.547	-3.226
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.547	-3.226
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	40.244	-21.248
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	632.733	850.499
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	550.141	750.805
7.06.02	Receitas Financeiras	82.592	99.694
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	672.977	829.251
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	672.977	829.251
7.08.01	Pessoal	21.907	18.164
7.08.01.01	Remuneração Direta	17.655	14.962
7.08.01.02	Benefícios	2.936	2.031
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.316	1.171
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	22.960	13.573
7.08.02.01	Federais	21.033	13.521
7.08.02.03	Municipais	1.927	52
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	75.209	70.851
7.08.03.01	Juros	73.977	69.622
7.08.03.02	Aluguéis	87	192
7.08.03.03	Outras	1.145	1.037
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	552.901	726.663
7.08.04.02	Dividendos	73.142	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	479.759	726.663

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	28.272.649	27.933.932
1.01	Ativo Circulante	5.382.207	5.391.721
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	935.306	850.481
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.780.892	1.974.701
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.780.892	1.974.701
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.780.892	1.974.701
1.01.03	Contas a Receber	2.315.291	2.239.204
1.01.03.01	Clientes	2.315.291	2.239.204
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	338.637	268.575
1.01.03.01.03	Ativo Contratual da Concessão	1.976.654	1.970.629
1.01.04	Estoques	17.446	9.201
1.01.06	Tributos a Recuperar	194.828	173.299
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	194.828	173.299
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	127.442	115.655
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	67.386	57.644
1.01.07	Despesas Antecipadas	9.189	13.602
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	129.255	131.233
1.01.08.03	Outros	129.255	131.233
1.01.08.03.02	Cauções e Depósitos Judiciais	384	384
1.01.08.03.05	Outros Ativos	128.871	130.849
1.02	Ativo Não Circulante	22.890.442	22.542.211
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.867.664	16.771.965
1.02.01.04	Contas a Receber	16.672.981	16.619.980
1.02.01.04.01	Clientes	46.143	50.354
1.02.01.04.02	Ativo Contratual da Concessão	16.626.838	16.569.626
1.02.01.07	Tributos Diferidos	56.088	53.272
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	56.088	53.272
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	6.060	6.723
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	132.535	91.990
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	14.187	15.854
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	3.187	3.187
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensáveis	6.362	18.422
1.02.01.10.08	Outros Ativos	78.413	47.439
1.02.01.10.09	Instrumentos financeiros derivativos	30.386	7.088
1.02.02	Investimentos	218.809	176.137
1.02.02.01	Participações Societárias	209.849	169.121
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	209.849	169.121
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	8.960	7.016
1.02.03	Imobilizado	5.530.079	5.324.416
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.195.268	4.101.155
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	36.229	37.279
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	1.298.582	1.185.982
1.02.04	Intangível	273.890	269.693
1.02.04.01	Intangíveis	273.890	269.693
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	38.929	44.976

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1.02.04.01.03	Direito de exploração gerado na aquisição de controladas	58.940	61.189
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	176.021	163.528

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	28.272.649	27.933.932
2.01	Passivo Circulante	2.842.201	2.558.195
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	46.145	45.325
2.01.02	Fornecedores	173.733	239.119
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	158.963	239.119
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	14.770	0
2.01.03	Obrigações Fiscais	184.291	197.448
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	171.894	174.757
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	92.382	100.195
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	79.512	74.562
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	3.654	15.943
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	3.654	4.549
2.01.03.02.02	Outras Obrigações Fiscais Estaduais	0	11.394
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	8.743	6.748
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	8.743	6.748
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.825.414	1.159.560
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	722.950	653.418
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	242.231	199.137
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	480.719	454.281
2.01.04.02	Debêntures	1.095.084	497.611
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	7.380	8.531
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	7.380	8.531
2.01.05	Outras Obrigações	505.356	822.044
2.01.05.02	Outros	505.356	822.044
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	249.876	552.380
2.01.05.02.04	Encargos regulatórios	49.716	53.767
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	21.409	6.779
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	12.347	38.771
2.01.05.02.07	Contribuições Sociais e Encargos Regulatórios Diferidos	172.008	170.347
2.01.06	Provisões	107.262	94.699
2.01.06.02	Outras Provisões	107.262	94.699
2.01.06.02.01	Provisões para Garantias	2.876	2.832
2.01.06.02.02	Provisões para Reestruturação	889	0
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	9.594	8.697
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	93.903	83.170
2.02	Passivo Não Circulante	14.568.470	15.004.118
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	9.794.703	10.521.340
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.777.277	1.866.200
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	661.089	806.763
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.116.188	1.059.437
2.02.01.02	Debêntures	7.983.163	8.618.877
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	34.263	36.263
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	34.263	36.263
2.02.02	Outras Obrigações	306.577	151.679
2.02.02.02	Outros	306.577	151.679
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	293	293

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.02.02.02.04	Tributos e Contribuições Sociais a Recolher	14.923	0
2.02.02.02.05	Passivo contratual com clientes	235.174	116.330
2.02.02.02.06	Adiantamentos de Clientes	25.208	173
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	30.979	26.023
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	0	8.860
2.02.03	Tributos Diferidos	4.288.224	4.174.514
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.288.224	4.174.514
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.795.307	2.700.528
2.02.03.01.02	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios diferidos	1.492.917	1.473.986
2.02.04	Provisões	178.966	156.585
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	35.758	10.432
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.992	1.790
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	6.603	3.534
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	27.163	5.108
2.02.04.02	Outras Provisões	143.208	146.153
2.02.04.02.01	Provisões para Garantias	24.137	24.002
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	16.032	17.302
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	90.909	92.719
2.02.04.02.05	Provisões para Desmobilização	12.130	12.130
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	10.861.978	10.371.619
2.03.01	Capital Social Realizado	3.245.558	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	3.310.783	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	67.360	16.966
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	67.360	16.966
2.03.04	Reservas de Lucros	3.650.047	3.978.834
2.03.04.01	Reserva Legal	331.483	331.483
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	387.571	387.571
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	2.930.993	3.259.780
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	516.330	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	43.977	47.084
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	18.187	-1.592
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.320.519	3.413.556

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	648.957	2.433.110	652.659	3.101.422
3.01.01	Receita de operação e manutenção, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	354.851	1.121.108	313.861	1.012.319
3.01.02	Remuneração financeira do ativo de concessão	294.106	1.312.002	338.798	2.089.103
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-201.159	-567.675	-166.680	-495.172
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-98.402	-269.126	-93.740	-247.854
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-63.336	-191.068	-37.678	-141.985
3.02.07	Depreciação e Amortização	-39.421	-107.481	-35.262	-105.333
3.03	Resultado Bruto	447.798	1.865.435	485.979	2.606.250
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-33.635	-74.734	-35.554	-226.116
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-41.586	-117.671	-41.101	-109.031
3.04.02.01	Despesas Gerais e Administrativas	-40.094	-113.107	-39.623	-102.661
3.04.02.02	Depreciação e Amortização	-1.492	-4.564	-1.478	-6.370
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1.993	49.907	49.271	81.316
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-288	-34.227	-45.673	-202.769
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	6.246	27.257	1.949	4.368
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	414.163	1.790.701	450.425	2.380.134
3.06	Resultado Financeiro	-214.187	-693.582	-182.718	-748.978
3.06.01	Receitas Financeiras	72.068	211.369	73.153	191.761
3.06.02	Despesas Financeiras	-286.255	-904.951	-255.871	-940.739
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	199.976	1.097.119	267.707	1.631.156
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-32.784	-203.018	-17.437	-274.076
3.08.01	Corrente	-48.864	-122.026	-46.776	-101.363
3.08.02	Diferido	16.080	-80.992	29.339	-172.713
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	167.192	894.101	250.270	1.357.080
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	167.192	894.101	250.270	1.357.080
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	100.005	552.901	115.676	726.663
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	67.187	341.200	134.594	630.417
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659
3.99.01.02	PN	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659
3.99.02.02	PN	0,10938	0,61455	0,13158	0,82659

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	167.192	894.101	250.270	1.357.080
4.02	Outros Resultados Abrangentes	14.455	16.778	-9.571	-30.299
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	181.647	910.879	240.699	1.326.781
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	113.623	569.573	107.377	701.658
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	68.024	341.306	133.322	625.123

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.765.068	1.823.475
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-106.433	-148.070
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	1.097.119	1.631.156
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	112.045	111.703
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-27.257	-4.368
6.01.01.04	Encargos financeiro sobre dívidas e juros de arrendamento	957.773	898.874
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	-16.913	24.299
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-173.134	-146.832
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	-1.287	1.470
6.01.01.08	Ganho na Revisão Tarifária Periódica - RTP, líquido	-12.848	145.896
6.01.01.09	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	889	4.900
6.01.01.10	Instrumentos financeiros derivativos	0	1.867
6.01.01.11	PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	18.248	92.801
6.01.01.12	Remuneração financeira do ativo de concessão	-1.447.106	-2.307.524
6.01.01.13	Receita de infraestrutura	-157.349	-186.000
6.01.01.14	Receita de operação e manutenção	-456.613	-416.312
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	1.985.672	2.063.696
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-65.851	-31.722
6.01.02.02	Ativo Contratual da Concessão	2.013.738	1.963.287
6.01.02.04	Tributos a Compensar	-9.469	-4.252
6.01.02.05	Despesas pagas antecipadamente	5.076	0
6.01.02.06	Estoques	-8.245	-707
6.01.02.07	Cauções e depósitos judiciais	1.667	0
6.01.02.08	Outros Ativos	-55.460	90.689
6.01.02.09	Fornecedores	-65.386	101.423
6.01.02.10	Encargos regulatórios	10.872	1.557
6.01.02.11	Salários, Férias e Encargos Sociais	820	-4.673
6.01.02.12	Tributos a Recolher	-13.157	31.715
6.01.02.13	Provisões de Constituição dos Ativos e Compensações ambientais	34.055	-162.886
6.01.02.14	Adiantamentos de Clientes	39.665	4.286
6.01.02.15	Outros Passivos	-21.497	-7.502
6.01.02.16	Passivo contratual com clientes	118.844	82.481
6.01.03	Outros	-114.171	-92.151
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-114.171	-92.151
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	86.161	-746.080
6.02.01	Aporte de capital nas investidas	-13.471	-13.260
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societária	-2.723	-288.807
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	2.117.973	2.396.047
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-1.751.030	-2.259.419
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-252.350	-567.456
6.02.09	Aquisições de Intangível	-12.238	-13.185
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.778.475	-584.439
6.03.01	Aumento de Capital	0	26.641
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-720.303	-718.083

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.03.07	Ingresso de dívidas	118.718	1.996.547
6.03.08	Juros pagos de empréstimos e debêntures	-781.894	-582.864
6.03.09	Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	-387.256	-1.298.354
6.03.11	Pagamento de Arrendamento	-7.740	-8.326
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	12.071	-6.056
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	84.825	486.900
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	850.481	377.119
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	935.306	864.019

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023**(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	16.966	3.978.834	0	45.492	6.958.063	3.413.556	10.371.619
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	16.966	3.978.834	0	45.492	6.958.063	3.413.556	10.371.619
5.04	Transações de Capital com os Sócios	328.787	-278.393	0	-36.571	0	13.823	-434.343	-420.520
5.04.01	Aumentos de Capital	328.787	-328.787	0	0	0	0	0	0
5.04.06	Dividendos	0	0	0	-36.571	0	-36.571	-381.228	-417.799
5.04.09	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	50.394	0	0	0	50.394	-53.115	-2.721
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	552.901	16.672	569.573	341.200	910.773
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	552.901	0	552.901	341.200	894.101
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	16.672	16.672	0	16.672
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Coligadas	0	0	0	0	19.779	19.779	0	19.779
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-3.107	-3.107	0	-3.107
5.07	Saldos Finais	3.245.558	-261.427	3.978.834	516.330	62.164	7.541.459	3.320.413	10.861.872

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237	3.450.486	10.001.723
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237	3.450.486	10.001.723
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-64.293	0	0	0	-64.293	-599.271	-663.564
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	63.288	63.288
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-448.231	-448.231
5.04.09	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	-64.293	0	0	0	-64.293	-214.328	-278.621
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	726.663	-25.005	701.658	630.417	1.332.075
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	726.663	0	726.663	630.417	1.357.080
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-25.005	-25.005	0	-25.005
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-25.005	-25.005	0	-25.005
5.07	Saldos Finais	2.916.771	16.966	3.482.342	726.663	45.860	7.188.602	3.481.632	10.670.234

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.01	Receitas	2.970.537	4.074.111
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.674.733	3.422.646
7.01.02	Outras Receitas	56.254	81.316
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	239.550	570.149
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-645.675	-1.077.801
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-467.478	-738.026
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-178.197	-339.775
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.324.862	2.996.310
7.04	Retenções	-112.666	-112.367
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-112.666	-112.367
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.212.196	2.883.943
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	292.374	222.909
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	27.257	4.368
7.06.02	Receitas Financeiras	265.117	218.541
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.504.570	3.106.852
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.504.570	3.106.852
7.08.01	Pessoal	139.917	124.458
7.08.01.01	Remuneração Direta	106.478	91.313
7.08.01.02	Benefícios	25.717	25.867
7.08.01.03	F.G.T.S.	7.722	7.278
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	487.309	645.007
7.08.02.01	Federais	481.690	634.625
7.08.02.02	Estaduais	2.918	9.585
7.08.02.03	Municipais	2.701	797
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	983.243	980.307
7.08.03.01	Juros	942.503	890.568
7.08.03.02	Aluguéis	14.753	10.339
7.08.03.03	Outras	25.987	79.400
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	894.101	1.357.080
7.08.04.02	Dividendos	73.142	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	479.759	726.663
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	341.200	630.417

Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de **R\$ 649,0 mm** no 3T23, ante os **R\$ 652,7 mm** registrados no mesmo período do ano passado.

	Receita Líquida (R\$ MM)				9M23	9M22	Var. %
	2T23	3T23	3T22	Var. %			
Receita de Operação e Manutenção	158,4	147,2	151,2	(2,6%)	456,6	416,3	9,7%
Receita de Infraestrutura	46,8	33,0	28,4	16,4%	157,3	186,0	(15,4%)
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	437,4	334,0	376,4	(11,3%)	1.447,1	2.307,5	(37,3%)
Receita de Suprimento de Energia	194,9	211,5	167,2	26,5%	613,7	512,8	19,7%
Receita Bruta – IFRS	837,5	725,6	723,1	0,3%	2.674,7	3.422,6	(21,9%)
Deduções	57,4	76,7	70,5	8,8%	241,6	321,2	(24,8%)
Receita Líquida IFRS	780,2	649,0	652,7	(0,6%)	2.433,1	3.101,4	(21,5%)

(a) redução de **R\$ 41,8 mm** no faturamento das transmissoras, sendo:

(-) **R\$ 42,4 mm** na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou **R\$ 334,0 mm** no 3T23, ante os **R\$ 376,4 mm** registrados no 3T22. Esta variação decorre basicamente pela queda de **R\$ 34,4 mm** na **Correção Monetária do Ativo Contratual**, em razão da variação do índice Geral de Preços - Mercado, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 3T23: -2,77% (3T22: 0,10%)*

* considera o período de apuração os meses de junho a agosto.

(-) **R\$ 4,0 mm** na **Receita de Operação e Manutenção**, que totalizou **R\$ 147,2 mm** no 3T23, ante os **R\$ 151,2 mm** registrados no 3T22. O principal impacto nesta conta refere-se a eventos não recorrentes de indisponibilidade (PV – Parcela Variável) do sistema de transmissão, sendo: (i) **R\$ 4,3 mm** na transmissora EATE e; (ii) **R\$ 1,8 mm** na transmissora STN;

(+) **R\$ 4,7 mm** na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou **R\$ 33,0 mm** no 3T23, ante os **R\$ 28,4 mm** registrados no 3T22, exclusivamente pelos maiores investimentos na transmissora ELTE, decorrente do estágio de implantação do ativo.

(b) aumento de **R\$ 44,3 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	495.667	211,15	104.658	43.504	210,00	9.136					539.171	211,05	113.794
Contrato Bilateral ACL	184.369	438,82	80.905				(88.099)	248,85	(21.924)		96.270	612,66	58.981
Comercialização	103.974	118,03	12.272	91.631	176,47	16.170					195.605	145,40	28.442
Partes Relacionadas	9.603	105,72	1.015	13.680	82,60	1.130	(14.499)	147,96	(2.145)		8.784	-	-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			6.724			2.033							8.757
Outras Receitas Operacionais			1.442										1.442
Total			207.015			28.505			(24.069)				211.451

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	455.679	193,51	88.177	43.319	210,00	9.097					498.998	194,94	97.274
Contrato Bilateral ACL	224.612	299,14	67.191				(88.099)	234,97	(20.700)		136.513	340,56	46.491
Comercialização	89.088	127,42	11.352	87.295	102,48	8.946					176.383	115,08	20.298
Partes Relacionadas	65.497	92,07	6.030	33.835	65,32	2.210	(99.332)	82,96	(8.240)		-	-	-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			3.035			58							3.093
Total			175.785			20.311			(28.941)				167.156
Variações			31.230			8.194			4.872				44.296

*Para maiores informações, verificar as seções "Receita Líquida" e "Comercialização" no segmento de "Geração – Societário (IFRS)".

Custos dos Serviços - IFRS

No 3T23, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 201,2 mm**, ante os **R\$ 166,7 mm** apurados no 3T22. Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) aumento de **R\$ 25,7 mm** no **Custo de Infraestrutura**, exclusivamente pelo maior investimento na transmissora ELTE, decorrente do estágio de implantação do ativo;

(b) aumento de **R\$ 1,7 mm** nos **Encargos da Rede Elétrica – CUST**, principalmente pelo:

(+) R\$ 0,6 mm nas usinas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí, em razão do reajuste das TUSTs para o ciclo 2023-2024 (Resolução Homologatória Aneel nº 3.217 de 24/07/2023);

(+) R\$ 0,7 mm referente a reserva de ponto de escoamento na UFV Pitombeira (início do pagamento: novembro/22).

(c) aumento de **R\$ 4,8 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, sendo:

(+) R\$ 1,9 mm no segmento de transmissão, em razão da: (i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente; (ii) reajustes nos contratos de O&M; (iii) contratação de serviços, principalmente limpeza de faixa de servidão e recuperação de acessos e; (iv) ressarcimento pago por acessante, no 3T22, referentes a serviços de engenharia e fiscalização previstas em contratos de compartilhamento de instalações – CCI na transmissora TPE.

(+) 1,8 mm no segmento de geração, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 5,3 mm na UHE La Virgen, devido a: (i) compra de energia no valor de R\$ 2,8 mm; (ii) custos com assessoria jurídica no total de R\$ 1,5 mm.

(+) R\$ 0,5 mm no parque eólico São João (EAP I), em razão da entrada em operação comercial;

(-) R\$ 3,0 mm na UHE Ijuí, dado que no 3T22 houve uma despesa extraordinária no montante de R\$ 2,8 mm relativa a honorários advocatícios.

(d) aumento de **R\$ 4,2 mm** na **Depreciação / Amortização**, principalmente pela entrada em operação dos parques eólicos São João (EAP I) e Santa Regia (EAP II);

Segue abaixo a abertura dos Custos:

Custos dos Serviços	Custos dos Serviços R\$ (MM)				9M23	9M22	Var. %
	2T23	3T23	3T22	Var. %			
Custo dos Serviços Prestados	55,6	71,3	66,5	7,2%	190,3	176,9	7,6%
Energia Comprada para Revenda	9,1	12,7	14,2	(10,5%)	34,5	33,7	2,7%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	11,7	12,5	10,7	16,2%	36,2	29,2	24,1%
Recursos Hídricos - CFURH	3,0	1,9	2,3	(17,3%)	8,1	8,2	(1,0%)
Custo de Infraestrutura	57,3	63,3	37,7	68,1%	191,1	142,0	34,6%
Depreciação / Amortização	34,9	39,4	35,3	11,8%	107,5	105,3	2,0%
Total	171,6	201,2	166,7	20,7%	567,7	495,2	14,6%

Despesas Operacionais - IFRS

No 3T23, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 33,6 mm**, ante os **R\$ 35,6 mm** apurados no 3T22.

Esta variação neste grupo de contas deve-se à:

(a) redução de **R\$ 3,4 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos:

(-) **R\$ 3,0 mm** na UHE La Virgen, que apresentou uma despesa de R\$ 0,2 mm neste trimestre, frente os R\$ R\$ 3,2 mm registrados no 3T22. Esta variação decorre, principalmente da contabilização, no 3T22, de despesas extraordinárias com assessoria tributária.

(-) R\$ 2,4 mm na Alupar Holding, em razão do ressarcimento pelas controladas, de despesas compartilhadas de períodos anteriores (aluguel, TI e facilities).

(b) aumento de **R\$ 3,9 mm** na conta **Pessoal e Administradores**:

(+) **R\$ 1,2 mm** no segmento de geração, sendo:

(i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente e;

(ii) aumento de R\$ 0,1 mm no parque eólico São João (EAP I) em razão da entrada em operação comercial a partir de julho de 2023;

(+) **R\$ 1,7 mm** na Alupar Holding, em razão de: (i) rescisões que ocorreram neste trimestre e (ii) reajuste do dissídio, dado que neste ano foi aplicado no 3T23 e no ano passado o reajuste vigorou a partir do 4T22.

(c) aumento de **R\$ 4,3 mm** na **Equivalência Patrimonial**, exclusivamente pela melhora no resultado da TNE, que totalizou R\$ 6,2 mm neste trimestre, frente aos R\$ 3,8 mm no 3T22. O resultado desse trimestre foi impactado pelo aumento de R\$ 59,5 mm nas receitas, em razão dos investimentos realizados neste trimestre para a implantação do ativo;

Segue abaixo a abertura das Despesas:

Despesas Operacionais	Despesas Operacionais R\$ (MM)				9M23	9M22	Var.%
	2T23	3T23	3T22	Var.%			
Administrativas e Gerais	13,1	16,2	19,6	(17,2%)	40,2	41,7	(3,5%)
Pessoal e Administradores	27,6	23,9	20,0	19,3%	72,9	61,0	19,5%
Equivalência Patrimonial	(20,2)	(6,2)	(1,9)	-	(27,3)	(4,4)	-
Outros	(13,2)	(1,7)	(3,6)	(52,6%)	(15,7)	121,5	-
Depreciação / Amortização	1,5	1,5	1,5	-	4,6	6,4	(28,4%)
Total	8,8	33,6	35,6	(5,4%)	74,7	226,1	(66,9%)

EBITDA - IFRS

No 3T23 o EBITDA totalizou R\$ 455,1 mm, ante os R\$ 487,2 mm registrados no 3T22.

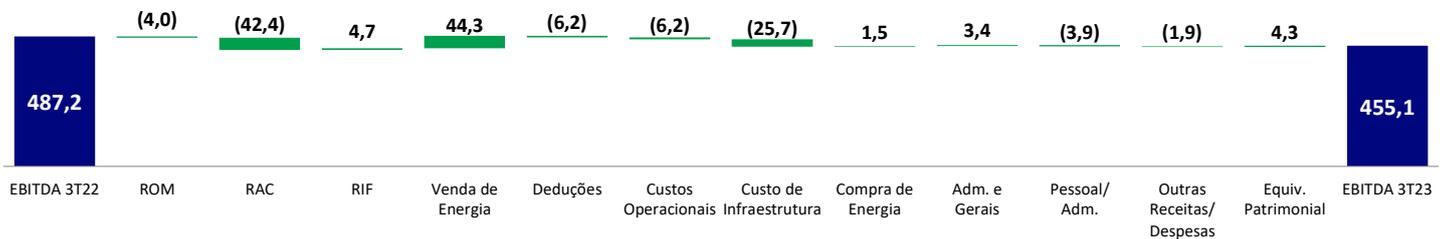
Segue abaixo a formação do EBITDA:

EBITDA - IFRS (R\$ MM)							
	2T23	3T23	3T22	Var. %	9M23	9M22	Var. %
Receita Líquida - IFRS	780,2	649,0	652,7	(0,6%)	2.433,1	3.101,4	(21,5%)
Custos Operacionais	(70,3)	(85,7)	(79,6)	7,7%	(234,6)	(214,2)	9,5%
Custo de Infraestrutura	(57,3)	(63,3)	(37,7)	68,1%	(191,1)	(142,0)	34,6%
Compra de Energia	(9,1)	(12,7)	(14,2)	(10,5%)	(34,5)	(33,7)	2,7%
Despesas Operacionais	(27,5)	(38,4)	(36,0)	6,6%	(97,4)	(224,1)	(56,5%)
Equivalência Patrimonial	20,2	6,2	1,9	-	27,3	4,4	-
EBITDA	636,1	455,1	487,2	(6,6%)	1.902,7	2.491,8	(23,6%)
Margem EBITDA	81,5%	70,1%	74,6%	(4,5 p.p.)	78,2%	80,3%	(2,1 p.p.)
Margem EBITDA Ajustada*	88,0%	77,7%	79,2%	(1,5 p.p.)	84,9%	84,2%	0,7 p.p.

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

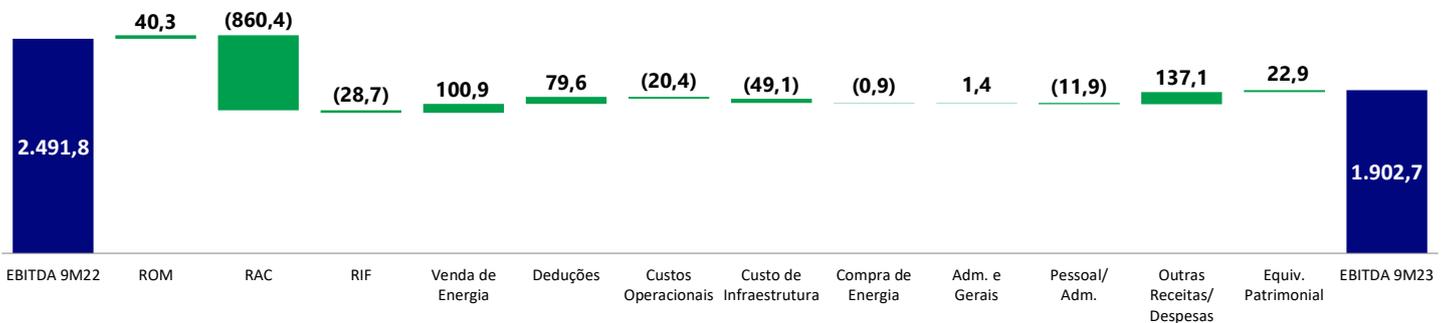
Formação do EBITDA 3T23

(R\$ Milhões)



Formação do EBITDA 9M23

(R\$ Milhões)



Notas: ROM – Receita de Operação e Manutenção / RAC – Receita de Remuneração do Ativo da Concessão / RIF – Receita de Infraestrutura

Resultado Financeiro

Totalizou **R\$ (214,2) mm** no 3T23, ante os **R\$ (182,7) mm** registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada basicamente pelo aumento de **R\$ 30,4 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(+) **R\$ 75,5 mm**, nas dívidas indexadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA") que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante a deflação de 1,32% registrada no acumulado do 3T22, sendo:

(+) R\$ 69,8 mm nas Transmissoras;

(-) R\$ 5,7 mm nas geradoras.

(+) **R\$ 4,1 mm** no parque eólico São João (EAP I), em razão da entrada em operação comercial do ativo (julho/23);

(-) **R\$ 31,0 mm** em razão da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa), sendo os principais impactos:

(-) R\$ 2,3 mm na Alupar Peru;

(-) R\$ 17,8 mm na transmissora TCE;

(-) R\$ 12,4 mm na Alupar Colômbia;

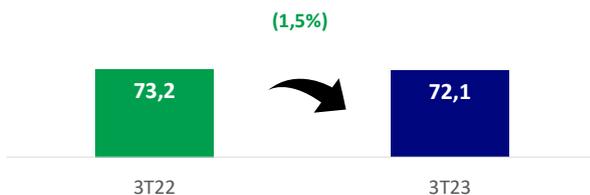
(+) R\$ 2,5 mm na UHE La Virgen;

(-) R\$ 1,0 mm na Alupar Holding.

Segue abaixo as variações nos resultados financeiros:

Receitas Financeira (3T23)

(R\$ Milhões)



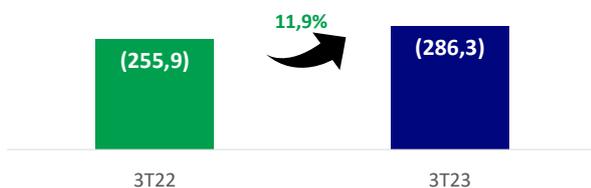
Receitas Financeiras (9M23)

(R\$ Milhões)



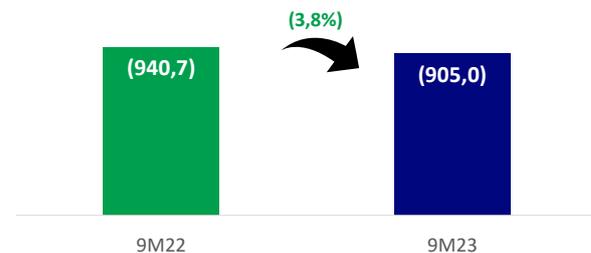
Despesas Financeira (3T23)

(R\$ Milhões)



Despesas Financeiras (9M23)

(R\$ Milhões)



Lucro Líquido – IFRS

No 3T23, o lucro líquido totalizou **R\$ 100,0 mm**, ante os **R\$ 115,7 mm** registrados no 3T22.

Essa variação é resultado:

- (a) redução de **R\$ 32,1 mm** no **EBTIDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;
- (b) aumento de **R\$ 31,5 mm** no **Resultado Financeiro**, conforme detalhado na seção acima “Resultado Financeiro”;
- (c) redução de **R\$ 67,4 mm** na **% Minoritários**, principalmente pela queda de R\$ 70,3 mm no segmento de Transmissão.

Esta variação é decorrente da redução nos resultados das transmissoras, principalmente pela:

(-) R\$ 42,4 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, em razão da redução de R\$ 34,4 mm na correção monetária dos ativos contratuais, devido a variação do Índice Geral de Preços - Mercado, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 3T23: -2,77% (3T22: 0,10%)*
* considera o período de apuração os meses de junho a agosto.

(+) R\$ 31,5 mm no Resultado Financeiro, principalmente em razão do aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante a deflação de 1,32% apresentada no acumulado do 3T22.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

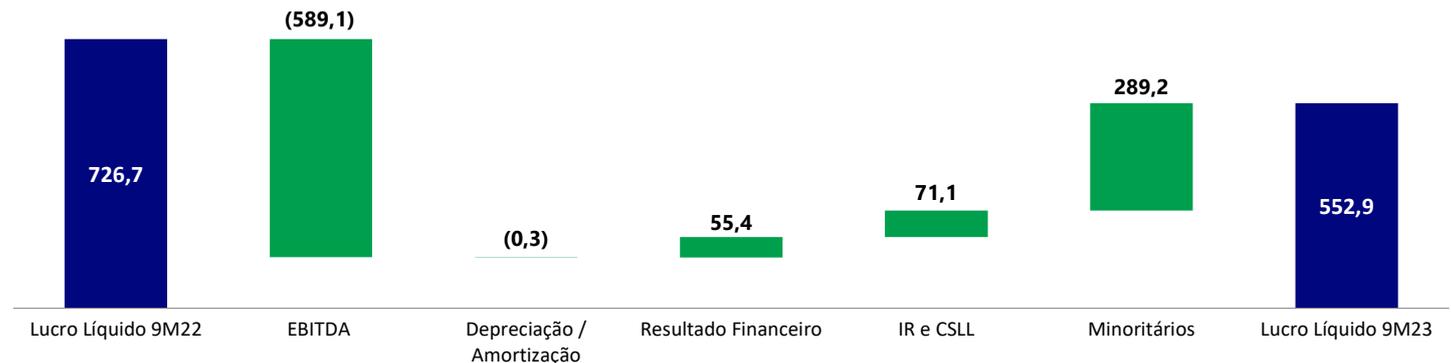
Formação do Lucro 3T23

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 9M23

(R\$ milhões)



Destinação de Resultados

➤ **Dividendos:**

Em 09 de novembro de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de **R\$ 36.571.028,16**, correspondente a **R\$ 0,04** por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a **R\$ 0,12** por Unit.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de novembro de 2023. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas “ex-dividendos” a partir de 17 de novembro de 2023.

Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A..

Investimentos

No 3T23 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 148,6 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 108,0 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 39,1 mm no segmento de geração, e R\$ 1,4 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 263,5 mm** registrados no 3T22, quando R\$ 188,3 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 74,3 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,0 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação dos ativos de transmissão ELTE e TCE que totalizaram **R\$ 92,8 mm** e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar e UFV Pitombeira que totalizaram **R\$ 34,4 mm**.

	Investimentos (R\$ MM)			
	3T23	3T22	9M23	9M22
Transmissão*	108,0	188,3	325,7	388,4
ELTE	48,1	39,4	177,1	85,4
TCE	44,7	150,6	134,6	246,4
ESTE	-	-	-	57,0
Outros	15,3	(1,8)	13,9	(0,4)
Geração	39,1	74,3	124,3	329,2
Eol. Agreste Potiguar	11,6	53,5	60,9	302,8
UFV Pitombeira	22,7	18,5	49,8	18,5
Outros	4,8	2,3	13,6	7,9
 Holding	1,4	1,0	4,8	4,3
Total	148,6	263,5	454,8	721,9

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

Endividamento

Alupar – Holding:

No 3T23, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 690,6 mm**, ante os **R\$ 666,8 mm** registrados em dez/22.

Esta variação é explicada pela:

- (i) provisão de encargos, totalizando **R\$ 71,1 mm**;
- (ii) amortização de encargos, no montante de **R\$ 47,3 mm**.

As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 746,8 mm**, ante os **R\$ 976,7 mm** registrados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) pagamento de dividendos no montante de **R\$ 458,5 mm**;
- (ii) aportes de **R\$ 79,6 mm** realizados nos projetos, sendo: (i) R\$ 49,5 mm na Alupar Peru; (ii) R\$ 16,6 mm no complexo eólico EAP; (iii) R\$ 13,5 mm na transmissora TNE;
- (iii) pagamento de juros da VII Emissão de debêntures da Alupar – Holding, no montante de **R\$ 47,3 mm**;
- (iv) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de **R\$ 296,9 mm**;
- (v) receitas com aplicações financeiras, totalizando **R\$ 53,4 mm**.

Dívida Total 3T23

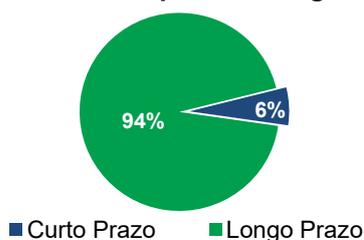


Dívida Total dez/22

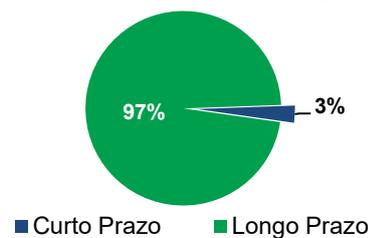


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding 3T23



Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/22



Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T23.

Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 11.578,5 mm** no 3T23, ante os **R\$ 11.636,1 mm** apurados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de **R\$ 23,8 mm** na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 979,3 mm**;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 734,6 mm**;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 387,3 mm**;
- (v) redução de **R\$ 57,5 mm**, decorrente da variação cambial;
- (vi) novas captações, no montante de **R\$ 118,7 mm**.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram **R\$ 2.716,2 mm** no 3T23, ante os **R\$ 2.825,2 mm** registrados em dez/22.

A dívida líquida registrada no 3T23 totalizou **R\$ 8.862,3 mm**, ante os **R\$ 8.810,9 mm** registrados em dez/22.



No 3T23 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 1.818,0 mm** (15,7% da dívida total), ante os **R\$ 1.151,0 mm** registrados em dez/22.

Dos 15,7% da dívida de curto prazo, 27,6% ou R\$ 501,5 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 690,6 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 9.736,8 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 1.151,1 mm** referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 116,3 mm / Alupar Inversiones: R\$ 273,1 / UFV Pitombeira: R\$ 230,0 mm / ELTE: R\$ 531,6 mm);

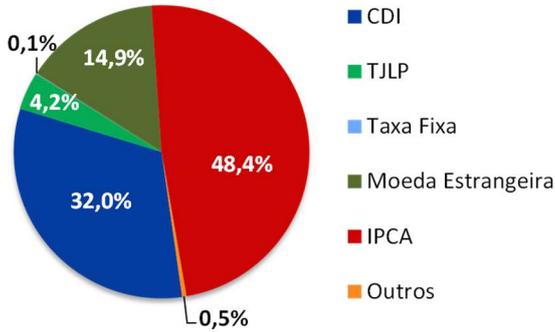
No 3T23, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 9.078,2 mm** ou 78,4% da dívida total, sendo:

- (i) **R\$ 690,6 mm** na Alupar - Holding;
- (ii) **R\$ 7.626,0 mm** nas subsidiárias em operação e;
- (iii) **R\$ 761,6 mm** nas subsidiárias em implantação (UFV Pitombeira / Transmissora ELTE).

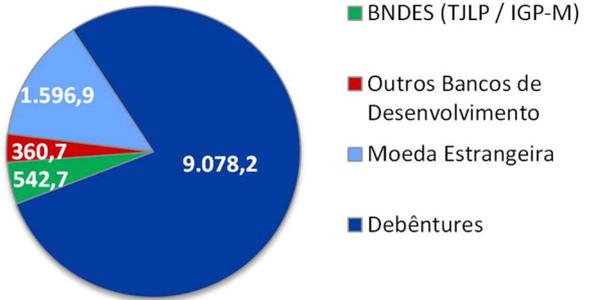
A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 1.596,9 mm**, sendo **R\$ 1.340,6 mm** alocados nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T23.

Composição Dívida Total por Indexador (%)

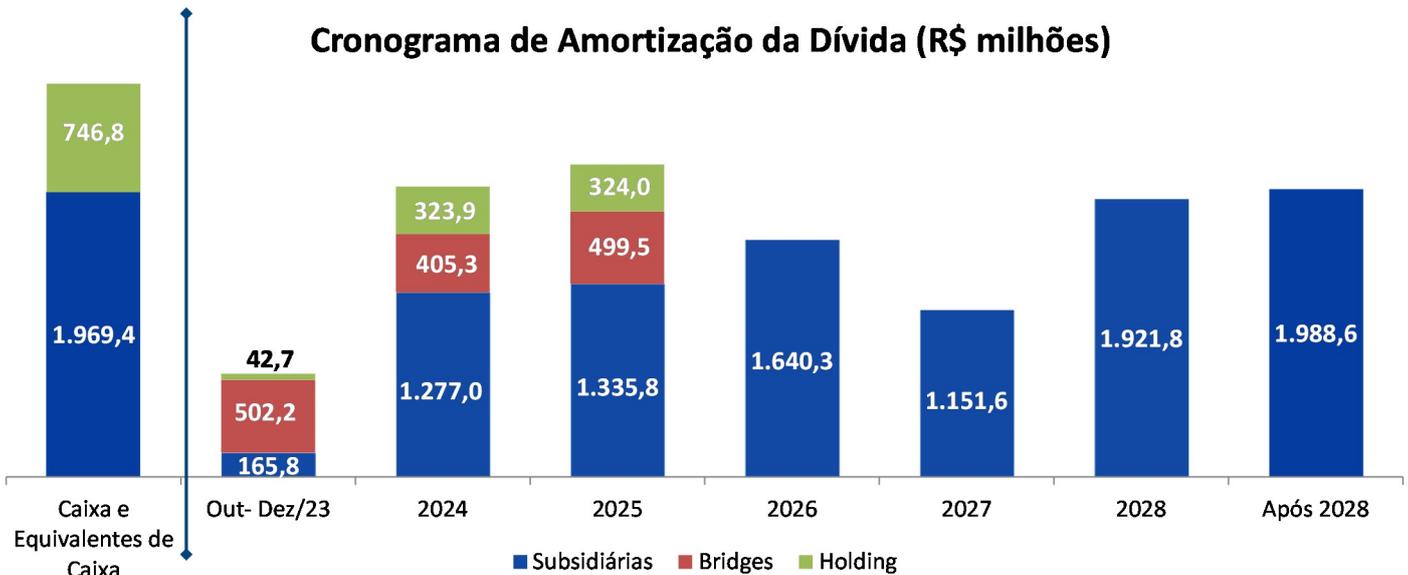


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



O perfil de dívida consolidada da Alupar é bastante alongado, compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, alta previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica.

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES (MM)	Out – Dez/23	2024	2025
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 97,3	R\$ 175,8	
Alupar Colômbia	R\$ 116,3		
Eólicas Agreste Potiguar	R\$ 255,9		
UFV Pitombeira	-R\$ 0,1	R\$ 230,1	
ELTE	R\$ 32,7	-R\$ 0,6	R\$ 499,5
TOTAL	R\$ 502,2	R\$ 405,3	R\$ 499,5

FitchRatings

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

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

Balanços patrimoniais

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de Reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Ativo					
Circulante					
		826.522	1.039.120	5.382.207	5.391.721
Caixa e equivalentes de caixa	5	258.370	343.170	935.306	850.481
Investimentos de curto prazo	6	488.438	633.531	1.621.571	1.836.607
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	159.321	138.094
Contas a receber de clientes	8	24.409	12.788	338.637	268.575
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	44.239	46.980	127.442	115.655
Outros tributos compensáveis	15	-	397	67.386	57.644
Estoques		-	-	17.446	9.201
Despesas pagas antecipadamente		-	11	9.189	13.602
Depósitos judiciais	20	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.976.654	1.970.629
Outros ativos		11.066	2.243	128.871	130.849
		7.448.443	7.046.531	22.890.442	22.542.211
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
		14.033	8.965	16.867.664	16.771.965
Contas a receber de clientes	8	-	-	46.143	50.354
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	-	-	3.187	3.187
Outros tributos compensáveis	15	-	-	6.362	18.422
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	-	56.088	53.272
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	-	30.386	7.088
Despesas pagas antecipadamente		-	-	6.060	6.723
Depósitos judiciais	20	732	914	14.187	15.854
Ativo contratual da concessão	9	-	-	16.626.838	16.569.626
Outros ativos		13.301	8.051	78.413	47.439
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	10	7.386.163	6.984.450	209.849	169.121
Propriedades para investimento		8.960	7.016	8.960	7.016
Imobilizado	12	1.627	1.807	5.530.079	5.324.416
Intangível	13	37.660	44.293	273.890	269.693
Total do Ativo		8.274.965	8.085.651	28.272.649	27.933.932

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

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

Balanços patrimoniais

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Passivo				
Circulante				
	79.451	476.977	2.842.201	2.558.195
Empréstimos e financiamentos	17	-	722.950	653.418
Debêntures	18	42.447	1.095.084	497.611
Fornecedores	14	11.506	173.733	239.119
Salários, férias e encargos sociais		6.579	46.145	45.325
Imposto de renda e contribuição social a pagar	27	2.198	92.382	100.195
Encargos regulatórios	15	-	49.716	53.767
Outros tributos a pagar	15	16.555	91.909	97.253
Passivo de arrendamento		152	7.380	8.531
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	172.008	170.347
Dividendos a pagar	28	7	249.876	552.380
Adiantamentos de clientes		-	21.409	6.779
Provisões	20	-	107.262	94.699
Outras passivos		7	12.347	38.771
Não circulante	654.055	650.611	14.568.470	15.004.118
Empréstimos e financiamentos	17	-	1.777.277	1.866.200
Debêntures	18	648.181	7.983.163	8.618.877
Passivo de arrendamento		488	34.263	36.263
Adiantamentos de clientes		-	25.208	173
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	-	8.860
Adiantamento para futuro aumento de capital	28	-	293	293
Encargos regulatórios	15	-	14.923	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	2.795.307	2.700.528
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	1.492.917	1.473.986
Passivo contratual com clientes	19	-	235.174	116.330
Provisões	20	5.062	178.966	156.585
Outras passivos		324	30.979	26.023
Total do Passivo	733.506	1.127.588	17.410.671	17.562.313
Patrimônio líquido				
	7.541.459	6.958.063	10.861.978	10.371.619
Capital social subscrito e integralizado	21.b	3.310.783	3.310.783	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações		(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	21.d	67.360	67.360	16.966
Reservas de lucros	21.c	3.650.047	3.978.834	3.978.834
Lucros acumulados		516.330	516.330	-
Outros resultados abrangentes	21.f	62.164	62.164	45.492
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.320.519	3.413.556
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	8.274.965	8.085.651	28.272.649	27.933.932

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 e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

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

Nota	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	39.319	18.411	111.477	54.761	354.851	313.861	1.121.108	1.012.319
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	294.106	338.798	1.312.002	2.089.103
Receita operacional líquida	39.319	18.411	111.477	54.761	648.957	652.659	2.433.110	3.101.422
Custo dos serviços prestados	(26.204)	(26.387)	(72.466)	(68.995)	(137.823)	(129.002)	(376.607)	(353.187)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(63.336)	(37.678)	(191.068)	(141.985)
Custo do serviço	(26.204)	(26.387)	(72.466)	(68.995)	(201.159)	(166.680)	(567.675)	(495.172)
Lucro (prejuízo) bruto	13.115	(7.976)	39.011	(14.234)	447.798	485.979	1.865.435	2.606.250
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(10.785)	(11.435)	(35.442)	(34.153)	(41.586)	(41.101)	(117.671)	(109.031)
Outras receitas	-	(45)	-	(157)	1.993	49.271	49.907	81.316
Outras despesas	-	-	-	-	(288)	(45.673)	(34.227)	(202.769)
Resultado de equivalência patrimonial	99.345	128.997	550.141	750.805	6.246	1.949	27.257	4.368
	88.560	117.517	514.699	716.495	(33.635)	(35.554)	(74.734)	(226.116)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	101.675	109.541	553.710	702.261	414.163	450.425	1.790.701	2.380.134
Despesas financeiras	(23.138)	(28.980)	(75.121)	(70.659)	(286.255)	(255.871)	(904.951)	(940.739)
Receitas financeiras	22.400	35.115	77.016	95.061	72.068	73.153	211.369	191.761
Resultado financeiro	(738)	6.135	1.895	24.402	(214.187)	(182.718)	(693.582)	(748.978)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	100.937	115.676	555.605	726.663	199.976	267.707	1.097.119	1.631.156
Imposto de renda e contribuição social correntes	(932)	-	(2.704)	-	(48.864)	(46.776)	(122.026)	(101.363)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	16.080	29.339	(80.992)	(172.713)
Tributos sobre o lucro	(932)	-	(2.704)	-	(32.784)	(17.437)	(203.018)	(274.076)
Lucro líquido do período	100.005	115.676	552.901	726.663	167.192	250.270	894.101	1.357.080
Atribuído aos acionistas controladores					100.005	115.676	552.901	726.663
Atribuído aos acionistas não controladores					67.187	134.594	341.200	630.417
Lucro básico e diluído por ação ON					0,10938	0,13158	0,61455	0,82659
Lucro básico e diluído por ação PN					0,10938	0,13158	0,61455	0,82659

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 e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora				Consolidado				
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	
Lucro líquido do período	100.005	115.676	552.901	726.663	167.192	250.270	894.101	1.357.080	
Outros resultados abrangentes									
Itens que serão reclassificados para o resultado:									
Ajustes acumulados de conversão	21	3.098	(6.981)	(3.107)	(23.687)	3.935	(8.253)	(3.001)	(28.981)
Resultado de equivalência patrimonial	21	10.520	(1.318)	19.779	(1.318)	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	21	-	-	-	-	15.029	(1.318)	28.256	(1.318)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	21	-	-	-	-	(4.509)	-	(8.477)	-
Resultado abrangente do período	113.623	107.377	569.573	701.658	181.647	240.699	910.879	1.326.781	
Atribuído aos acionistas controladores					113.623	107.377	569.573	701.658	
Atribuído aos acionistas não controladores					68.024	133.322	341.306	625.123	

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 findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Período findo em 30 de setembro de 2023	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	Dividendos intercalares	Lucro líquido do período				
SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2023	2.981.996	(65.225)	16.966	331.483	387.571	3.259.780	-	-	45.492	6.958.063	3.413.556	10.371.619
Resultado abrangente												
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	552.901	-	552.901	341.200	894.101
Outros resultados abrangentes do período	-	-	-	-	-	-	-	-	16.672	16.672	106	16.778
Transação de capital com os sócios												
Aumento de capital com reservas	328.787	-	-	-	-	(328.787)	-	-	-	-	-	-
Ganho em transação entre sócios	-	-	50.394	-	-	-	-	-	-	50.394	-	50.394
Dividendos intercalares	-	-	-	-	-	-	36.571	(73.142)	-	(36.571)	(381.228)	(417.799)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(53.115)	(53.115)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023	3.310.783	(65.225)	67.360	331.483	387.571	2.930.993	36.571	479.759	62.164	7.541.459	3.320.519	10.861.978

Período findo em 30 de setembro de 2022	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						
SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2022	2.981.996	(65.225)	81.259	285.560	591.409	2.605.373	-	70.865	6.551.237	3.450.486	10.001.723	
Resultado abrangente												
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	726.663	-	726.663	630.417	1.357.080	
Outros resultados abrangentes do período	-	-	-	-	-	-	-	(25.005)	(25.005)	(5.294)	(30.299)	
Transação de capital com os sócios												
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.288	63.288	
Perda em transação entre sócios	-	-	(64.293)	-	-	-	-	-	(64.293)	-	(64.293)	
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(448.231)	(448.231)	
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(214.328)	(214.328)	
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022	2.981.996	(65.225)	16.966	285.560	591.409	2.605.373	726.663	45.860	7.188.602	3.476.338	10.664.940	

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

Notas Explicativas Alupar Investimento S.A.



Demonstrações dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022
(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	555.605	726.663	1.097.119	1.631.156
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	25	1.547	3.226	112.045
Resultado de equivalência patrimonial	10	(550.141)	(750.805)	(27.257)
Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	26 e 25	71.124	64.432	957.773
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	23	-	-	18.248
Variações monetárias e cambiais líquidas	26	498	(2.364)	(16.913)
Receitas financeiras	26	(53.360)	(46.901)	(173.134)
Baixas de ativo imobilizado e intangível	12 e 13	-	4	(1.287)
Remuneração financeira do ativo de concessão	9	-	-	(1.447.106)
Receita de infraestrutura	9	-	-	(157.349)
Receita de operação e manutenção	9	-	-	(456.613)
Instrumentos financeiros derivativos	26	-	1.872	-
Ganho pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	23	-	-	(46.552)
Perda pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	25	-	-	33.704
Outros		-	4.546	889
		25.273	673	(106.433)
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes		(11.621)	2.849	(65.851)
Ativo contratual da concessão	9	-	-	2.013.738
Depósitos judiciais		182	-	1.667
Tributos a compensar		3.138	1.529	(9.469)
Despesas pagas antecipadamente		11	-	5.076
Estoques		-	-	(8.245)
Outros ativos		(576)	(3)	(55.460)
		(8.866)	4.375	1.881.456
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores		1.881	(28.229)	(65.386)
Encargos regulatórios		-	-	10.872
Salários, férias e encargos sociais		341	138	820
Tributos a recolher		(1.340)	342	(13.157)
Passivo contratual com clientes		-	-	118.844
Provisões		3.185	-	34.055
Adiantamentos de clientes		-	-	39.665
Outros passivos		128	131	(21.497)
		4.195	(27.618)	104.216
Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais		20.602	(22.570)	1.879.239
Imposto de renda e contribuição social recolhidos		(3.534)	(670)	(114.171)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais		17.068	(23.240)	1.765.068

Notas Explicativas Alupar Investimento S.A.



Demonstrações dos fluxos de caixa Períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022 (Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de capital nas investidas	10	(79.638)	(17.392)	(13.471)	(13.260)
Pagamento pela aquisição de investimentos	1.1 f)	(2.758)	(288.807)	(2.723)	(288.807)
Recebimento pela alienação de investimentos		-	186.495	-	-
Redução de capital em investimentos		-	45.917	-	-
Empréstimo com partes relacionadas	28	(3.991)	(2.759)	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital pagos		-	(38.414)	-	-
Resgate de aplicações financeiras		430.410	296.249	2.117.973	2.396.047
Investimentos em aplicações financeiras		(231.957)	(275.035)	(1.751.030)	(2.259.419)
Dividendos recebidos	10	296.887	535.038	-	-
Aquisições de imobilizado	12	(286)	(145)	(252.350)	(567.456)
Aquisições de intangível	13	(4.563)	(4.165)	(12.238)	(13.185)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		404.104	436.982	86.161	(746.080)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Aumento de capital de acionistas não controladores	11	-	-	-	26.641
Dividendos pagos		(458.542)	(263.733)	(720.303)	(718.083)
Arrendamentos pagos		(155)	(453)	(7.740)	(8.326)
Ingresso de dívidas	17 e 18	-	-	118.718	1.996.547
Juros pagos de empréstimos e debêntures	17 e 18	(47.275)	(34.340)	(781.894)	(582.864)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	17 e 18	-	-	(387.256)	(1.298.354)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(505.972)	(298.526)	(1.778.475)	(584.439)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa		-	-	12.071	(6.056)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		(84.800)	115.216	84.825	486.900
Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa					
Saldo no início do período		343.170	65.529	850.481	377.119
Saldo no final do período		258.370	180.745	935.306	864.019
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		(84.800)	115.216	84.825	486.900

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

Notas Explicativas Alupar Investimento S.A.



Demonstrações do valor adicionado
Períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022
(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	
Receitas					
Receitas operacionais	23	122.108	60.343	2.674.733	3.422.646
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	239.550	570.149
Outras receitas operacionais	23	-	(157)	56.254	81.316
		122.108	60.186	2.970.537	4.074.111
(-) Insumos adquiridos de terceiros					
Custo dos serviços prestados	25	(72.466)	(68.358)	(78.830)	(70.992)
Custo de construção	25	-	-	(388.648)	(667.034)
Serviços de terceiros, materiais e outros	25	(7.851)	(9.850)	(178.197)	(339.775)
		(80.317)	(78.208)	(645.675)	(1.077.801)
(-) Depreciação e amortização					
	25	(1.547)	(3.226)	(112.666)	(112.367)
Valor adicionado recebido em transferência					
Resultado de equivalência patrimonial	10	550.141	750.805	27.257	4.368
Receitas financeiras		82.592	99.694	265.117	218.541
		632.733	850.499	292.374	222.909
Valor adicionado a distribuir					
		672.977	829.251	2.504.570	3.106.852
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	31	17.655	14.962	106.478	91.313
Benefícios	31	2.936	2.031	25.717	25.867
F.G.T.S	31	1.316	1.171	7.722	7.278
		21.907	18.164	139.917	124.458
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		21.033	13.521	481.690	634.625
Estaduais		-	-	2.918	9.585
Municipais		1.927	52	2.701	797
		22.960	13.573	487.309	645.007
Remuneração de capitais de terceiros					
Juros e variações cambiais		73.977	69.622	942.503	890.568
Aluguéis	25 e 11	87	192	14.753	10.339
Outras despesas financeiras	26	1.145	1.037	25.987	79.400
		75.209	70.851	983.243	980.307
Remuneração de capitais próprios					
Dividendos	21	73.142	-	73.142	-
Lucros do período		479.759	726.663	479.759	726.663
Participação de acionistas não controladores		-	-	341.200	630.417
		552.901	726.663	894.101	1.357.080
		672.977	829.251	2.504.570	3.106.852

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

Notas Explicativas



1. Informações gerais

A Alupar Investimento S.A. (“Companhia” ou “Alupar”) é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na 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, inclusive, podendo prestar serviços de garantias às suas subsidiárias na obtenção de empréstimos e financiamentos e/ou emissão de debêntures pelas subsidiárias.

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

• Transmissão de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista
Controladas:									
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. ('ETEP')	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01 12/06/31	25/08/02	323	500	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	09/02/22	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	23/12/21	330	500	IPCA	Não	Sim

Notas Explicativas



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
Controladas:									
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (**)' ('TCE')	Virgínia-Nueva Esperanza - Colombia	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 - Eletronorte 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
Controlada em conjunto:									
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
Total em operação					6.974				
Total em construção					955				

(*) 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 1.1.

- 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			
Controladas:							
Foz do Rio Claro Energia S.A. ('Foz')	Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	20/12/46	05/08/10	68,4	37,1
Ijuí Energia S.A. ('Ijuí')	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	18/02/46	29/03/11	51,0	28,9
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. ('Lavrinhas')	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	RA nº 138/2004	07/04/04	01/09/48	03/09/11	30,0	21,4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. ('Queluz')	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	RA nº 139/2004	07/04/04	10/08/48	12/08/11	30,0	21,4
Ferreira Gomes Energia S.A. ('Ferreira Gomes')	Rio Araguari - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	16/06/47	04/11/14	252,0	145,5
Energia dos Ventos I S.A. ('EDV I')	Aracati (CE)	Portaria 431/2012	17/07/12	17/07/47	22/12/18	23,1	11,8
Energia dos Ventos II S.A. ('EDV II')	Aracati (CE)	Portaria 428/2012	16/07/12	16/07/47	22/12/18	12,6	6,0
Energia dos Ventos III S.A. ('EDV III')	Aracati (CE)	Portaria 433/2012	19/07/12	19/07/47	22/12/18	18,9	9,6
Energia dos Ventos IV S.A. ('EDV IV')	Aracati (CE)	Portaria 442/2012	24/07/12	24/07/47	22/12/18	27,3	14,8
Energia dos Ventos X S.A. ('EDV X')	Aracati (CE)	Portaria 435/2012	19/07/12	19/07/47	22/12/18	16,8	8,7
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A. ('GET')	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-
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)	RA nº 3.702/2012	24/10/12	23/11/44	31/03/19	30,0	18,7
Água Limpá S.A. ('Água Limpá')	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/2014	18/07/14	18/07/49	Pré Operacional	23,0	11,9
La Virgen S.A.C. (*) ('La Virgen')	Rio Tarma - Peru	060/2005-EM - 029/2008-EM	12/10/05	Indefinido	15/05/2021	84,0	49,3
Eólica do Agreste Potiguar I S.A. ('EAP I')	Jandaira (RN)	RA nº 8.521/2020	21/01/20	21/01/55	21/07/2023 (**)	23,1	20,5
Eólica do Agreste Potiguar II S.A. ('EAP II')	Jandaira (RN)	RA nº 8.520/2020	21/01/20	21/01/55	13/09/2023 (**)	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)	RA nº 12.762/2022	-	-	Pré Operacional	25,2	-
Eólica do Agreste Potiguar V S.A. ('EAP V')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VI S.A. ('EAP VI')	Jandaira (RN)	RA nº 12.761/2022	-	-	Pré Operacional	21,0	-
Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. ('EAP VII')	Jandaira (RN)	RA nº 12.760/2022	-	-	Pré Operacional	37,8	-
UFV Pitombeira S.A.	Aracati (CE)	RA nº 9.471/2020	-	-	Pré Operacional	47,3	15,3
Iracema Energia Geração Distribuída S.A.	Ceará	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Total em operação						687,1	406,9
Total em construção						190,0	39,9

(*) 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. (**) Veja detalhes sobre a entrada em operação na nota explicativa nº 1.1.

- Holdings e outros segmentos:**

Empresa ('abreviação')	Atividade
Controladas:	
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
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
Transmissora de Energia Central Paulistana S.A. ("TECP")	Companhia constituída para alocação do lote 6 do leilão de transmissão

Notas Explicativas



1.1 Assuntos relevantes do período

a) Transnorte Energia S.A. - TNE

A TNE é uma SPE formada pela parceria entre Alupar e Eletronorte, 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 entraves 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 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.

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 fosse julgado pela diretoria colegiada da Agência.

Notas Explicativas



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 nº 003/2012-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). 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.

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 (trinta 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.

Em 10 de setembro de 2021 foi realizada a 9ª Reunião Extraordinária de Diretoria da ANEEL, na qual, foi aprovada a celebração do Termo de Compromisso Arbitral e convocada a TNE para assinar o respectivo Termo e o Aditivo ao Contrato de Concessão. Posteriormente, em 17 de setembro de 2021 foi assinado o Primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 003/2012 – ANEEL, contemplando a cláusula compromissória arbitral para definição e forma do eventual reequilíbrio econômico-financeiro do referido Contrato de Concessão.

Adicionalmente, em 28 de setembro de 2021 o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) emitiu a Licença de Instalação nº 1.400/2021 que possibilita a implantação da Linha de Transmissão de 500 kV Engenheiro Lechuga – Equador – Boa Vista CD e Subestações Associadas, entretanto, a mesma encontra-se em discussão por meio da Ação Civil Pública nº 0018408-23.2013.4.01.3200 e Ação Civil Pública nº 0018032-66.2015.4.01.3200, propostas pelo Ministério Público Federal em face da TNE para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos; e da Ação Civil Pública nº 1030014-50.2021.4.01.3200, também proposta pelo Ministério Público Federal em face da TNE, visando a declaração de nulidade da referida licença.

No âmbito do Processo Judicial nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em 08 de outubro de 2021 foi protocolada petição, em conjunto com União e IBAMA, requerendo a extinção da ação e homologação da transação, em decorrência do compromisso arbitral firmado, com o objetivo de submeter a controvérsia à apreciação do juízo arbitral, nos moldes do §1º do art. 9º da Lei n. 9.307/96.

Em 26 de novembro de 2021 a TNE protocolou na ANEEL o pedido de reequilíbrio do Contrato de Concessão, conforme determinado no Termo de Compromisso Arbitral e no Aditivo ao Contrato de Concessão. A ANEEL deliberou sobre o pleito, negando o pedido por meio do Despacho ANEEL Nº 728, de 22 de março de 2022, publicado no Diário Oficial da União em 28 de março de 2022.

Em 11 de maio de 2022, na forma do Termo de Compromisso Arbitral firmado entre TNE e ANEEL, foi encaminhado à Corte Internacional de Arbitragem da Câmara de Comércio Internacional o Requerimento de Instauração de Arbitragem, requerendo a declaração do direito da TNE ao reequilíbrio econômico-financeiro integral do Contrato de Concessão. O procedimento arbitral encontra-se em fase inicial, já tendo sido composto o tribunal arbitral que julgará a causa.

Em 22 de setembro de 2022, foi homologado acordo judicial no âmbito das Ações Cíveis Públicas nº 0018408-23.2013.4.01.3200, nº 0018032-66.2015.4.01.3200 e nº 1030014-50.2021.4.01.3200, envolvendo a TNE, a União, a FUNAI, o IBAMA, o Ministério Público Federal e a Associação Comunidade Waimiri Atroari, entidade representativa do povo indígena Waimiri Atroari, o qual teve por objeto o atendimento de todas as reivindicações do povo Waimiri Atroari com a promoção das “medidas necessárias à implantação da Linha de Transmissão Manaus/AM - Boa Vista/RR, relativas à execução do Contrato de Concessão nº 03/2012-ANEEL e ao seu licenciamento ambiental”, permitindo, assim, o início das ações referentes ao Componente Indígena do Plano Básico Ambiental (PBA-CI) e viabilizando o posterior início das obras em território indígena.

Notas Explicativas



Em 24 de novembro de 2022, a TNE protocolou perante a ANEEL um pedido de excludente de responsabilidade pelo atraso relacionado ao impedimento de início de obras entre 28 de setembro de 2021 (data da emissão da LI) e 22 de setembro de 2022 (data da homologação do acordo judicial perante o TRF1), pedido este que contempla a adequação do cronograma das obras e da RAP do Contrato de Concessão nº 003/2012-ANEEL. Em razão do pedido, foi instaurado o processo administrativo nº 485130312912022, sendo que o pedido ainda não foi apreciado pela diretoria da ANEEL.

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.

Em 31 de março de 2023, a Alupar celebrou com a Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte, Acordo de Acionistas da Transnorte Energia S.A., com o objetivo de regular suas relações como acionistas da TNE, estabelecendo as diretrizes, os direitos e obrigações recíprocas que viabilizem a construção e exploração do empreendimento incluindo a participação de cada uma delas na administração da TNE, a organização e competência de seus órgãos, a regulamentação do exercício de voto, das maiorias qualificadas aplicáveis às deliberações das Assembleias Gerais e do Conselho de Administração da TNE, do direito de preferência na aquisição de ações, na política de capitalização e financiamento, entre outras matérias. O acordo prevê a redução progressiva da participação da Alupar na TNE nos próximos anos, observadas as anuências que se fizerem necessárias, com uma opção de venda de sua participação no empreendimento, que caso ocorra, será realizada a valor justo.

Abaixo demonstramos os aportes de capital efetuados para a TNE após assinatura do acordo de acionista:

Data	Órgão autorizador	Valor R\$	Preço unitário da ação - R\$	Quantidade de ações total	Participação Alupar		
					Quantidade de ações emitidas	Quantidade de ações total	(%)
04/04/2023	Conselho de Administração	3.570	1,50	384.333.333	2.380.000	192.610.000	50,12
18/04/2023	Conselho de Administração	2.100	1,51	390.955.850	1.390.729	194.000.729	49,62

Em 30 de junho de 2023, a TNE reconheceu um ganho econômico decorrente da aplicação dos efeitos do CPC 47/IFRS 15 sobre a readequação da RAP vigente (referente a parcela da subestação já em operação) ao reequilíbrio econômico-financeiro obtido para o Contrato de Concessão no valor líquido de impostos de R\$37.629, conforme determinado em Reunião de Diretoria da ANEEL, realizada em 27 de abril de 2021. Essa readequação foi homologada pela Despacho ANEEL nº 848 de 28 de março de 2023.

Em 4 de agosto de 2023, foi assinada a ordem de serviço para o início das obras do sistema de transmissão da TNE e ainda durante esse mês, as obras foram efetivamente iniciadas.

b) Leilão de Transmissão 02/2022 – LOTE 6

Em 16 de dezembro de 2022, a Alupar sagrou-se vencedora do LOTE 6 do Leilão de Transmissão 02/2022 – ANEEL, através do consórcio Olympus XIV (parceria entre a Alupar e a Mercury Investments Participações S.A. - Mercury). A RAP vencedora foi de R\$69.500, com deságio de 15,05% e com investimento definido pela ANEEL de R\$498.364.

O LOTE 6 está localizado em São Paulo e se trata da substituição do barramento GIS de 230 kV por outro de 345 kV; SE Centro 345-230/88 kV – 4 x 150 MVA; SE Centro 345-230/20-20 kV – 3 x 150 MVA + 1x 150 MVA. O prazo para a construção é 30 de março de 2028 e o prazo de concessão é de 30 anos.

Em 05 de janeiro de 2023, a Alupar Investimento S.A. e a Mercury Investments Participações S.A., constituíram a Transmissora de Energia Central Paulistana S.A. – TECP, com o objeto de explorar serviços de transmissão de energia elétrica decorrentes do LOTE 6 do Leilão ANEEL 02/2022, nos moldes definidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. A Alupar é a acionista controladora com participação societária de 99,94%, ficando a Mercury com a participação de 0,06% sobre o capital social da TECP.

Notas Explicativas



Em 18 de janeiro de 2023, o Tribunal de Conta da União (“TCU”) decidiu, em sessão colegiada ordinária do plenário, pela retirada do LOTE 6 do Leilão de Transmissão ANEEL 02/2022, realizado em 16 de dezembro de 2022. Em 13 de fevereiro de 2023, a ANEEL protocolou junto ao TCU um pedido reexame da exclusão do Lote 6 do Leilão de Transmissão. No mesmo dia a Alupar efetuou o mesmo pedido como parte interessada. Até a emissão destas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas a ANEEL e a Alupar aguardam o retorno de seus pleitos.

c) Entrada em operação comercial EAP I e EAP II

Em 21 de julho e 13 de setembro de 2023, as controladas EAP I e EAP II, respectivamente, pertencentes ao Complexo Eólico do Agreste Potiguar localizado no município de Jandaira – RN, obtiveram autorização para início da operação comercial conforme Despachos ANEEL nº 2.474/23 e nº 3.394/23. A EAP I e EAP II estavam em fase de testes desde 6 de junho de 2023, fornecendo energia ao Sistema Interligado Nacional (SIN) e sendo remuneradas pelo Preço de Liquidação das Diferenças – PLD (Submercado Nordeste) sobre a energia efetivamente gerada neste período. A EAP II possui contrato de autoprodução junto a WEG conforme descrito no item (h) desta nota explicativa. Relembramos que em 14 de outubro de 2022, a EAP I vendeu no 37º Leilão de Energia Nova A-5 de 2022 (LEILÃO DE GERAÇÃO ANEEL Nº 004/2022), 10 MW médios ao preço de R\$178,00/MWh pelo prazo de 15 anos contados a partir de 1º de janeiro de 2027.

d) Termo de Liberação Definitivo da ESTE

Em 13 de março de 2023 a controlada Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. (“ESTE”), da qual a Alupar possui indiretamente 50,02% do capital social total, recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, o Termo de Liberação Definitivo – TLD, autorizando o início da operação comercial definitiva das instalações de transmissão, a partir de 3 de março de 2023. Ressaltamos que a ESTE já havia obtido do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, o Termo de Liberação de Receita – TLR, o qual autorizou o recebimento de receita a partir de 09 de fevereiro de 2022, devido a disponibilização das instalações de transmissão para o Sistema Interligado Nacional – SIN.

e) Cancelamento de 15 ações da Companhia

Em Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 6 de dezembro de 2022, os acionistas da Companhia aprovaram a alteração do percentual do dividendo mínimo obrigatório de 50% para 25%. Nos termos do artigo 137 da Lei das Sociedades por Ações, os acionistas dissidentes da deliberação relativa à Alteração dos Dividendos poderiam exercer o direito de retirarem-se, total ou parcialmente da Companhia mediante o reembolso do valor das ações de sua titularidade. Durante o prazo para exercício do direito de recesso, que foi até 6 de janeiro de 2023, 4 acionistas da Companhia optaram pelo exercício do direito de recesso, os quais conjuntamente detinham 2 ações ordinárias e 13 ações preferenciais de emissão da Companhia. O pagamento do valor do reembolso, no valor de R\$7,45 por ação, foi efetuado aos acionistas dissidentes em 12 de janeiro de 2023, totalizado o montante de R\$111,75, e essas ações foram reclassificadas para a rubrica de “Ações em Tesouraria”.

Em 2 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia, aprovou o cancelamento da totalidade das ações mantidas em tesouraria, conseqüentemente, o capital social da Companhia se manteve no valor de R\$2.981.996 e passou a ser dividido em 879.111.254 ações, sendo 596.955.968 ações ordinárias e 282.155.286 ações preferenciais. O valor R\$111,75 foi baixado contra Reserva de Capital.

f) Aquisição de participação da ETB

No dia 25 de abril de 2023 a Companhia exerceu o seu direito para a aquisição de 28,57% das ações subscritas e integralizadas pela Perfin Apollo Energia Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (“Perfin”), na controlada Empresa de Transmissão Baiana S.A. (“ETB”), desta forma, a Companhia aumentou sua participação dos atuais 51,00% para 65,00%.

O montante pago por esta transação foi de R\$2.723, equivalente a 35.825 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, correspondentes a 28,57% do capital integralizado pela Perfin, corrigido *pro rata die* pela taxa de inflação medida pelo IPCA, acrescido de juros de 7,3% a.a., computado desde a data de integralização de cada ação, até a data do efetivo pagamento do preço da Opção de Compra, deduzidos os valores de dividendos recebidos por cada ação, objeto da Opção de Compra, entre a data de integralização e a data do exercício da Opção de Compra, devidamente atualizados conforme acima, desde a data do pagamento do dividendo até a data de transferência das ações, conforme Acordo de Acionista firmado em 1 de fevereiro de 2018. O valor patrimonial adquirido foi de R\$53.117 (nota explicativa nº 10), e dado que o

Notas Explicativas



valor pago por esta transação foi de R\$2.723, foi gerado ganho de transação entre sócios, registrados em reserva de capital no Patrimônio Líquido, no valor de R\$50.394 (nota explicativa nº 21 item (f)).

g) Licença de Instalação - Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE

Em 8 de maio de 2023, a controlada ELTE recebeu a Licença de Instalação nº 2747 (“LI”) expedida pela Companhia Ambiental do Estado de São Paulo (CETESB), possibilitando o início da implantação da Linha de Transmissão 230 kV CD Henry Borden - Manoel da Nóbrega. A ELTE é responsável por implementar o lote C, do Leilão de Transmissão nº 001/2014 - ANEEL, realizado em 09 de maio de 2014. A energização deste sistema de transmissão está prevista para janeiro de 2024 e sua operação 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.

h) Acordo para autoprodução com a WEG S.A.

Em 5 de julho de 2023, a Alupar celebrou contrato com duas controladas da WEG S.A. (“WEG”) para formação de Parceria societária que tem por objeto a geração de energia por meio da Central Geradora Eólica AW Santa Régia de titularidade da Eólica do Agreste Potiguar II S.A., controlada pela Companhia, para o consumo pelas unidades produtivas da WEG (“Parceria”). A EAP II, localizada no município de Jandaíra - RN, tem capacidade instalada de 37,8 MW e garantia física de 21,7MW médios, dos quais cerca de 15 MW médios serão anualmente entregues à WEG sob o regime de autoprodução por equiparação, com início de suprimento de energia a partir de janeiro de 2024 ao preço de R\$195,00/MWh (base setembro/2023) durante 18 anos. A implementação da Parceria estava sujeita à satisfação de condições suspensivas, usuais para essa modalidade de operação, incluindo, entre outras, a obtenção da aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica. Em 30 de setembro de 2023 todas as condições suspensivas já tinham sido atendidas.

Adicionalmente, a Companhia, juntamente com uma de suas controladas, celebrou na mesma data acordo de acionistas da EAP II com o objetivo de estabelecer os principais direitos e obrigações dos acionistas da EAP II, vide maiores detalhes sobre esse acordo na nota explicativa nº 33.

i) Leilão de Transmissão no Peru

Em 25 de agosto de 2023 a controlada Alupar Peru S.A.C, sagrou-se vencedora do Grupo 02 do Concurso Público Internacional para Outorgar Projetos em Concessão realizado no Peru. A RAP vencedora foi de US\$4.891.481,43 (base agosto/2023), deságio de 25,91% da RAP máxima, e com investimento previsto de US\$38.910.086,00.

O projeto será localizado nos Estados de Piura e Lambayeque (Costa Norte Peruana) no Peru, e o projeto conta com a ITC (Instalação de Transmissão Complementar) Subestação Lambayeque Norte 220 kV com seccionamento de Linha de Transmissão 220 kV Chiclayo Oeste – La Niña/ Felam, ampliações e subestações associadas e uma Subestação Piura Este de 220/60/22,9 kV. O prazo para a construção é de 32 meses após a assinatura do contrato, previsto para novembro de 2023, e o prazo de concessão é de 30 anos a partir da entrada em operação comercial.

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, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem as utilizadas na gestão das operações da Companhia e suas controladas.

Notas Explicativas



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.

A Administração da Companhia autorizou a emissão das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, em 9 de novembro de 2023.

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. 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, elas 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 2.4 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, emitidas em 2 de março de 2023.

2.5. 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 de sua controlada em conjunto, com exceção das controladas Alupar Peru e La Virgen cuja moeda funcional é o *Nuevo Sol*, das controladas Alupar Colômbia, 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 principal no qual cada controlada opera.

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 individuais e consolidadas anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022 e nela descritas na nota explicativa nº 3, com exceção da mudança de política contábil sobre a classificação dos Títulos e Valores Mobiliários, conforme descrito na nota explicativa nº 7. Adicionalmente, essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas anuais, emitida em 2 de março de 2023.

3.1. Base de consolidação

Os procedimentos de consolidação utilizados na preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são consistentes aos aplicados e descritos na nota explicativa nº 3.1 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, emitida em 2 de março de 2023.

Em 30 de setembro de 2023 e em 31 de dezembro de 2022 a participação da Companhia nas controladas e controlada em conjunto se apresentava da seguinte forma:

Notas Explicativas



Empresa	Atividade	País	Participação 30/09/23 (%)		Participação 31/12/22 (%)	
			Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas:						
ACE	Comercializadora	Brasil	100,00	-	100,00	-
AETE	Transmissão	Brasil	-	32,06	-	32,06
AF Energia	Prestadora de serviços	Brasil	100,00	-	100,00	-
Água Limpa	Geração	Brasil	99,99	-	99,99	-
Alupar Chile	Holding	Chile	100,00	-	100,00	-
Alupar Colombia	Holding	Colômbia	100,00	-	100,00	-
Alupar Peru	Holding	Perú	100,00	-	100,00	-
Apaete	Holding	Brasil	36,96	-	36,96	-
EAP I	Geração	Brasil	20,90	79,10	42,67	57,33
EAP II	Geração	Brasil	28,46	71,54	36,79	63,21
EAP III	Geração	Brasil	99,90	-	99,90	-
EAP IV	Geração	Brasil	99,90	-	99,90	-
EAP V	Geração	Brasil	99,90	-	99,90	-
EAP VI	Geração	Brasil	99,90	-	99,90	-
EAP VII	Geração	Brasil	99,90	-	99,90	-
EATE	Transmissão	Brasil	50,02	-	50,02	-
EBTE (i)	Transmissão	Brasil	-	25,51	-	25,51
ECTE	Transmissão	Brasil	50,02	-	50,02	-
EDTE (vi)	Transmissão	Brasil	-	25,06	-	25,06
EDV I (ix)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV II (ix)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV III (ix)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV IV (ix)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV X (ix)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
ELTE	Transmissão	Brasil	99,99	-	99,99	-
ENTE	Transmissão	Brasil	50,01	-	50,01	-
ERTE	Transmissão	Brasil	21,96	28,05	21,96	28,05
ESDE (iii)	Transmissão	Brasil	-	50,02	-	50,02
ESTE (i)	Transmissão	Brasil	-	50,02	-	50,02
ETAP	Transmissão	Brasil	100,00	-	100,00	-
ETB	Transmissão	Brasil	51,00	-	51,00	-
ETC	Transmissão	Brasil	100,00	-	100,00	-
ETEM	Transmissão	Brasil	62,79	-	62,79	-
ETEP	Transmissão	Brasil	50,02	-	50,02	-
ETES	Transmissão	Brasil	100,00	-	100,00	-
ETSE (iv)	Transmissão	Brasil	-	50,02	-	50,02
ETVG	Transmissão	Brasil	100,00	-	100,00	-
Ferreira Gomes	Geração	Brasil	100,00	-	100,00	-
Foz	Geração	Brasil	100,00	-	100,00	-
GET	Geração	Brasil	51,00	-	51,00	-
Ijuí	Geração	Brasil	49,00	51,00	49,00	51,00
Iracema	Geração	Brasil	100,00	-	100,00	-
La Virgen (viii)	Geração	Perú	3,67	86,07	3,67	86,07
Lavrinhas	Geração	Brasil	61,00	-	61,00	-
Lumitrans (i)	Transmissão	Brasil	15,00	40,01	15,00	40,01
Queluz	Geração	Brasil	68,83	-	68,83	-
Risaralda (vii)	Geração	Colômbia	0,34	99,62	0,34	99,62
STC (i)	Transmissão	Brasil	20,00	40,01	20,00	40,01
STN	Transmissão	Brasil	51,00	-	51,00	-
TCC	Transmissão	Brasil	65,70	-	65,70	-
TCE (vii)	Transmissão	Colômbia	-	99,99	-	99,99
TECP	Transmissão	Brasil	99,94	-	-	-
TME	Transmissão	Brasil	60,00	-	60,00	-
TPE	Transmissão	Brasil	65,70	-	65,70	-
Transirapé (ii) (v)	Transmissão	Brasil	-	33,71	-	33,71
Transleste (ii) (v)	Transmissão	Brasil	-	33,71	-	33,71
Transminas	Holding	Brasil	70,02	-	70,02	-
Transudeste (ii) (v)	Transmissão	Brasil	-	33,71	-	33,71
TSM	Transmissão	Brasil	65,70	-	65,70	-
UFV Pitombeiras	Geração	Brasil	99,99	-	99,99	-
Verde 8	Geração	Brasil	85,00	-	85,00	-
Windepar	Holding	Brasil	100,00	-	100,00	-
Controlada em conjunto:						
TNE (*)	Transmissão	Brasil	49,62	-	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 Colômbia. (viii) Participação indireta via a controlada Alupar Peru.

Notas Explicativas



(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.

As informações contábeis intermediárias consolidadas abrangem os saldos e transações da Companhia e suas controladas.

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas;
- Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas;
- Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas; e
- Destaque aos acionistas não controladores nos balanços patrimoniais e nas demonstrações dos resultados.

4. Novas normas e interpretações ainda não vigentes

As seguintes normas alteradas e interpretações são efetivas para o exercício iniciado em 1º de janeiro de 2023:

- Classificação de passivos como circulante ou não circulante e divulgação de políticas contábeis (alterações ao IAS 1);
- Definição de estimativas contábeis (alterações no CPC 23/IAS 8); e
- Imposto diferido relacionado a ativos e passivos decorrentes de uma única transação (Alterações no CPC 32/IAS 12).

A Companhia e suas controladas avaliaram as alterações nos pronunciamentos acima e não foram identificados impactos relevantes nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

5. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora		Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	229	53.462	-	-	127.244	180.528
Certificados de depósitos bancários	99,80%	99,00%	258.141	289.708	99,83%	99,07%	488.992	357.336
Fundos de investimento	-	-	-	-	97,30%	96,70%	283.968	233.220
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	-	-	20,00%	20,00%	35.102	79.397
Total			258.370	343.170			935.306	850.481

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	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Operações compromissadas	129.113	281.502	381.320	832.090
Títulos públicos do Governo Brasileiro	314.567	298.542	1.074.217	850.748
Títulos privados	44.754	53.492	145.499	153.583
Outros	4	(5)	20.535	186
Total	488.438	633.531	1.621.571	1.836.607

A Companhia e suas controladas aplicam recursos em três fundos, mensurados ao valor justo por meio do resultado, e foram remunerados em média por 100,89% do CDI em 30 de setembro de 2023 (99,35% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas



7. Títulos e valores mobiliários

Títulos e valores mobiliários:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Fundos de investimento	99,20%	98,10%	159.321	138.094
			159.321	138.094

Os títulos e valores mobiliários referem-se a depósitos vinculados 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.

A partir de 30 de junho de 2023 a Administração da Companhia e suas controladas reavaliou seus Títulos e Valores Mobiliários e efetuou-se a reclassificação contábil, do ativo não circulante para o ativo circulante, nesta data-base e em 31 de dezembro de 2022. Essa reclassificação não trouxe impacto relevante para a ativo circulante consolidado.

8. Contas a receber de clientes

	Controladora		Consolidado						
	A vencer		A vencer	Vencidos				30/09/2023	31/12/2022
	30/09/2023	31/12/2022		Até 30 dias	de 31 a 60 dias	de 61 a 360 dias	há mais de 361 dias		
Sistema de transmissão de energia									
Encargos de uso da transmissão	-	-	236.542	8.451	2.186	14.564	30.575	292.318	250.601
	-	-	236.542	8.451	2.186	14.564	30.575	292.318	250.601
Sistema de geração de energia									
Ambiente regulado	3.057	3.082	46.970	-	-	-	-	46.970	26.583
Ambiente livre	5.498	1.860	37.235	-	-	-	-	37.235	40.160
MRE e Spot (energia de curto prazo)	1.702	386	6.614	-	-	-	-	6.614	1.585
Ressarcimento eólicas	-	-	1.643	-	-	-	-	1.643	-
	10.257	5.328	92.462	-	-	-	-	92.462	68.328
Prestação de serviços									
Comissão de aval (nota 28)	14.152	7.460	-	-	-	-	-	-	-
	14.152	7.460	-	-	-	-	-	-	-
	24.409	12.788	329.004	8.451	2.186	14.564	30.575	384.780	318.929
Circulante	24.409	12.788						338.637	268.575
Não circulante	-	-						46.143	50.354

Durante o período findo em 30 de setembro de 2023, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas no contas a receber para o segmento de geração. Para o segmento de transmissão de acordo com o entendimento do mercado e dos reguladores, a estrutura regulatória de transmissão brasileira foi planejada para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito do sistema de transmissão de forma que os usuários do sistema de transmissão são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para evitar risco de inadimplência.

Notas Explicativas



9. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Saldo inicial	18.540.255	17.604.123
Receita de operação e manutenção (nota 23)	456.613	566.620
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 23)	1.447.106	2.737.546
Receita de infraestrutura (nota 23)	157.349	250.481
Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica	52.899	60.344
Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica	(36.992)	(222.114)
Reclassificação para contas a receber	-	182.445
Realização do ativo contratual de concessão	(2.013.738)	(2.639.190)
Saldo final	18.603.492	18.540.255
Circulante	1.976.654	1.970.629
Não circulante	16.626.838	16.569.626

No período findo em 30 de setembro de 2023, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica e reequilíbrio econômico de R\$52.899 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$36.992, registrados respectivamente nas rubricas de “Outras receitas” (nota explicativa nº 23) e “Outras despesas” (nota explicativa nº 25) no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$46.552 de ganho e R\$33.704 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica da controlada TSM com base na Resolução Homologatória nº 3.216 de 7 de julho de 2023 e do reequilíbrio econômico-financeiro das RAPs obtidos, principalmente, pela controlada STN.

O ganho na STN foi decorrente do Reequilíbrio Econômico-Financeiro do Contrato de Concessão nº 5/2004, que neutralizou os impactos causados pelas novas regras de Cofins e PIS/Pasep, por meio da revisão da RAP, de modo que estes valores passaram a ser contemplados a partir do ciclo da RAP 2023-2024, com base no Despacho ANEEL nº 1.634 de 6 de junho de 2023. Em relação à Cofins, a alteração ocorreu no regime de contribuição, que passou de cumulativo (3%) para o regime não cumulativo (7,6%). Com relação à PIS/Pasep, passou-se de um regime não cumulativo que admitia a dedução de despesas financeiras para um regime não cumulativo sem admissão de dedução de despesas financeiras. Essas modificações ocorreram por meio da Lei nº 10.833/2003, de 30 de dezembro de 2003 (Cofins) e Lei nº 10.865/2004, de 30 de abril de 2004 (PIS/Pasep). O reequilíbrio do Contrato de Concessão da STN foi solicitado à ANEEL durante o exercício de 2021, após ela ter recolhido a diferença de alíquota dos últimos 5 anos e passado a recolher esses impostos pelas alíquotas alteradas.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2022, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$60.344 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$222.114, registrados respectivamente nas rubricas de “Outras receitas” e “Outras despesas” no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$55.828 de ganho e R\$201.724 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas ETB, ETAP, ETC, TCC, TPE, ETES, ETSE, ESTE e EDTE, com base na Resolução Homologatória ANEEL nº 3.050 de 21 de junho de 2022.

Notas Explicativas



A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada e controlada em conjunto de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.216 de 7 de julho de 2023, vigente a partir julho de 2023, será realizada conforme segue:

Ciclo 2023-2024	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total Líquido	Ciclo 2022- 2023 - Total líquido	Variação
	(a) RBL	(b) RBNI	(f) RMEL	(a) RBL	(b) RBNI	(c) RPEC	(d) RCDM					
AETE	41.085	-	43	-	-	-	-	41.128	(1.351)	39.777	41.715	(1.938)
EATE	365.720	13.253	49	-	-	-	-	379.022	(12.616)	366.406	385.245	(18.839)
EBTE	51.912	7.123	11	3.412	-	542	-	63.000	(1.454)	61.546	54.076	7.470
ECTE	82.311	20	55	-	-	-	-	82.386	(2.757)	79.629	83.610	(3.981)
EDTE	86.938	-	-	-	-	-	-	86.938	(2.895)	84.043	81.111	2.932
ELTE	70.447	-	-	-	-	-	-	70.447	-	70.447	57.477	12.970
ENTE	195.036	65	17	-	-	-	-	195.118	(6.508)	188.610	197.857	(9.247)
ERTE	34.467	9.959	-	-	-	-	-	44.426	(541)	43.885	27.818	16.067
ESDE	11.698	-	31	5.207	-	1.272	-	18.208	(560)	17.648	17.207	441
ESTE	140.527	-	-	-	-	-	-	140.527	(3.756)	136.771	134.095	2.676
ETAP	70.750	-	-	-	-	-	-	70.750	(2.366)	68.384	65.944	2.440
ETB	177.367	859	-	-	-	-	-	178.226	(6.779)	171.447	149.290	22.157
ETC	12.765	-	-	24.092	-	4.228	-	41.085	(1.143)	39.942	35.741	4.201
ETEM	18.689	-	74	-	-	-	-	18.763	(621)	18.142	17.579	563
ETEP	84.917	26	278	-	-	-	-	85.221	(2.706)	82.515	86.940	(4.425)
ETES	8.587	456	-	-	9.749	-	2.727	21.519	(820)	20.699	22.971	(2.272)
ETSE	22.349	334	-	3.426	6.959	1.422	-	34.490	(565)	33.925	33.109	816
ETVG	1.841	263	-	3.856	11.614	673	755	19.002	(105)	18.897	20.964	(2.067)
LUMITRANS	23.061	32	-	-	-	-	-	23.093	(957)	22.136	28.818	(6.682)
STC	19.101	2.478	-	5.195	3.290	233	6.022	36.319	(919)	35.400	41.662	(6.262)
STN	165.875	5.867	-	-	-	-	-	171.742	(5.655)	166.087	168.236	(2.149)
TCC	203.125	-	-	-	-	-	-	203.125	(6.788)	196.337	188.980	7.357
TME	60.134	7.522	17	-	-	-	-	67.673	(2.160)	65.513	61.847	3.666
TNE	380.260	-	-	-	-	-	-	380.260	5.944	386.204	365.956	20.248
TPE	298.713	475	-	-	-	-	-	299.188	(9.689)	289.499	278.829	10.670
TRANSIRAPE	15.086	13.922	-	3.437	6.220	280	3.725	42.670	(1.279)	41.391	43.520	(2.129)
TRANSESTE	35.351	-	-	-	-	-	-	35.351	(1.172)	34.179	35.724	(1.545)
TRAMSUDESTE	21.911	-	-	-	-	-	-	21.911	(723)	21.188	21.769	(581)
TSM	136.210	-	-	-	-	-	-	136.210	(4.817)	131.393	132.417	(1.024)
Total	2.836.233	62.654	575	48.625	37.832	8.650	13.229	3.007.798	(75.758)	2.932.040	2.880.507	51.533

(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.

10. Investimentos em controladas e controlada em conjunto

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Valor patrimonial	7.055.827	6.664.438	209.774	169.046
Adiantamento para futuro aumento de capital	35.985	30.324	-	-
Dividendos a receber	224.707	217.481	75	75
Lucro não realizado	36.736	38.362	-	-
Mais-valia	26.744	27.681	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	6.164	6.164	-	-
Total	7.386.163	6.984.450	209.849	169.121

Notas Explicativas



Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2022	Aportes de capital	Aquisição de participação	Alienação de participação	Amortização do intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 30/09/2023
Controladas:										
ACE	6.458	-	-	-	-	-	-	(254)	-	6.204
AF	9.819	-	-	-	-	-	-	469	(2.326)	7.962
Água Limpa	12.639	-	-	-	-	-	-	(12)	-	12.627
Alupar Chile	1.365	-	-	-	-	-	-	(1.362)	-	3
Alupar Colômbia	44.909	-	-	-	-	6.254	19.779	5.113	-	76.055
Alupar Peru	211.243	49.500	-	-	-	(8.727)	-	(6.714)	-	245.302
Apaeete	32.496	-	-	-	-	-	-	(2.400)	(1.456)	28.640
EAP I	21.890	-	-	290	-	-	-	(1.131)	-	21.049
EAP II	34.373	16.000	35	228	-	-	-	(415)	-	50.221
EAP III	446	159	-	-	-	-	-	(9)	-	596
EAP IV	478	39	-	-	-	-	-	(10)	-	507
EAP V	414	-	-	-	-	-	-	(2)	-	412
EAP VI	535	99	-	-	-	-	-	(6)	-	628
EAP VII	394	116	-	-	-	-	-	(8)	-	502
EATE	794.186	-	-	-	-	-	-	76.391	(94.044)	776.533
ECTE	156.406	-	-	-	-	-	-	13.283	(13.371)	156.318
ELTE	96.965	-	-	-	-	-	-	(19.952)	-	77.013
ENTE	314.487	-	-	-	-	-	-	42.122	(49.011)	307.598
ERTE	41.193	-	-	-	-	-	-	2.528	(1.865)	41.856
ETAP	301.519	-	-	-	-	-	-	41.012	-	342.531
ETB (i)	204.224	-	53.117	-	(743)	-	-	31.169	(11.429)	276.338
ETC	170.772	-	-	-	-	-	-	24.401	-	195.173
ETEM	81.544	-	-	-	-	-	-	6.778	(2.542)	85.780
ETEP	116.507	-	-	-	-	-	-	7.401	(7.127)	116.781
ETES	111.585	-	-	-	-	-	-	12.541	-	124.126
ETVG	145.633	-	-	-	-	-	-	12.871	-	158.504
Ferreira Gomes	973.666	-	-	-	-	-	-	48.430	(6.328)	1.015.768
Foz	171.478	-	-	(518)	-	-	-	(7.881)	-	163.079
GET	147	-	-	-	-	-	-	-	-	147
Ijuí	161.856	-	-	-	-	-	-	10.101	(15.587)	156.370
Iracema	31	254	-	-	-	-	-	(22)	-	263
La Virgen (i) (*)	(14.696)	-	-	-	-	(665)	-	1.651	-	(13.710)
Lavrinhas (i)	116.488	-	-	-	(100)	-	-	11.316	-	127.704
Lumitrans	15.575	-	-	-	-	-	-	1.178	(1.504)	15.249
Queluz (i)	156.568	-	-	-	(94)	-	-	15.009	-	171.483
Risaralda	207	-	-	-	-	31	-	-	-	238
STC	39.187	-	-	-	-	-	-	4.691	(2.291)	41.587
STN	283.461	-	-	-	-	-	-	40.780	(17.850)	306.391
TCC	446.330	-	-	-	-	-	-	49.296	(15.435)	480.191
TME	118.503	-	-	-	(66)	-	-	9.613	(3.514)	124.536
TPE	650.201	-	-	-	-	-	-	67.891	(17.250)	700.842
Transminas	138.141	-	-	-	-	-	-	7.136	(5.751)	139.526
UFV Pitombeira	23.471	-	-	-	-	-	-	(2.322)	-	21.149
TSM	314.361	-	-	-	-	-	-	20.474	(28.206)	306.629
Verde 8	73.518	-	-	-	-	-	-	4.092	-	77.610
Windepar	234.356	-	-	-	-	-	-	(2.353)	-	232.003
Subtotal	6.815.329	66.167	53.152	-	(1.003)	(3.107)	19.779	522.884	(296.887)	7.176.314
Controlada em conjunto										
TNE	169.121	13.471	-	-	-	-	-	27.257	-	209.849
Total Consolidado	169.121	13.471	-	-	-	-	-	27.257	-	209.849
Total Controladora	6.984.450	79.638	53.152	-	(1.003)	(3.107)	19.779	550.141	(296.887)	7.386.163

(i) No saldo das controladas ETB, La Virgen, Queluz e Lavrinhas, está contido o direito de exploração gerado na aquisição de controle delas, que foi reclassificado para o intangível para fins de consolidação. Os valores estão divulgados na nota explicativa nº 13 (b).

(*) Do Resultado de equivalência patrimonial da La Virgen, foi adicionado o valor de R\$1.625 que se refere a parcela realizada do lucro não realizado registrado no trimestre findo em 31 de dezembro de 2022 no valor de R\$38.362. O lucro não realizado se refere a Comissão de Aval de Fiança cobrada pela Alupar e que foi capitalizada no Ativo Imobilizado de La Virgen. A parcela realizada se dá por meio da depreciação. Tais registros refletem as determinações do ICPC 09 "Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial - item 55".

Notas Explicativas



Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2021	Aporte (devolução) de capital	Aquisição de participação	Alienação de participação	Amortização do intangível	Reclassificação de intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 31/12/2022
Controladas:											
ACE	6.047	-	-	-	-	-	-	-	411	-	6.458
AF	6.147	-	-	-	-	-	-	-	3.672	-	9.819
Água Limpa	12.247	423	-	-	-	-	-	-	(31)	-	12.639
Alupar Chile	1.365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.365
Alupar Colômbia	78.765	-	-	-	-	-	(14.359)	(1.592)	(17.905)	-	44.909
Alupar Peru	226.176	4.132	-	-	-	-	(6.671)	-	(12.394)	-	211.243
Apaete	31.060	-	-	-	-	-	-	-	6.340	(4.904)	32.496
EAP I	37.928	(15.700)	66	-	-	-	-	-	(404)	-	21.890
EAP II	65.043	(30.217)	70	-	-	-	-	-	(523)	-	34.373
EAP III	206	263	-	-	-	-	-	-	(23)	-	446
EAP IV	219	282	-	-	-	-	-	-	(23)	-	478
EAP V	156	281	-	-	-	-	-	-	(23)	-	414
EAP VI	232	326	-	-	-	-	-	-	(23)	-	535
EAP VII	255	188	-	-	-	-	-	-	(49)	-	394
EATE	771.998	-	-	-	-	-	-	-	221.753	(199.565)	794.186
ECTE	139.260	-	-	-	-	-	-	-	53.484	(36.338)	156.406
ELTE	109.588	-	-	-	-	-	-	-	(12.623)	-	96.965
ENTE	324.656	-	-	-	-	-	-	-	79.851	(90.020)	314.487
ERTE	39.520	-	-	-	-	-	-	-	4.858	(3.185)	41.193
ETAP	292.182	-	-	-	-	-	-	-	47.391	(38.054)	301.519
ETB (i)	235.093	-	-	-	(2.833)	-	-	-	37.245	(65.281)	204.224
ETC	159.028	-	-	-	-	-	-	-	26.744	(15.000)	170.772
ETEM	75.010	-	-	-	-	-	-	-	9.978	(3.444)	81.544
ETEP	124.628	-	-	-	-	-	-	-	22.639	(30.760)	116.507
ETES	92.857	-	-	-	-	-	-	-	18.728	-	111.585
ETVG	125.782	-	-	-	-	-	-	-	19.851	-	145.633
Ferreira Gomes	944.895	-	-	-	-	-	-	-	36.148	(7.377)	973.666
Foz	237.542	-	-	-	-	-	-	-	(3.859)	(62.205)	171.478
GET	147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147
Ijuí	307.962	-	48.789	(186.495)	-	-	-	-	20.034	(28.434)	161.856
Iracema	-	31	-	-	-	-	-	-	-	-	31
La Virgen (i) (*)	26.819	-	-	-	-	-	(2.702)	-	(38.813)	-	(14.696)
Lavrinhas (i)	125.761	-	-	-	(121)	3.232	-	-	13.157	(25.541)	116.488
Lumitrans	17.032	-	-	-	-	-	-	-	3.161	(4.618)	15.575
Queluz (i)	168.368	-	-	-	(240)	1.460	-	-	15.293	(28.313)	156.568
Risaralda	217	-	-	-	-	-	(49)	-	39	-	207
STC	41.028	-	-	-	-	-	-	-	6.685	(8.526)	39.187
STN	281.459	-	-	-	-	-	-	-	66.941	(64.939)	283.461
TCC	443.134	-	-	-	-	-	-	-	75.906	(72.710)	446.330
TME	134.157	-	-	-	(66)	-	-	-	11.069	(26.657)	118.503
TPE	464.903	-	136.192	-	-	-	-	-	132.918	(83.812)	650.201
Transminas	140.303	-	-	-	-	-	-	-	23.005	(25.167)	138.141
UFV Pitombeira	972	22.775	-	-	-	-	-	-	(276)	-	23.471
TSM	236.552	14.725	39.533	-	-	-	-	-	33.768	(10.217)	314.361
Verde 8	82.395	-	-	-	-	-	-	-	(8.877)	-	73.518
Windepar	239.342	-	-	-	-	-	-	-	(4.986)	-	234.356
Subtotal	6.848.436	(2.491)	224.650	(186.495)	(3.260)	4.692	(23.781)	(1.592)	890.237	(935.067)	6.815.329
Controlada em conjunto											
TNE	143.264	19.891	-	-	-	-	-	-	5.966	-	169.121
Total Consolidado	143.264	19.891	-	-	-	-	-	-	5.966	-	169.121
Total Controladora	6.991.700	17.400	224.650	(186.495)	(3.260)	4.692	(23.781)	(1.592)	896.203	(935.067)	6.984.450

(i) No saldo das controladas ETB, La Virgen, Queluz e Lavrinhas, está contido o direito de exploração gerado na aquisição de controle delas, que foi reclassificado para o intangível para fins de consolidação. Os valores estão divulgados na nota explicativa nº 13 (b).

(*) Do Resultado de equivalência patrimonial da La Virgen, foi eliminado o valor de R\$38.362, referente ao lucro não realizado da Comissão de Aval de Fiança, cobrada pela Alupar e que foi capitalizada no Ativo Imobilizado de La Virgen, conforme determinado no ICPC 09 "Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial - item 55".

Notas Explicativas

As informações resumidas das controlas e controlada em conjunto que possuem participação de acionistas não controladores, constam na tabela a seguir:

Empresa	Informações contábeis												30/09/2023			31/12/2022		
	30/09/2023												Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)		Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)	
	Balanço Patrimonial					Resultado			Fluxo de caixa					Votante	Total		Votante	Total
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Receita líquida	LAIR	Lucro (prejuízo)	Operacional	Investimento	Financiamento	Aumento (redução)						
Controladas:																		
APAETE	11.342	66.160	260	-	77.242	-	(6.490)	(6.493)	204	3.911	(3.940)	175	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EATE	487.548	2.286.959	722.199	855.856	1.196.452	108.081	133.942	152.727	228.263	56.554	(259.650)	25.167	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	117.293	560.554	84.016	281.335	312.496	24.537	24.900	26.555	48.471	7.008	(56.684)	(1.205)	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ENTE	206.391	837.103	188.752	290.684	564.058	79.878	86.409	84.224	125.348	11.402	(132.138)	4.612	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	31.073	185.858	18.610	19.220	179.101	16.070	12.257	11.514	15.287	(4.000)	(8.529)	2.758	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETEM	39.714	158.412	8.075	53.393	136.658	15.516	14.144	10.793	10.014	(2.596)	(7.404)	14	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	100.464	450.830	77.444	246.910	226.940	25.760	9.583	14.797	55.759	1.031	(52.000)	4.790	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
GET	30	-	115	989	(1.074)	-	-	-	-	-	-	-	1.200	51,00	51,00	1.200	51,00	51,00
Lavrinhas	33.867	200.934	20.299	15.196	199.306	40.799	20.230	18.553	16.892	(11.964)	(9.564)	(4.636)	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	27.540	84.329	7.051	9.842	94.976	10.011	8.437	7.854	16.871	(3.471)	(10.036)	3.364	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	38.700	244.828	21.353	19.952	242.223	41.982	23.603	21.807	20.863	(14.860)	(10.261)	(4.258)	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
STC	52.485	176.938	7.689	19.605	202.129	27.540	24.936	23.455	25.543	(9.899)	(11.476)	4.168	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	243.301	591.367	54.341	197.520	582.807	59.472	92.032	79.958	88.545	-	(35.000)	53.545	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	244.643	1.870.597	148.123	1.236.232	730.885	196.646	105.135	75.032	120.180	13.037	(132.915)	302	149.028.926	65,70	65,70	149.028.926	65,70	65,70
TPE	358.134	2.762.090	226.342	1.836.912	1.056.970	289.221	143.314	103.333	182.348	15.924	(198.251)	21	208.553.107	65,70	65,70	208.553.107	65,70	65,70
Transminas	43.640	156.509	875	-	199.274	-	11.053	10.192	1.140	11.070	(8.214)	3.996	44.860.000	70,02	70,02	44.860.000	70,02	70,02
TSM	219.734	1.284.879	65.307	972.597	466.709	136.601	47.172	31.162	85.061	(26.022)	(59.099)	(60)	222.144.930	65,70	65,70	222.144.930	65,70	65,70
Verde 8	51.768	246.922	11.062	196.320	91.308	33.233	7.003	4.817	19.604	(8.694)	(10.691)	219	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
TME	89.938	561.522	25.343	420.312	205.805	55.176	23.767	15.192	37.138	(13.421)	(23.838)	(121)	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	232.214	1.495.036	118.968	1.218.305	389.977	171.671	77.078	53.390	95.082	(28.772)	(66.329)	(19)	255.897	51,00	51,00	255.897	51,00	51,00
Controlada em conjunto:																		
TNE	264.395	616.653	261.816	190.663	428.569	104.554	83.012	54.877	(78.426)	(102.748)	283.556	102.382	390.955.850	49,62	49,62	370.705.100	51,00	51,00

Notas Explicativas



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 30/09/2023 (%)	31/12/2022	Variação na participação	Aumento de capital	Resultado dos não controladores	Resultado dos não controladores ORA	Dividendos declarados	30/09/2023
Controladas:								
AETE	13,25	12.154	-	-	(993)	-	(1.054)	10.107
Apaete	63,04	55.141	-	-	(4.093)	-	(2.351)	48.697
EATE	49,98	742.071	-	-	76.337	-	(220.393)	598.015
EBTE	49,00	165.142	-	-	14.351	-	(491)	179.002
ECTE	49,98	142.907	-	-	13.272	-	-	156.179
EDTE	49,90	104.575	-	-	19.117	-	(16.322)	107.370
ENTE	49,99	297.507	-	-	42.103	-	(57.643)	281.967
ERTE	21,95	39.962	-	-	2.527	-	(3.181)	39.308
ETB	35,00	172.280	(53.115)	-	22.578	-	(5.251)	136.492
ETEM	37,21	46.833	-	-	4.016	-	-	50.849
ETEP	49,98	112.289	-	-	7.397	-	(6.251)	113.435
GET	49,00	(526)	-	-	-	-	-	(526)
La Virgen	10,26	40.616	-	-	(809)	114	-	39.921
Lavrinhas	39,00	70.494	-	-	7.243	-	-	77.737
Lumitrans	5,00	5.068	-	-	393	-	(711)	4.750
Queluz	31,17	68.704	-	-	6.796	-	-	75.500
Risaralda	0,02	21	-	-	-	(8)	-	13
STN	49,00	272.345	-	-	39.179	-	(25.949)	285.575
TCC	34,30	229.047	-	-	25.736	-	(4.089)	250.694
TME	40,00	78.362	-	-	6.077	-	(2.117)	82.322
TPE	34,30	327.096	-	-	35.445	-	-	362.541
Transirapé	49,00	92.414	-	-	878	-	(7.479)	85.813
Transleste	49,00	63.266	-	-	5.739	-	(9.433)	59.572
Transminas	29,98	59.154	-	-	3.056	-	(2.463)	59.747
Transudeste	49,00	43.983	-	-	3.442	-	(5.763)	41.662
TSM	34,30	159.677	-	-	10.691	-	(10.287)	160.081
Verde 08	15,00	12.974	-	-	722	-	-	13.696
		3.413.556	(53.115)	-	341.200	106	(381.228)	3.320.519

	Participação 31/12/2022 (%)	31/12/2021	Variação na participação	Aumento de capital	Resultado dos não controladores	Resultado dos não controladores ORA	Dividendos declarados	31/12/2022
Controladas:								
AETE	13,25	10.681	-	-	2.612	-	(1.139)	12.154
Apaete	63,04	47.350	-	-	10.817	-	(3.026)	55.141
EATE	49,98	709.468	-	-	221.597	-	(188.994)	742.071
EBTE	49,00	159.651	-	-	18.912	-	(13.421)	165.142
ECTE	49,98	127.819	-	-	53.437	-	(38.349)	142.907
EDTE	49,90	107.236	-	-	20.309	-	(22.970)	104.575
ENTE	49,99	300.523	-	-	79.815	-	(82.831)	297.507
ERTE	21,95	37.311	-	-	4.856	-	(2.205)	39.962
ETB	49,00	187.386	-	-	35.786	-	(50.892)	172.280
ETEM	37,21	42.140	-	-	5.913	-	(1.220)	46.833
ETEP	49,98	121.152	-	-	22.624	-	(31.487)	112.289
GET	49,00	(526)	-	-	-	-	-	(526)
Ijuí	-	46.209	(48.789)	-	2.580	-	-	-
La Virgen	10,26	40.706	4.758	-	762	(5.610)	-	40.616
Lavrinhas	39,00	71.930	-	-	8.413	-	(9.849)	70.494
Lumitrans	5,00	5.554	-	-	1.054	-	(1.540)	5.068
Queluz	31,17	64.501	-	-	6.926	-	(2.723)	68.704
Risaralda	0,02	22	-	-	4	(5)	-	21
STN	49,00	258.979	-	-	64.315	-	(50.949)	272.345
TCC	34,30	225.146	-	-	39.629	-	(35.728)	229.047
TME	40,00	85.994	-	-	7.379	-	(15.011)	78.362
TPE	34,30	427.767	(130.764)	-	72.725	-	(42.632)	327.096
Transirapé	49,00	85.229	-	-	13.202	-	(6.017)	92.414
Transleste	49,00	52.465	-	-	14.401	-	(3.600)	63.266
Transminas	29,98	56.509	-	-	9.851	-	(7.206)	59.154
Transudeste	49,00	39.791	-	-	8.309	-	(4.117)	43.983
TSM	34,30	124.953	(39.533)	63.288	20.745	-	(9.776)	159.677
Verde 08	15,00	14.540	-	-	(1.566)	-	-	12.974
		3.450.486	(214.328)	63.288	745.407	(5.615)	(625.682)	3.413.556

Notas Explicativas



12. Imobilizado

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

Taxa média anual de depreciação	Consolidado						30/09/2023	
	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros		
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos	89.052	831	-	-	470	28	90.381	
Reservatórios, barragens e adutoras	1.599.422	-	-	-	-	-	1.599.422	
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	1.233.234	780	-	28.565	(11.857)	-	1.250.722	
Máquinas e equipamentos	2.125.795	6.643	(590)	174.079	(2.749)	(125)	2.303.053	
Veículos	2.306	-	-	-	103	153	2.562	
Móveis e utensílios	9.935	59	(59)	37	301	(18)	10.255	
Direito de uso sobre arrendamentos	60.839	4.570	-	-	126	(602)	64.933	
Total	5.120.583	12.883	(649)	202.681	(13.606)	(564)	5.321.328	
Depreciação								
Reservatórios, barragens e adutoras	2,15%	(313.585)	(25.663)	-	-	-	(339.248)	
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	2,41%	(130.056)	(22.198)	-	-	(258)	(1)	(152.513)
Máquinas e equipamentos	3,35%	(507.597)	(53.143)	41	-	(613)	(6)	(561.318)
Veículos	5,94%	(1.690)	(102)	-	-	(29)	-	(1.821)
Móveis e utensílios	5,36%	(5.661)	(397)	55	-	(225)	1	(6.227)
Direito de uso sobre arrendamentos	10,91%	(23.560)	(4.914)	-	-	(102)	(128)	(28.704)
Total depreciação		(982.149)	(106.417)	96	-	(1.227)	(134)	(1.089.831)
Total em serviço		4.138.434	(93.534)	(553)	202.681	(14.833)	(698)	4.231.497
Em curso		1.185.982	240.046	-	(202.788)	84.817	(9.475)	1.298.582
Total imobilizado		5.324.416	146.512	(553)	(107)	69.984	(10.173)	5.530.079

Taxa média anual de depreciação	Consolidado						31/12/2022	
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros		
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos	88.867	1.330	(357)	159	(947)	-	89.052	
Reservatórios, barragens e adutoras	1.599.025	397	-	-	-	-	1.599.422	
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	1.256.063	88	(284)	-	(22.633)	-	1.233.234	
Máquinas e equipamentos	2.129.917	4.366	-	829	(9.401)	84	2.125.795	
Veículos	2.233	663	(287)	-	(303)	-	2.306	
Móveis e utensílios	9.559	600	(4)	(509)	289	-	9.935	
Direito de uso sobre arrendamentos	56.250	3.266	-	-	(232)	1.555	60.839	
Total	5.141.914	10.710	(932)	479	(33.227)	1.639	5.120.583	
Depreciação								
Reservatórios, barragens e adutoras	3,23%	(279.374)	(34.211)	-	-	-	(313.585)	
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	3,32%	(104.368)	(27.622)	-	-	2.025	(91)	(130.056)
Máquinas e equipamentos	5,02%	(439.102)	(70.707)	(185)	-	2.407	(10)	(507.597)
Veículos	8,93%	(1.603)	(131)	3	-	39	2	(1.690)
Móveis e utensílios	11,79%	(5.099)	(737)	185	-	(9)	(1)	(5.661)
Direito de uso sobre arrendamentos	18,52%	(17.038)	(6.746)	-	-	77	147	(23.560)
Total depreciação		(846.584)	(140.154)	3	-	4.539	47	(982.149)
Total em serviço		4.295.330	(129.444)	(929)	479	(28.688)	1.686	4.138.434
Em curso		414.908	873.988	(1.183)	(1.010)	(100.315)	(406)	1.185.982
Total imobilizado		4.710.238	744.544	(2.112)	(531)	(129.003)	1.280	5.324.416

- a) O saldo de imobilizado em curso se refere aos gastos incorridos para a construção de usinas eólicas e solar e linhas de transmissão, principalmente das controladas TCE (R\$701.371), EAPs (R\$316.776), UFV Pitombeira (R\$248.106) e outros projetos (R\$32.329).

Notas Explicativas



b) Capitalização de encargos

As controladas em fase de construção capitalizam ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os custos de empréstimos, menos qualquer receita financeira decorrente do investimento temporário de tais empréstimos. Em 30 de setembro de 2023 os custos de empréstimos líquidos capitalizados foram de R\$1.294 (R\$36.646 em 31 de dezembro de 2022). 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 17 e 18.

c) A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dos ativos imobilizados em 31 de dezembro de 2022, não tendo sido identificadas informações por meio de fontes internas ou externas que resultassem em riscos de recuperação desses ativos.

d) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhoras, com exceção dos ativos da controlada La Virgen que os forneceu como garantia do seu contrato de empréstimo, no montante de R\$970.769 (R\$1.007.988 em 31 de dezembro de 2022).

13. Intangível

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

Controladora					
Taxa média anual de amortização	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferência para Propriedade de investimento	30/09/2023
Custo					
Outros intangíveis	1.274	-	-	-	1.274
	1.274	-	-	-	1.274
Amortização					
Outros intangíveis	20,00%	(872)	(74)	-	(946)
		(872)	(74)	-	(946)
Projetos em desenvolvimento					
		43.891	4.563	(8.978)	(2.144)
Total intangível		44.293	4.489	(8.978)	(2.144)

Controladora					
Taxa média anual de amortização	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferência para Investimento	31/12/2022
Custo					
Outros intangíveis	1.057	217	-	-	1.274
Direito de exploração	8.156	-	-	(8.156)	-
	9.213	217	-	(8.156)	1.274
Amortização					
Outros intangíveis	20,00%	(811)	(61)	-	(872)
Direito de exploração	3,33%	(3.464)	-	3.464	-
		(4.275)	(61)	3.464	(872)
Projetos em desenvolvimento					
		44.375	5.151	(5.635)	-
Total intangível		49.313	5.307	(5.635)	(4.692)

Notas Explicativas



Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferência para Propriedade de investimento	Ganho e (perda) na conversão de balanços	30/09/2023
Custo						
Outros intangíveis de concessão	86.310	7.237	175	100	8.886	102.708
Uso do bem público	17.225	-	-	-	-	17.225
Direito de exploração	88.072	-	-	-	-	88.072
Direito de extensão da outorga	83.544	-	-	-	-	83.544
	275.151	7.237	175	100	8.886	291.549
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	0,67%	(12.529)	(433)	-	(131)	(13.093)
Uso do bem público	2,71%	(5.868)	(349)	-	-	(6.217)
Direito de exploração	3,42%	(26.883)	(2.249)	-	-	(29.132)
Direito de extensão da outorga	4,80%	(5.154)	(2.992)	-	-	(8.146)
		(50.434)	(6.023)	-	(131)	(56.588)
Projetos em desenvolvimento						
		44.976	5.071	(8.978)	(2.144)	4
		269.693	6.285	(8.803)	(2.044)	8.759
Total intangível						273.890

Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências internas e de Imobilizado (*)	Ganho e (perda) na conversão de balanços	31/12/2022
Custo						
Outros intangíveis de concessão	88.025	11.927	(144)	791	(14.289)	86.310
Uso do bem público	17.485	-	-	(260)	-	17.225
Direito de exploração	88.072	-	-	-	-	88.072
Direito de extensão da outorga	83.544	-	-	-	-	83.544
	277.126	11.927	(144)	531	(14.289)	275.151
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	1,16%	(12.349)	(511)	144	187	(12.529)
Uso do bem público	5,41%	(5.400)	(467)	-	(1)	(5.868)
Direito de exploração	11,52%	(21.948)	(4.935)	-	-	(26.883)
Direito de extensão da outorga	9,77%	(1.167)	(3.987)	-	-	(5.154)
		(40.864)	(9.900)	144	186	(50.434)
Projetos em desenvolvimento						
		45.302	5.333	(5.659)	-	44.976
Total intangível		281.564	7.360	(5.659)	531	269.693

O valor de R\$531 corresponde a transferência de Imobilizado para Intangível, relacionado a custo de aquisição de terrenos e outros gastos diversos que passaram ser considerado como custos com servidão de passagem.

a) Outros intangíveis de concessão

Refere-se basicamente a valores de servidão de passagem e software registrados ao custo de aquisição e amortizados pelo prazo de concessão ou vida útil, respectivamente, dos dois o menor.

Notas Explicativas

b) Intangível de direito de exploração decorrente de concessão/autorização.

Os direitos de exploração de concessão/autorização gerados na aquisição do controle das subsidiárias 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:

	Taxa média anual de amortização	Prazo da outorga		Consolidado	
		Início	Fim	30/09/2023	31/12/2022
Custo					
Queluz	2,22%	06/04/04	10/08/48	2.665	2.665
Lavrinhas	2,22%	06/04/04	01/09/48	5.245	5.245
ETB	3,29%	29/09/16	29/09/46	28.400	28.400
La Virgen (iv)	-	-	-	6.164	6.164
EDV I (ii)	2,82%	17/07/12	17/07/47	3.006	3.006
EDV II (ii)	2,82%	16/07/12	16/07/47	1.847	1.847
EDV III (ii)	2,82%	19/07/12	19/07/47	2.714	2.714
EDV IV (ii)	2,82%	24/07/12	24/07/47	3.933	3.933
EDV X (ii)	2,82%	19/07/12	19/07/47	2.420	2.420
STC (i)	3,29%	27/04/06	27/04/36	8.942	8.942
Lumitrans (i)	3,29%	18/02/04	18/02/34	9.766	9.766
Transleste (i)	3,29%	18/02/04	18/02/34	3.814	3.814
Transudeste (i)	3,29%	04/03/05	04/03/35	2.767	2.767
Transirapé (i)	3,29%	15/03/05	15/03/35	4.391	4.391
EDTE (iii)	3,29%	01/12/16	01/12/46	1.752	1.752
Outros	-	-	-	246	246
				88.072	88.072
Amortização					
Queluz				(1.785)	(1.691)
Lavrinhas				(2.234)	(2.134)
ETB				(5.547)	(4.804)
EDV I (ii)				(720)	(648)
EDV II (ii)				(438)	(393)
EDV III (ii)				(672)	(608)
EDV IV (ii)				(939)	(843)
EDV X (ii)				(578)	(519)
STC (i)				(4.649)	(4.412)
Lumitrans (i)				(6.004)	(5.703)
Transleste (i)				(1.860)	(1.720)
Transudeste (i)				(1.337)	(1.243)
Transirapé (i)				(2.033)	(1.877)
EDTE (iii)				(336)	(288)
				(29.132)	(26.883)
Total líquido				58.940	61.189

(i) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada EATE. (ii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada Windepar. (iii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada ENTE. (iv) A controlada La Virgen possui prazo de concessão por tempo indeterminado, logo o direito de exploração gerado na aquisição de controle possui vida útil indefinida.

Notas Explicativas



c) Direito de extensão das outorgas

Refere-se ao direito de extensão da outorga obtido pelas controladas Queluz, Lavrinhas, Verde 8, Foz do Rio Claro, Ferreira Gomes e Ijuí em novembro de 2021, em decorrência da repactuação do risco hidrológico assumido por essas geradoras, durante o período de 1º de junho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018. Os valores registrados estão sendo amortizados mensalmente e a vida útil desse intangível é o novo prazo resmanescente da concessão ou autorização dessas controladas.

d) 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.

e) Garantias ou penhoras

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

f) 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 2022.

14. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	3.914	3.526
Compra de energia elétrica	1.533	-	6.509	5.365
Materiais e serviços	2.730	2.428	157.317	230.228
Compra de energia elétrica - Partes relacionadas (Nota 28)	7.243	7.197	-	-
Outros	-	-	5.993	-
Total	11.506	9.625	173.733	239.119

O saldo de fornecedores de Encargos de uso do sistema de transmissão, Materiais e serviços e Suprimento de energia elétrica, possuem em média três meses para serem pagos, em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022.

Notas Explicativas



15. Encargos regulatórios e outros tributos a pagar e compensáveis

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Encargos regulatórios				
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	-	-	6.033	5.407
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	22.750	18.477
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	1.045	991
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	32.759	26.628
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	-	-	1.338	1.521
Ministério de Minas e Energia - MME	-	-	714	743
Total Encargos regulatórios	-	-	64.639	53.767
Circulante	-	-	49.716	53.767
Não circulante	-	-	14.923	-
Outros tributos a pagar				
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	22	23	611	191
Programa de Integração Social - PIS	1.734	1.256	14.130	13.201
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	6.464	4.940	62.492	58.770
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	74	-	1.559	1.133
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	9	12	3.640	4.549
Imposto sobre Serviços - ISS	8.157	6.281	8.743	6.748
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	48	65	361	497
Imposto Geral sobre Vendas - IGV	-	-	-	11.379
Outros	47	-	373	785
Total Outros tributos a pagar	16.555	12.577	91.909	97.253
Outros tributos compensáveis				
Programa de Integração Social - PIS	-	397	1.529	1.642
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	6.925	5.630
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	-	-	286	222
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	94	99
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	432	544
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	2.732	3.032
Imposto Geral sobre Vendas - IGV	-	-	7.216	22.393
Imposto sobre Valor Agregado - IVA	-	-	54.371	41.781
Outros	-	-	163	723
Total Outros tributos compensáveis	-	397	73.748	76.066
Circulante	-	397	67.386	57.644
Não circulante	-	-	6.362	18.422

16. 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.

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	-	-	218.029	222.849
PIS e COFINS diferidos	-	-	1.446.896	1.421.484
	-	-	1.664.925	1.644.333
Circulante	-	-	172.008	170.347
Não circulante	-	-	1.492.917	1.473.986

Notas Explicativas

17. 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	Cláusulas restritivas	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização (Principal/Juros)	30/09/2023				31/12/2022	
						Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total	
Moeda nacional														
Operacionais														
BNDES - A - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	44.700	ICSD >= 1,20	TJLP	2,44	Mensal	-	30	8.729	8.759	11.384	
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	ICSD >= 1,20	TJLP	2,04	Mensal	-	1	427	428	371	
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	(2.208)	414	124.387	122.593	134.006	
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	-	165	49.229	49.394	53.826	
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	-	19	5.554	5.573	6.073	
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	-	Mensal	-	4	1.562	1.566	1.707	
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	3,17	Mensal	-	221	60.300	60.521	71.268	
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	1,93	Mensal	-	49	15.349	15.398	22.501	
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	2,22	Mensal	-	7	2.085	2.092	3.056	
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	1,93	Mensal	-	42	13.125	13.167	20.402	
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	2,22	Mensal	-	9	2.875	2.884	4.468	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(48)	148	45.234	45.334	47.411	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	23	14.076	14.099	14.683	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(31)	84	25.533	25.586	26.759	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	13	8.036	8.049	8.381	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(36)	128	39.028	39.120	40.915	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	16	9.953	9.969	10.381	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(43)	197	59.878	60.032	62.785	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	18	11.017	11.035	11.492	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(40)	107	32.726	32.793	34.296	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	19	12.345	12.364	12.877	
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	-	3,50	Mensal	-	1	794	795	2.585	
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	-	TJLP	3,50	Mensal	-	154	2.560	2.714	3.023	
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	TJLP	6,50	Mensal	-	107	1.401	1.508	1.929	
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	-	9,50	Mensal	-	81	995	1.076	5.360	
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	-	9,50	Mensal	-	18	3.488	3.506	1.650	
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	-	CDI	2,90	Mensal	(158)	869	80.356	81.067	92.681	
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	-	CDI	2,90	Mensal	(202)	657	60.707	61.162	68.226	
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	-	CDI	2,90	Mensal	(175)	966	89.285	90.076	102.980	
Itaú Unibanco S.A. - CCC	ETES	set/20	set/23	10.000	-	CDI	2,68	Semestral	-	-	-	-	10.418	
Itaú Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	-	IBR(**)	4,43	Trimestral	(530)	1.351	95.910	96.731	96.948	
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	(COP) 121.000	-	IBR(**)	4,37	Mensal	-	-	18	18	45	
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/21	out/24	(COP) 124.790	-	IBR(**)	4,44	Mensal	-	-	71	71	92	



Notas Explicativas

Financiadores	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	(Moeda) Principal contratado	Clausulas restritivas	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização (Principal/Juros)	30/09/2023				31/12/2022
						Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Moeda nacional													
Pré - Operacionais													
Banco BTG Pactual Colombia	Alupar Colômbia	abr/22	out/23	(COP) 15.000.000	-	IBR(**)	3,45	Mensal	-	-	18.525	18.525	16.183
Banco BTG Pactual Colombia	Alupar Colômbia	jul/22	out/23	(COP) 4.215.000	-	IBR(**)	4,55	Mensal	-	-	5.206	5.206	4.562
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 134.970	-	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	65	65	106
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 89.980	-	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	44	44	70
Subtotal Moeda Nacional									(3.471)	5.918	900.873	903.320	1.005.900
Circulante									(1.402)	5.918	237.715	242.231	199.137
Não circulante									(2.069)	-	663.158	661.089	806.763
Moeda estrangeira													
Operacionais													
Itau Coprbanca New York Branch	Alupar Perú	set/17	nov/23	(USD) 18.000	Dívida Líquida/EBITDA <= 3,75	-	4,15	Anual / Semestral	-	-	91.995	91.995	95.111
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/21	dez/24	(USD) 35.000	-	-	3,66	Anual	-	-	181.136	181.136	183.769
BTG Chile	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 55.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	271.667	271.667	285.070
BTG Caiman	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 35.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	172.879	172.879	181.408
Pré - Operacionais													
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	nov/20	nov/23	(USD) 11.000	-	-	3,40	Anual	-	1.649	55.070	56.719	57.276
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/23	(USD) 7.000	-	-	3,40	Anual	-	837	35.045	35.882	37.481
MUFG BANK	TCE	jul/22	jul/27	(USD) 106.020	Divida:PL <= 85:15 ICSD >= 1,15	SOFR 6M	até 1 ano 2,40, após 2,65	Gradual/Semestral	(42.706)	9.743	563.319	530.356	425.934
Banco Citibank	EAP I	jun/22	dez/23	(USD) 20.293	-	-	1,93	Único no final/Semestral	-	1.970	102.338	104.308	106.053
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP I	jun/22	dez/23	Nocional 104.308	-	CDI	0,98	Único no final	-	-	4.039	4.039	(1.345)
Banco Citibank	EAP II	jun/22	dez/23	(USD) 27.707	-	-	1,93	Único no final/Semestral	-	2.693	139.718	142.411	144.798
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP II	jun/22	dez/23	Nocional 142.412	-	CDI	0,98	Único no final	-	-	5.515	5.515	(1.837)
Subtotal Moeda estrangeira									(42.706)	16.892	1.622.721	1.596.907	1.513.718
Circulante									(11.114)	16.892	474.941	480.719	454.281
Não circulante									(31.592)	-	1.147.780	1.116.188	1.059.437
Total									(46.177)	22.810	2.523.594	2.500.227	2.519.618
Circulante									(12.516)	22.810	712.656	722.950	653.418
Não circulante									(33.661)	-	1.810.938	1.777.277	1.866.200

(*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por muitos bancos que operam no mercado londrino. (**) Indicador Bancário de Referência (IBR) utilizado na Colômbia. A taxa do IBR é mensal. (a) Contrato de SWAP para proteção da variação cambial do empréstimo, que consiste na fixação da cotação do dólar americano em troca de taxa de juros.

Notas Explicativas



Todos os empréstimos captados pelas controladas junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES possuem como garantia o penhor de suas ações detidas pela Companhia. E todos os recursos obtidos com os empréstimos e financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

A Administração da Companhia, suas controladas e 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 2022, estes índices, demonstrados no quadro acima, 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 30 de setembro de 2023 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$159.321 (R\$138.094 em 31 de dezembro de 2022) evidenciado na nota explicativa nº 7.

Movimentação de empréstimos e financiamentos:	Consolidado					
	Moeda nacional		Moeda estrangeira		Total	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Saldo inicial	1.005.900	1.209.746	1.513.718	1.177.847	2.519.618	2.387.593
Ingresso de dívidas (Custo de captação)	(400)	259.193	119.382	1.151.115	118.982	1.410.308
Encargos financeiros	86.036	127.749	116.253	91.878	202.289	219.627
Variação cambial	-	-	(118.315)	37.465	(118.315)	37.465
Ganho e perda na conversão	16.091	(25.414)	44.684	(126.849)	60.775	(152.263)
Amortização do principal	(124.284)	(561.455)	3.392	(606.882)	(120.892)	(1.168.337)
Amortização do encargos	(80.023)	(141.026)	(82.207)	(73.749)	(162.230)	(214.775)
Transferência	-	137.107	-	(137.107)	-	-
Saldo final	903.320	1.005.900	1.596.907	1.513.718	2.500.227	2.519.618

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/09/2023							
	Consolidado							
	R\$							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Moeda								
Dólar norte-americano	482.281	215.786	73.282	521.942	39.816	39.221	257.731	1.630.059
Pesos colombianos	29.148	17.917	74.125	-	-	-	-	121.190
Real brasileiro	59.219	201.880	169.538	65.996	63.513	52.624	182.385	795.155
(-) Custos a amortizar	(3.673)	(12.262)	(11.463)	(11.693)	(6.296)	(240)	(550)	(46.177)
	566.975	423.321	305.482	576.245	97.033	91.605	439.566	2.500.227
Indexador								
CDI	36.133	108.768	97.493	-	-	-	-	242.394
TJLP	19.902	82.903	65.162	59.543	57.337	46.499	159.014	490.360
Taxa fixa (Real)	1.613	4.135	758	328	51	-	-	6.885
IPCA	1.571	6.074	6.125	6.125	6.125	6.125	23.371	55.516
Taxa fixa (USD)	436.659	175.792	-	-	-	-	-	612.451
IBR	29.148	17.917	74.125	-	-	-	-	121.190
SOFR	45.622	39.994	73.282	521.942	39.816	39.221	257.731	1.017.608
	570.648	435.583	316.945	587.938	103.329	91.845	440.116	2.546.404

Notas Explicativas



18. Debêntures

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

Financiadores	Empresas	Condições contratadas das debêntures								Controladora e Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Clausulas restritivas de indicadores financeiros	Taxa efetiva a.a.		Amortização		30/09/2023				31/12/2022
						Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos	Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Controladora														
7ª Emissão	Alupar	dez/19	out/25	648.500	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,40	Único no final	Semestral	(685)	42.813	648.500	690.628	666.826
Total Controladora										(685)	42.813	648.500	690.628	666.826
Circulante										(366)	42.813	-	42.447	18.898
Não circulante										(319)	-	648.500	648.181	647.928
Consolidado - Operacionais														
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	ICSD >= 1,20	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	(2.740)	1.653	74.731	73.644	72.752
7ª Emissão	EATE	jun/18	jun/23	85.000	Dívida líquida <= R\$ 2 bi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	9.286
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	Dívida líquida <= R\$ 2 bi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(143)	7.762	-	7.619	287.341
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 350 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(46)	1.438	50.000	51.392	53.174
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 868 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(48)	1.438	50.000	51.390	53.171
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	Dívida líquida <= R\$ 170 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	5.520
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	ICSD >= 1,15 e ICP >= 20%	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	(5.604)	5.319	278.821	278.536	292.514
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	Dívida líquida <= R\$ 233 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	11.020
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	Dívida líquida <= R\$ 50 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	3.986
2ª Emissão - I	ETAP	set/18	set/23	41.300	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	CDI	112,00	Único no final	Semestral	-	-	-	-	42.876
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700		IPCA	6,17	Anual	Semestral	(960)	603	151.524	151.167	147.417
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	Dívida líquida <= R\$ 41 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	3.789
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	(862)	2.300	185.696	187.134	182.486
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	CDI	113,50	Único no final	Semestral	-	-	-	-	31.890
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300		IPCA	6,17	Anual	Semestral	(707)	2.475	110.658	112.426	109.641
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	5,29	Semestral	Semestral	(5.408)	103.912	311.063	409.567	393.141
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	(12.929)	230.467	715.000	932.538	907.928
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	ICSD >= 1,10	CDI	2,70	Semestral	Semestral	(660)	795	96.135	96.270	111.101
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	Dívida líquida <= R\$ 2 bi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(307)	14.431	470.000	484.124	206.461
6ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 350 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(113)	3.608	50.000	53.495	51.568
4ª Emissão	ETEP	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 170 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(112)	3.608	50.000	53.496	51.568

Notas Explicativas



Financiadores	Empresas	Condições contratadas das debêntures								Controladora e Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Cláusulas restritivas de indicadores financeiros	Taxa efetiva a.a.		Amortização		30/09/2023				31/12/2022
						Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos	Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Consolidado - Operacionais														
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 169 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(109)	3.608	50.000	53.499	51.573
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 233 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(112)	3.608	50.000	53.496	51.568
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(394)	3.299	600.000	602.905	625.252
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(12.386)	204.715	639.200	831.529	864.344
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(19.446)	322.127	1.005.800	1.308.481	1.360.122
1ª Emissão	TSM	dez/19	dez/44	530.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 ICSD >= 1,20	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(28.873)	77.288	664.608	713.023	676.800
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(21.579)	10.241	583.604	572.266	543.194
10ª Emissão	EATE	mai/22	mai/27	110.000	Dívida líquida <= R\$ 2 bi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(472)	6.593	110.000	116.121	111.887
3ª Emissão	EBTE	mai/22	mai/27	45.000	Dívida líquida <= R\$ 233 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(238)	2.697	45.000	47.459	45.719
5ª Emissão	ETEP	mai/22	mai/27	35.000	Dívida líquida <= R\$ 170 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(203)	2.098	35.000	36.895	35.539
7ª Emissão	ECTE	mai/22	mai/27	60.000	Dívida líquida <= R\$ 350 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(293)	3.596	60.000	63.303	60.989
5ª Emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	Dívida líquida <= R\$ 868 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(184)	1.798	30.000	31.614	30.450
1ª Emissão	TME	mai/22	mai/27	240.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(674)	13.262	240.000	252.588	243.596
Pré - Operacionais														
1ª Emissão	Pitombeira	set/22	set/24	200.000	-	CDI	1,28	Único no final	Único no final	(254)	-	230.281	230.027	207.045
1ª Emissão	ELTE	out/22	out/25	500.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,35	Único no final	Semestral	(1.274)	32.889	500.000	531.615	512.954
Total Consolidado										(117.815)	1.110.441	8.085.621	9.078.247	9.116.488
Circulante										(18.582)	274.704	838.962	1.095.084	497.611
Não circulante										(99.233)	835.737	7.246.659	7.983.163	8.618.877

Notas Explicativas



A Administração da Companhia e suas controladas mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos nas escrituras das debêntures. Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, demonstrados no quadro acima, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia e suas controladas. Existem emissões de debêntures cujos índices financeiros devem ser apurados de forma trimestral ou anual, e o não cumprimento de tais índices financeiros implica em vencimento antecipado da dívida.

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

Movimentação de debêntures:	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Saldo inicial	666.826	659.536	9.116.488	7.660.163
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	(264)	1.216.874
Encargos financeiros	71.077	87.564	848.051	1.022.667
Amortização do principal	-	-	(266.364)	(182.886)
Amortização do encargos	(47.275)	(80.274)	(619.664)	(600.330)
Saldo final	690.628	666.826	9.078.247	9.116.488

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2023							
	Controladora							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
CDI	42.813	324.250	324.250	-	-	-	-	691.313
(-) Custos a amortizar	(365)	(84)	(236)	-	-	-	-	(685)
	42.448	324.166	324.014	-	-	-	-	690.628

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2023							
	Consolidado							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
CDI	118.978	967.244	1.038.550	559.485	530.000	300.000	-	3.514.257
IPCA	61.238	602.088	832.226	519.345	538.718	1.540.941	1.587.249	5.681.805
(-) Custos a amortizar	(5.126)	(17.904)	(16.939)	(14.780)	(14.161)	(10.706)	(38.199)	(117.815)
	175.090	1.551.428	1.853.837	1.064.050	1.054.557	1.830.235	1.549.050	9.078.247

19. Passivo contratual com clientes

Em 30 de setembro de 2023 o montante de R\$235.174 (R\$116.330 em 31 de dezembro de 2022) corresponde a receita antecipada, que foi faturada e recebida pela controlada Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP ("TCE"), em fase de construção e localizada na Colômbia, referente aos valores proporcionais do *Ingresso Anual Esperado*, equivalente a RAP no Brasil, a qual a TCE passou a ter direito a partir de dezembro de 2021, conforme Resolução CREG nº 015 de 2017. Considerando que a obrigação de desempenho de operar e manter o sistema de transmissão de energia não foi cumprido até o momento, os valores mensais faturados, estão sendo reconhecidos como Passivo de contrato no passivo não circulante. Esse reconhecimento representa a obrigação da TCE em cumprir com seus compromissos contratuais. O montante do Passivo de contrato que for sendo registrado até a entrada em operação comercial da TCE prevista para dezembro de 2023, será após isso, reconhecido no resultado do exercício de forma linear até o prazo remanescente do contrato, cuja duração total é de 25 anos, contados a partir de 1º de dezembro de 2021, a medida que as condições de reconhecimento de receita forem sendo atendidas.

Notas Explicativas



20. Provisões, Depósitos judiciais e Passivos contingentes

20.1. Provisões

31/12/2022	Controladora					30/09/2023
	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	
Provisão para contingências (f)						
<i>Trabalhista</i>	1.877	2.254	931	-	-	5.062
	1.877	2.254	931	-	-	5.062

31/12/2021	Controladora					31/12/2022
	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	
Provisão para contingências (f)						
<i>Cível e fundiário</i>	6	-	17	(23)	-	-
<i>Trabalhista</i>	1.645	-	4.372	(4.140)	-	1.877
	1.651	-	4.389	(4.163)	-	1.877

31/12/2022	Consolidado					30/09/2023
	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	
Provisões para constituição de ativos (a)	175.889	24.969	-	(16.046)	-	184.812
Provisões para compensações ambientais (b)	25.999	6.368	195	(6.310)	(626)	25.626
Provisão para desmobilização (c)	12.130	-	-	-	-	12.130
Provisão do uso do bem público (d)	26.834	-	1.599	-	(1.420)	27.013
Provisão para ressarcimento (e)	-	1.778	-	(889)	-	889
Provisão para contingências (f)						
<i>Tributário</i>	1.790	-	202	-	-	1.992
<i>Cível e fundiário</i>	5.108	54	5	-	21.996	27.163
<i>Trabalhista</i>	3.534	3.081	945	(432)	(525)	6.603
	251.284	36.250	2.946	(23.677)	21.996	286.228
Circulante	94.699					107.262
Não circulante	156.585					178.966

31/12/2021	Consolidado					31/12/2022
	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	
Provisões para constituição de ativos (a)	341.596	-	-	(5.885)	(159.822)	175.889
Provisões para compensações ambientais (b)	30.591	-	439	(1.424)	(3.607)	25.999
Provisão para desmobilização (c)	12.130	-	-	-	-	12.130
Provisão do uso do bem público (d)	26.834	-	-	-	-	26.834
Provisão para contingências (f)						
<i>Tributário</i>	1.706	-	158	(74)	-	1.790
<i>Cível e fundiário</i>	1.180	4.169	23	(264)	-	5.108
<i>Trabalhista</i>	3.266	779	4.504	(4.783)	(232)	3.534
	417.303	4.948	5.124	(12.430)	(163.661)	251.284
Circulante	94.699					94.699
Não circulante	322.604					156.585

- (a) 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.

Notas Explicativas



- (b) 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 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.
- (c) As provisões para desmobilização são constituídas devido a existência cláusulas nos contratos de arrendamentos que determinam que as controladas EDV I e EDV X deverão, ao final do contrato, devolver o terreno nas mesmas condições em que recebeu, à exceção das obras aterradas, como fundações e rede de água e esgoto. Os contratos de arrendamentos possuem duração de 35 anos, cujos vencimentos coincidem com os prazos de Autorização outorgados pela ANEEL descritos na nota explicativa nº 1. As premissas para a estimativa dos custos de desmontagem da provisão para desmobilização são baseadas utilizando a tecnologia hoje existente, a preços correntes inflacionados pelo IPCA até o fim do contrato, e descontada utilizando a taxa de desconto real de 6% a.a em média. A provisão para desmobilização foi reconhecida inicialmente em contrapartida ao Ativo Imobilizado e qualquer mudança na estimativa de fluxo de caixa para desembolso da obrigação ou da taxa de desconto, serão registradas em contrapartida ao Ativo Imobilizado, conforme determinado pelo ICPC 12/IFRIC 1.
- (d) O UBP corresponde aos valores estabelecidos nos contratos de concessão como contraprestação ao direito de exploração dos aproveitamentos hidrelétricos e sistemas de transmissão associados das controladas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí calculados até o final dos contratos de concessão, e reconhecidos a valor presente, cuja taxa de desconto aplicada foi de 9,9%. O UBP é pago ao longo do período da concessão a partir da entrada em operação comercial, reajustado anualmente pelo IPCA.
- (e) Os parques eólicos das controladas EDVs operam com os leilões de Energia de Reserva (LER) pela modalidade de disponibilidade, onde os contratos estabelecem limites para exposições positivas ou negativas de geração de energia em relação a receita fixa do leilão, incluindo aplicação de bônus ou penalidades de acordo com as faixas de desvio. Os desvios negativos de geração são apresentados como Provisão de ressarcimento, já os desvios positivos de geração são apresentados na rubrica de Contas a receber, ambos têm como contrapartida a Receita de suprimento de energia elétrica. Os limites para exposições positivas e negativas de geração de energia são divididas da seguinte forma: (i) a Quadrienal cuja faixa é entre 90% a 100% ou entre 101% a 130%; e (ii) a Anual cuja faixa é de menor que 90% ou maior que 130%. A faixa Quadrienal é acumulada durante quatro anos e o saldo de energia em megawatt, positivo ou negativo, será liquidado em 12 parcelas do ano seguinte, e a faixa Anual é acumulada durante o ano e o saldo, positivo ou negativo, será liquidado em 12 parcelas do ano seguinte, ambos pelos preços megawatt/hora vigentes à época da apuração do ciclo. Diante deste cenário, temos provisões que estão em formação e provisões formadas, ou seja, que o ciclo de apuração foi finalizado.
- (f) Provisão para contingências: Administração da Companhia e 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. Em 30 de setembro de 2023, 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.

Cível

As controladas da Companhia respondem por processos judiciais, advindos de cobrança de supostos serviços adicionais, originários de contratos decorrentes da implantação dos empreendimentos, 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 etc. relacionados a ex-colaboradores.

Notas Explicativas



20.2. Depósitos judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Tributário	-	-	4.645	4.645
Cível	5	5	5.639	5.655
Fundiário	-	-	1.069	2.740
Trabalhista	727	909	3.013	2.993
Regulatório (ANEEL)	-	-	205	205
	732	914	14.571	16.238
Circulante	-	-	384	384
Não circulante	732	914	14.187	15.854

20.3. Passivos contingentes

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

Em 30 de setembro de 2023, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

	30/09/2023		31/12/2022	
	Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
Processos judiciais				
Tributário	55	46.765	55	45.437
Cível, Ambiental e Fundiário	70	407.779	59	345.561
Trabalhista	72	7.295	63	8.057
Regulatório	7	716	11	648
	204	462.555	188	399.703

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\$21.315 (R\$20.203 em 31 de dezembro de 2022);
- 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\$18.787 (R\$15.267 em 31 de dezembro de 2022);

Notas Explicativas



- Processo Administrativo nº 15746720203202021 - em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS e COFINS. O valor em risco aproximado é de R\$11.611 (R\$10.050 em 31 de dezembro de 2022); e
- Processo Administrativo nº 19515722963201238 – em face da controlada EATE. Trata-se de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL - Omissão de Receitas - Período de 2007. O valor em risco aproximado é de R\$ 5.562 (R\$2.203 em 31 de dezembro de 2022).

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\$108.126 (R\$96.140 em 31 de dezembro de 2022);

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\$88.199 (R\$78.422 em 31 de dezembro de 2022);

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.

- Execução de Título Extrajudicial nº 00023828020184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2. A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco aproximado é de R\$149 (R\$161 em 31 de dezembro de 2022).
- Execução de Título Extrajudicial nº 00046934420184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2 (obrigação de fazer). A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco não pode ser estimado.
- 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\$17.739 (R\$15.772 em 31 de dezembro de 2022);
- Auto de Infração Ambiental nº 016158 - lavrado em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, supostamente, ter descumprido ou cumprido parcialmente uma série de condicionantes da Licença de Operação nº 317/2014. O valor em risco aproximado é de R\$7.602 (R\$6.759 em 31 de dezembro de 2022);
- Auto de Infração Ambiental nº 41971 - lavrado pela Secretaria de Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, contribuído para a poluição do Rio Araguari por lançamento de efluentes fora dos padrões exigidos. O valor em risco aproximado é de R\$6.563 (R\$6.146 em 31 de dezembro de 2022);

Notas Explicativas



- 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 00103807020164013100 (antigo 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 Cautelar Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de provas requerida pelo MP. A ação cautelar está em fase de recurso especial. 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 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 interposta em face da controlada TPE – Transmissora Paraíso de Energia S.A., 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\$24.852 (R\$23.246 em 31 de dezembro de 2022); e
- Ações JEC – Evento “apagão 2020”: trata-se de 2.248 ações de indenização por danos morais ajuizadas contra a União Federal, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, e diversas Companhias do Setor Elétrico, incluindo a controlada Ferreira Gomes Energia S.A., em decorrência de seu suposto envolvimento no “apagão” ocorrido no Estado do Amapá em novembro de 2020. O valor em risco aproximado é de R\$76.041 (R\$73.377 em 31 de dezembro de 2022).

iii) Arbitragem:

- Procedimento Arbitral: instaurado em face da ETB para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$71.023 (R\$66.086 em 31 de dezembro de 2022);
- Procedimento Arbitral: instaurado em face da controlada ETC para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$17.010 (R\$12.307 em 31 de dezembro de 2022); e
- Procedimento Arbitral: instaurado pela Transnorte Energia S.A. (TNE), com o objetivo de determinar o valor do reequilíbrio econômico-financeiro integral do Contrato de Concessão nº 003/2012 – ANEEL.

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:

(i) Arbitragem:

- Processos Arbitrais: 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

Notas Explicativas



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. O valor em risco é de R\$28.537.

21. Patrimônio líquido

a) Capital autorizado

Nos termos do artigo 8º do seu Estatuto Social, a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias e/ou ações preferenciais, até o limite de 1.000.000.000 (Um bilhão) de ações. Compete, igualmente, ao Conselho de Administração fixar as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de integralização. Os acionistas da Companhia possuem direito de preferência para subscrição de novas ações, ou quaisquer valores mobiliários conversíveis em ações, cujo prazo para exercício será de 30 (trinta) dias.

b) Capital social

Em 30 de setembro de 2023 o capital social da Companhia, subscrito e integralizado, era no valor total de R\$3.310.783 (R\$ 2.981.996 em 31 de dezembro de 2022), e a quantidade de ações está representado conforme abaixo:

30/09/2023						
Ordinárias		Preferenciais		Total		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Controladores	475.181.856	76,54	1.743.230	0,59	476.925.086	52,16
Outros (free float)	145.652.351	23,46	291.698.267	99,41	437.350.618	47,84
Total das ações	620.834.207	100,00	293.441.497	100,00	914.275.704	100,00

Acionistas

31/12/2022						
Ordinárias		Preferenciais		Total		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Controladores	456.905.633	76,54	1.676.184	0,59	458.581.817	52,16
Outros (free float)	140.050.337	23,46	280.479.115	99,41	420.529.452	47,84
Total das ações	596.955.970	100,00	282.155.299	100,00	879.111.269	100,00

Acionistas

Em Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 17 de abril de 2023, foi aprovado o aumento de capital social da Companhia, no valor de R\$328.787, mediante a capitalização de parte do saldo contábil da Reserva de Investimentos, com a emissão de 35.164.450 novas ações, todas escriturais e sem valor nominal, sendo 23.878.239 ações ordinárias e 11.286.211 ações preferenciais, a serem bonificadas aos acionistas e detentores de Units à razão de 4%, ou seja, na proporção de 4 (quatro) novas ações para cada 100 (cem) ações possuídas, independentemente de sua espécie, nos termos do artigo 169 da Lei das Sociedades por Ações. A partir do dia 18 de abril de 2023, as ações e Units foram negociadas "ex" direito à bonificação, sendo que as novas ações ou Units, conforme o caso, foram incluídas na posição dos acionistas em 24 de abril de 2023.

O custo atribuído às ações bonificadas foi de R\$9,35 por ação, independentemente da espécie, ou R\$28,05 por Unit (representativas cada uma de uma ação ordinária e duas ações preferenciais) para os fins do disposto no artigo 10 da Lei nº 9.249, de 26 de dezembro de 1995.

O aumento de capital teve por objetivo: (i) atender a obrigação legal imposta pelo artigo 199 da Lei das Sociedades por Ações, considerando que o saldo das reservas de lucros, exceto as para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar, não podem ultrapassar o capital social; e (ii) aumentar a liquidez das ações em decorrência do ajuste do valor de sua cotação no mercado, uma vez que a negociação a um patamar mais acessível combinada com uma maior quantidade de ações em circulação gerou, potencialmente, mais negócios e maior volume financeiro, o que resultou em criação de valor aos acionistas. Veja maiores detalhes sobre o cancelamento de 15 ações na nota explicativa nº 1.1 item e).

Notas Explicativas



- c) A Reserva de lucros no valor de R\$3.650.047 em 30 de setembro de 2023 (R\$3.978.834 em 31 de dezembro de 2022) é composta pela: (i) Reserva legal no valor de R\$331.483 em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022; (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$2.930.993 em 30 de setembro de 2023 e de R\$3.259.780 em 31 de dezembro de 2022; e (iii) Reserva de lucros a realizar no valor de R\$387.571 em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022.

Excesso de reserva de lucros

A Companhia apresentou em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 excesso de reserva de lucros no valor de R\$84.278 e R\$691.458, respectivamente. O Estatuto Social da Companhia, em consonância com legislação societária brasileira, limita a reserva de lucros, com exceção da reserva para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar, ao valor do capital social. Portanto a destinação parcial de tal excesso foi deliberada pelos acionistas na Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 17 de abril de 2023, conforme detalhado no item (b) dessa nota explicativa. O valor remanescente do excesso de reservas, após o aumento de capital, será destinado posteriormente.

- d) Reserva de capital

As reservas de capital são decorrentes de ganho ou perda em transação de capital e de reserva para reinvestimento, conforme segue:

	Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022
Ganho (perda) em transação de capital		
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	(50.853)	(50.853)
TME	(27.823)	(27.823)
TCC	79.610	79.610
TPE	109.843	109.843
TSM	33.088	33.088
Ijuí	(207.224)	(207.224)
ETB	50.394	-
	<u>66.837</u>	<u>16.443</u>
Reserva para reinvestimento		
ENTE	466	466
ETEP	57	57
	<u>523</u>	<u>523</u>
	<u>67.360</u>	<u>16.966</u>

- e) Dividendos intercalares

Nos dias 10 de maio e 9 de agosto de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares referentes ao 1º. e 2º. trimestres de 2023, respectivamente, no montante de R\$36.571 em cada trimestre, correspondente a R\$0,04 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$0,12 por Unit.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares foi realizado aos acionistas nos dias 5 de julho e 8 de outubro de 2023, ou seja, dentro do limite de 60 dias da data de aprovação das Reuniões do Conselho de Administração mencionadas acima. Fizeram jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 15 de maio e 16 de agosto de 2023, respectivamente.

Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A.

Notas Explicativas



f) Outros resultados abrangentes

Referem-se ao ganho e perda na conversão das informações financeiras das controladas domiciliadas no exterior, Resultado de equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes e Hedge de fluxo de caixa de instrumentos financeiros designados como hedge accounting, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Saldo no início do período	45.492	70.865	36.747	67.735
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos líquidos no exterior (i)				
La Virgen	(665)	(2.702)	(559)	(8.317)
Risaralda	31	(49)	31	(49)
Alupar Peru	(8.727)	(6.671)	(8.727)	(6.671)
Alupar Chile	-	-	-	-
Alupar Colômbia	6.254	(14.359)	6.254	(14.359)
Subtotal - Ajustes acumulados de conversão	(3.107)	(23.781)	(3.001)	(29.396)
Outros resultados abrangentes				
Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii)	19.779	(1.592)	-	-
TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii)	-	-	28.256	(2.282)
TCE - Imposto de renda diferido (ii)	-	-	(8.477)	690
Saldo no fim do período	62.164	45.492	53.525	36.747

(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 controlada no exterior, ou na perda de controle.

(ii) A controlada TCE designou instrumentos financeiros derivativos como hedge accounting de fluxo de caixa e a variação do valor justo de tais instrumentos financeiros são reconhecidos em Outros resultados abrangentes, conforme detalhado nas notas explicativas nº 3.4 item (c) subitem (ii) e 31.3 item (b) das demonstrações contábeis anuais referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, emitidas em 2 de março de 2023. Conseqüentemente, a Companhia reconhece a sua participação em tal operação por conta do método de equivalência patrimonial.

22. Resultado por ação

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

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	100.005	115.676	552.901	726.663
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	620.834	596.956	610.929	596.956
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	293.442	282.155	288.760	282.155
Lucro por ação				
Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,10938	0,13158	0,61455	0,82659
Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,10938	0,13158	0,61455	0,82659

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

Notas Explicativas

23. Receita operacional líquida e outras receitas operacionais

	Controladora				Consolidado						
	Trimestre findo em		Período findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	
Receita operacional bruta											
Sistema de transmissão de energia											
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	-	-	309.446	265.147	147.167	151.165	456.613	416.312	
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	-	-	124.312	157.629	33.037	28.371	157.349	186.000	
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	-	-	1.113.113	1.931.097	333.993	376.427	1.447.106	2.307.524	
	-	-	-	-	1.546.871	2.353.873	514.197	555.963	2.061.068	2.909.836	
Sistema de geração de energia											
Suprimento de energia (Nota 24)	28.292	20.288	78.054	60.343	398.699	345.654	210.009	167.156	608.708	512.810	
Outras receitas	-	-	-	-	3.515	-	1.442	-	4.957	-	
	28.292	20.288	78.054	60.343	402.214	345.654	211.451	167.156	613.665	512.810	
Prestação de serviços											
Comissão de aval - Partes relacionadas (Nota 28)	14.652	-	44.054	-	-	-	-	-	-	-	
Total - Receita operacional bruta	42.944	20.288	122.108	60.343	1.949.085	2.699.527	725.648	723.119	2.674.733	3.422.646	
Tributos sobre a receita operacional bruta											
Programa de Integração Social - PIS	(558)	(335)	(1.630)	(996)	(21.792)	(19.986)	(11.026)	(10.853)	(32.818)	(30.839)	
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(2.442)	(1.542)	(7.125)	(4.586)	(79.438)	(92.001)	(50.673)	(50.022)	(130.111)	(142.023)	
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	-	-	(29.803)	(91.876)	5.144	7.419	(24.659)	(84.457)	
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	(23)	-	(29)	-	(52)	-	
Imposto sobre Serviços - ISS	(625)	-	(1.876)	-	(1.418)	(209)	(670)	(106)	(2.088)	(315)	
	(3.625)	(1.877)	(10.631)	(5.582)	(132.474)	(204.072)	(57.254)	(53.562)	(189.728)	(257.634)	
Encargos regulatórios											
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(18.926)	(17.631)	(8.973)	(9.225)	(27.899)	(26.856)	
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(5.578)	(5.041)	(2.770)	(2.751)	(8.348)	(7.792)	
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(5.579)	(5.041)	(2.770)	(2.751)	(8.349)	(7.792)	
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(2.789)	(2.541)	(1.382)	(1.374)	(4.171)	(3.915)	
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(6.384)	(5.790)	(3.155)	(3.101)	(9.539)	(8.891)	
TFSEE e RGR Diferido	-	-	-	-	6.798	(10.648)	(387)	2.304	6.411	(8.344)	
	-	-	-	-	(32.458)	(46.692)	(19.437)	(16.898)	(51.895)	(63.590)	
Total - Deduções da receita operacional bruta	(3.625)	(1.877)	(10.631)	(5.582)	(164.932)	(250.764)	(76.691)	(70.460)	(241.623)	(321.224)	
Total - Receita operacional líquida	39.319	18.411	111.477	54.761	1.784.153	2.448.763	648.957	652.659	2.433.110	3.101.422	
Outras receitas operacionais											
Ganho pelo resultado da revisão tarifária (Nota 9)	-	-	-	-	46.418	7.885	134	47.943	46.552	55.828	
Ganho com indenizações	-	-	-	-	-	16.717	-	-	-	16.717	
Outras receitas operacionais	-	(45)	-	(157)	1.496	7.443	1.859	1.328	3.355	8.771	
Total - Outras receitas operacionais	-	(45)	-	(157)	47.914	32.045	1.993	49.271	49.907	81.316	

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Implementação de infraestrutura				
Receita de infraestrutura	33.037	28.371	157.349	186.000
Custo de infraestrutura	(63.336)	(37.678)	(191.068)	(141.985)
Margem	(30.299)	(9.307)	(33.719)	44.015
% Margem percebida	-91,71%	-32,80%	-21,43%	23,66%
Operação & Manutenção				
Receita de operação e manutenção	147.167	151.165	456.613	416.312
Custo de operação e manutenção	(44.101)	(42.228)	(110.468)	(110.560)
Margem	103.066	108.937	346.145	305.752
% Margem percebida	70,03%	72,06%	75,81%	73,44%

Notas Explicativas

24. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

Controladora					
Trimestre findo em					
30/09/2023			30/09/2022		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre - comercialização	90.528	176,67	15.994	87.174	102,36	8.923
Ambiente livre - partes relacionadas	13.680	82,60	1.130	33.835	65,32	2.210
Ambiente regulado	43.504	210,00	9.136	43.319	210,00	9.097
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	2.032	-	-	58
Total		28.292				20.288

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(48.624)	75,85	(3.688)	(11.040)	163,04	(1.800)
Ambiente livre - partes relacionadas	(96.833)	236,00	(22.853)	(153.475)	174,07	(26.715)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(2.088)	-	-	-
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	2.425	-	-	2.339
Total		(26.204)				(26.176)

Controladora					
Período findo em					
30/09/2023			30/09/2022		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre - comercialização	251.376	181,39	45.596	171.768	165,66	28.455
Ambiente livre - partes relacionadas	57.559	78,60	4.524	86.129	72,41	6.237
Ambiente regulado	121.705	210,00	25.558	121.633	210,00	25.543
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	2.376	-	-	108
Total		78.054				60.343

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(161.568)	77,47	(12.516)	(72.936)	180,49	(13.164)
Ambiente livre - partes relacionadas	(270.159)	240,14	(64.875)	(326.801)	198,57	(64.892)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(2.088)	-	-	-
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	7.013	-	-	9.698
Total		(72.466)				(68.358)

Consolidado					
Trimestre findo em					
30/09/2023			30/09/2022		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre	96.270	612,66	58.981	136.513	340,56	46.491
Ambiente livre - comercialização	195.605	145,58	28.477	176.383	115,08	20.298
Ambiente regulado	539.171	211,05	113.794	498.998	194,94	97.274
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	8.757	-	-	3.093
Total		210.009				167.156

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(127.896)	76,28	(9.756)	(125.544)	135,20	(16.974)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(5.628)	-	-	(994)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	2.691	-	-	3.784
Total		(12.693)				(14.184)

Notas Explicativas



Consolidado					
Período findo em					
30/09/2023			30/09/2022		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre	371.830	393,94	146.477	402.111	307,37	123.597
Ambiente livre - comercialização	628.165	167,57	105.261	675.652	139,54	94.281
Ambiente regulado	1.629.271	208,70	340.024	1.511.790	189,52	286.509
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	16.946	-	-	8.423
Total			608.708			512.810

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(455.940)	75,42	(34.385)	(369.414)	119,70	(44.219)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(8.082)	-	-	(3.334)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	7.918	-	-	13.901
Total			(34.549)			(33.652)

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

25. Custos e despesas por natureza

Controladora						
Trimestre findo em						
30/09/2023			30/09/2022			
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas			
Energia comprada para revenda (nota 24)	-	(26.204)	(26.204)	-	(26.176)	(26.176)
Pessoal	(5.117)	-	(5.117)	(3.549)	(173)	(3.722)
Honorários da administração	(2.408)	-	(2.408)	(2.245)	-	(2.245)
Material	246	-	246	(83)	-	(83)
Serviços de terceiros	(670)	-	(670)	(2.990)	-	(2.990)
Depreciação e amortização	(473)	-	(473)	(457)	-	(457)
Provisões	(2.451)	-	(2.451)	(2.062)	-	(2.062)
Aluguéis	184	-	184	(76)	-	(76)
Seguros	(4)	-	(4)	(10)	-	(10)
Doações, contribuições e subvenções	(85)	-	(85)	(96)	(38)	(134)
Tributos e taxas	5	-	5	160	-	160
Outros	(12)	-	(12)	(27)	-	(27)
Total	(10.785)	(26.204)	(36.989)	(11.435)	(26.387)	(37.822)

Notas Explicativas



Controladora					
Período findo em					
30/09/2023			30/09/2022		
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas		
Energia comprada para revenda (nota 24)	-	(72.466)	-	(68.358)	(68.358)
Pessoal	(13.725)	-	(9.594)	(528)	(10.122)
Honorários da administração	(11.996)	-	(11.392)	-	(11.392)
Material	(42)	-	(174)	-	(174)
Serviços de terceiros	(3.982)	-	(4.557)	-	(4.557)
Depreciação e amortização	(1.547)	-	(3.226)	-	(3.226)
Provisões	(3.185)	-	(4.371)	-	(4.371)
Aluguéis	(87)	-	(192)	-	(192)
Seguros	(12)	-	(36)	-	(36)
Doações, contribuições e subvenções	(286)	-	(409)	(109)	(518)
Tributos e taxas	(235)	-	(7)	-	(7)
Outros	(345)	-	(195)	-	(195)
Total	(35.442)	(72.466)	(34.153)	(68.995)	(103.148)

Consolidado				
Trimestre findo em				
30/09/2023				
Custos		Despesas		Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(12.693)	-	-	(12.693)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(12.452)	-	-	(12.452)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(1.908)	-	-	(1.908)
Pessoal	(25.621)	(1.435)	(17.168)	(44.224)
Honorários da administração	-	-	(6.692)	(6.692)
Material	(4.180)	(23.774)	(131)	(28.085)
Serviços de terceiros	(29.764)	(11.072)	(11.362)	(52.198)
Depreciação e amortização	(39.421)	-	(1.492)	(40.913)
Provisões para contingências	(132)	-	(2.155)	(2.287)
Aluguéis	(3.467)	-	(320)	(3.787)
Seguros	(6.151)	-	(92)	(6.243)
Doações e contribuições	(101)	-	(449)	(550)
Tributos e taxas	(1.255)	(533)	(280)	(2.068)
Outros	(678)	(26.522)	(1.445)	(28.799)
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(134)
Total	(137.823)	(63.336)	(41.586)	(243.033)

Notas Explicativas



Consolidado				
Trimestre findo em				
30/09/2022				
Custos		Despesas		Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(14.184)	-	-	(14.184)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(10.718)	-	-	(10.718)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(2.307)	-	-	(2.307)
Pessoal	(23.130)	(1.242)	(13.475)	(37.847)
Honorários da administração	-	-	(6.531)	(6.531)
Material	(6.261)	(28.354)	(907)	(35.522)
Serviços de terceiros	(23.453)	(3.184)	(12.081)	(38.718)
Depreciação e amortização	(35.262)	-	(1.478)	(36.740)
Provisões para contingências	34	-	(1.950)	(1.916)
Aluguéis	(2.748)	-	(650)	(3.398)
Seguros	(5.582)	(1.059)	(401)	(7.042)
Doações e contribuições	(158)	-	(721)	(879)
Tributos e taxas	(2.151)	(3.651)	(2.847)	(8.649)
Outros	(3.082)	(188)	(60)	(3.574)
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(45.429)
Total	(129.002)	(37.678)	(41.101)	(45.673)

Consolidado				
Período findo em				
30/09/2023				
Custos		Despesas		Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(34.549)	-	-	(34.549)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(36.170)	-	-	(36.170)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.111)	-	-	(8.111)
Pessoal	(73.204)	(4.206)	(46.697)	(124.107)
Honorários da administração	-	-	(26.179)	(26.179)
Material	(3.146)	(113.315)	(920)	(117.381)
Serviços de terceiros	(75.604)	(28.105)	(29.545)	(133.254)
Depreciação e amortização	(107.481)	-	(4.564)	(112.045)
Provisões para contingências	(735)	-	(2.937)	(3.672)
Aluguéis	(12.077)	-	(1.476)	(13.553)
Seguros	(17.892)	-	(565)	(18.457)
Doações e contribuições	(850)	-	(1.550)	(2.400)
Tributos e taxas	(4.793)	(1.783)	(1.126)	(7.702)
Outros	(1.995)	(43.659)	(2.112)	(48.289)
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(33.704)
Total	(376.607)	(191.068)	(117.671)	(34.227)

Notas Explicativas



	Consolidado				Total
	Período findo em				
	30/09/2022				
	Custos		Despesas		
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras		
Energia comprada para revenda (nota 24)	(33.652)	-	-	-	(33.652)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(29.151)	-	-	-	(29.151)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.189)	-	-	-	(8.189)
Pessoal	(65.661)	(7.956)	(37.608)	-	(111.225)
Honorários da administração	-	-	(23.383)	-	(23.383)
Material	(12.039)	(57.015)	(1.899)	-	(70.953)
Serviços de terceiros	(64.488)	(64.317)	(27.209)	-	(156.014)
Depreciação e amortização	(105.333)	-	(6.370)	-	(111.703)
Provisões para contingências	(820)	(2.316)	(4.269)	-	(7.405)
Aluguéis	(7.302)	(279)	(1.506)	-	(9.087)
Seguros	(16.483)	(1.059)	(966)	-	(18.508)
Doações e contribuições	(855)	-	(1.708)	-	(2.563)
Tributos e taxas	(5.686)	(8.076)	(3.763)	-	(17.525)
Outros	(3.528)	(967)	(350)	(1.045)	(5.890)
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(201.724)	(201.724)
Total	(353.187)	(141.985)	(109.031)	(202.769)	(806.972)

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.

26. Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Receitas financeiras								
Receita de aplicações financeiras, líquida de impostos	21.266	20.694	73.628	46.901	68.177	66.541	198.284	166.408
Atualização monetária	694	730	2.354	2.160	2.479	2.934	5.848	10.843
Ganho com instrumentos financeiros derivativos	-	9.596	-	9.691	-	9.596	-	9.691
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	-	(8.166)	-	-	-	(8.166)	-	-
Outras receitas com partes relacionadas (nota 28)	440	12.260	742	36.263	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	-	1	292	46	1.412	2.248	7.237	4.819
Total	22.400	35.115	77.016	95.061	72.068	73.153	211.369	191.761
Despesas financeiras								
Encargos financeiros sobre dívida	(24.009)	(24.604)	(71.077)	(64.319)	(259.547)	(190.603)	(900.694)	(886.815)
Ganho (perda) na variação cambial	1.124	103	(2.852)	186	(20.075)	(51.103)	15.037	(23.122)
Atualização monetária	-	-	-	-	(1.365)	(4.812)	(3.972)	(7.078)
Juros sobre arrendamentos	(15)	(98)	(47)	(113)	(1.066)	(1.261)	(2.226)	(6.527)
Perda com instrumentos financeiros derivativos	-	(3.500)	-	(3.504)	-	(3.500)	-	(3.504)
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	-	(588)	-	(1.872)	-	(588)	-	(1.872)
Despesas bancárias	(190)	(250)	(546)	(759)	(3.392)	(1.533)	(10.943)	(5.732)
Outras despesas financeiras	(48)	(43)	(599)	(278)	(810)	(2.471)	(2.153)	(6.089)
Total	(23.138)	(28.980)	(75.121)	(70.659)	(286.255)	(255.871)	(904.951)	(940.739)
Resultado financeiro líquido	(738)	6.135	1.895	24.402	(214.187)	(182.718)	(693.582)	(748.978)

Notas Explicativas



27. 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	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	41.746	45.376	83.365	78.568
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	2.493	1.604	18.348	11.969
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	-	-	28.916	28.305
Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis	44.239	46.980	130.629	118.842
Circulante	44.239	46.980	127.442	115.655
Não circulante	-	-	3.187	3.187

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	1.795	5.716	39.687	49.389
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	403	1.800	52.695	50.806
Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar	2.198	7.516	92.382	100.195

b) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social diferidos:

	Consolidado			
	Balanço patrimonial		Resultado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	30/09/2022
Prejuízo fiscal e base negativa	58.662	54.919	3.743	6.808
Ativo contratual da concessão	(2.811.968)	(2.732.903)	(68.094)	(176.329)
Direito de extensão da outorga (intangível)	(14.969)	(15.798)	829	-
Arrendamento	1.277	1.040	237	-
Diferimento Art. 69 Lei 12.973	48.560	53.433	(4.873)	-
Lucro não realizado	18.924	19.762	(838)	-
Depreciação fiscal	(50.849)	(37.579)	(13.270)	-
Limite de despesas com juros	17.164	9.492	7.672	-
Provisões	795	1.575	(780)	-
Transações em moeda estrangeira	3.814	9.354	(5.540)	-
Outros	6	84	(78)	(3.192)
Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquido	(2.739.219)	(2.647.256)	(80.992)	(172.713)
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Ativo	56.088	53.272		
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Passivo	(2.795.307)	(2.700.528)		

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973/2014, são: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE, TME e ETVG. As empresas Foz do Rio Claro, AF Energia, ELTE, TCC, TPE, ETB, Verde 8 e Risaralda possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal.

Notas Explicativas

**Ativos fiscais não reconhecidos**

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia e suas controladas acumulam prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam ativos fiscais diferidos, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia e de certas controladas não apresentarão base tributável de resultados que garantam a realização.

	Controladora				Consolidado			
	30/09/2023		31/12/2022		30/09/2023		31/12/2022	
	Base de cálculo	Efeito contábil						
Prejuízo fiscal	619.199	154.800	623.993	155.998	698.793	175.335	623.993	155.998
Base negativa de contribuição social	651.048	58.594	654.612	58.915	724.277	65.183	654.612	58.915

- c) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022, é como segue:

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
a) Composição dos tributos no resultado:								
Imposto de renda e contribuição social correntes	(932)	-	(2.704)	-	(48.864)	(46.776)	(122.026)	(101.363)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	16.080	29.339	(80.992)	(172.713)
Total	(932)	-	(2.704)	-	(32.784)	(17.437)	(203.018)	(274.076)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:								
Resultado antes dos tributos	100.937	115.676	555.605	726.663	199.976	267.707	1.097.119	1.631.156
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(34.319)	(39.329)	(188.906)	(247.065)	(67.991)	(91.020)	(373.020)	(554.593)
Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:								
Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE	-	-	-	-	40.016	41.794	126.329	97.499
Doações - Lei Rouanet/Esporte/FIA	-	-	-	-	-	(303)	(68)	79
Despesas não dedutíveis para fins fiscais	-	-	474	(179)	168	2.836	134	4.557
Resultado de equivalência patrimonial	33.777	43.859	187.048	255.274	(9.752)	297	(9.267)	1.517
Utilização de prejuízo fiscal anteriormente não reconhecido	-	-	556	-	-	7.866	557	9.024
Efeito da alíquota de lucro presumido	-	-	-	-	14.007	21.184	54.340	59.088
Efeito da alíquota das empresas localizados no exterior	-	-	-	-	(13.267)	-	(5.520)	-
Ajuste de exercícios anteriores	-	-	(504)	-	-	-	(504)	-
Outras	(390)	(4.530)	(1.372)	(8.030)	4.035	(91)	4.001	108.753
Despesa de imposto de renda e contribuição social	(932)	-	(2.704)	-	(32.784)	(17.437)	(203.018)	(274.076)
c) Alíquota efetiva	0,9%	0,0%	0,5%	0,0%	16,4%	6,5%	18,5%	16,8%

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).

- a) 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



Empresas	Referente Ano Fiscal 2023				Regime de tributação
	Aliquota de Pis e Cofins	Incentivo fiscal REIDI até:	Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até:	Incentivo fiscal de ICMS até:	
Controladas					
ACE	9,25%	-	-	-	Lucro Real
AETE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
AF	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Agua Limpa	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Alupar Chile	Não aplicável	-	-	-	(***)
Alupar Colombia	Não aplicável	-	-	-	(***)
Alupar Peru	Não aplicável	-	-	-	(***)
EAP I	3,65%	2022	-	-	Lucro Presumido
EAP II	3,65%	2022	-	-	Lucro Presumido
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
EATE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2023	-	Lucro Real
EBTE	9,25%	-	2031	-	Lucro Real
ECTE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	-	-	Lucro Real
EDTE	9,25%	-	2029	-	Lucro Real
EDV I	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV II	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV III	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV IV	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EDV X	9,25%	-	-	-	Lucro Real
ELTE	9,25%	2027	-	-	Lucro Real
ENTE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ERTE (*)	3,65%	-	2024	-	Lucro Presumido
ESDE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ESTE	9,25%	-	2032	-	Lucro Real
ETAP	9,25%	-	2029	-	Lucro Real
ETB	9,25%	2022	2030	2020	Lucro Real
ETC	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ETEM	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
ETEP (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ETES	9,25%	2024	2030	-	Lucro Real
ETSE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ETVG	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
Ferreira Gomes (**)	9,25%	-	2026	-	Lucro Real
Foz (**)	9,25%	-	-	-	Lucro Real
GET	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Ijuí (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Iracema	9,25%	-	-	-	Lucro Real
La Virgen	Não aplicável	-	-	-	(***)
Lavrinhas (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Lumitrans	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Queluz (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Risaralda	Não aplicável	-	-	-	(***)
STC	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
STN	9,25%	-	2025	-	Lucro Real
TCC	9,25%	2022	2031	2020	Lucro Real
TCE	Não aplicável	-	-	-	(***)
TME	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
TPE	9,25%	2022	2031	2020	Lucro Real
Transirapé	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Transleste	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Transminas	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Transudeste	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
TSM	9,25%	2023	-	-	Lucro Real
UFV Pitombeira	9,25%	2023	-	-	Lucro Real
Verde 8 (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Windepar	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Controlada em conjunto					
TNE	9,25%	2027	-	-	Lucro Real

(*) De acordo com a Lei 10.637/2002, os contratos de concessão das concessionárias de energia elétrica firmados anteriormente a 31 de outubro de 2003 estão 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. (***) O regime de tributação das controladas do exterior seguem as determinações da legislação fiscal de seus respectivos países.

Notas Explicativas



28. Partes relacionadas

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

Parte relacionada / transação	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Balanco patrimonial				
Contas a receber	14.386	7.460	-	-
Verde 08 - Venda de energia ambiente livre (iii)	234	-	-	-
La Virgen - comissão de aval (iv)	10.126	3.347	-	-
TPE - comissão de aval (iv)	1.715	1.788	-	-
ETB - comissão de aval (iv)	1.221	1.191	-	-
TCC - comissão de aval (iv)	1.090	1.134	-	-
Outros ativos	21.673	9.460	-	-
Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias	241	1.409	-	-
La Virgen - reembolso de despesas bancárias	-	199	-	-
TCE - reembolso de despesas bancárias	83	-	-	-
EAPs - reembolso de despesas	8.372	-	-	-
Alupar Colômbia - Mútuo (v)	12.977	7.852	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	293
Gentermo Participações S/A.	-	-	293	293
Passivo				
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (i)	7.243	7.197	-	-
Ferreira Gomes	7.243	7.197	-	-
Dividendos a pagar (ii)	7	421.978	249.876	552.380
Acionistas controladores	3	220.122	3	220.122
Acionistas minoritários da controladora	4	201.856	4	201.856
Acionistas não controladores	-	-	249.869	130.402

Parte relacionada / natureza da transação	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022

Demonstração do resultado

Receita operacional bruta	15.782	2.210	48.578	6.237
Ferreira Gomes - Suprimento de energia (iii)	411	1.842	2.391	5.682
Foz do Rio Claro - Suprimento de energia (iii)	-	368	-	555
Verde 8 - Suprimento de energia (iii)	719	-	2.133	-
TPE - comissão de aval (iv)	5.329	-	16.037	-
ETB - comissão de aval (iv)	3.670	-	10.930	-
TCC - comissão de aval (iv)	3.386	-	10.191	-
La Virgen - comissão de aval (iv)	2.267	-	6.896	-
Custo - Energia comprada para revenda (i)	(22.853)	(26.715)	(64.875)	(64.892)
Ferreira Gomes	(21.924)	(20.701)	(63.946)	(58.878)
EAP I	(929)	-	(929)	-
Queluz	-	(1.400)	-	(1.400)
Lavrinhas	-	(1.400)	-	(1.400)
Verde 8	-	(3.214)	-	(3.214)
Receitas financeiras	440	12.260	742	36.263
TPE - comissão de aval (iv)	-	5.324	-	15.752
ETB - comissão de aval (iv)	-	3.520	-	10.449
TCC - comissão de aval (iv)	-	3.383	-	10.029
Alupar Colômbia- Mútuo (v)	440	33	742	33

Notas Explicativas



- i) 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 24;
- ii) Refere-se aos dividendos a pagar pela Companhia e suas controladas aos acionistas;
- iii) 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 24;
- iv) Refere-se a comissão de aval sobre empréstimos/financiamentos, 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. Em relação a controlada La Virgen, a remuneração cobrada é de 2,00% ao ano do saldo garantido da Alupar desde o início de sua construção.
- v) Refere-se a mútuo firmado entre a Alupar e sua controlada Alupar Colombia, em 25 de abril de 2022 no valor total de até US\$1.800, com juros de 7,50% a.a e vencimento em 1º. de dezembro de 2029. Em 16 de junho de 2023, foi firmado aditivo ao contrato de mútuo que alterou o valor do contrato para até US\$3.300 e o vencimento para 1º. de dezembro de 2030. No período findo de 30 de setembro de 2023 foi disponibilizado à Alupar Colômbia o montante de R\$3.991 (R\$2.155 em 30 de setembro de 2022) totalizando no saldo em aberto a receber de R\$12.977 (R\$7.852 em 31 de dezembro de 2022).

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 30 item (b) às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, emitidas em 2 de março de 2023. No período findo em 30 de setembro de 2023 não ocorreram movimentações.

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 17 de abril de 2023, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2023 no montante de até R\$14.315, líquido de encargos sociais – INSS, ônus da Companhia conforme Ofício Circular SEP 01/2021 da CVM, sendo R\$1.846 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração, R\$12.469 referentes à remuneração da Diretoria e R\$238 referentes à remuneração dos membros do Conselho Fiscal.

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Remuneração da diretoria (i)	1.657	1.398	8.517	8.027	4.834	4.599	19.408	16.579
Remuneração do conselho	307	425	1.080	1.070	643	746	2.006	2.091
Encargos sociais do conselho e diretoria	444	422	2.399	2.295	1.215	1.186	4.765	4.713
Total	2.408	2.245	11.996	11.392	6.692	6.531	26.179	23.383

- i) Compostos por ordenados, salários, participação nos lucros, benefícios não monetários (tais como assistência médica e odontológica), benefícios de aposentadoria, seguro de vida e gratificações.

29. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

29.1. 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 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, 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

Notas Explicativas



- Nível 3 – técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

	Consolidado				Classificação	Nível
	30/09/2023		31/12/2022			
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
Ativos financeiros						
Caixa e bancos	127.244	127.244	180.528	180.528	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	808.062	808.062	669.953	669.953	VJR	2
Investimentos de curto prazo	1.621.571	1.621.571	1.836.607	1.836.607	VJR	2
Títulos e valores mobiliários	159.321	159.321	138.094	138.094	VJR	2
Contas a receber de clientes	384.780	384.780	318.929	318.929	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	30.386	30.386	7.088	7.088	VJORA	2
	3.131.364	3.131.364	3.151.199	3.151.199		
Passivos financeiros						
Fornecedores	173.733	173.733	239.119	239.119	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.500.227	2.500.227	2.519.618	2.519.618	Custo amortizado	-
Debêntures	9.078.247	9.078.247	9.116.488	9.112.076	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	41.643	41.643	44.794	44.794	Custo amortizado	-
Passivo contratual com clientes	235.174	235.174	116.330	116.330	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	8.860	8.860	VJORA	2
	12.029.024	12.029.024	12.045.209	12.040.797		

VJR = Valor justo por meio do resultado / VJORA = Valor justo por meio de outros resultados abrangentes

No período findo em 30 de setembro de 2023, 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):
 - BNDES/BNB/FINAME/FINEM: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12 Ajuste a Valor Presente, 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.
- 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 site eletrônico 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 e de suas controladas com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes. Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 30 de setembro de 2023.

29.2. Gerenciamento de risco

As descrições dos riscos e as políticas de gerenciamento de risco da Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 31.2 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, emitidas em 2 de março de 2023.

Notas Explicativas



(a) Risco de crédito

Está associado a uma eventual impossibilidade da Companhia e suas controladas realizarem seus direitos provenientes de contas a receber, caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

(b) Risco de liquidez

A Companhia e suas controladas possuem um nível significativo de endividamento em razão da necessidade de grande volume de recursos financeiros para a realização de investimentos. Desta forma, variações adversas significativas nas taxas de juros na economia brasileira impactariam a Companhia e suas controladas, causando um aumento das despesas futuras das mesmas, o que poderá reduzir o lucro líquido e, conseqüentemente, a capacidade para honrar as obrigações contratuais e os valores disponíveis para distribuição aos acionistas na forma de dividendos e outros proventos. Além disso, caso haja descumprimento de determinadas obrigações de manutenção de índices financeiros, poderá ocorrer vencimento antecipado das dívidas anteriormente contraídas, o que pode impactar de forma relevante a capacidade da Companhia e suas controladas de honrar suas obrigações. As cláusulas restritivas ("covenants") estão descritos nas notas explicativas nº 17 e nº 18. Os vencimentos contratuais dos principais passivos financeiros na data dessas informações contábeis intermediárias estão apresentados nas notas explicativas nºs 17 e 18.

Em 30 de setembro de 2023, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 38,4% de recursos próprios em contrapartida a 61,6% de capital de terceiros (37,1% de recursos próprios em contrapartida a 62,9% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2022).

Em 30 de setembro de 2023 e de 31 de dezembro de 2022, a Companhia e suas controladas incluem dentro da estrutura de dívida líquida os empréstimos e financiamentos, deduzidos do caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.500.227	2.519.618
Debêntures	690.628	666.826	9.078.247	9.116.488
Dívida bruta	690.628	666.826	11.578.474	11.636.106
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(258.370)	(343.170)	(935.306)	(850.481)
(-) Investimentos de curto prazo	(488.438)	(633.531)	(1.621.571)	(1.836.607)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(159.321)	(138.094)
Dívida líquida	(56.180)	(309.875)	8.862.276	8.810.924
Patrimônio líquido	7.541.459	6.958.063	10.861.978	10.371.619
Índice de endividamento líquido	(0,01)	(0,04)	0,82	0,85

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 106,6% em 30 de setembro de 2023 (112,2% em 31 de dezembro de 2022).

(c) Riscos de mercado

(i) Risco de taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas às flutuações de taxa de juros pós-fixadas sobre empréstimos e financiamentos, debêntures e aplicações financeiras. Risco de taxas de juros é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nas taxas de juros de mercado. A exposição da Companhia e de suas controladas ao risco de mudanças nas taxas de juros de mercado refere-se, principalmente, às obrigações com empréstimos, financiamentos, debêntures, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, sujeitos a taxas de juros variáveis.

Notas Explicativas



Análise de sensibilidade

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras e das dívidas as quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 30 de setembro de 2023, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base em relatórios de mercado, foi extraída a projeção dos indexadores 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 e a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data-base utilizada da carteira foi 30 de setembro de 2023, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30/09/2023	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%)
			9,69%	4,84%	7,27%	12,11%	14,53%
Equivalentes de caixa	CDI	808.062	78.281	39.141	58.711	97.851	117.422
Investimentos de curto prazo	CDI	1.621.571	157.090	78.545	117.817	196.362	235.635
Títulos e valores mobiliários	CDI	159.321	15.434	7.717	11.576	19.293	23.151
Total		2.588.954	250.805	125.403	188.104	313.506	376.208

Consolidado	Indexador	Taxa de juros média a.a.	Posição em 30/09/2023 (*)	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano				
				Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
					Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
Empréstimos e financiamentos				6,55%	3,28%	4,91%	8,19%	9,83%
	TJLP +	2,35%	490.361	44.404	27.968	36.187	52.623	60.842
	IPCA +	1,68%	55.516	3.257	2.095	2.676	3.838	4.419
	CDI +	1,21%	242.394	26.690	14.807	20.748	32.631	38.572
	IBR +	4,10%	121.190	16.005	10.486	13.246	18.765	21.525
	SOFR	2,86%	1.017.608	81.473	55.304	68.388	94.557	107.641
Debêntures				9,69%	4,84%	7,27%	12,11%	14,53%
	CDI +	2,72%	3.514.257	648.645	464.813	556.727	740.558	832.477
	IPCA +	5,74%	5.681.805	573.526	449.838	511.682	635.371	697.215
Total			11.123.131	1.394.000	1.025.311	1.209.654	1.578.343	1.762.691

(*) A posição da data-base refere-se ao principal das dívidas sem considerar os encargos e exceto também os contratos que são remunerados com taxa fixa.

Notas Explicativas



(ii) Risco cambial

A exposição da Companhia e suas controladas ao risco de mudanças nas taxas de câmbio refere-se ao fato das controladas da Companhia possuírem transações com instituições financeiras, clientes e fornecedores em moeda diferente da sua respectiva moeda funcional, denominadas moedas estrangeiras. A moeda funcional da Companhia é o Real brasileiro e de suas controladas é o Novo sol peruano, Peso colombiano, Peso chileno e o Real brasileiro. As controladas da Companhia possuem majoritariamente exposição à dólares americanos, relacionados a transações de empréstimos e financiamentos, aplicações financeiras, contas a pagar com fornecedores e contas a receber de clientes. Se a moeda funcional se desvalorizar frente ao Dólar americano, nossas despesas financeiras relacionadas aumentarão e nossos resultados operacionais e condição financeira poderão ser adversamente afetados.

Apresentamos a seguir os saldos contábeis de ativos e passivos indexados à moeda estrangeira na data de encerramento dos balanços patrimoniais:

	Consolidado		Consolidado	
	30/09/2023		31/12/2022	
	Valor em USD	Valor em R\$	Valor em USD	Valor em R\$
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	35.524	177.619	22.412	116.820
Outros ativos	52	260	1.565	8.652
	<u>35.576</u>	<u>177.879</u>	<u>23.977</u>	<u>125.472</u>
Passivo				
Fornecedores	2.954	14.770	34.878	187.740
Empréstimos e financiamentos	317.471	1.587.353	205.171	1.516.900
Outros passivos	2.203	11.015	2.508	13.085
	<u>322.628</u>	<u>1.613.138</u>	<u>242.557</u>	<u>1.717.725</u>
Exposição líquida no balanço	(287.052)	(1.435.259)	(218.580)	(1.592.253)

29.3. Instrumentos financeiros derivativos e Contabilidade de hedge

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa em reais, a Companhia e suas controladas passaram a contratar instrumentos financeiros derivativos para proteção da exposição cambial e juros. Os principais instrumentos utilizados são SWAP e Non-Deliverable Forward (NDF). As políticas de Instrumentos financeiros derivativos e Contabilidade de hedge da Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 31.3 e 3.4 (c) das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, emitidas em 2 de março de 2023.

Todas as operações de derivativos da Companhia e suas controladas estão detalhadas no quadro a seguir:

Instrumentos derivativos não designados em hedge accounting	Empresa	Nacional USD	Nacional R\$	Periodicidade da liquidação	Ano de Vencimento	Posição líquida		Efeito no resultado ou balanço no período findo de 30/09/2023		Efeito no resultado ou balanço no período findo de 30/09/2022	
						30/09/2023	31/12/2022	Valor justo	Ganho (perda) realizada	Valor justo	Ganho (perda) realizada
						Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	Alupar	19.100	101.394	No vencimento	2022
Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	TCE	20.851	104.413	No vencimento	2023	-	7.088	7.915	999	(8.244)	-
Swaps taxa flutuante SOFR 6M vs. taxa fixa	TCE	61.947	310.206	Semestral	2023~2036	30.386	(8.860)	22.527	2.530	6.926	-
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	20.293	104.308	Único no final	2023	(4.039)	1.345	(5.384)	(4.241)	5.148	(4.125)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	27.707	142.412	Único no final	2023	(5.515)	1.837	(7.352)	(5.791)	7.029	(5.632)
						<u>20.832</u>	<u>1.410</u>	<u>17.706</u>	<u>(6.503)</u>	<u>8.987</u>	<u>(3.570)</u>
Ativo não circulante						30.386	7.088				
Passivo circulante						(9.554)	3.182				
Passivo não circulante						-	(8.860)				

30. 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.

Notas Explicativas



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

Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2023 e de 2022 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2023							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	589.786	207.016	14.652	30.153	841.607	(75.589)	(40.370)	725.648
Receita de operação e manutenção	147.681	-	-	1.649	149.330	(514)	(1.649)	147.167
Receita de infraestrutura	93.657	-	-	-	93.657	(60.620)	-	33.037
Remuneração do ativo da concessão	348.448	-	-	-	348.448	(14.455)	-	333.993
Suprimento de energia	-	205.574	-	28.504	234.078	-	(24.069)	210.009
Comissão de aval	-	-	14.652	-	14.652	-	(14.652)	-
Outras receitas operacionais	-	1.442	-	-	1.442	-	-	1.442
Deduções da receita operacional bruta	(69.406)	(12.719)	(1.200)	(2.669)	(85.994)	9.303	-	(76.691)
Receita operacional líquida	520.380	194.297	13.452	27.484	755.613	(66.286)	(40.370)	648.957
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(10.479)	-	(26.283)	(36.762)	-	24.069	(12.693)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(12.452)	-	-	(12.452)	-	-	(12.452)
CFURH	-	(1.908)	-	-	(1.908)	-	-	(1.908)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(43.433)	(28.213)	-	(1.731)	(73.377)	379	1.649	(71.349)
Custo de infraestrutura	(111.207)	-	-	-	(111.207)	47.871	-	(63.336)
Depreciação / Amortização	(1.070)	(38.584)	-	(54)	(39.708)	23	264	(39.421)
	(155.710)	(91.636)	-	(28.068)	(275.414)	48.273	25.982	(201.159)
Lucro bruto	364.670	102.661	13.452	(584)	480.199	(18.013)	(14.388)	447.798
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(17.679)	(8.678)	(14.937)	(627)	(41.921)	335	-	(41.586)
Equivalência patrimonial	-	-	122.445	-	122.445	-	(116.199)	6.246
Outras receitas	7.682	321	-	-	8.003	(6.010)	-	1.993
Outras despesas	(6.152)	-	(146)	-	(6.298)	6.010	-	(288)
	(16.149)	(8.357)	107.362	(627)	82.229	335	(116.199)	(33.635)
LAJIR	348.521	94.304	120.814	(1.211)	562.428	(17.678)	(130.587)	414.163
Depreciação / Amortização	1.661	38.841	644	54	41.200	(23)	(264)	40.913
LAJIDA	350.182	133.145	121.458	(1.157)	603.628	(17.701)	(130.851)	455.076
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(180.146)	(86.243)	(34.955)	(14)	(301.358)	12	15.091	(286.255)
Encargos de dívidas	(167.106)	(63.115)	(30.391)	(3)	(260.615)	2	-	(260.613)
Variações cambiais	3.038	(19.065)	(4.048)	-	(20.075)	-	-	(20.075)
Outras	(16.078)	(4.063)	(516)	(11)	(20.668)	10	15.091	(5.567)
Receitas financeiras	29.828	15.966	27.608	408	73.810	(1.302)	(440)	72.068
Receitas de aplicações financeiras	26.833	15.634	26.402	407	69.276	(1.099)	-	68.177
Outras	2.995	332	1.206	1	4.534	(203)	(440)	3.891
	(150.318)	(70.277)	(7.347)	394	(227.548)	(1.290)	14.651	(214.187)
LAIR	198.203	24.027	113.467	(817)	334.880	(18.968)	(115.936)	199.976
IR e CSLL correntes	(35.003)	(13.053)	(1.266)	13	(49.309)	445	-	(48.864)
IR e CSLL diferidos	7.906	3.495	(1.162)	(3)	10.236	5.934	(90)	16.080
	(27.097)	(9.558)	(2.428)	10	(39.073)	6.379	(90)	(32.784)
Lucro líquido do período	171.106	14.469	111.039	(807)	295.807	(12.589)	(116.026)	167.192
Atribuído aos acionistas controladores	97.342	11.299	114.443	(807)	222.277	(6.246)	(116.026)	100.005
Atribuído aos acionistas não controladores	73.764	3.170	(3.404)	-	73.530	(6.343)	-	67.187

Notas Explicativas



	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	572.046	175.786	-	22.952	770.784	(16.083)	(31.582)	723.119
Receita de operação e manutenção	151.647	-	-	-	151.647	(482)	-	151.165
Receita de infraestrutura	39.476	-	-	-	39.476	(11.105)	-	28.371
Remuneração do ativo da concessão	380.923	-	-	-	380.923	(4.496)	-	376.427
Suprimento de energia	-	175.786	-	20.311	196.097	-	(28.941)	167.156
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.641	2.641	-	(2.641)	-
Deduções da receita operacional bruta	(57.038)	(13.170)	-	(2.230)	(72.438)	1.978	-	(70.460)
Receita operacional líquida	515.008	162.616	-	20.722	698.346	(14.105)	(31.582)	652.659
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(16.934)	-	(26.191)	(43.125)	-	28.941	(14.184)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(10.718)	-	-	(10.718)	-	-	(10.718)
CFURH	-	(2.307)	-	-	(2.307)	-	-	(2.307)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(41.206)	(26.385)	-	(1.637)	(69.228)	56	2.641	(66.531)
Custo de infraestrutura	(46.139)	-	-	-	(46.139)	8.461	-	(37.678)
Depreciação / Amortização	(1.099)	(34.141)	-	(43)	(35.283)	21	-	(35.262)
	(88.444)	(90.485)	-	(27.871)	(206.800)	8.538	31.582	(166.680)
Lucro bruto	426.564	72.131	-	(7.149)	491.546	(5.567)	-	485.979
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(17.535)	(11.349)	(12.374)	-	(41.258)	157	-	(41.101)
Equivalência patrimonial	-	-	93.518	-	93.518	-	(91.569)	1.949
Outras receitas	48.740	576	(45)	-	49.271	-	-	49.271
Outras despesas	(45.533)	-	(140)	-	(45.673)	-	-	(45.673)
	(14.328)	(10.773)	80.959	-	55.858	157	(91.569)	(35.554)
LAJIR	412.236	61.358	80.959	(7.149)	547.404	(5.410)	(91.569)	450.425
Depreciação / Amortização	1.727	34.371	620	43	36.761	(21)	-	36.740
LAJIDA	413.963	95.729	81.579	(7.106)	584.165	(5.431)	(91.569)	487.165
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(135.647)	(80.448)	(54.117)	(80)	(270.292)	18	14.403	(255.871)
Encargos de dívidas	(103.219)	(58.703)	(29.869)	(74)	(191.865)	1	-	(191.864)
Variações cambiais	(14.780)	(16.569)	(19.754)	-	(51.103)	-	-	(51.103)
Outras	(17.648)	(5.176)	(4.494)	(6)	(27.324)	17	14.403	(12.904)
Receitas financeiras	23.619	21.548	42.242	476	87.885	(329)	(14.403)	73.153
Receitas de aplicações financeiras	22.862	19.413	24.187	405	66.867	(326)	-	66.541
Outras	757	2.135	18.055	71	21.018	(3)	(14.403)	6.612
	(112.028)	(58.900)	(11.875)	396	(182.407)	(311)	-	(182.718)
LAIR	300.208	2.458	69.084	(6.753)	364.997	(5.721)	(91.569)	267.707
IR e CSLL correntes	(32.350)	(13.792)	(463)	(275)	(46.880)	104	-	(46.776)
IR e CSLL diferidos	23.737	599	3.206	-	27.542	1.797	-	29.339
	(8.613)	(13.193)	2.743	(275)	(19.338)	1.901	-	(17.437)
Lucro líquido Consolidado	291.595	(10.735)	71.827	(7.028)	345.659	(3.820)	(91.569)	250.270
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(134.594)	(134.594)
Lucro líquido acionistas controladores	291.595	(10.735)	71.827	(7.028)	345.659	(3.820)	(226.163)	115.676

Notas Explicativas



Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e de 2022 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2023							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	2.180.309	604.741	44.054	84.342	2.913.446	(119.241)	(119.472)	2.674.733
Receita de operação e manutenção	458.092	-	-	5.823	463.915	(1.479)	(5.823)	456.613
Receita de infraestrutura	247.095	-	-	-	247.095	(89.746)	-	157.349
Remuneração do ativo da concessão	1.475.122	-	-	-	1.475.122	(28.016)	-	1.447.106
Suprimento de energia	-	599.784	-	78.519	678.303	-	(69.595)	608.708
Comissão de aval	-	-	44.054	-	44.054	-	(44.054)	-
Outras receitas operacionais	-	4.957	-	-	4.957	-	-	4.957
Deduções da receita operacional bruta	(207.111)	(37.727)	(3.602)	(7.870)	(256.310)	14.687	-	(241.623)
Receita operacional líquida	1.973.198	567.014	40.452	76.472	2.657.136	(104.554)	(119.472)	2.433.110
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(31.497)	-	(72.647)	(104.144)	-	69.595	(34.549)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(36.170)	-	-	(36.170)	-	-	(36.170)
CFURH	-	(8.111)	-	-	(8.111)	-	-	(8.111)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(108.432)	(83.904)	-	(5.075)	(197.411)	1.292	5.823	(190.296)
Custo de infraestrutura	(270.274)	-	-	-	(270.274)	79.206	-	(191.068)
Depreciação / Amortização	(3.399)	(106.461)	-	(155)	(110.015)	71	2.463	(107.481)
	(382.105)	(266.143)	-	(77.877)	(726.125)	80.569	77.881	(567.675)
Lucro bruto	1.591.093	300.871	40.452	(1.405)	1.931.011	(23.985)	(41.591)	1.865.435
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(50.825)	(24.000)	(42.022)	(1.021)	(117.868)	197	-	(117.671)
Equivalência patrimonial	-	-	735.663	-	735.663	-	(708.406)	27.257
Outras receitas	111.573	1.358	-	-	112.931	(63.024)	-	49.907
Outras despesas	(39.734)	-	(503)	-	(40.237)	6.010	-	(34.227)
	21.014	(22.642)	693.138	(1.021)	690.489	(56.817)	(708.406)	(74.734)
LAJIR	1.612.107	278.229	733.590	(2.426)	2.621.500	(80.802)	(749.997)	1.790.701
Depreciação / Amortização	5.194	107.184	2.046	155	114.579	(71)	(2.463)	112.045
LAJIDA	1.617.301	385.413	735.636	(2.271)	2.736.079	(80.873)	(752.460)	1.902.746
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(669.543)	(203.461)	(76.646)	(147)	(949.797)	51	44.795	(904.951)
Encargos de dívidas	(616.998)	(193.965)	(91.846)	(115)	(902.924)	4	-	(902.920)
Variações cambiais	(5.296)	3.272	17.061	-	15.037	-	-	15.037
Outras	(47.249)	(12.768)	(1.861)	(32)	(61.910)	47	44.795	(17.068)
Receitas financeiras	78.052	44.601	90.308	1.411	214.372	(2.261)	(742)	211.369
Receitas de aplicações financeiras	68.856	43.370	86.820	1.280	200.326	(2.042)	-	198.284
Outras	9.196	1.231	3.488	131	14.046	(219)	(742)	13.085
	(591.491)	(158.860)	13.662	1.264	(735.425)	(2.210)	44.053	(693.582)
LAIR	1.020.616	119.369	747.252	(1.162)	1.886.075	(83.012)	(705.944)	1.097.119
IR e CSLL correntes	(93.945)	(25.324)	(3.568)	(40)	(122.877)	851	-	(122.026)
IR e CSLL diferidos	(105.298)	3.980	(6.095)	(25)	(107.438)	27.284	(838)	(80.992)
	(199.243)	(21.344)	(9.663)	(65)	(230.315)	28.135	(838)	(203.018)
Lucro líquido do período	821.373	98.025	737.589	(1.227)	1.655.760	(54.877)	(706.782)	894.101
Atribuído aos acionistas controladores	465.471	84.070	738.626	(1.227)	1.286.940	(27.257)	(706.782)	552.901
Atribuído aos acionistas não controladores	355.902	13.955	(1.037)	-	368.820	(27.620)	-	341.200
Tota do Ativo	23.871.578	6.114.977	9.584.340	15.914	39.586.809	(881.048)	(10.433.112)	28.272.649
Investimentos avaliados pelo MEP	1.589.547	352.563	8.100.080	23	10.042.213	-	(9.832.364)	209.849
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	23.871.578	6.114.977	9.584.340	15.914	39.586.809	(881.048)	(10.433.112)	28.272.649

Notas Explicativas



	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	2.937.530	523.588	-	68.231	3.529.349	(27.694)	(79.009)	3.422.646
Receita de operação e manutenção	417.655	-	-	-	417.655	(1.343)	-	416.312
Receita de infraestrutura	195.922	-	-	-	195.922	(9.922)	-	186.000
Remuneração do ativo da concessão	2.323.953	-	-	-	2.323.953	(16.429)	-	2.307.524
Suprimento de energia	-	523.588	-	60.366	583.954	-	(71.144)	512.810
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	7.865	7.865	-	(7.865)	-
Deduções da receita operacional bruta	(278.990)	(39.164)	-	(6.627)	(324.781)	3.557	-	(321.224)
Receita operacional líquida	2.658.540	484.424	-	61.604	3.204.568	(24.137)	(79.009)	3.101.422
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(36.423)	-	(68.373)	(104.796)	-	71.144	(33.652)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(29.151)	-	-	(29.151)	-	-	(29.151)
CFURH	-	(8.189)	-	-	(8.189)	-	-	(8.189)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(108.838)	(72.962)	-	(4.683)	(186.483)	1.756	7.865	(176.862)
Custo de infraestrutura	(159.873)	-	-	-	(159.873)	17.888	-	(141.985)
Depreciação / Amortização	(3.533)	(101.728)	-	(127)	(105.388)	55	-	(105.333)
	(272.244)	(248.453)	-	(73.183)	(593.880)	19.699	79.009	(495.172)
Lucro bruto	2.386.296	235.971	-	(11.579)	2.610.688	(4.438)	-	2.606.250
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(47.442)	(24.943)	(36.992)	-	(109.377)	346	-	(109.031)
Equivalência patrimonial	-	-	784.885	-	784.885	-	(780.517)	4.368
Outras receitas	69.363	19.651	(157)	-	88.857	(7.541)	-	81.316
Outras despesas	(202.326)	-	(443)	-	(202.769)	-	-	(202.769)
	(180.405)	(5.292)	747.293	-	561.596	(7.195)	(780.517)	(226.116)
LAJIR	2.205.891	230.679	747.293	(11.579)	3.172.284	(11.633)	(780.517)	2.380.134
Depreciação / Amortização	5.483	102.486	3.662	127	111.758	(55)	-	111.703
LAJIDA	2.211.374	333.165	750.955	(11.452)	3.284.042	(11.688)	(780.517)	2.491.837
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(682.928)	(194.116)	(101.858)	(278)	(979.180)	35	38.406	(940.739)
Encargos de dívidas	(622.302)	(186.621)	(84.159)	(263)	(893.345)	3	-	(893.342)
Variações cambiais	(14.610)	2.158	(10.670)	-	(23.122)	-	-	(23.122)
Outras	(46.016)	(9.653)	(7.029)	(15)	(62.713)	32	38.406	(24.275)
Receitas financeiras	59.203	63.496	107.353	1.268	231.320	(1.153)	(38.406)	191.761
Receitas de aplicações financeiras	53.843	58.116	54.573	1.016	167.548	(1.140)	-	166.408
Outras	5.360	5.380	52.780	252	63.772	(13)	(38.406)	25.353
	(623.725)	(130.620)	5.495	990	(747.860)	(1.118)	-	(748.978)
LAIR	1.582.166	100.059	752.788	(10.589)	2.424.424	(12.751)	(780.517)	1.631.156
IR e CSLL correntes	(68.192)	(31.616)	(1.168)	(695)	(101.671)	308	-	(101.363)
IR e CSLL diferidos	(180.427)	(617)	4.452	-	(176.592)	3.879	-	(172.713)
	(248.619)	(32.233)	3.284	(695)	(278.263)	4.187	-	(274.076)
Lucro líquido Consolidado	1.333.547	67.826	756.072	(11.284)	2.146.161	(8.564)	(780.517)	1.357.080
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(630.417)	(630.417)
Lucro líquido acionistas controladores	1.333.547	67.826	756.072	(11.284)	2.146.161	(8.564)	(1.410.934)	726.663
Tota do Ativo	9.308.448	22.388.073	6.210.160	20.064	37.926.745	(381.567)	(10.161.018)	27.384.160
Investimentos avaliados pelo MEP	9.491	515.563	4.591.672	431	5.117.157	9	-	5.117.166
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	9.308.448	22.388.073	6.210.160	20.064	37.926.745	(381.567)	(10.161.018)	27.384.160

Notas Explicativas



31. Benefícios a empregados

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

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Remuneração direta	36.075	31.827	106.478	91.313
Auxílio alimentação	2.739	2.443	8.003	7.081
Assistência médica e seguro de vida	4.734	3.541	12.905	10.564
Vale transporte	48	43	131	121
Auxílio educação	119	131	354	445
Previdência privada (a)	713	585	2.215	2.050
Outros benefícios à empregados	1.726	788	2.109	5.606
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS)	2.897	2.180	7.722	7.278
Previdência social (INSS)	7.445	6.796	21.981	20.435
Total	56.496	48.334	161.898	144.893

- a) 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.

32. Compromissos

Em 30 de setembro de 2023, 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	160.641
UFV Pitombeira	38.485
Total Consolidado	199.126

Notas Explicativas



33. Eventos subsequentes

• Aumento de Capital na EAP II

Em finalização ao contrato celebrado em 5 de julho de 2023, divulgado na nota explicativa nº 1.1, a WEG efetuou aporte de capital na EAP II no montante de R\$10.656 em 6 de outubro de 2023 e com isso adquiriu 10.753.027 ações ordinárias da EAP II, ao preço de R\$0,98 por ação, mediante troca de ações com as acionistas Alupar e Foz do Rio Claro. A relação de troca foi de 10 ações ordinárias para cada 1 ação preferencial, com isso a participação acionária na EAP II passou a ser a seguinte:

	Ordinárias		Preferenciais		Total	
	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%
WEG Equipamentos	9.876.086	68,81	-	-	9.876.086	34,41
WEG Linhares	952.956	6,64	-	-	952.956	3,32
Alupar	1.003.573	6,99	4.087.876	28,48	5.091.449	17,74
Foz do Rio Claro	2.519.992	17,56	10.264.731	71,52	12.784.723	44,54
Total das ações	14.352.607	100,00	14.352.607	100,00	28.705.214	100,00

Conforme descrito no contrato, na distribuição de dividendos, cada ação preferencial fará jus ao recebimento de dividendo correspondente a 10 vezes o valor distribuído a cada ação ordinária, logo a WEG fará jus de 6,86% do dividendo distribuído e a Alupar e Foz do Rio Claro farão jus a cerca de 93,14%. Não haverá mudança de controle societário na EAP II.

O contrato ainda prevê opção de compra e venda de ações, no qual dá direito, e obriga a Alupar e a Foz do Rio Claro a recomprarem a totalidade das ações detidas pela WEG, podendo ser exercida por qualquer acionista a qualquer tempo durante o prazo do contrato. O preço tanto pela recompra pela Alupar e Foz do Rio Claro, como pela venda da WEG será o valor aportado, de R\$10.656, atualizado pelo IPCA.

• Leilão de Transmissão no Chile

Em 3 de novembro de 2023 a controlada Alupar Inversiones Chile S.p.A., sagrou-se vencedora do Grupo 02 do Leilão realizado no Chile conforme Decretos nº 257/22 e 229/21 (Direito de Construção de Obras Novas) e Decretos nº 200/22 e 185/2021 (Obras de Ampliação), por meio da Ata de Avaliação de Oferta (Adjudicação) publicada nesta data. A RAP vencedora foi de US\$5.198.000,00 (base setembro/2023), com investimento previsto de US\$39.987.715,00.

O projeto será localizado em Comuna de Peñaflores no Chile, e conta com três novas Subestações: Seccionadora El Pimiento - 220kV; Monte Blanco – 110kV e El Lazo – 110kV e com 15,7 KM em Linhas de Transmissão: 110 KV El Pimiento - Monte Blanco; 110 KV El Pimiento - El Lazo; e 110 KV Monte Blanco - El Lazo. O prazo para a construção é de 48 meses após a publicação do Decreto de Adjudicação, previsto para dezembro/23 e o prazo de concessão é perpétuo.

Notas Explicativas



- **Dividendos intercalares do 3º trimestre de 2023**

Em 9 de novembro de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de R\$36.571, correspondente a R\$0,04 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$0,12 por Unit.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de novembro de 2023. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas “ex-dividendos” a partir de 17 de novembro de 2023.

Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A..

* * *

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 sobre a revisão das informações contábeis trimestrais individuais e consolidadas

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Alupar Investimento S.A.
São Paulo – SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Alupar Investimento S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações dos resultados e dos resultados abrangentes para o período de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria 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.

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 nove meses findo em 30 de setembro de 2023, elaborada sob a responsabilidade da diretoria 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 tomadas em conjunto.

São Paulo, 09 de novembro de 2023.

Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC SP-034519/O

Eduardo Wellichen
Sócio
Contador CRC SP-184050/O

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

São Paulo, 9 de novembro de 2023.

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 de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2023.

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, 9 de novembro de 2023.

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 de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2023.

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