

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 30/06/2023	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022	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 30/06/2023	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022	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 30/06/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	596.955.968
Preferenciais	282.155.286
Total	879.111.254
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	8.167.208	8.085.651
1.01	Ativo Circulante	773.258	1.039.120
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	264.846	343.170
1.01.02	Aplicações Financeiras	434.087	633.531
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	434.087	633.531
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	434.087	633.531
1.01.03	Contas a Receber	20.464	12.788
1.01.03.01	Clientes	8.241	5.128
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	8.241	5.128
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	12.223	7.660
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	12.223	7.660
1.01.06	Tributos a Recuperar	44.219	47.377
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	44.219	47.377
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	44.219	46.980
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	0	397
1.01.07	Despesas Antecipadas	4	11
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	9.638	2.243
1.01.08.03	Outros	9.638	2.243
1.01.08.03.04	Outros Ativos	9.638	2.243
1.02	Ativo Não Circulante	7.393.950	7.046.531
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	12.934	8.965
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	12.066	8.051
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	12.066	8.051
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	868	914
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	868	914
1.02.02	Investimentos	7.343.022	6.991.466
1.02.02.01	Participações Societárias	7.334.062	6.984.450
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	7.130.459	6.815.329
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	203.603	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	1.099	1.213
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	528	594
1.02.04	Intangível	36.367	44.293
1.02.04.01	Intangíveis	36.367	44.293
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	36.013	43.891
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	354	402

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	8.167.208	8.085.651
2.01	Passivo Circulante	51.295	476.977
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	5.322	6.238
2.01.02	Fornecedores	10.818	9.625
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	10.818	9.625
2.01.03	Obrigações Fiscais	16.478	20.093
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	8.926	13.803
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1.268	7.516
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	7.658	6.287
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	20	9
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	20	9
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	7.532	6.281
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	7.532	6.281
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	18.671	19.043
2.01.04.02	Debêntures	18.522	18.898
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	149	145
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	149	145
2.01.05	Outras Obrigações	6	421.978
2.01.05.02	Outros	6	421.978
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	6	421.978
2.02	Passivo Não Circulante	651.506	650.611
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	648.626	648.534
2.02.01.02	Debêntures	648.097	647.928
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	529	606
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	529	606
2.02.02	Outras Obrigações	269	200
2.02.02.02	Outros	269	200
2.02.02.02.03	Outros passivos	269	200
2.02.04	Provisões	2.611	1.877
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	2.611	1.877
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	2.611	1.877
2.03	Patrimônio Líquido	7.464.407	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	452.896	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	40.879	47.084
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	7.667	-1.592

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	36.769	72.158	11.946	36.350
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-23.204	-46.262	-19.383	-42.608
3.03	Resultado Bruto	13.565	25.896	-7.437	-6.258
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	208.871	426.139	174.096	598.978
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-15.207	-24.657	-11.857	-22.718
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	-112
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	224.078	450.796	185.953	621.808
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	222.436	452.035	166.659	592.720
3.06	Resultado Financeiro	-600	2.633	13.349	18.267
3.06.01	Receitas Financeiras	25.305	54.616	36.172	59.946
3.06.02	Despesas Financeiras	-25.905	-51.983	-22.823	-41.679
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	221.836	454.668	180.008	610.987
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	350	-1.772	0	0
3.08.01	Corrente	350	-1.772	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	222.186	452.896	180.008	610.987
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	222.186	452.896	180.008	610.987
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501
3.99.01.02	PN	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501
3.99.02.02	PN	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	222.186	452.896	180.008	610.987
4.02	Outros Resultados Abrangentes	8.735	3.054	18.658	-16.706
4.03	Resultado Abrangente do Período	230.921	455.950	198.666	594.281

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 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	6.630	-29.431
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	15.993	-505
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	454.668	610.987
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	1.074	2.769
6.01.01.03	Resultado de equivalencia patrimonial	-450.796	-621.808
6.01.01.04	Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	47.100	39.730
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	2.316	-1.530
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-38.369	-26.207
6.01.01.08	Instrumentos financeiros derivativos	0	-6.882
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	0	2.436
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-5.829	-28.926
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-7.676	5.681
6.01.02.04	Tributos a compensar	3.158	-4.375
6.01.02.07	Outros Ativos	1.227	451
6.01.02.08	Fornecedores	1.193	-31.430
6.01.02.10	Salarios,Ferias e Encargos Sociais	-916	-874
6.01.02.11	Tributos a recolher	-3.615	-9
6.01.02.14	Outros Passivos	800	1.630
6.01.03	Outros	-3.534	0
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-3.534	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	384.363	257.798
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-79.296	-42.144
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societaria	-2.723	-32.794
6.02.05	Resgate de Aplicações Financeiras	430.410	92.997
6.02.06	Investimentos em Aplicações Financeiras	-192.597	-144.663
6.02.07	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	235.966	389.859
6.02.08	Emprestimo com Partes Relacionadas	-3.991	-2.155
6.02.10	Aquisições de Imobilizado	-161	-89
6.02.11	Aquisições de Intangível	-3.245	-3.213
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-469.317	-166.339
6.03.04	Pagamento de Arrendamento	-70	-133
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-421.972	-131.866
6.03.08	Juros pagos de empréstimos e debêntures	-47.275	-34.340
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-78.324	62.028
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	343.170	65.529
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	264.846	127.557

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023**(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	0	0	50.394
5.04.01	Aumentos de Capital	328.787	-328.787	0	0	0	0
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	452.896	3.054	455.950
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	452.896	0	452.896
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	3.054	3.054
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	9.259	9.259
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-6.205	-6.205
5.07	Saldos Finais	3.245.558	-261.427	3.978.834	452.896	48.546	7.464.407

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(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	137.282	0	0	0	137.282
5.04.08	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	137.282	0	0	0	137.282
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	610.987	-16.706	594.281
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	610.987	0	610.987
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-16.706	-16.706
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-16.706	-16.706
5.07	Saldos Finais	2.916.771	218.541	3.482.342	610.987	54.159	7.282.800

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
7.01	Receitas	79.164	39.943
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	79.164	40.055
7.01.02	Outras Receitas	0	-112
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-51.139	-46.726
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-46.262	-42.182
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-4.877	-4.544
7.03	Valor Adicionado Bruto	28.025	-6.783
7.04	Retenções	-1.074	-2.769
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.074	-2.769
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	26.951	-9.552
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	509.290	684.278
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	450.796	621.808
7.06.02	Receitas Financeiras	58.494	62.470
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	536.241	674.726
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	536.241	674.726
7.08.01	Pessoal	15.431	13.123
7.08.01.01	Remuneração Direta	12.822	10.881
7.08.01.02	Benefícios	1.700	1.321
7.08.01.03	F.G.T.S.	909	921
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	15.660	8.821
7.08.02.01	Federais	14.343	8.758
7.08.02.03	Municipais	1.317	63
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	52.254	41.795
7.08.03.01	Juros	51.076	40.936
7.08.03.02	Aluguéis	271	116
7.08.03.03	Outras	907	743
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	452.896	610.987
7.08.04.02	Dividendos	36.571	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	416.325	610.987

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	28.111.995	27.933.932
1.01	Ativo Circulante	5.229.875	5.391.721
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	812.592	850.481
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.783.238	1.974.701
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.783.238	1.974.701
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.783.238	1.974.701
1.01.03	Contas a Receber	2.262.382	2.239.204
1.01.03.01	Clientes	2.262.382	2.239.204
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	292.699	268.575
1.01.03.01.03	Ativo Contratual da Concessão	1.969.683	1.970.629
1.01.04	Estoques	9.397	9.201
1.01.06	Tributos a Recuperar	189.566	173.299
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	189.566	173.299
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	122.011	115.655
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	67.555	57.644
1.01.07	Despesas Antecipadas	9.983	13.602
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	162.717	131.233
1.01.08.03	Outros	162.717	131.233
1.01.08.03.02	Cauções e Depósitos Judiciais	384	384
1.01.08.03.05	Outros Ativos	162.333	130.849
1.02	Ativo Não Circulante	22.882.120	22.542.211
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.994.470	16.771.965
1.02.01.04	Contas a Receber	16.823.089	16.619.980
1.02.01.04.01	Clientes	35.995	50.354
1.02.01.04.02	Ativo Contratual da Concessão	16.787.094	16.569.626
1.02.01.07	Tributos Diferidos	58.623	53.272
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	58.623	53.272
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	7.041	6.723
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	105.717	91.990
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	14.387	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	5.084	18.422
1.02.01.10.08	Outros Ativos	67.638	47.439
1.02.01.10.09	Instrumentos financeiros derivativos	15.421	7.088
1.02.02	Investimentos	212.563	176.137
1.02.02.01	Participações Societárias	203.603	169.121
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	203.603	169.121
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	8.960	7.016
1.02.03	Imobilizado	5.408.683	5.324.416
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.017.157	4.101.155
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	33.072	37.279
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	1.358.454	1.185.982
1.02.04	Intangível	266.404	269.693
1.02.04.01	Intangíveis	266.404	269.693
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	37.391	44.976

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1.02.04.01.03	Direito de exploração gerado na aquisição de controladas	59.677	61.189
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	169.336	163.528

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	28.111.995	27.933.932
2.01	Passivo Circulante	2.141.952	2.558.195
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	38.889	45.325
2.01.02	Fornecedores	183.047	239.119
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	170.858	239.119
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	12.189	0
2.01.03	Obrigações Fiscais	155.508	197.448
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	144.212	174.757
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	59.794	100.195
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	84.418	74.562
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	3.358	15.943
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	3.358	4.549
2.01.03.02.02	Outras Obrigações Fiscais Estaduais	0	11.394
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	7.938	6.748
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	7.938	6.748
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.282.358	1.159.560
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	702.884	653.418
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	247.230	199.137
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	455.654	454.281
2.01.04.02	Debêntures	571.994	497.611
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	7.480	8.531
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	7.480	8.531
2.01.05	Outras Obrigações	396.425	822.044
2.01.05.02	Outros	396.425	822.044
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	145.897	552.380
2.01.05.02.04	Encargos regulatórios	59.774	53.767
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	7.609	6.779
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	12.838	38.771
2.01.05.02.07	Contribuições Sociais e Encargos Regulatórios Diferidos	170.307	170.347
2.01.06	Provisões	85.725	94.699
2.01.06.02	Outras Provisões	85.725	94.699
2.01.06.02.01	Provisões para Garantias	2.854	2.832
2.01.06.02.02	Provisões para Reestruturação	1.778	0
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	8.892	8.697
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	72.201	83.170
2.02	Passivo Não Circulante	15.120.744	15.004.118
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	10.404.993	10.521.340
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.768.280	1.866.200
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	710.809	806.763
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.057.471	1.059.437
2.02.01.02	Debêntures	8.605.883	8.618.877
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	30.830	36.263
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	30.830	36.263
2.02.02	Outras Obrigações	227.708	151.679
2.02.02.02	Outros	227.708	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 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.02.02.02.04	Tributos e Contribuições Sociais a Recolher	14.489	0
2.02.02.02.05	Passivo contratual com clientes	190.628	116.330
2.02.02.02.06	Adiantamentos de Clientes	6.469	173
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	15.829	26.023
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	0	8.860
2.02.03	Tributos Diferidos	4.308.045	4.174.514
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.308.045	4.174.514
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.808.619	2.700.528
2.02.03.01.02	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios diferidos	1.499.426	1.473.986
2.02.04	Provisões	179.998	156.585
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	33.756	10.432
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.950	1.790
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	4.696	3.534
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	27.110	5.108
2.02.04.02	Outras Provisões	146.242	146.153
2.02.04.02.01	Provisões para Garantias	24.033	24.002
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	23.044	17.302
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	87.035	92.719
2.02.04.02.05	Provisões para Desmobilização	12.130	12.130
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	10.849.299	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	452.896	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	40.879	47.084
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	7.667	-1.592
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.384.892	3.413.556

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	780.156	1.784.153	1.168.243	2.448.763
3.01.01	Receita de operação e manutenção, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	369.987	766.257	310.985	698.458
3.01.02	Remuneração financeira do ativo de concessão	410.169	1.017.896	857.258	1.750.305
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-171.600	-366.516	-192.774	-328.492
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-79.471	-170.724	-113.560	-154.114
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-57.267	-127.732	-44.643	-104.307
3.02.07	Depreciação e Amortização	-34.862	-68.060	-34.571	-70.071
3.03	Resultado Bruto	608.556	1.417.637	975.469	2.120.271
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-10.276	-41.099	-175.252	-190.562
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-43.645	-76.085	-33.968	-67.930
3.04.02.01	Despesas Gerais e Administrativas	-42.161	-73.013	-32.083	-63.038
3.04.02.02	Depreciação e Amortização	-1.484	-3.072	-1.885	-4.892
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	46.975	47.914	12.932	32.045
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-33.758	-33.939	-156.749	-157.096
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	20.152	21.011	2.533	2.419
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	598.280	1.376.538	800.217	1.929.709
3.06	Resultado Financeiro	-194.746	-479.395	-340.952	-566.260
3.06.01	Receitas Financeiras	69.451	139.301	68.796	118.608
3.06.02	Despesas Financeiras	-264.197	-618.696	-409.748	-684.868
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	403.534	897.143	459.265	1.363.449
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-65.437	-170.234	-127.790	-256.639
3.08.01	Corrente	-39.216	-73.162	-24.951	-54.587
3.08.02	Diferido	-26.221	-97.072	-102.839	-202.052
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	338.097	726.909	331.475	1.106.810
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	338.097	726.909	331.475	1.106.810
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	222.186	452.896	180.008	610.987
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	117.395	274.013	187.923	495.823
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501
3.99.01.02	PN	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501
3.99.02.02	PN	0,24909	0,50049	0,20476	0,69501

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	339.581	726.909	367.931	1.106.810
4.02	Outros Resultados Abrangentes	8.411	2.323	20.190	-20.728
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	347.992	729.232	388.121	1.086.082
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	230.921	455.950	198.666	594.281
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	117.071	273.282	189.455	491.801

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 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.123.983	1.088.406
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-61.147	-82.334
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	897.143	1.363.449
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	71.132	74.963
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-21.011	-2.419
6.01.01.04	Encargos financeiro sobre dívidas e juros de arrendamento	678.623	707.010
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	-35.874	-26.199
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-115.052	-91.337
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	-1.172	386
6.01.01.08	Ganho na Revisão Tarifária Periódica - RTP, líquido	-12.848	148.410
6.01.01.09	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	1.778	1.634
6.01.01.10	Instrumentos financeiros derivativos	0	-6.882
6.01.01.11	PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	23.005	102.524
6.01.01.12	Remuneração financeira do ativo de concessão	-1.113.113	-1.931.097
6.01.01.13	Receita de infraestrutura	-124.312	-157.629
6.01.01.14	Receita de operação e manutenção	-309.446	-265.147
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	1.276.501	1.250.348
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-9.765	12.107
6.01.02.02	Ativo Contratual da Concessão	1.346.256	1.265.035
6.01.02.04	Tributos a Compensar	-2.929	-14.349
6.01.02.05	Despesas pagas antecipadamente	3.301	0
6.01.02.06	Estoques	-196	-210
6.01.02.07	Cauções e depósitos judiciais	1.467	0
6.01.02.08	Outros Ativos	-35.659	100.314
6.01.02.09	Fornecedores	-56.072	-2.880
6.01.02.10	Encargos regulatórios	20.496	2.564
6.01.02.11	Salários, Férias e Encargos Sociais	-6.436	-7.581
6.01.02.12	Tributos a Recolher	-41.940	-12.039
6.01.02.13	Provisões de Constituição dos Ativos e Compensações ambientais	12.661	-150.525
6.01.02.14	Adiantamentos de Clientes	7.126	4.188
6.01.02.15	Outros Passivos	-36.107	-16.208
6.01.02.16	Passivo contratual com clientes	74.298	69.932
6.01.03	Outros	-91.371	-79.608
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-91.371	-79.608
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	115.627	-508.811
6.02.01	Aporte de capital nas investidas	-13.471	0
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societaria	-2.723	-32.794
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	1.499.311	1.405.529
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-1.188.553	-1.527.162
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-171.592	-344.710
6.02.09	Aquisições de Intangível	-7.345	-9.674
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.282.498	-408.908
6.03.01	Aumento de Capital	0	26.641
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-655.314	-487.170

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 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.03.07	Ingresso de dívidas	87.389	1.025.839
6.03.08	Juros pagos de empréstimos e debêntures	-525.949	-352.284
6.03.09	Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	-183.393	-616.903
6.03.11	Pagamento de Arrendamento	-5.231	-5.031
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	4.999	-2.553
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-37.889	168.134
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	850.481	377.119
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	812.592	545.253

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023**(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	0	0	50.394	-301.946	-251.552
5.04.01	Aumentos de Capital	328.787	-328.787	0	0	0	0	0	0
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-248.831	-248.831
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	452.896	3.054	455.950	274.013	729.963
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	452.896	0	452.896	274.013	726.909
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	3.054	3.054	0	3.054
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Coligadas	0	0	0	0	9.259	9.259	0	9.259
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-6.205	-6.205	0	-6.205
5.07	Saldos Finais	3.245.558	-261.427	3.978.834	452.896	48.546	7.464.407	3.385.623	10.850.030

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(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	137.282	0	0	0	137.282	-347.670	-210.388
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	-244.729	-244.729
5.04.09	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	137.282	0	0	0	137.282	-166.229	-28.947
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	610.987	-16.706	594.281	495.823	1.090.104
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	610.987	0	610.987	495.823	1.106.810
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-16.706	-16.706	0	-16.706
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-16.706	-16.706	0	-16.706
5.07	Saldos Finais	2.916.771	218.541	3.482.342	610.987	54.159	7.282.800	3.598.639	10.881.439

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
7.01	Receitas	2.102.403	3.070.993
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.949.085	2.699.527
7.01.02	Outras Receitas	54.395	32.045
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	98.923	339.421
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-395.756	-703.145
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-275.104	-464.228
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-120.652	-238.917
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.706.647	2.367.848
7.04	Retenções	-71.540	-75.413
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-71.540	-75.413
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.635.107	2.292.435
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	197.517	134.751
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	21.011	2.419
7.06.02	Receitas Financeiras	176.506	132.332
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.832.624	2.427.186
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.832.624	2.427.186
7.08.01	Pessoal	90.866	82.920
7.08.01.01	Remuneração Direta	70.403	59.486
7.08.01.02	Benefícios	15.638	18.336
7.08.01.03	F.G.T.S.	4.825	5.098
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	365.914	535.200
7.08.02.01	Federais	360.654	529.345
7.08.02.02	Estaduais	3.504	5.277
7.08.02.03	Municipais	1.756	578
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	648.935	702.256
7.08.03.01	Juros	622.611	651.789
7.08.03.02	Aluguéis	10.048	6.061
7.08.03.03	Outras	16.276	44.406
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	726.909	1.106.810
7.08.04.02	Dividendos	36.571	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	416.325	610.987
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	274.013	495.823

Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 780,2 mm no 2T23, ante os R\$ 1.168,2 mm registrados no mesmo período do ano passado.

	Receita Líquida (R\$ MM)				6M23	6M22	Var.%
	1T23	2T23	2T22	Var.%			
Receita de Operação e Manutenção	151,1	158,4	133,1	19,0%	309,4	265,1	16,7%
Receita de Infraestrutura	77,5	46,8	48,3	(3,1%)	124,3	157,6	(21,1%)
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	675,7	437,4	945,8	(53,7%)	1.113,1	1.931,1	(42,4%)
Receita de Suprimento de Energia	207,3	194,9	160,4	21,5%	402,2	345,7	16,4%
Receita Bruta – IFRS	1.111,6	837,5	1.287,6	(35,0%)	1.949,1	2.699,5	(27,8%)
Deduções	107,6	57,4	119,4	(51,9%)	164,9	250,8	(34,2%)
Receita Líquida IFRS	1.004,0	780,2	1.168,2	(33,2%)	1.784,2	2.448,8	(27,1%)

(a) redução de R\$ 484,6 mm no faturamento das transmissoras, principalmente pela redução de R\$ 508,3 mm na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou R\$ 437,4 mm no 2T23, ante os R\$ 945,8 mm registrados no 2T22.

Esta variação decorre exclusivamente da queda de R\$ 530,4 mm na **Correção Monetária do Ativo Contratual**, em razão das variações dos índices de inflação, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 2T23: -2,72% (2T22: 3,71%)*

Correção Monetária IGP-M	ETEP	ENTE	ERTE	EATE	ESTE	ECTE	STN	Transleste	Transudest	Transirapé	Lumitrans	AETE	Total
2T23	(9,9)	(19,8)	(4,6)	(44,4)	20,9	(9,2)	(55,2)	(3,8)	(2,5)	(6,6)	(2,5)	(5,2)	(142,9)
2T22	14,1	27,8	6,2	63,5	7,7	13,2	23,5	5,3	3,5	9,1	3,7	7,3	172,5
Variações	(24,0)	(47,6)	1,5	(107,9)	13,3	(22,4)	(78,8)	(9,1)	(6,0)	(15,7)	(6,1)	(12,5)	(315,4)

- Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"): 2T23: 1,56% (2T22: 3,18%)*

Correção Monetária - IPCA	EBTE	ETSE	TSM	ETAP	TPE	TME	ETB	TCC	Demais Transmissoras	Total
2T23	7,4	7,3	21,1	9,5	44,5	9,0	23,9	30,2	29,4	182,4
2T22	15,6	58,8	41,4	19,0	89,5	17,9	50,9	60,8	43,5	397,3
Variações	(8,2)	(51,6)	(20,3)	(9,5)	(45,0)	(8,9)	(26,9)	(30,6)	(14,1)	(215,0)

* considera o período de apuração os meses de março a maio.

(b) aumento de R\$ 34,5 mm na **Receita de Suprimento de Energia**, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	2T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR		489.176	208,26	101.877	39.975	210,01	8.395				529.151	208,39	110.272
Contrato Bilateral ACL		163.621	328,55	53.757				(87.142)	242,44	(21.127)	76.479	426,66	32.631
Comercialização		180.251	203,64	36.706	79.605	186,92	14.880				259.856	198,52	51.586
Partes Relacionadas		739	97,20	72	23.652	76,78	1.816	(24.391)	77,40	(1.888)			
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos				4.887			213						5.100
Impostos							12						12
Outras Receitas Operacionais				(4.736)									(4.736)
Total				192.563			25.316			(23.014)			194.865

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	2T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR		458.646	187,30	85.906	40.054	209,99	8.411				498.700	189,13	94.317
Contrato Bilateral ACL		160.401	312,73	50.162				(87.142)	220,25	(19.193)	73.259	422,73	30.969
Comercialização		217.055	133,58	28.995	10.920	193,50	2.113				227.975	136,45	31.108
Partes Relacionadas					47.083	55,71	2.623	(47.083)	55,71	(2.623)			
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos				3.983			16						3.999
Total				169.045			13.163			(21.816)			160.392
Variações				23.518			12.153			(1.198)			34.472

Custos dos Serviços - IFRS

No 2T23, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 171,6 mm**, ante os **R\$ 158,2 mm** apurados no 2T22. Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) aumento de **R\$ 12,6 mm** no **Custo de Infraestrutura**, basicamente pelo maior investimento na transmissora ELTE, que totalizou R\$ 55,6 mm neste trimestre, frente aos R\$ 44,4 mm registrados no 2T22.

(b) aumento de **R\$ 2,2 mm** nos **Encargos da Rede Elétrica – CUST**, principalmente pelo:

(+) R\$ 1,0 mm nas usinas Ferreira Gomes e Foz do Rio Claro, em razão do reajuste das TUSTs para o ciclo 2022-2023 (Resolução Homologatória Aneel nº 3.066 de 12/07/2022);

(+) R\$ 1,3 mm referentes as reservas de pontos de escoamentos, sendo: (i) R\$ 0,7 mm nas eólicas Agreste Potiguar (início do pagamento: junho/22) e (ii) R\$ 0,6 mm na UFV Pitombeira (início do pagamento: novembro/22).

(c) redução de **R\$ 3,8 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, sendo:

(-) R\$ 5,4 mm no segmento de transmissão, em razão da:

(-) R\$ 7,1 mm na transmissora ENTE, dado que no 2T22 foi contabilizado um custo de R\$ 2,7 mm e neste trimestre foi contabilizado um valor positivo de R\$ 4,4 mm, decorrente da reclassificação de valores de investimentos de períodos anteriores que transitaram pelo resultado.

(+) R\$ 2,4 mm nas transmissoras ETB, ETAP, TPE e TCC, pela: (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) provisões para contingências trabalhistas.

(+) 0,7 mm no segmento de geração, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 1,2 mm nas PCHs Queluz e Lavrinhas relativos a custos com assessoria e consultoria técnica, gastos com manutenção preventiva e aumento de quadro de colaboradores;

(+) R\$ 1,4 mm nos parques eólicos EDVs, decorrente principalmente, da locação de guindastes para manutenção preventiva / corretiva, sendo R\$ 0,3 mm no parque eólico EDV II, R\$ 0,6 mm no parque eólico EDV III e R\$ 0,5 mm no parque eólico EDV IV;

(-) R\$ 0,8 mm na UHE Ferreira Gomes, dado que no 2T22 foram registrados custos relativos a assessoria técnica e compras de equipamentos para manutenção programada;

(-) R\$ 1,9 mm na UHE La Virgen, dado que no 2T22 ocorreu a reclassificação contábil do montante de R\$ 2,7 mm da conta Despesas Administrativas e Gerais para Custo dos Serviços Prestados.

Segue abaixo a abertura dos Custos:

Custos dos Serviços	Custos dos Serviços R\$ (MM)				6M23	6M22	Var.%
	1T23	2T23	2T22	Var.%			
Custo dos Serviços Prestados	63,3	55,6	59,5	(6,5%)	118,9	110,3	7,8%
Energia Comprada para Revenda	12,7	9,1	6,8	34,1%	21,9	19,5	12,3%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	12,0	11,7	9,5	23,1%	23,7	18,4	28,7%
Recursos Hídricos - CFURH	3,2	3,0	3,2	(6,0%)	6,2	5,9	5,5%
Custo de Infraestrutura	70,5	57,3	44,6	28,3%	127,7	104,3	22,5%
Depreciação / Amortização	33,2	34,9	34,6	0,8%	68,1	70,1	(2,9%)
Total	194,9	171,6	158,2	8,5%	366,5	328,5	11,6%

Despesas Operacionais - IFRS

No 2T23, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 8,8 mm**, ante os **R\$ 173,4 mm** apurados no 2T22.

Esta variação de **R\$ 164,6 mm** neste grupo de contas deve-se à:

(a) aumento de **R\$ 7,2 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos:

(+) **R\$ 3,4 mm** na UHE La Virgen, que apresentou uma despesa de **R\$ 0,2 mm** neste trimestre, frente a contabilização de um saldo positivo de **R\$ 3,2 mm** no 2T22. Este saldo positivo apurado no 2T22 é decorrente da reclassificação contábil de **R\$ 2,7 mm** para Custos dos Serviços Prestados e **R\$ 1,8 mm** para conta Pessoal e Administradores.

(+) **R\$ 1,8 mm** na Alupar Holding, sendo:

(+) **R\$ 1,1 mm** relacionados a serviços prestados, sendo: **R\$ 0,4 mm** com serviços de informática, **R\$ 0,5 mm** com assessoria jurídica e de meio ambiente e **R\$ 0,2 mm** referente a publicação da Demonstração Financeira;

(+) **R\$ 0,4 mm** relacionado a provisões de contingências trabalhistas.

(b) aumento de **R\$ 17,6 mm** na **Equivalência Patrimonial**, exclusivamente pela melhora no resultado da TNE, que totalizou **R\$ 40,6 mm** neste trimestre, frente aos **R\$ 5,0 mm** no 2T22. O resultado desse trimestre foi impactado pelo aumento de **R\$ 49,5 mm** na conta "Outra Receitas", em razão do reconhecimento, neste trimestre, da diferença na contabilização do valor presente da Receita do CER (subestação Boa Vista), atualizada conforme Resolução Homologatória 3.174/23, refletindo o percentual da RAP conforme definido em contrato;

(c) redução de **R\$ 157,0 mm** na conta **Outras Despesas / Receitas**:

(+) **R\$ 34,0 mm** na conta **Outras Receitas**, principalmente pelo aumento de **R\$ 45,9 mm** na transmissora STN, decorrente da contabilização de **R\$ 45,1 mm** neste trimestre, referente ao valor presente da diferença de alíquota de PIS/COFINS, considerando o reequilíbrio econômico-financeiro do contrato, sendo a nova RAP calculada com base nas alíquotas de PIS/COFINS de 9,25% e não mais 3,65%.

(-) **R\$ 123,0 mm** na conta **Outras Despesas**, dado que no 2T22 tivemos o reconhecimento da revisão tarifária periódica (RTP), prevista contratualmente, de diversas transmissoras. Conforme ofício CVM 04/2020, o fluxo das receitas futuras alterado pela RTP deve ser trazido à valor presente, descontado pela taxa de remuneração adotada para o ativo e, conseqüentemente, as diferenças (ganho/perda) devem ser contabilizadas em rubrica de Outras Receitas / Despesas imediatamente após a publicação da Resolução Homologatória da Aneel. Seguem as principais variações:

Outras Despesas	Transmissoras						Total
	ETC	ETB	TPE	ETAP	TCC	TSM	
2T23	-	-	-	-	-	33,6	33,6
2T22	5,8	28,2	66,3	11,0	45,0	-	156,3
Variações	(5,8)	(28,2)	(66,3)	(11,0)	(45,0)	33,6	(122,7)

Segue abaixo a abertura das Despesas:

Despesas Operacionais	Despesas Operacionais R\$ (MM)				6M23	6M22	Var.%
	1T23	2T23	2T22	Var.%			
Administrativas e Gerais	10,9	13,1	5,8	124,3%	24,0	22,1	8,8%
Pessoal e Administradores	21,4	27,6	24,4	13,3%	49,0	41,0	19,6%
Equivalência Patrimonial	(0,9)	(20,2)	(2,5)	-	(21,0)	(2,4)	-
Outros	(0,8)	(13,2)	143,8	(109,2%)	(14,0)	125,1	(111,2%)
Depreciação / Amortização	1,6	1,5	1,9	(21,3%)	3,1	4,9	(37,2%)
Total	32,3	8,8	173,4	(94,9%)	41,1	190,6	(78,4%)

EBITDA - IFRS

No 2T23 o EBITDA totalizou R\$ 636,1 mm, ante os R\$ 873,1 mm registrados no 2T22.

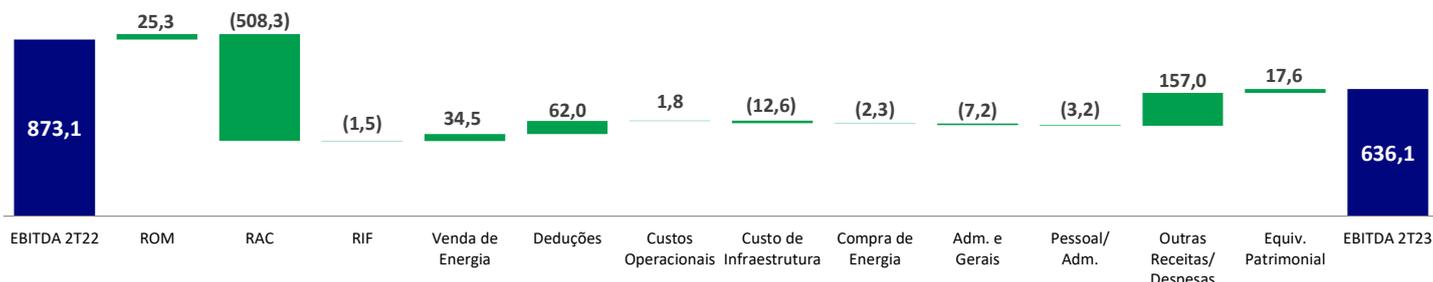
Segue abaixo a formação do EBITDA:

EBITDA - IFRS (R\$ MM)							
	1T23	2T23	2T22	Var.%	6M23	6M22	Var.%
Receita Líquida - IFRS	1.004,0	780,2	1.168,2	(33,2%)	1.784,2	2.448,8	(27,1%)
Custos Operacionais	(78,5)	(70,3)	(72,2)	(2,5%)	(148,9)	(134,6)	10,6%
Custo de Infraestrutura	(70,5)	(57,3)	(44,6)	28,3%	(127,7)	(104,3)	22,5%
Compra de Energia	(12,7)	(9,1)	(6,8)	34,1%	(21,9)	(19,5)	12,3%
Despesas Operacionais	(31,6)	(27,5)	(174,0)	(84,2%)	(59,0)	(188,1)	(68,6%)
Equivalência Patrimonial	0,9	20,2	2,5	-	21,0	2,4	-
EBITDA	811,6	636,1	873,1	(27,1%)	1.447,7	2.004,7	(27,8%)
Margem EBITDA	80,8%	81,5%	74,7%	6,8 p.p.	81,1%	81,9%	(0,8 p.p.)
Margem EBITDA Ajustada*	86,9%	88,0%	77,7%	10,3 p.p.	87,4%	85,5%	1,9 p.p.

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

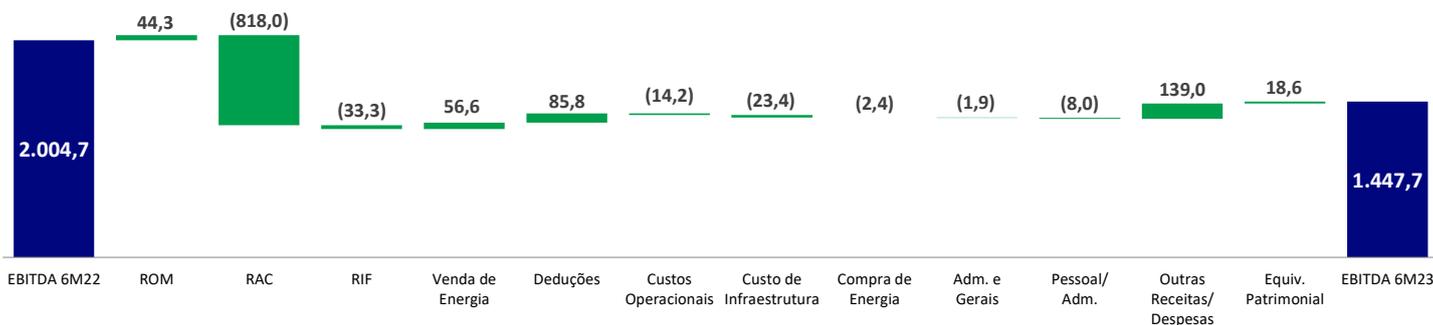
Formação do EBITDA 2T23

(R\$ Milhões)



Formação do EBITDA 6M23

(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\$ (194,7) mm no 2T23, ante os R\$ (341,0) mm registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada principalmente pela:

(a) redução de R\$ 145,6 mm nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(-) R\$ 58,2 mm em razão da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa), sendo os principais impactos:

- (-) R\$ 29,9 mm na UHE La Virgen;
- (-) R\$ 15,9 mm na Alupar Peru;
- (+) R\$ 4,0 mm na transmissora TCE.
- (-) R\$ 18,8 mm na Alupar Colômbia

(-) R\$ 92,7 mm, nas dívidas indexadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA") que apresentou inflação de 0,76% no acumulado do 2T23, ante os 2,22% registrados no acumulado do 2T22, sendo:

- (-) R\$ 83,3 mm nas Transmissoras;
- (-) R\$ 9,3 mm nas geradoras.

Segue abaixo as variações nos resultados financeiros:

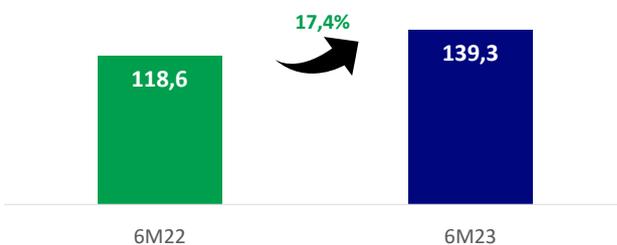
Receita Financeira

(R\$ Milhões)



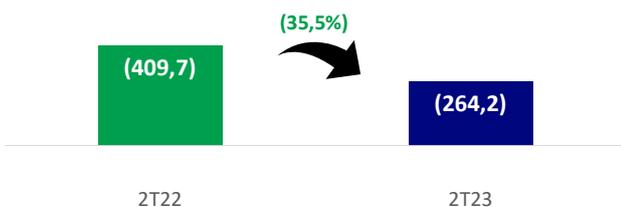
Receita Financeira

(R\$ Milhões)



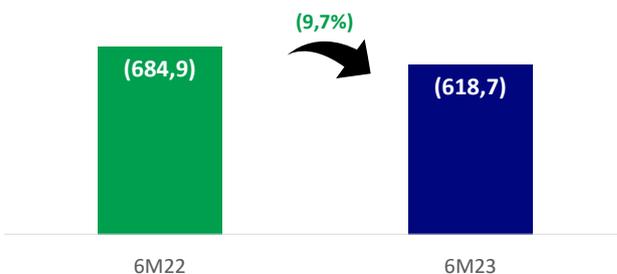
Despesa Financeira

(R\$ Milhões)



Despesa Financeira

(R\$ Milhões)



Lucro Líquido – IFRS

No 2T23, o lucro líquido totalizou **R\$ 222,2 mm**, 23,4% superior aos **R\$ 180,0 mm** registrados no 2T22.

Essa variação é resultado:

- (a) redução de **R\$ 237,0 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;
- (b) redução de **R\$ 146,2 mm** no **Resultado Financeiro**, conforme detalhado na seção acima “Resultado Financeiro”;
- (c) redução de **R\$ 70,5 mm** na **% Minoritários**, principalmente pela queda de R\$ 74,7 mm no segmento de Transmissão.

Esta variação é decorrente da redução nos resultados das transmissoras, principalmente pela queda de R\$ R\$ 508,3 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, em razão da redução de R\$ 530,4 mm na correção monetária dos ativos contratuais, devido as variações dos índices de inflação, conforme abaixo:

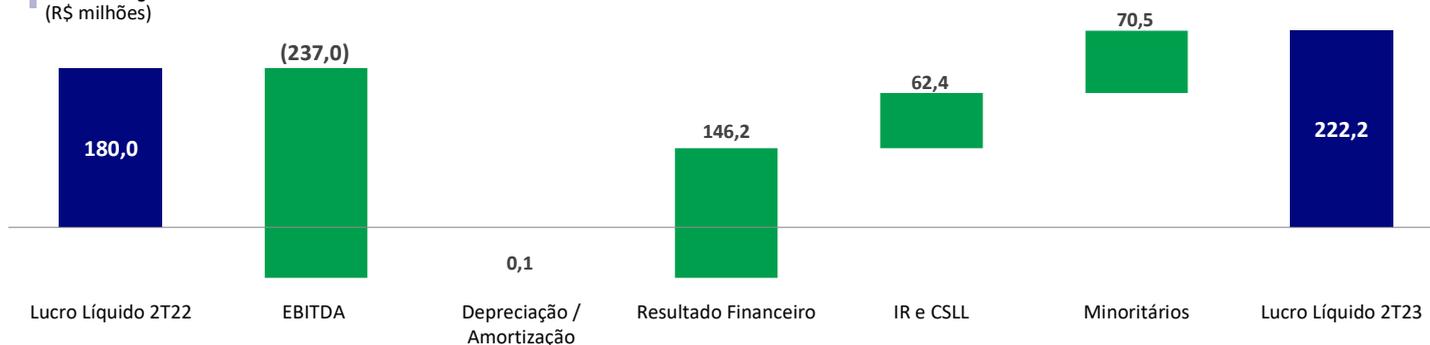
- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 2T23: -2,72% (2T22: 3,71%)*
- Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”): 2T23: 1,56% (2T22: 3,18%)*

* considera o período de apuração os meses de março a maio.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

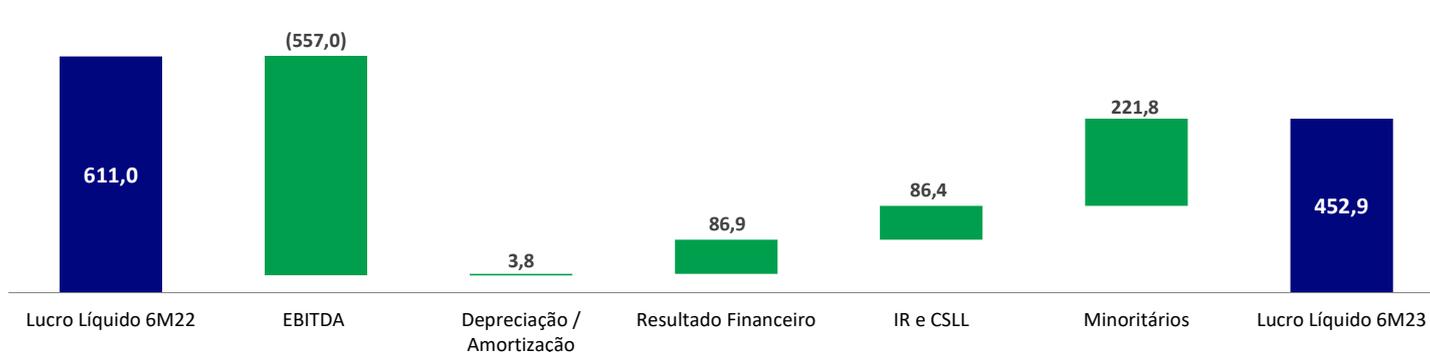
Formação do Lucro 2T23

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 6M23

(R\$ milhões)



Destinação de Resultados

➤ **Dividendos:**

Em 09 de agosto 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 agosto de 2023. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas “ex-dividendos” a partir de 17 de agosto de 2023.

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

Investimentos

No 2T23 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 154,4 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 117,6 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 34,2 mm no segmento de geração, e R\$ 2,6 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 212,5 mm** registrados no 2T22, quando R\$ 98,0 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 113,0 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,5 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\$ 115,9 mm** e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar e UFV Pitombeira que totalizaram **R\$ 27,0 mm**.

	Investimentos (R\$ MM)			
	2T23	2T22	6M23	6M22
Transmissão*	117,6	98,0	217,6	200,1
ELTE	55,6	44,4	129,1	46,0
TCE	60,3	53,4	89,9	95,8
ESTE	-	-	-	57,0
Outros	1,7	0,2	-1,3	1,4
Geração	34,2	113,0	85,2	255,0
La Virgen	-	0,1	-	0,1
Eol. Agreste Potiguar	13,1	108,3	49,3	249,4
UFV Pitombeira	13,9	0,2	27,1	0,3
Outros	7,2	4,4	8,8	5,2
 Holding	2,6	1,5	3,4	3,3
Total	154,4	212,5	306,2	458,4

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

Endividamento

Alupar – Holding:

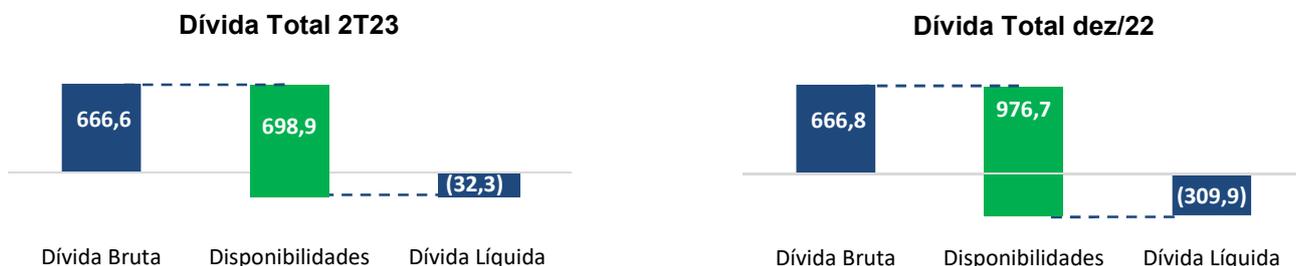
No 2T23, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 666,6 mm**, ante os **R\$ 666,8 mm** registrados em dez/22.

Esta variação é explicada pela:

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

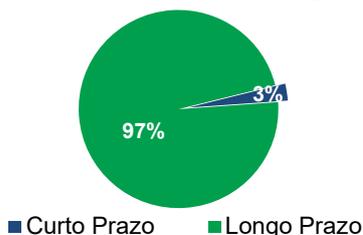
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 698,9 mm**, ante os **R\$ 976,7 mm** registrados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) pagamento de dividendos no montante de **R\$ 422,0 mm**;
- (ii) aportes de **R\$ 79,3 mm** realizados nos projetos, sendo: (i) R\$ 49,5 mm na Alupar Peru; (ii) R\$ 16,0 mm na EAP II; (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\$ 236,0 mm**;
- (v) receitas com aplicações financeiras, totalizando **R\$ 38,4 mm**;

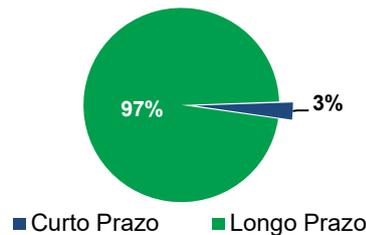


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding 2T23



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 2T23.

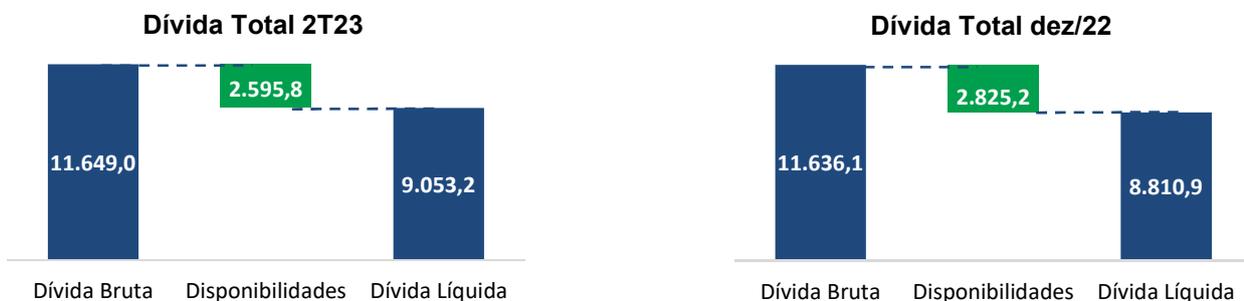
Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 11.649,0 mm** no 2T23, ante os **R\$ 11.636,1 mm** apurados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 690,8 mm**;
- (ii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 478,7 mm**;
- (iii) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 183,4 mm**;
- (iv) redução de **R\$ 103,0 mm**, decorrente da variação cambial;
- (v) novas captações, no montante de **R\$ 87,4 mm**.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram **R\$ 2.595,8 mm** no 2T23, ante os **R\$ 2.825,2 mm** registrados em dez/22.

A dívida líquida registrada no 2T23 totalizou **R\$ 9.053,2 mm**, ante os **R\$ 8.810,9 mm** registrados em dez/22.



No 2T23 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 1.274,9 mm** (10,9% da dívida total), ante os **R\$ 1.151,0 mm** registrados em dez/22.

Dos 10,9% da dívida de curto prazo, 36,3% ou **R\$ 463,3 mm** são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 666,6 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 9.629,3 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 1.353,1 mm** referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: **R\$ 111,3 mm** / Alupar Inversiones: **R\$ 259,1 mm** / Eólicas Agreste Potiguar: **R\$ 247,7 mm** / UFV Pitombeira: **R\$ 222,1 mm** / ELTE: **R\$ 513,1 mm**);

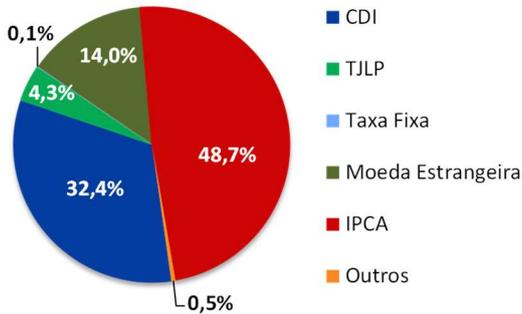
No 2T23, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 9.177,9 mm** ou 78,8% da dívida total, sendo:

- (i) **R\$ 666,6 mm** na Alupar - Holding;
- (ii) **R\$ 7.776,1 mm** nas subsidiárias em operação e;
- (iii) **R\$ 735,1 mm** nas subsidiárias em implantação (UFV Pitombeira / Transmissora ELTE).

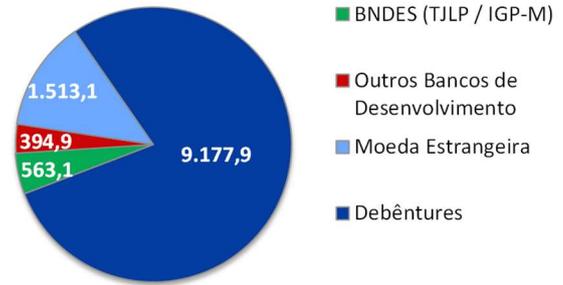
A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 1.513,1 mm**, sendo **R\$ 1.265,5 mm** alocados nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 2T23.

Composição Dívida Total por Indexador (%)

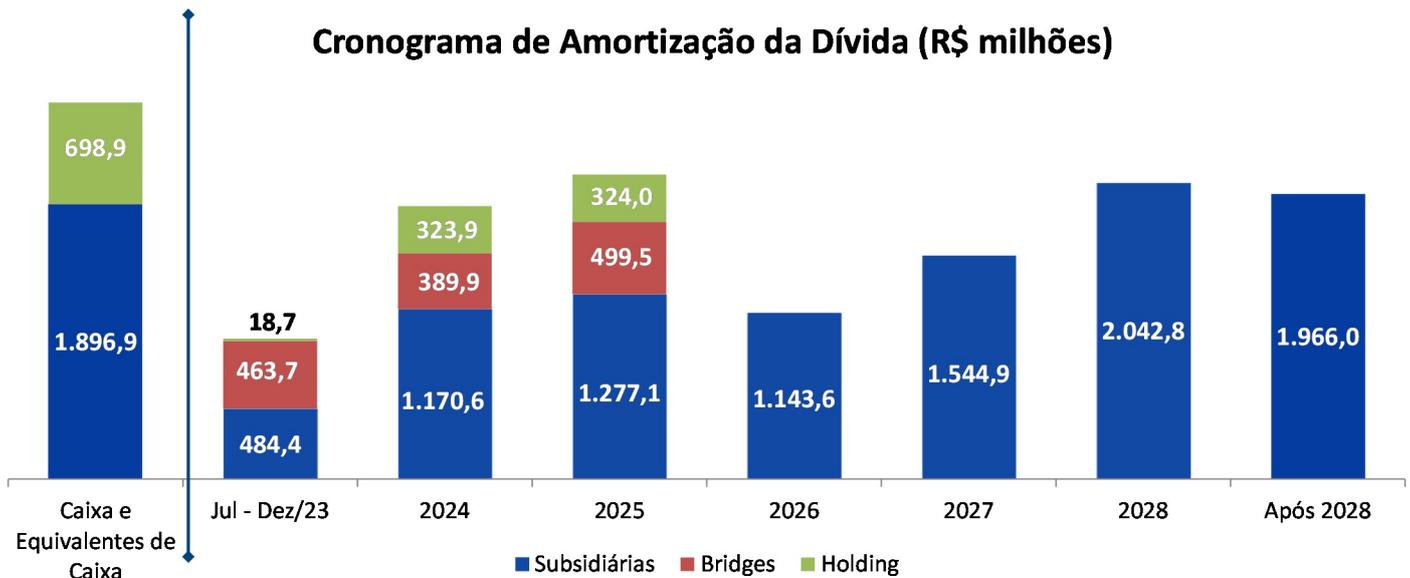


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



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)	Jul - Dez/23	2024	2025
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 90,8	R\$ 168,3	
Alupar Colômbia	R\$ 111,3		
Eólicas Agreste Potiguar	R\$ 247,7		
UFV Pitombeira	-R\$ 0,2	R\$ 222,3	
ELTE	R\$ 14,2	-R\$ 0,6	R\$ 499,5
TOTAL	R\$ 463,7	R\$ 389,9	R\$ 499,5

Fitch Ratings

✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**

✓ Escala Internacional **BB+**

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

Balancos patrimoniais

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

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ativo				
Circulante				
	773.258	1.039.120	5.229.875	5.391.721
Caixa e equivalentes de caixa	5	264.846	343.170	812.592
Investimentos de curto prazo	6	434.087	633.531	1.638.665
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	144.573
Contas a receber de clientes	8	20.464	12.788	292.699
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	44.219	46.980	122.011
Outros tributos compensáveis	15	-	397	67.555
Estoques		-	-	9.397
Despesas pagas antecipadamente		4	11	9.983
Depósitos judiciais	20	-	-	384
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.969.683
Outros ativos		9.638	2.243	162.333
	7.393.950	7.046.531	22.882.120	22.542.211
Não circulante				
Realizável a longo prazo				
	12.934	8.965	16.994.470	16.771.965
Contas a receber de clientes	8	-	-	35.995
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	-	-	3.187
Outros tributos compensáveis	15	-	-	5.084
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	-	58.623
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	-	15.421
Despesas pagas antecipadamente		-	-	7.041
Depósitos judiciais	20	868	914	14.387
Ativo contratual da concessão	9	-	-	16.787.094
Outros ativos		12.066	8.051	67.638
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	10	7.334.062	6.984.450	203.603
Propriedades para investimento		8.960	7.016	8.960
Imobilizado	12	1.627	1.807	5.408.683
Intangível	13	36.367	44.293	266.404
Total do Ativo	8.167.208	8.085.651	28.111.995	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 junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Passivo				
Circulante				
	51.295	476.977	2.141.952	2.558.195
Empréstimos e financiamentos	17	-	702.884	653.418
Debêntures	18	18.522	571.994	497.611
Fornecedores	14	10.818	183.047	239.119
Salários, férias e encargos sociais		5.322	38.889	45.325
Imposto de renda e contribuição social a pagar	27	1.268	59.794	100.195
Encargos regulatórios	15	-	59.774	53.767
Outros tributos a pagar	15	15.210	95.714	97.253
Passivo de arrendamento		149	7.480	8.531
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	170.307	170.347
Dividendos a pagar	28	6	145.897	552.380
Adiantamentos de clientes		-	7.609	6.779
Provisões	20	-	85.725	94.699
Outras passivos		-	12.838	38.771
Não circulante	651.506	650.611	15.120.744	15.004.118
Empréstimos e financiamentos	17	-	1.768.280	1.866.200
Debêntures	18	648.097	8.605.883	8.618.877
Passivo de arrendamento		529	30.830	36.263
Adiantamentos de clientes		-	6.469	173
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	-	8.860
Adiantamento para futuro aumento de capital	28	-	293	293
Encargos regulatórios	15	-	14.489	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	2.808.619	2.700.528
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	1.499.426	1.473.986
Passivo contratual com clientes	19	-	190.628	116.330
Provisões	20	2.611	179.998	156.585
Outras passivos		269	15.829	26.023
Total do Passivo	702.801	1.127.588	17.262.696	17.562.313
Patrimônio líquido				
	21	7.464.407	10.849.299	10.371.619
Capital social subscrito e integralizado		3.310.783	3.310.783	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações		(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital		67.360	67.360	16.966
Reservas de lucros		3.650.047	3.650.047	3.978.834
Lucros acumulados		452.896	452.896	-
Outros resultados abrangentes		48.546	48.546	45.492
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.384.892	3.413.556
Total do Passivo e Patrimônio Líquido		8.167.208	28.111.995	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 findos em 30 de junho 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	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	36.769	11.946	72.158	36.350	369.987	310.985	766.257	698.458
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	410.169	857.258	1.017.896	1.750.305
Receita operacional líquida	36.769	11.946	72.158	36.350	780.156	1.168.243	1.784.153	2.448.763
Custo dos serviços prestados	(23.204)	(19.383)	(46.262)	(42.608)	(114.333)	(113.560)	(238.784)	(224.185)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(57.267)	(44.643)	(127.732)	(104.307)
Custo do serviço	(23.204)	(19.383)	(46.262)	(42.608)	(171.600)	(158.203)	(366.516)	(328.492)
Lucro (prejuízo) bruto	13.565	(7.437)	25.896	(6.258)	608.556	1.010.040	1.417.637	2.120.271
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(15.207)	(11.857)	(24.657)	(22.718)	(42.161)	(32.083)	(76.085)	(67.930)
Outras receitas	-	-	-	(112)	46.975	12.932	47.914	32.045
Outras despesas	-	-	-	-	(33.758)	(156.749)	(33.939)	(157.096)
Resultado de equivalência patrimonial	224.078	185.953	450.796	621.808	20.152	2.533	21.011	2.419
	208.871	174.096	426.139	598.978	(8.792)	(173.367)	(41.099)	(190.562)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	222.436	166.659	452.035	592.720	599.764	836.673	1.376.538	1.929.709
Despesas financeiras	(25.905)	(22.823)	(51.983)	(41.679)	(264.197)	(409.748)	(618.696)	(684.868)
Receitas financeiras	25.305	36.172	54.616	59.946	69.451	68.796	139.301	118.608
Resultado financeiro	(600)	13.349	2.633	18.267	(194.746)	(340.952)	(479.395)	(566.260)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	221.836	180.008	454.668	610.987	405.018	495.721	897.143	1.363.449
Imposto de renda e contribuição social correntes	350	-	(1.772)	-	(39.216)	(24.951)	(73.162)	(54.587)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	(26.221)	(102.839)	(97.072)	(202.052)
Tributos sobre o lucro	350	-	(1.772)	-	(65.437)	(127.790)	(170.234)	(256.639)
Lucro líquido do período	222.186	180.008	452.896	610.987	339.581	367.931	726.909	1.106.810
Atribuído aos acionistas controladores					222.186	180.008	452.896	610.987
Atribuído aos acionistas não controladores					117.395	187.923	274.013	495.823
Lucro básico e diluído por ação ON					0,24909	0,20476	0,50049	0,69501
Lucro básico e diluído por ação PN					0,24909	0,20476	0,50049	0,69501

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

Notas Explicativas



Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora				Consolidado				
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	
Lucro líquido do período	222.186	180.008	452.896	610.987	339.581	367.931	726.909	1.106.810	
Outros resultados abrangentes									
Itens que serão reclassificados para o resultado:									
Ajustes acumulados de conversão	21	(1.730)	18.658	(6.205)	(16.706)	(2.054)	20.190	(6.936)	(20.728)
Resultado de equivalência patrimonial	21	10.465	-	9.259	-	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	21	-	-	-	-	14.950	-	13.227	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	21	-	-	-	-	(4.485)	-	(3.968)	-
Resultado abrangente do período		230.921	198.666	455.950	594.281	347.992	388.121	729.232	1.086.082
Atribuído aos acionistas controladores					230.921	198.666	455.950	594.281	
Atribuído aos acionistas não controladores					117.071	189.455	273.282	491.801	

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 junho de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Período findo em 30 de junho 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	Dividendo 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	-	-	-	-	-	-	-	452.896	-	452.896	274.013	726.909
Outros resultados abrangentes do período	-	-	-	-	-	-	-	-	3.054	3.054	(731)	2.323
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	(36.571)	-	-	(248.831)	(248.831)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(53.115)	(53.115)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023	3.310.783	(65.225)	67.360	331.483	387.571	2.930.993	36.571	416.325	48.546	7.464.407	3.384.892	10.849.299

Período findo em 30 de junho 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	-	-	-	-	-	-	610.987	-	610.987	495.823	1.106.810
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	-	(16.706)	(16.706)	(4.022)	(20.728)
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.288	63.288
Ganho em transação entre sócios	-	-	137.282	-	-	-	-	-	137.282	-	137.282
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(244.729)	(244.729)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(166.229)	(166.229)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022	2.981.996	(65.225)	218.541	285.560	591.409	2.605.373	610.987	54.159	7.282.800	3.594.617	10.877.417

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 junho de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	454.668	610.987	897.143	1.363.449
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	25	1.074	2.769	71.132
Resultado de equivalência patrimonial	10	(450.796)	(621.808)	(21.011)
Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	26 e 25	47.100	39.730	678.623
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	23	-	-	23.005
Variações monetárias e cambiais líquidas	26	2.316	(1.530)	(35.874)
Receitas financeiras	26	(38.369)	(26.207)	(115.052)
Baixas de ativo imobilizado e intangível	12 e 13	-	-	(1.172)
Remuneração financeira do ativo de concessão	9	-	-	(1.113.113)
Receita de infraestrutura	9	-	-	(124.312)
Receita de operação e manutenção	9	-	-	(309.446)
Instrumentos financeiros derivativos	26	-	(6.882)	-
Ganho pelo resultado da revisão tarifária	23	-	-	(46.418)
Perda pelo resultado da revisão tarifária	25	-	-	33.570
Outros		-	2.436	1.778
		15.993	(505)	(61.147)
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes		(7.676)	5.681	(9.765)
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.346.256
Depósitos judiciais		46	-	1.467
Tributos a compensar		3.158	(4.375)	(2.929)
Despesas pagas antecipadamente		7	-	3.301
Estoques		-	-	(196)
Outros ativos		1.174	451	(35.659)
		(3.291)	1.757	1.302.475
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores		1.193	(31.430)	(56.072)
Encargos regulatórios		-	-	20.496
Salários, férias e encargos sociais		(916)	(874)	(6.436)
Tributos a recolher		(3.615)	(9)	(41.940)
Passivo contratual com clientes		-	-	74.298
Provisões		734	-	12.661
Adiantamentos de clientes		-	-	7.126
Outros passivos		66	1.630	(36.107)
		(2.538)	(30.683)	(25.974)
Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais		10.164	(29.431)	1.215.354
Imposto de renda e contribuição social recolhidos		(3.534)	-	(91.371)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais		6.630	(29.431)	1.123.983

Notas Explicativas



Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de capital nas investidas	10	(79.296)	(42.144)	(13.471)	-
Pagamento pela aquisição de investimentos	1.1 f)	(2.723)	(32.794)	(2.723)	(32.794)
Empréstimo com partes relacionadas	28	(3.991)	(2.155)	-	-
Resgate de aplicações financeiras		430.410	92.997	1.499.311	1.405.529
Investimentos em aplicações financeiras		(192.597)	(144.663)	(1.188.553)	(1.527.162)
Dividendos recebidos	10	235.966	389.859	-	-
Aquisições de imobilizado	12	(161)	(89)	(171.592)	(344.710)
Aquisições de intangível	13	(3.245)	(3.213)	(7.345)	(9.674)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		384.363	257.798	115.627	(508.811)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Aumento de capital de acionistas não controladores	11	-	-	-	26.641
Dividendos pagos		(421.972)	(131.866)	(655.314)	(487.170)
Arrendamentos pagos		(70)	(133)	(5.231)	(5.031)
Ingresso de dívidas	17 e 18	-	-	87.389	1.025.839
Juros pagos de empréstimos e debêntures	17 e 18	(47.275)	(34.340)	(525.949)	(352.284)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	17 e 18	-	-	(183.393)	(616.903)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(469.317)	(166.339)	(1.282.498)	(408.908)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa		-	-	4.999	(2.553)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		(78.324)	62.028	(37.889)	168.134
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		264.846	127.557	812.592	545.253
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		(78.324)	62.028	(37.889)	168.134

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 junho de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	
Receitas					
Receitas operacionais	23	79.164	40.055	1.949.085	2.699.527
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	98.923	339.421
Outras receitas operacionais	23	-	(112)	54.395	32.045
		79.164	39.943	2.102.403	3.070.993
(-) Insumos adquiridos de terceiros					
Custo dos serviços prestados	25	(46.262)	(42.182)	(51.777)	(43.783)
Custo de construção	25	-	-	(223.327)	(420.445)
Serviços de terceiros, materiais e outros	25	(4.877)	(4.544)	(120.652)	(238.917)
		(51.139)	(46.726)	(395.756)	(703.145)
(-) Depreciação e amortização					
	25	(1.074)	(2.769)	(71.540)	(75.413)
Valor adicionado recebido em transferência					
Resultado de equivalência patrimonial	10	450.796	621.808	21.011	2.419
Receitas financeiras	26, 25 e 11	58.494	62.470	176.506	132.332
		509.290	684.278	197.517	134.751
Valor adicionado a distribuir					
		536.241	674.726	1.832.624	2.427.186
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	31	12.822	10.881	70.403	59.486
Benefícios	31	1.700	1.321	15.638	18.336
F.G.T.S	31	909	921	4.825	5.098
		15.431	13.123	90.866	82.920
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		14.343	8.758	360.654	529.345
Estaduais		-	-	3.504	5.277
Municipais		1.317	63	1.756	578
		15.660	8.821	365.914	535.200
Remuneração de capitais de terceiros					
Juros e variações cambiais	26, 25 e 11	51.076	40.936	622.611	651.789
Aluguéis	25 e 11	271	116	10.048	6.061
Outras despesas financeiras	26	907	743	16.276	44.406
		52.254	41.795	648.935	702.256
Remuneração de capitais próprios					
Dividendos		36.571	-	36.571	-
Lucros do período		416.325	610.987	416.325	610.987
Participação de acionistas não controladores		-	-	274.013	495.823
		452.896	610.987	726.909	1.106.810
		536.241	674.726	1.832.624	2.427.186

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 n°	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 AETE 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 n°	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	03/09/41	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	12/08/41	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 Termelétrica e Participações S.A. ('GET')	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risaralda')	Rio Risaralda (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 Limpa S.A. ('Água Limpa')	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 - Perú	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	Pré Operacional	35,7	12,7
Eólica do Agreste Potiguar III S.A. ('EAP III')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar IV S.A. ('EAP IV')	Jandaira (RN)	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 Risaralda 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 33

- 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 Risaralda 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

Notas Explicativas



ações referentes ao Componente Indígena do Plano Básico Ambiental (PBA-CI) e viabilizando o posterior início das obras em território indígena.

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

No trimestre findo 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 Depacho ANEEL nº 848 de 28 de março de 2023.

b) Leilão de Transmissão 02/2022 – LOTE 6

Em 16 de dezembro de 2022, a Alupar sagrou-se vencedora do Lote 06 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) EAP I e EAP II

Em 12 e 27 de janeiro de 2023, as geradoras EAPs I e II, respectivamente, pertencentes ao Complexo Eólico do Agreste Potiguar, receberam do Instituto de Desenvolvimento Sustentável e Meio Ambiente do Rio Grande do Norte (IDEMA), as Licenças de Operação dos Parques São João (formado por seis aerogeradores) e Santa Régia (formado por nove aerogeradores) totalizando nesta etapa 63 MW de potência. A entrada em operação comercial da EAP I ocorreu em 21 de julho de 2023, vide nota explicativa nº 33, a entrada em operação da EAP II está prevista para setembro de 2023.

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, consequentemente, 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 10), e dado que o valor pago por esta transação foi de R\$2.723, foi gerado o ganho de transação entre sócios, registrados em reserva de capital no Patrimônio líquido, no valor de R\$50.394 (nota explicativa 21 item f).

Notas Explicativas



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.

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.

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 agosto 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 02 de março de 2023.

Notas Explicativas



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 02 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 02 de março de 2023.

Em 30 de junho 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 30/06/23 (%)		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	-
Agua 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	42,67	57,33	42,67	57,33
EAP II	Geração	Brasil	36,79	63,21	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. (ix) Participação indireta via a controlada Windepar. (*) A TNE é controlada em conjunto pois decisões relevantes sobre o negócio são tomadas por unanimidade de votos dos acionistas detentores de ações votantes para serem aprovadas.

Notas Explicativas



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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	2.438	53.462	-	-	129.884	180.528
Certificados de depósitos bancários	99,80%	99,00%	262.408	289.708	99,83%	99,07%	419.173	357.336
Fundos de investimento	-	-	-	-	97,30%	96,70%	210.650	233.220
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	-	-	20,00%	20,00%	52.885	79.397
Total			264.846	343.170			812.592	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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Operações compromissadas	147.758	281.502	535.963	832.090
Títulos públicos do Governo Brasileiro	251.110	298.542	942.072	850.748
Títulos privados	35.210	53.492	140.101	153.583
Outros	9	(5)	20.529	186
Total	434.087	633.531	1.638.665	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 99,58% do CDI em 30 de junho 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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Fundos de investimento	99,20%	98,10%	144.573	138.094
			144.573	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.

Em 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				30/06/2023	31/12/2022
	30/06/2023	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	-	-	197.188	812	297	17.384	27.807	243.488	250.601
	-	-	197.188	812	297	17.384	27.807	243.488	250.601
Sistema de geração de energia									
Ambiente regulado	2.795	3.082	42.618	-	-	-	-	42.618	26.583
Ambiente livre	5.498	1.860	35.142	-	-	-	-	35.142	40.160
MRE e Spot (energia de curto prazo)	530	386	6.466	-	-	-	-	6.466	1.585
Ressarcimento eólicas	-	-	980	-	-	-	-	980	-
	8.823	5.328	85.206	-	-	-	-	85.206	68.328
Prestação de serviços									
Comissão de aval (nota 28)	11.641	7.460	-	-	-	-	-	-	-
	11.641	7.460	-	-	-	-	-	-	-
	20.464	12.788	282.394	812	297	17.384	27.807	328.694	318.929
Circulante	20.464	12.788						292.699	268.575
Não circulante	-	-						35.995	50.354

Durante o período findo em 30 de junho 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	
	30/06/2023	31/12/2022
Saldo inicial	18.540.255	17.604.123
Receita de operação e manutenção (nota 23)	309.446	566.620
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 23)	1.113.113	2.737.546
Receita de infraestrutura (nota 23)	124.312	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	(1.346.256)	(2.639.190)
Saldo final	18.756.777	18.540.255
Circulante	1.969.683	1.970.629
Não circulante	16.787.094	16.569.626

No período findo em 30 de junho 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 23) e “Outras despesas” (nota 25) no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$46.418 de ganho e R\$33.570 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
	RBL (a)	RBNI (b)	RMEL (f)	RBL (a)	RBNI (b)	RPEC (c)	RCDM (d)					
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)
TRANSUDESTE	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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Valor patrimonial	6.992.598	6.664.438	203.528	169.046
Adiantamento para futuro aumento de capital	46.643	30.324	-	-
Dividendos a receber	224.707	217.481	75	75
Lucro não realizado	36.910	38.362	-	-
Mais-valia	27.040	27.681	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	6.164	6.164	-	-
Total	7.334.062	6.984.450	203.603	169.121

Notas Explicativas



Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2022	Aportes de capital	Aquisição de participação	Amortização do intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 30/06/2023
Controladas:									
ACE	6.458	-	-	-	-	-	80	-	6.538
AF	9.819	-	-	-	-	-	603	-	10.422
Água Limpa	12.639	-	-	-	-	-	-	-	12.639
Alupar Chile	1.365	-	-	-	-	-	-	-	1.365
Alupar Colômbia	44.909	-	-	-	2.702	9.259	4.121	-	60.991
Alupar Peru	211.243	49.500	-	-	(8.287)	-	23.546	-	276.002
Apaete	32.496	-	-	-	-	-	(49)	-	32.447
EAP I	21.890	-	-	-	-	-	(301)	-	21.589
EAP II	34.373	16.000	-	-	-	-	(443)	-	49.930
EAP III	446	36	-	-	-	-	(10)	-	472
EAP IV	478	-	-	-	-	-	(11)	-	467
EAP V	414	-	-	-	-	-	(4)	-	410
EAP VI	535	-	-	-	-	-	(6)	-	529
EAP VII	394	35	-	-	-	-	(9)	-	420
EATE	794.186	-	-	-	-	-	61.635	(94.038)	761.783
ECTE	156.406	-	-	-	-	-	11.853	(13.371)	154.888
ELTE	96.965	-	-	-	-	-	(10.845)	-	86.120
ENTE	314.487	-	-	-	-	-	32.416	(49.011)	297.892
ERTE	41.193	-	-	-	-	-	2.093	(1.865)	41.421
ETAP	301.519	-	-	-	-	-	29.758	-	331.277
ETB (i)	204.224	-	53.117	(498)	-	-	23.173	-	280.016
ETC	170.772	-	-	-	-	-	18.398	-	189.170
ETEM	81.544	-	-	-	-	-	5.133	-	86.677
ETEP	116.507	-	-	-	-	-	6.858	(7.127)	116.238
ETES	111.585	-	-	-	-	-	9.475	-	121.060
ETVG	145.633	-	-	-	-	-	9.649	-	155.282
Ferreira Gomes	973.666	-	-	-	-	-	29.574	-	1.003.240
Foz	171.478	-	-	-	-	-	(2.523)	-	168.955
GET	147	-	-	-	-	-	-	-	147
Ijuí	161.856	-	-	-	-	-	6.740	(12.113)	156.483
Iracema	31	254	-	-	-	-	(30)	-	255
La Virgen (i) (*)	(14.696)	-	-	-	(636)	-	2.160	-	(13.172)
Lavrinhas (i)	116.488	-	-	(65)	-	-	6.882	-	123.305
Lumitrans	15.575	-	-	-	-	-	932	(1.504)	15.003
Queluz (i)	156.568	-	-	(78)	-	-	9.835	-	166.325
Risaralda	207	-	-	-	16	-	9	-	232
STC	39.187	-	-	-	-	-	3.493	(2.291)	40.389
STN	283.461	-	-	-	-	-	32.101	(17.850)	297.712
TCC	446.330	-	-	-	-	-	36.828	(7.602)	475.556
TME	118.503	-	-	(44)	-	-	7.698	-	126.157
TPE	650.201	-	-	-	-	-	55.735	(13.140)	692.796
Transminas	138.141	-	-	-	-	-	5.721	-	143.862
UFV Pitombeira	23.471	-	-	-	-	-	(1.613)	-	21.858
TSM	314.361	-	-	-	-	-	12.166	(16.054)	310.473
Verde 8	73.518	-	-	-	-	-	1.508	-	75.026
Windepar	234.356	-	-	-	-	-	(4.544)	-	229.812
Subtotal	6.815.329	65.825	53.117	(685)	(6.205)	9.259	429.785	(235.966)	7.130.459
Controlada em conjunto									
TNE	169.121	13.471	-	-	-	-	21.011	-	203.603
Total Consolidado	169.121	13.471	-	-	-	-	21.011	-	203.603
Total Controladora	6.984.450	79.296	53.117	(685)	(6.205)	9.259	450.796	(235.966)	7.334.062

(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\$1.451 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 constam na tabela a seguir:

Empresa	Informações contábeis				30/06/2023			31/12/2022		
	30/06/2023				Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)		Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)	
	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado		Votante	Total		Votante	Total
Controladas:										
ACE	6.679	126	6.553	80	9.420.644	100,00	100,00	9.420.644	100,00	100,00
AF Energia	11.755	1.914	9.841	604	7.370.000	100,00	100,00	7.370.000	100,00	100,00
Agua Limpa	12.649	438	12.211	(6)	12.335.965	99,99	99,99	12.335.965	99,99	99,99
Alupar Chile	1.365	2.886	(1.521)	-	5.000.000	100,00	100,00	5.000.000	100,00	100,00
Alupar Colombia	184.712	123.801	60.911	4.122	58.596.603.000	100,00	100,00	58.596.603.000	100,00	100,00
Alupar Peru	535.961	259.957	276.004	23.549	254.466.812	100,00	100,00	254.466.812	100,00	100,00
APAETE	87.806	4.203	83.603	(132)	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EAP I	219.673	169.074	50.599	(704)	52.367.392	42,67	42,67	52.367.392	42,67	42,67
EAP II	309.545	217.307	92.238	(1.202)	94.973.376	36,79	36,79	94.973.376	36,79	36,79
EAP III	1.491	1.547	(56)	(10)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP IV	1.354	1.411	(57)	(11)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP V	1.816	1.866	(50)	(4)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VI	1.303	1.356	(53)	(7)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VII	1.755	1.813	(58)	(12)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EATE	2.761.580	1.410.419	1.351.161	123.227	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	677.139	367.501	309.638	23.699	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ELTE	627.523	541.518	86.005	(10.845)	112.467.000	100,00	100,00	112.467.000	100,00	100,00
ENTE	1.043.413	483.182	560.231	64.817	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	214.495	35.449	179.046	9.532	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETAP	733.665	412.313	321.352	29.757	10.481.000	100,00	100,00	10.481.000	100,00	100,00
ETC	386.054	215.087	170.967	18.398	14.651.000	100,00	100,00	14.651.000	100,00	100,00
ETEM	203.436	69.394	134.042	8.177	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	566.291	333.887	232.404	13.713	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
ETES	177.676	77.539	100.137	9.474	29.064.000	100,00	100,00	29.064.000	100,00	100,00
ETVG	226.469	90.699	135.770	9.649	34.847.722	100,00	100,00	34.847.722	100,00	100,00
Ferreira Gomes	1.517.438	520.527	996.911	29.573	807.080.529	100,00	100,00	807.080.529	100,00	100,00
Foz	815.015	646.059	168.956	(2.523)	67.717.178	100,00	100,00	67.717.178	100,00	100,00
GET	30	1.104	(1.074)	-	1.200	51,00	51,00	1.200	51,00	51,00
Ijuí	399.641	80.289	319.352	13.754	273.064.862	41,15	49,00	273.064.862	41,15	49,00
La Virgen	1.003.491	485.076	518.415	20.905	384.236.203	3,67	3,67	384.236.203	3,67	3,67
Lavrinhas	230.248	38.213	192.035	11.282	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	110.948	13.394	97.554	6.212	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	279.112	44.406	234.706	14.290	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
Risaralda	169.621	102.004	67.617	2.760	29.093	0,34	0,34	29.093	0,34	0,34
STC	224.147	24.625	199.522	17.464	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	838.312	272.520	565.792	62.943	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	2.157.466	1.433.635	723.831	56.056	149.028.926	65,70	65,70	149.028.926	65,70	65,70
TPE	3.179.776	2.141.306	1.038.470	84.833	208.553.107	65,70	65,70	208.553.107	65,70	65,70
Transminas	206.014	8.761	197.253	8.171	44.860.000	70,02	70,02	44.860.000	70,02	70,02
Pitombeira	255.084	256.971	(1.887)	(1.613)	15.500.000	100,00	100,00	15.500.000	100,00	100,00
TSM	1.499.875	1.030.259	469.616	18.519	222.144.930	65,70	65,70	222.144.930	65,70	65,70
Verde 8	297.462	209.197	88.265	1.774	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
Windepar	301.560	71.749	229.811	(4.545)	325.862.705	100,00	100,00	325.862.705	100,00	100,00
TME	656.545	453.103	203.442	12.829	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	1.771.158	1.377.925	393.233	41.646	255.897	51,00	51,00	255.897	51,00	51,00
Iracema	268	300	(32)	(27)	1.000	99,90	99,90	1.000	100	100
TECP	2	-	2	-	1.607	99,94	99,94	-	-	-
Controlada em conjunto:										
TNE	610.364	194.384	415.980	42.288	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 30/06/2023 (%)	31/12/2022	Variação na participação	Aumento de capital	Resultado dos não controladores	Resultado dos não controladores ORA	Dividendos declarados	30/06/2023
Controladas:								
Transminas	29,98	59.154	-	-	2.450	-	(2.463)	59.141
EATE	49,98	742.071	-	-	61.592	-	(128.321)	675.342
ENTE	49,99	297.507	-	-	32.401	-	(49.854)	280.054
ECTE	49,98	142.907	-	-	11.843	-	-	154.750
ERTE	21,95	39.962	-	-	2.092	-	(2.758)	39.296
ETEP	49,98	112.289	-	-	6.855	-	(2.978)	116.166
STN	49,00	272.345	-	-	30.842	-	(25.949)	277.238
EBTE	49,00	165.142	-	-	11.564	-	-	176.706
EDTE	49,90	104.575	-	-	13.556	-	(11.145)	106.986
Lumitrans	5,00	5.068	-	-	311	-	(501)	4.878
Lavrinhas	39,00	70.494	-	-	4.407	-	-	74.901
Queluz	31,17	68.704	-	-	4.453	-	-	73.157
ETEM	37,21	46.833	-	-	3.043	-	-	49.876
GET	49,00	(526)	-	-	-	-	-	(526)
Risaralda	0,02	21	-	-	1	(9)	-	13
Verde 08	15,00	12.974	-	-	266	-	-	13.240
La Virgen	10,26	40.616	-	-	1.660	(722)	-	41.554
TPE	34,30	327.096	-	-	29.099	-	-	356.195
TCC	34,30	229.047	-	-	19.227	-	-	248.274
TSM	34,30	159.677	-	-	6.352	-	(4.951)	161.078
Apaete	63,04	55.141	-	-	(83)	-	(2.351)	52.707
AETE	13,25	12.154	-	-	(19)	-	56	12.191
Transleste	49,00	63.266	-	-	4.601	-	(5.808)	62.059
Transudeste	49,00	43.983	-	-	2.749	-	(3.803)	42.929
Transirapé	49,00	92.414	-	-	1.152	-	(5.888)	87.678
TME	40,00	78.362	-	-	5.132	-	(2.117)	81.377
ETB	35,00	172.280	(53.115)	-	18.467	-	-	137.632
		3.413.556	(53.115)	-	274.013	(731)	(248.831)	3.384.892

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

Consolidado							
Taxa média anual de depreciação	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	30/06/2023
Em serviço							
Custo histórico							
Terrenos	89.052	535	-	-	227	10	89.824
Reservatórios, barragens e adutoras	1.599.422	-	-	-	-	-	1.599.422
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	1.233.234	302	-	-	(18.827)	-	1.214.709
Máquinas e equipamentos	2.125.795	3.186	(590)	-	(5.467)	-	2.122.924
Veículos	2.306	-	-	-	48	153	2.507
Móveis e utensílios	9.935	33	(57)	-	143	(19)	10.035
Direito de uso sobre arrendamentos	60.839	31	-	-	64	(839)	60.095
Total	5.120.583	4.087	(647)	-	(23.812)	(695)	5.099.516
Depreciação							
Reservatórios, barragens e adutoras	2,15%	(313.585)	(17.108)	-	-	-	(330.693)
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	2,21%	(130.056)	(13.531)	-	-	376	(143.211)
Máquinas e equipamentos	3,14%	(507.597)	(33.126)	43	-	21	(540.666)
Veículos	6,43%	(1.690)	(73)	-	-	(11)	(1.774)
Móveis e utensílios	4,25%	(5.661)	(209)	54	-	(104)	(5.920)
Direito de uso sobre arrendamentos	11,23%	(23.560)	(3.326)	-	-	(49)	(27.023)
Total depreciação	(982.149)	(67.373)	97	-	233	(95)	(1.049.287)
Total em serviço	4.138.434	(63.286)	(550)	-	(23.579)	(790)	4.050.229
Em curso	1.185.982	132.530	(106)	-	40.922	(874)	1.358.454
Total imobilizado	5.324.416	69.244	(656)	-	17.343	(1.664)	5.408.683

Consolidado							
Taxa média anual de depreciação	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	31/12/2022
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	(130.056)
Máquinas e equipamentos	5,02%	(439.102)	(70.707)	(185)	-	2.407	(507.597)
Veículos	8,93%	(1.603)	(131)	3	-	39	(1.690)
Móveis e utensílios	11,79%	(5.099)	(737)	185	-	(9)	(5.661)
Direito de uso sobre arrendamentos	18,52%	(17.038)	(6.746)	-	-	77	(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\$600.884), EAPs (R\$494.668), UFV Pitombeira (R\$218.077) e outros projetos (R\$44.825).

b) Capitalização de encargos

Notas Explicativas



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 junho de 2023 os custos de empréstimos líquidos capitalizados foram de R\$35.006 (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\$972.211 (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	30/06/2023
Custo					
Outros intangíveis	1.274	-	-	-	1.274
	1.274	-	-	-	1.274
Amortização					
Outros intangíveis	20,00%	(872)	(48)	-	(920)
		(872)	(48)	-	(920)
Projetos em desenvolvimento	43.891	3.244	(8.978)	(2.144)	36.013
Total intangível	44.293	3.196	(8.978)	(2.144)	36.367

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)	-	43.891
Total intangível	49.313	5.307	(5.635)	(4.692)	44.293

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	30/06/2023
Custo						
Outros intangíveis de concessão	86.310	3.807	175	-	4.399	94.691
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	3.807	175	-	4.399	283.532
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	0,63%	(12.529)	(270)	-	(74)	(12.873)
Uso do bem público	2,74%	(5.868)	(234)	-	1	(6.101)
Direito de exploração	3,46%	(26.883)	(1.512)	-	-	(28.395)
Direito de extensão da outorga	4,82%	(5.154)	(1.990)	-	(6)	(7.150)
		(50.434)	(4.006)	-	(79)	(54.519)
Projetos em desenvolvimento		44.976	3.538	(8.981)	(2.144)	2
Total intangível		269.693	3.339	(8.806)	(2.144)	4.322

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	30/06/2023	31/12/2022
Custo					
Queluz	2,64%	06/04/04	12/08/41	2.665	2.665
Lavrinhas	2,63%	06/04/04	03/09/41	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				(1.769)	(1.691)
Lavrinhas				(2.199)	(2.134)
ETB				(5.302)	(4.804)
EDV I (ii)				(696)	(648)
EDV II (ii)				(424)	(393)
EDV III (ii)				(650)	(608)
EDV IV (ii)				(908)	(843)
EDV X (ii)				(558)	(519)
STC (i)				(4.566)	(4.412)
Lumitrans (i)				(5.903)	(5.703)
Transleste (i)				(1.814)	(1.720)
Transudeste (i)				(1.303)	(1.243)
Transirapé (i)				(1.982)	(1.877)
EDTE (iii)				(321)	(288)
				(28.395)	(26.883)
Total líquido				59.677	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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	3.728	3.526
Compra de energia elétrica	1.488	-	3.836	5.365
Materiais e serviços	2.365	2.428	159.014	230.228
Compra de energia elétrica - Partes relacionadas (Nota 28)	6.965	7.197	-	-
Outros	-	-	16.469	-
Total	10.818	9.625	183.047	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 junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022.

Notas Explicativas



15. Encargos regulatórios e outros tributos a pagar e compensáveis

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Encargos regulatórios				
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	-	-	5.863	5.407
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	21.957	18.477
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	2.121	991
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	42.051	26.628
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	-	-	1.511	1.521
Ministério de Minas e Energia - MME	-	-	760	743
Total Encargos regulatórios	-	-	74.263	53.767
Circulante	-	-	59.774	53.767
Não circulante	-	-	14.489	-
Outros tributos a pagar				
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	36	23	619	191
Programa de Integração Social - PIS	1.579	1.256	14.739	13.201
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	5.877	4.940	65.482	58.770
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	-	-	1.087	1.133
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	20	12	3.345	4.549
Imposto sobre Serviços - ISS	7.532	6.281	7.938	6.748
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	119	65	533	497
Imposto Geral sobre Vendas - IGV	-	-	-	11.379
Imposto sobre Valor Agregado - IVA	-	-	-	-
Outros	47	-	1.971	785
Total Outros tributos a pagar	15.210	12.577	95.714	97.253
Outros tributos compensáveis				
Programa de Integração Social - PIS	-	397	1.516	1.642
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	6.869	5.630
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	-	-	254	222
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	204	99
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	493	544
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	2.669	3.032
Imposto Geral sobre Vendas - IGV	-	-	11.133	22.393
Imposto sobre Valor Agregado - IVA	-	-	49.387	41.781
Outros	-	-	114	723
Total Outros tributos compensáveis	-	397	72.639	76.066
Circulante	-	397	67.555	57.644
Não circulante	-	-	5.084	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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	-	-	217.634	222.849
PIS e COFINS diferidos	-	-	1.452.099	1.421.484
	-	-	1.669.733	1.644.333
Circulante	-	-	170.307	170.347
Não circulante	-	-	1.499.426	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	Clausulas restritivas	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização (Principal/Juros)	30/06/2023				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	-	32	9.551	9.583	11.384	
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	ICSD >= 1,20	TJLP	2,04	Mensal	-	2	467	469	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	(1.865)	428	128.179	126.742	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	-	170	50.732	50.902	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	5.723	5.742	6.073	
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	-	Mensal	-	5	1.608	1.613	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	-	234	63.915	64.149	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	-	56	17.730	17.786	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	-	9	2.407	2.416	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	-	50	15.548	15.598	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	-	11	3.406	3.417	4.468	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(50)	151	45.967	46.068	47.411	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	ICSD >= 1,30	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	23	14.425	14.448	14.683	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(33)	85	25.948	26.000	26.759	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	ICSD >= 1,30	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	13	8.235	8.248	8.381	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(36)	130	39.662	39.756	40.915	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	ICSD >= 1,30	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	16	10.199	10.215	10.381	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(43)	200	60.850	61.007	62.785	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	ICSD >= 1,30	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	18	11.290	11.308	11.492	
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(41)	109	33.258	33.326	34.296	
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	ICSD >= 1,30	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	20	12.649	12.669	12.877	
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	-	3,50	Mensal	-	2	1.390	1.392	2.585	
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	-	TJLP	3,50	Mensal	-	153	2.665	2.818	3.023	
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	-	6,00	Mensal	-	114	1.537	1.651	1.929	
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	-	9,50	Mensal	-	95	1.175	1.270	5.360	
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	-	9,50	Mensal	-	21	4.102	4.123	1.650	
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	-	CDI	2,90	Mensal	(205)	1.090	91.835	92.720	92.681	
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	-	CDI	2,90	Mensal	(234)	733	61.704	62.203	68.226	
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	-	CDI	2,90	Mensal	(228)	1.211	102.039	103.022	102.980	
Itaú Unibanco S.A. - CCC	ETES	set/20	set/23	10.000	-	CDI	2,68	Semestral	-	413	10.000	10.413	10.418	
Itaú Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	-	IBR(**)	4,43	Trimestral	(525)	1.319	93.683	94.477	96.948	
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	(COP) 121.000	-	IBR(**)	4,37	Mensal	-	-	27	27	45	
Itaú Corpbanca Colombia	Risaralda	jun/20	jul/20	(COP) 163.657	-	IBR(**)	24,05	Mensal	-	-	78	78	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)	30/06/2023				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	-	-	17.370	17.370	16.183
Banco BTG Pactual Colombia	Alupar Colômbia	jul/22	out/23	(COP) 4.215.000	-	IBR(**)	4,55	Mensal	-	-	4.881	4.881	4.562
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 134.970	-	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	79	79	106
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 89.980	-	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	53	53	70
Subtotal Moeda Nacional									(3.260)	6.932	954.367	958.039	1.005.900
Circulante									(1.081)	6.932	241.379	247.230	199.137
Não circulante									(2.179)	-	712.988	710.809	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	-	-	87.233	87.233	95.111
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/21	dez/24	(USD) 35.000	-	-	3,66	Anual	-	-	171.845	171.845	183.769
BTG Chile	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 55.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	261.573	261.573	285.070
BTG Caiman	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 35.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	166.456	166.456	181.408
Pré - Operacionais													
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	nov/20	nov/23	(USD) 11.000	-	-	3,40	Anual	-	1.135	53.389	54.524	57.276
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/23	(USD) 7.000	-	-	3,40	Anual	-	516	33.974	34.490	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	(41.391)	16.163	514.568	489.340	425.934
Banco Citibank	EAP I	jun/22	dez/23	(USD) 20.293	-	-	1,93	Único no final/Semestral	-	164	98.593	98.757	106.053
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP I	jun/22	dez/23	Nocional 104.308	-	CDI	0,98	Único no final	-	-	5.950	5.950	(1.345)
Banco Citibank	EAP II	jun/22	dez/23	(USD) 27.707	-	-	1,93	Único no final/Semestral	-	224	134.610	134.834	144.798
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP II	jun/22	dez/23	Nocional 142.412	-	CDI	0,98	Único no final	-	-	8.123	8.123	(1.837)
Subtotal Moeda estrangeira									(41.391)	18.202	1.536.314	1.513.125	1.513.718
Circulante									-	18.202	437.452	455.654	454.281
Não circulante									(41.391)	-	1.098.862	1.057.471	1.059.437
Total									(44.651)	25.134	2.490.681	2.471.164	2.519.618
Circulante									(1.081)	25.134	678.831	702.884	653.418
Não circulante									(43.570)	-	1.811.850	1.768.280	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 junho de 2023 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$144.572 (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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	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 a amortizar)	-	259.193	87.653	1.151.115	87.653	1.410.308
Encargos financeiros	58.601	127.749	72.139	91.878	130.740	219.627
Variação cambial	-	-	(125.630)	37.465	(125.630)	37.465
Ganho e perda na conversão	8.345	(25.414)	14.307	(126.849)	22.652	(152.263)
Amortização do principal	(61.359)	(561.455)	3.821	(606.882)	(57.538)	(1.168.337)
Amortização do encargos	(53.448)	(141.026)	(52.883)	(73.749)	(106.331)	(214.775)
Transferência	-	137.107	-	(137.107)	-	-
Saldo final	958.039	1.005.900	1.513.125	1.513.718	2.471.164	2.519.618

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/06/2023							
	Consolidado							
	R\$							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Moeda								
Dólar norte-americano	441.582	194.709	63.904	65.014	475.626	35.681	263.927	1.540.443
Pesos colombianos	23.633	24.354	69.503	-	-	-	-	117.490
Real brasileiro	125.396	200.560	169.583	65.775	62.060	52.551	181.957	857.882
(-) Custos a amortizar	(630)	(16.004)	(10.790)	(10.693)	(5.749)	(240)	(545)	(44.651)
	589.981	403.619	292.200	120.096	531.937	87.992	445.339	2.471.164
Indexador								
CDI	77.071	108.535	97.492	-	-	-	-	283.098
TJLP	42.082	81.767	65.060	59.487	55.972	46.462	158.630	509.460
Taxa fixa (Real)	3.111	4.182	943	200	-	-	-	8.436
IPCA	3.132	6.076	6.088	6.088	6.088	6.089	23.327	56.888
Taxa fixa (USD)	413.377	168.306	-	-	-	-	-	581.683
IBR	23.633	24.354	69.503	-	-	-	-	117.490
SOFR	28.205	26.403	63.904	65.014	475.626	35.681	263.927	958.760
	590.611	419.623	302.990	130.789	537.686	88.232	445.884	2.515.815

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		30/06/2023				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	(769)	18.888	648.500	666.619	666.826
Total Controladora										(769)	18.888	648.500	666.619	666.826
Circulante										(366)	18.888	-	18.522	18.898
Não circulante										(403)	-	648.500	648.097	647.928
Consolidado - Operacionais														
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	ICSD >= 1,20	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	(2.871)	239	74.378	71.746	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	(183)	17.200	270.000	287.017	287.341
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 350 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(60)	3.185	50.000	53.125	53.174
4ª Emissão	ENTE	jun/19	jun/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 868 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(62)	3.185	50.000	53.123	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	(5.938)	760	277.456	272.278	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	CDI	112,00	Único no final	Semestral	(52)	1.751	41.300	42.999	42.876
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(1.082)	4.890	148.798	152.606	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	(980)	4.857	184.817	188.694	182.486
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	CDI	113,50	Único no final	Semestral	(37)	1.319	30.700	31.982	31.890
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(798)	3.637	110.658	113.497	109.641
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	5,29	Semestral	Semestral	(5.730)	96.572	311.063	401.905	393.141
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	(13.526)	237.519	715.000	938.993	907.928
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	ICSD >= 1,10	CDI	2,70	Semestral	Semestral	(726)	4.844	101.498	105.616	111.101
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	Dívida líquida <= R\$ 2 bi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(342)	6.751	200.000	206.409	206.461
5ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 350 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(125)	1.688	50.000	51.563	51.568
4ª Emissão	ETEP	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 170 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(125)	1.688	50.000	51.563	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		30/06/2023				31/12/2022
						Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos	Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Controladora														
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 169 mi	CDI	2,65	Semestral	Semestral	(121)	1.688	50.000	51.567	51.573
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 233 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(125)	1.688	50.000	51.563	51.568
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(414)	25.705	600.000	625.291	625.252
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(13.005)	220.949	659.600	867.544	864.344
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(20.418)	347.671	1.037.900	1.365.153	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	(29.213)	65.568	664.608	700.963	676.800
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(21.879)	859	583.604	562.584	543.194
10ª Emissão	EATE	mai/22	mai/27	110.000	Dívida líquida <= R\$ 2 bi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(502)	2.445	110.000	111.943	111.887
3ª Emissão	EBTE	mai/22	mai/27	45.000	Dívida líquida <= R\$ 233 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(252)	1.000	45.000	45.748	45.719
5ª Emissão	ETEP	mai/22	mai/27	35.000	Dívida líquida <= R\$ 170 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(214)	778	35.000	35.564	35.539
7ª Emissão	ECTE	mai/22	mai/27	60.000	Dívida líquida <= R\$ 350 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(311)	1.334	60.000	61.023	60.989
5ª Emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	Dívida líquida <= R\$ 868 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(195)	667	30.000	30.472	30.450
1ª Emissão	TME	mai/22	mai/27	240.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(720)	4.314	240.000	243.594	243.596
Pré - Operacionais														
1ª Emissão	Pitombeira	set/22	set/24	200.000	-	CDI	1,28	Único no final	Único no final	(323)	-	222.378	222.055	207.045
1ª Emissão	ELTE	out/22	out/25	500.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,35	Único no final	Semestral	(1.433)	14.511	500.000	513.078	512.954
Total Consolidado										(122.531)	1.098.150	8.202.258	9.177.877	9.116.488
Circulante										(18.716)	246.257	344.453	571.994	497.611
Não circulante										(103.815)	851.893	7.857.805	8.605.883	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 junho 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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	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	47.068	87.564	607.126	1.022.667
Amortização do principal	-	-	(125.855)	(182.886)
Amortização do encargos	(47.275)	(80.274)	(419.618)	(600.330)
Saldo final	666.619	666.826	9.177.877	9.116.488

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2023							
	Controladora							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
CDI	18.888	324.250	324.250	-	-	-	-	667.388
(-) Custos a amortizar	(365)	(140)	(264)	-	-	-	-	(769)
	18.523	324.110	323.986	-	-	-	-	666.619

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2023							
	Consolidado							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
CDI	169.275	951.695	1.038.550	559.485	530.000	300.000	-	3.549.005
IPCA	212.390	551.968	786.765	478.847	497.092	1.665.473	1.558.868	5.751.403
(-) Custos a amortizar	(9.538)	(18.134)	(16.949)	(14.786)	(14.165)	(10.708)	(38.251)	(122.531)
	372.127	1.485.529	1.808.366	1.023.546	1.012.927	1.954.765	1.520.617	9.177.877

19. Passivo contratual com clientes

Em 30 de junho de 2023 o montante de R\$190.628 (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

Controladora						
31/12/2022	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	30/06/2023
Provisão para contingências (f)						
<i>Trabalhista</i>	1.877	-	734	-	-	2.611
	1.877	-	734	-	-	2.611

Consolidado						
31/12/2022	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	30/06/2023
Provisões para constituição de ativos (a)	175.889	-	(16.423)	-	(230)	159.236
Provisões para compensações ambientais (b)	25.999	6.368	195	-	(626)	31.936
Provisão para desmobilização (c)	12.130	-	-	-	-	12.130
Provisão do uso do bem público (d)	26.834	-	1.473	-	(1.420)	26.887
Provisão para ressarcimento (e)	-	1.778	-	-	-	1.778
Provisão para contingências (f)						
<i>Tributário</i>	1.790	-	160	-	-	1.950
<i>Cível e fundiário</i>	5.108	-	6	21.996	-	27.110
<i>Trabalhista</i>	3.534	793	732	(43)	(320)	4.696
	251.284	8.939	2.566	(16.466)	21.996	265.723
Circulante	94.699					85.725
Não circulante	156.585					179.998

Controladora						
31/12/2021	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	31/12/2022
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

Consolidado						
31/12/2021	Adições	Atualização monetária	Baixas	Contingências adquiridas em combinação de	Pagamentos	31/12/2022
Provisões para constituição de ativos (a)	341.596	-	(5.885)	-	(159.822)	175.889
Provisões para compensações ambientais (b)	30.591	-	439	-	(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</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 de um contrato de arrendamento na qual está determinado que a Companhia deverá devolver o terreno nas mesmas condições em que recebeu, à exceção das obras aterradas, como fundações e rede de água e esgoto. A provisão para desmobilização está registrada em contrapartida ao imobilizado.
- (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.
- (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 junho 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 serviços adicionais, originários de contratos de empreitada total, visando corrigir suposto desequilíbrio econômico-financeiro dos contratos firmados.

Trabalhista

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

20.2. Depósitos judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Tributário	-	-	4.645	4.645
Cível	6	5	5.639	5.655
Fundiário	-	-	1.085	2.740
Trabalhista	862	909	3.197	2.993
Regulatório (ANEEL)	-	-	205	205
	868	914	14.771	16.238
Circulante	-	-	384	384
Não circulante	868	914	14.387	15.854

Notas Explicativas



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

	30/06/2023		31/12/2022	
	Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
Processos judiciais				
Tributário	38	49.136	55	45.437
Cível, Ambiental e Fundiário	59	371.996	59	345.561
Trabalhista	51	9.346	63	8.057
Regulatório	6	771	11	648
	154	431.249	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\$22.777 (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\$18.577 (R\$15.267 em 31 de dezembro de 2022);
- Processo Administrativo nº 15746720203202021 - em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de cobrança 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\$10.602 (R\$10.050 em 31 de dezembro de 2022); e
- Processo Administrativo nº 19515722963201238 - em face da controlada EATE. Trata-se de cobrança 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\$ 5.377 (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\$104.928 (R\$96.140 em 31 de dezembro de 2022);

Notas Explicativas



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\$85.590 (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\$169 (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\$17.214 (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\$7.377 (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\$6.369 (R\$6.146 em 31 de dezembro de 2022);
- 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 Cautela 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

Notas Explicativas



destruição/danificação de floresta considerada de preservação permanente. A referida ação está em fase de resposta à acusação. O valor em risco não pode ser estimado;

- Ação Civil Pública nº 10300145020214013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. Além desta ação, outras duas ações civis públicas (nº 00184082320134013200 e nº 00180326620154013200) foram propostas pelo Ministério Público Federal buscando a anulação dos atos de licenciamento ambiental do Empreendimento, do Contrato de Concessão e do Edital que o lastreou, tendo como motivo suposta ofensa a direitos indígenas. Em razão de autocomposição homologada no âmbito das três ações civis públicas em 22 de setembro de 2022, todas elas foram baixadas definitivamente no Tribunal Regional Federal da 1ª Região;
- 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\$24.810 (R\$23.246 em 31 de dezembro de 2022); e
- Ações JEC – Evento “apagão 2020”: trata-se de 2.316 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\$73.792 (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\$69.033 (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\$12.856 (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 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\$30.000.

Notas Explicativas



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 (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 junho 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:

30/06/2023						
Ordinárias		Preferenciais		Total		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Acionistas						
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

31/12/2022						
Ordinárias		Preferenciais		Total		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Acionistas						
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

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. Após a bonificação de ações a composição acionária passou a ser apresentada conforme quadro acima na data-base de 30 de junho 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) Reserva de lucros

Refere-se aos valores de: (i) Reserva legal no valor de R\$331.483 em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022; (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$2.930.993 em 30 de junho 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 junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022.

Excesso de reserva de lucros

A Companhia apresentou em 30 de junho 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	
	30/06/2023	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

Em 10 de maio 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 foi realizado aos acionistas em 5 de julho de 2023, ou seja, dentro do limite de 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Fizeram jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 15 de maio de 2023.

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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	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	(636)	(2.702)	(1.367)	(8.317)
Risaralda	16	(49)	16	(49)
Alupar Peru	(8.287)	(6.671)	(8.287)	(6.671)
Alupar Colômbia	2.702	(14.359)	2.702	(14.359)
Subtotal - Ajustes acumulados de conversão	(6.205)	(23.781)	(6.936)	(29.396)
Outros resultados abrangentes				
Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii)	9.259	(1.592)	-	-
TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii)	-	-	13.227	(2.282)
TCE - Imposto de renda diferido (ii)	-	-	(3.968)	690
Saldo no fim do período	48.546	45.492	39.070	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 02 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 seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 2022:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	222.186	180.008	452.896	610.987
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	605.711	596.956	614.467	596.956
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	286.294	282.155	290.432	282.155
Lucro por ação				
Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,24909	0,20476	0,50049	0,69501
Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,24909	0,20476	0,50049	0,69501

(*) 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		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	-	-	158.369	133.093	309.446	265.147
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	-	-	46.838	48.345	124.312	157.629
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	-	-	437.449	945.775	1.113.113	1.931.097
	-	-	-	-	642.656	1.127.213	1.546.871	2.353.873
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 24)	25.152	13.163	49.762	40.055	199.602	160.392	398.699	345.654
Outras receitas	-	-	-	-	(4.736)	-	3.515	-
	25.152	13.163	49.762	40.055	194.866	160.392	402.214	345.654
Prestação de serviços								
Comissão de aval - Partes relacionadas (Nota 28)	15.145	-	29.402	-	-	-	-	-
Total - Receita operacional bruta	40.297	13.163	79.164	40.055	837.522	1.287.605	1.949.085	2.699.527
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(541)	(217)	(1.072)	(661)	(10.863)	(9.815)	(21.792)	(19.986)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(2.362)	(1.000)	(4.683)	(3.044)	(29.199)	(45.147)	(79.438)	(92.001)
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	-	-	(6.243)	(41.450)	(29.803)	(91.876)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	(19)	-	(23)	-
Imposto sobre Serviços - ISS	(625)	-	(1.251)	-	(721)	(105)	(1.418)	(209)
	(3.528)	(1.217)	(7.006)	(3.705)	(47.045)	(96.517)	(132.474)	(204.072)
Encargos regulatórios								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(9.512)	(8.800)	(18.926)	(17.631)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(2.796)	(2.535)	(5.578)	(5.041)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(2.797)	(2.535)	(5.579)	(5.041)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(1.396)	(1.289)	(2.789)	(2.541)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(3.207)	(2.914)	(6.384)	(5.790)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	-	-	9.387	(4.772)	6.798	(10.648)
	-	-	-	-	(10.321)	(22.845)	(32.458)	(46.692)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(3.528)	(1.217)	(7.006)	(3.705)	(57.366)	(119.362)	(164.932)	(250.764)
Total - Receita operacional líquida	36.769	11.946	72.158	36.350	780.156	1.168.243	1.784.153	2.448.763
Outras receitas operacionais								
Ganho pelo resultado da revisão tarifária (Nota 9)	-	-	-	-	46.418	7.885	46.418	7.885
Ganho com indenizações	-	-	-	-	-	7	-	16.717
Outras receitas operacionais	-	-	-	(112)	557	5.040	1.496	7.443
Total - Outras receitas operacionais	-	-	-	(112)	46.975	12.932	47.914	32.045

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Implementação de infraestrutura				
Receita de infraestrutura	46.838	48.345	124.312	157.629
Custo de infraestrutura	(57.267)	(44.643)	(127.732)	(104.307)
Margem	(10.429)	3.702	(3.420)	53.322
% Margem percebida	-22,27%	7,66%	-2,75%	33,83%
Operação & Manutenção				
Receita de operação e manutenção	158.369	133.093	309.446	265.147
Custo de operação e manutenção	(29.711)	(35.017)	(66.367)	(68.332)
Margem	128.658	98.076	243.079	196.815
% Margem percebida	81,24%	73,69%	78,55%	74,23%

Notas Explicativas

24. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

Controladora					
Trimestre findo em					
30/06/2023			30/06/2022		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre - comercialização	78.624	187,32	14.728	10.920	193,50	2.113
Ambiente livre - partes relacionadas	23.652	76,78	1.816	27.083	96,85	2.623
Ambiente regulado	39.975	210,01	8.395	40.054	209,99	8.411
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	213	-	-	16
Total		25.152			13.163	

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(56.784)	78,67	(4.467)	(10.920)	179,49	(1.960)
Ambiente livre - partes relacionadas	(87.142)	242,44	(21.127)	(87.142)	220,26	(19.194)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	2.390	-	-	1.978
Total		(23.204)			(19.176)	

Controladora					
Período findo em					
30/06/2023			30/06/2022		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre - comercialização	160.848	184,04	29.602	84.594	230,89	19.532
Ambiente livre - partes relacionadas	43.879	77,35	3.394	52.294	77,01	4.027
Ambiente regulado	78.201	210,00	16.422	78.314	210,00	16.446
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	344	-	-	50
Total		49.762			40.055	

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(112.944)	78,16	(8.828)	(61.896)	183,60	(11.364)
Ambiente livre - partes relacionadas	(173.326)	242,44	(42.022)	(173.326)	220,26	(38.177)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	4.588	-	-	7.359
Total		(46.262)			(42.182)	

Consolidado					
Trimestre findo em					
30/06/2023			30/06/2022		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre	76.479	426,67	32.631	73.259	422,73	30.969
Ambiente livre - comercialização	259.856	198,56	51.598	227.975	136,45	31.108
Ambiente regulado	529.151	208,39	110.272	498.700	189,13	94.317
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	5.101	-	-	3.998
Total		199.602			160.392	

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(141.384)	76,37	(10.797)	(93.144)	102,63	(9.559)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(986)	-	-	(130)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	2.657	-	-	2.883
Total		(9.126)			(6.806)	

Notas Explicativas



Consolidado						
Período findo em						
30/06/2023			30/06/2022			
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia						
Ambiente livre	275.560	317,52	87.496	265.598	290,31	77.106
Ambiente livre - comercialização	432.560	177,51	76.784	499.269	148,18	73.983
Ambiente regulado	1.090.100	207,53	226.230	1.012.792	186,84	189.235
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	8.189	-	-	5.330
Total		398.699			345.654	
Energia comprada para revenda						
Ambiente livre	(328.044)	75,08	(24.629)	(243.870)	111,72	(27.245)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(2.454)	-	-	(2.340)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	5.227	-	-	10.117
Total		(21.856)			(19.468)	

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

25. Custos e despesas por natureza

Controladora						
Trimestre findo em						
30/06/2023			30/06/2022			
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas			
Energia comprada para revenda (nota 24)	-	(23.204)	(23.204)	-	(19.176)	(19.176)
Pessoal	(4.293)	-	(4.293)	(2.579)	(183)	(2.762)
Honorários da administração	(7.179)	-	(7.179)	(7.121)	-	(7.121)
Material	(262)	-	(262)	(76)	-	(76)
Serviços de terceiros	(2.104)	-	(2.104)	(1.006)	-	(1.006)
Depreciação e amortização	(467)	-	(467)	(722)	-	(722)
Provisões	(430)	-	(430)	8	-	8
Aluguéis	(179)	-	(179)	(183)	-	(183)
Seguros	(4)	-	(4)	(15)	-	(15)
Doações, contribuições e subvenções	(32)	-	(32)	(86)	(25)	(111)
Tributos e taxas	(196)	-	(196)	(78)	-	(78)
Outros	(61)	-	(61)	1	1	2
Total	(15.207)	(23.204)	(38.411)	(11.857)	(19.383)	(31.240)

Notas Explicativas



Controladora						
Período findo em						
30/06/2023			30/06/2022			
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas			
Energia comprada para revenda (nota 24)	-	(46.262)	(46.262)	-	(42.182)	(42.182)
Pessoal	(8.608)	-	(8.608)	(6.045)	(355)	(6.400)
Honorários da administração	(9.588)	-	(9.588)	(9.147)	-	(9.147)
Material	(288)	-	(288)	(91)	-	(91)
Serviços de terceiros	(3.312)	-	(3.312)	(1.567)	-	(1.567)
Depreciação e amortização	(1.074)	-	(1.074)	(2.769)	-	(2.769)
Provisões	(734)	-	(734)	(2.309)	-	(2.309)
Aluguéis	(271)	-	(271)	(116)	-	(116)
Seguros	(8)	-	(8)	(26)	-	(26)
Doações, contribuições e subvenções	(201)	-	(201)	(313)	(71)	(384)
Tributos e taxas	(240)	-	(240)	(167)	-	(167)
Outros	(333)	-	(333)	(168)	-	(168)
Total	(24.657)	(46.262)	(70.919)	(22.718)	(42.608)	(65.326)

Consolidado				
Trimestre findo em				
30/06/2023				
Custos		Despesas		Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(9.126)	-	-	(9.126)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(11.723)	-	-	(11.723)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(2.992)	-	-	(2.992)
Pessoal	(23.713)	(1.325)	(14.723)	(39.761)
Honorários da administração	-	-	(12.891)	(12.891)
Material	4.239	(31.753)	(496)	(28.010)
Serviços de terceiros	(22.546)	(9.178)	(10.163)	(41.887)
Depreciação e amortização	(34.862)	-	(1.484)	(36.346)
Provisões para contingências	(411)	-	(398)	(809)
Aluguéis	(4.390)	-	(559)	(4.949)
Seguros	(5.897)	-	(275)	(6.172)
Doações e contribuições	(645)	-	(538)	(1.183)
Tributos e taxas	(1.544)	(580)	(431)	(2.555)
Outros	(723)	(14.431)	(203)	(15.545)
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(33.570)
Total	(114.333)	(57.267)	(42.161)	(247.519)

Notas Explicativas



Consolidado				
Trimestre findo em				
30/06/2022				
Custos		Despesas		Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(6.806)	-	-	(6.806)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(9.524)	-	-	(9.524)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(3.184)	-	-	(3.184)
Pessoal	(20.785)	(1.209)	(12.496)	(34.490)
Honorários da administração	-	-	(11.879)	(11.879)
Material	(3.070)	(5.651)	(417)	(9.138)
Serviços de terceiros	(23.958)	(33.786)	(3.764)	(61.508)
Depreciação e amortização	(34.571)	-	(1.885)	(36.456)
Provisões para contingências	(915)	(2.316)	8	(3.223)
Aluguéis	(2.358)	-	(362)	(2.720)
Seguros	(5.661)	-	(392)	(6.053)
Doações e contribuições	(501)	-	(336)	(837)
Tributos e taxas	(2.039)	(4.323)	(504)	(6.866)
Outros	(188)	2.642	(56)	1.944
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(156.295)
Total	(113.560)	(44.643)	(32.083)	(156.749)

Consolidado				
Período findo em				
30/06/2023				
Custos		Despesas		Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(21.856)	-	-	(21.856)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(23.718)	-	-	(23.718)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(6.203)	-	-	(6.203)
Pessoal	(47.583)	(2.771)	(29.529)	(79.883)
Honorários da administração	-	-	(19.487)	(19.487)
Material	1.034	(89.541)	(789)	(89.296)
Serviços de terceiros	(45.840)	(17.033)	(18.183)	(81.056)
Depreciação e amortização	(68.060)	-	(3.072)	(71.132)
Provisões para contingências	(603)	-	(782)	(1.385)
Aluguéis	(8.610)	-	(1.156)	(9.766)
Seguros	(11.741)	-	(473)	(12.214)
Doações e contribuições	(749)	-	(1.101)	(1.850)
Tributos e taxas	(3.538)	(1.250)	(846)	(5.634)
Outros	(1.317)	(17.137)	(667)	(19.490)
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(33.570)
Total	(238.784)	(127.732)	(76.085)	(33.939)

Notas Explicativas



	Consolidado				Total
	Período findo em				
	30/06/2022				
	Custos		Despesas		
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras		
Energia comprada para revenda (nota 24)	(19.468)	-	-	-	(19.468)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(18.433)	-	-	-	(18.433)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(5.882)	-	-	-	(5.882)
Pessoal	(42.531)	(6.714)	(24.133)	-	(73.378)
Honorários da administração	-	-	(16.852)	-	(16.852)
Material	(5.778)	(28.661)	(992)	-	(35.431)
Serviços de terceiros	(41.035)	(61.133)	(15.128)	-	(117.296)
Depreciação e amortização	(70.071)	-	(4.892)	-	(74.963)
Provisões para contingências	(854)	(2.316)	(2.319)	-	(5.489)
Aluguéis	(4.554)	(279)	(856)	-	(5.689)
Seguros	(10.901)	-	(565)	-	(11.466)
Doações e contribuições	(697)	-	(987)	-	(1.684)
Tributos e taxas	(3.535)	(4.425)	(916)	-	(8.876)
Outros	(446)	(779)	(290)	(801)	(2.316)
Perda na revisão tarifaria (Nota 9)	-	-	-	(156.295)	(156.295)
Total	(224.185)	(104.307)	(67.930)	(157.096)	(553.518)

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	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Receitas financeiras								
Receita de aplicações financeiras, líquida de impostos	24.576	14.957	52.362	26.207	63.131	55.910	130.107	99.867
Atualização monetária	572	741	1.660	1.430	1.452	3.660	3.369	7.909
Ganho com instrumentos financeiros derivativos	-	95	-	95	-	95	-	95
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	-	8.166	-	8.166	-	8.166	-	8.166
Outras receitas com partes relacionadas (nota 28)	154	12.188	302	24.003	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	3	25	292	45	4.868	965	5.825	2.571
Total	25.305	36.172	54.616	59.946	69.451	68.796	139.301	118.608
Despesas financeiras								
Encargos financeiros sobre dívida	(22.878)	(21.290)	(47.068)	(39.715)	(285.310)	(366.880)	(641.147)	(696.212)
Ganho (perda) na variação cambial	(2.296)	108	(3.976)	83	26.765	(31.390)	35.112	27.981
Atualização monetária	-	-	-	-	(1.781)	(1.239)	(2.607)	(2.266)
Juros sobre arrendamentos	(16)	(7)	(32)	(15)	(51)	(3.957)	(1.160)	(5.266)
Perda com instrumentos financeiros derivativos	-	(4)	-	(4)	-	(4)	-	(4)
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	-	(1.284)	-	(1.284)	-	(1.284)	-	(1.284)
Despesas bancárias	(219)	(276)	(356)	(509)	(3.623)	(2.472)	(7.551)	(4.199)
Outras despesas financeiras	(496)	(70)	(551)	(235)	(197)	(2.522)	(1.343)	(3.618)
Total	(25.905)	(22.823)	(51.983)	(41.679)	(264.197)	(409.748)	(618.696)	(684.868)
Resultado financeiro líquido	(600)	13.349	2.633	18.267	(194.746)	(340.952)	(479.395)	(566.260)

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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	42.176	45.376	82.181	78.568
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	2.043	1.604	10.958	11.969
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	-	-	32.059	28.305
Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis	44.219	46.980	125.198	118.842
Circulante	44.219	46.980	122.011	115.655
Não circulante	-	-	3.187	3.187

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	1.109	5.716	25.527	49.389
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	159	1.800	34.267	50.806
Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar	1.268	7.516	59.794	100.195

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

	Consolidado			
	Balanço patrimonial		Resultado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	30/06/2022
Prejuízo fiscal e base negativa	64.573	60.030	4.543	(33)
Ativo contratual da concessão	(2.833.804)	(2.738.206)	(89.930)	(198.786)
Direito de extensão da outorga (intangível)	(21.546)	(22.121)	575	-
Arrendamento	1.244	1.041	203	-
Diferimento Art. 69 Lei 12.973	50.180	53.435	(3.255)	-
Lucro não realizado	19.014	19.762	(748)	-
Depreciação fiscal	(46.323)	(36.196)	(10.127)	-
Limite de despesas com juros	15.215	9.506	5.709	-
Provisões	1.156	1.628	(472)	-
Transações em moeda estrangeira	295	4.058	(3.763)	-
Outros	-	(193)	193	(3.233)
Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquido	(2.749.996)	(2.647.256)	(97.072)	(202.052)
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Ativo	58.623	53.272		
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Passivo	(2.808.619)	(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 junho 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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Prejuízo fiscal	622.041	623.993	740.572	623.993
Base negativa de contribuição social	653.856	654.612	727.095	654.612

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

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
a) Composição dos tributos no resultado:								
Imposto de renda e contribuição social correntes	350	-	(1.772)	-	(39.216)	(24.951)	(73.162)	(54.587)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	(26.221)	(102.839)	(97.072)	(202.052)
Total	350	-	(1.772)	-	(65.437)	(127.790)	(170.234)	(256.639)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:								
Resultado antes dos tributos	221.836	180.008	454.668	610.987	405.018	495.721	897.143	1.363.449
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(75.424)	(61.203)	(154.587)	(207.736)	(137.706)	(168.545)	(305.029)	(463.573)
Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:								
Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE	-	-	-	-	49.138	26.167	86.313	55.705
Doações - Lei Rouanet/Esporte/FIA	-	-	-	-	(68)	(38)	(68)	382
Despesas não dedutíveis para fins fiscais	474	(179)	474	(179)	(127)	448	(34)	1.721
Resultado de equivalência patrimonial	76.187	63.224	153.271	211.415	230	1.181	485	1.220
Utilização de prejuízo fiscal anteriormente não reconhecido	556	-	556	-	487	4.911	557	1.158
Efeito da alíquota de lucro presumido	-	-	-	-	17.705	18.543	40.333	37.904
Efeito da alíquota das empresas localizadas no exterior	-	-	-	-	7.747	-	7.747	-
Ajuste de exercícios anteriores	(504)	-	(504)	-	(504)	-	(504)	-
Outras	(939)	(1.842)	(982)	(3.500)	(2.339)	(10.457)	(34)	108.844
Despesa de imposto de renda e contribuição social	350	-	(1.772)	-	(65.437)	(127.790)	(170.234)	(256.639)
c) Alíquota efetiva	-0,2%	0,0%	0,4%	0,0%	16,2%	25,8%	19,0%	18,8%

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				
	Aliquota de Pis e Cofins	Incentivo fiscal REIDI até:	Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até:	Incentivo fiscal de ICMS até:	Regime de tributação
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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Balanco patrimonial				
Contas a receber	12.223	7.460	-	-
Verde 08 - Venda de energia ambiente livre (iii)	234	-	-	-
Ferreira Gomes - Venda de energia ambiente livre (iii)	348	-	-	-
La Virgen - comissão de aval (iv)	7.484	3.347	-	-
TPE - comissão de aval (iv)	1.790	1.788	-	-
ETB - comissão de aval (iv)	1.230	1.191	-	-
TCC - comissão de aval (iv)	1.137	1.134	-	-
Outros ativos	20.438	9.460	-	-
Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias	186	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)	11.797	7.852	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	293
Gentermo Participações S/A.	-	-	293	293
Passivo				
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (i)	6.965	7.197	-	-
Ferreira Gomes	6.965	7.197	-	-
Dividendos a pagar (ii)	6	421.978	145.897	552.380
Acionistas controladores	3	220.122	3	220.122
Acionistas minoritários da controladora	3	201.856	3	201.856
Acionistas não controladores	-	-	145.891	130.402

Parte relacionada / natureza da transação	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022

Demonstração do resultado

Receita operacional bruta	16.961	2.623	32.796	4.027
Ferreira Gomes - Suprimento de energia (iii)	1.105	2.623	1.980	3.840
Foz do Rio Claro - Suprimento de energia (iii)	-	-	-	187
Verde 8 - Suprimento de energia (iii)	711	-	1.414	-
TPE - comissão de aval (iv)	5.331	-	10.708	-
ETB - comissão de aval (iv)	3.668	-	7.260	-
TCC - comissão de aval (iv)	3.388	-	6.805	-
La Virgen - comissão de aval (iv)	2.758	-	4.629	-
Custo - Energia comprada para revenda (i)	(21.127)	(19.194)	(42.022)	(38.177)
Ferreira Gomes	(21.127)	(19.194)	(42.022)	(38.177)
Receitas financeiras	154	12.188	302	24.003
TPE - comissão de aval (iv)	-	5.284	-	10.428
ETB - comissão de aval (iv)	-	3.527	-	6.929
TCC - comissão de aval (iv)	-	3.377	-	6.646
Alupar Colômbia- Mútuo (v)	154	-	302	-

- 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;

Notas Explicativas



- 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 junho de 2023 foi disponibilizado à Alupar Colombia o montante de R\$3.991 (R\$2.155 em 30 de junho de 2022) totalizando no saldo em aberto a receber de R\$11.797 (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 02 de março de 2023. No período findo em 30 de junho 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	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Remuneração da diretoria (i)	5.332	5.240	6.860	6.629	9.829	8.481	14.574	11.980
Remuneração do conselho	348	395	773	645	651	788	1.363	1.345
Encargos sociais do conselho e diretoria	1.499	1.486	1.955	1.873	2.411	2.610	3.550	3.527
Total	7.179	7.121	9.588	9.147	12.891	11.879	19.487	16.852

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

Notas Explicativas



	Consolidado				Classificação	Nível
	30/06/2023		31/12/2022			
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
Ativos financeiros						
Caixa e bancos	129.884	129.884	180.528	180.528	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	682.708	682.708	669.953	669.953	VJR	2
Investimentos de curto prazo	1.638.665	1.638.665	1.836.607	1.836.607	VJR	2
Títulos e valores mobiliários	144.573	144.573	138.094	138.094	VJR	2
Contas a receber de clientes	328.694	328.694	318.929	318.929	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	15.421	15.421	7.088	7.088	VJORA	2
	2.939.945	2.939.945	3.151.199	3.151.199		
Passivos financeiros						
Fornecedores	183.047	183.047	239.119	239.119	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.471.164	2.471.164	2.519.618	2.519.618	Custo amortizado	-
Debêntures	9.177.877	9.177.877	9.116.488	9.112.076	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	38.310	38.310	44.794	44.794	Custo amortizado	-
Passivo contratual com clientes	190.628	190.628	116.330	116.330	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	8.860	8.860	VJORA	2
	12.061.026	12.061.026	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 junho 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):
 - i) 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 sítio 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 junho 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 junho de 2023, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 38,6% de recursos próprios em contrapartida a 61,4% 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 junho 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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.471.164	2.519.618
Debêntures	666.619	666.826	9.177.877	9.116.488
Dívida bruta	666.619	666.826	11.649.041	11.636.106
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(264.846)	(343.170)	(812.592)	(850.481)
(-) Investimentos de curto prazo	(434.087)	(633.531)	(1.638.665)	(1.836.607)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(144.573)	(138.094)
Dívida líquida	(32.314)	(309.875)	9.053.211	8.810.924
Patrimônio líquido	7.464.407	6.958.063	10.849.299	10.371.619
Índice de endividamento líquido	(0,00)	(0,04)	0,83	0,85

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 107,4% em 30 de junho 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 junho 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 junho de 2023, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30/06/2023	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%)
			11,38%	5,69%	8,53%	14,22%	17,06%
Equivalentes de caixa	CDI	682.708	77.658	38.829	58.244	97.073	116.487
Investimentos de curto prazo	CDI	1.638.665	186.398	93.199	139.799	232.998	279.597
Títulos e valores mobiliários	CDI	144.573	16.445	8.223	12.334	20.556	24.668
Total		2.465.946	280.501	140.251	210.377	350.627	420.752

Consolidado	Indexador	Taxa de juros média a.a.	Posição em 30/06/2023 (*)	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				7,28%	3,64%	5,46%	9,10%	10,92%
	TJLP +	2,35%	509.460	49.944	30.965	40.454	59.434	68.925
	IPCA +	1,68%	56.888	3.874	2.415	3.144	4.603	5.333
	CDI +	1,31%	283.098	36.330	20.018	28.174	44.486	52.642
	IBR +	4,11%	117.490	16.267	10.549	13.408	19.126	21.986
	SOFR	2,88%	958.760	76.899	52.240	64.569	89.228	101.557
Debêntures				11,38%	5,69%	8,53%	14,22%	17,06%
	CDI +	4,17%	3.549.005	1.142.361	902.792	1.022.576	1.262.147	1.381.933
	IPCA +	5,76%	5.751.403	637.956	484.525	561.240	714.672	791.387
Total			11.226.104	1.963.631	1.503.504	1.733.565	2.193.696	2.423.763

(*) 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.

(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

Notas Explicativas



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	
	30/06/2023		31/12/2022	
	Valor em USD	Valor em R\$	Valor em USD	Valor em R\$
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	31.871	151.030	22.412	116.820
Outros ativos	62	299	1.565	8.652
	<u>31.933</u>	<u>151.328</u>	<u>23.977</u>	<u>125.472</u>
Passivo				
Fornecedores	2.524	12.189	34.878	187.740
Empréstimos e financiamentos	312.256	1.499.052	205.171	1.516.900
Outros passivos	1.739	6.783	2.508	13.085
	<u>316.519</u>	<u>1.518.025</u>	<u>242.557</u>	<u>1.717.725</u>
Exposição líquida no balanço	(284.586)	(1.366.697)	(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 30/06/2023	
						30/06/2023	31/12/2022	Valor justo	Ganho (perda) realizada
Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	TCE	5.754	27.730	No vencimento	2023	2.472	7.088	10.388	(3.334)
Swaps taxa flutuante SOFR 6M vs. taxa fixa	TCE	82.314	396.688	Semestral	2023~2036	12.949	(8.860)	4.297	850
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	20.293	104.308	Único no final	2023	(5.950)	1.345	(7.295)	(4.241)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	27.707	142.412	Único no final	2023	(8.123)	1.837	(9.960)	(5.791)
						<u>1.348</u>	<u>1.410</u>	<u>(2.570)</u>	<u>(12.516)</u>
Ativo não circulante						15.421	7.088		
Passivo circulante						(14.073)	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.

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

Notas Explicativas



Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de três meses findos em 30 de junho 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
	30/06/2023							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	668.984	192.564	15.145	27.116	903.809	(26.328)	(39.959)	837.522
Receita de operação e manutenção	158.852	-	-	1.800	160.652	(483)	(1.800)	158.369
Receita de infraestrutura	65.770	-	-	-	65.770	(18.932)	-	46.838
Remuneração do ativo da concessão	444.362	-	-	-	444.362	(6.913)	-	437.449
Suprimento de energia	-	197.300	-	25.316	222.616	-	(23.014)	199.602
Comissão de aval	-	-	15.145	-	15.145	-	(15.145)	-
Outras receitas operacionais	-	(4.736)	-	-	(4.736)	-	-	(4.736)
Deduções da receita operacional bruta	(44.649)	(12.138)	(1.201)	(2.623)	(60.611)	3.245	-	(57.366)
Receita operacional líquida	624.335	180.426	13.944	24.493	843.198	(23.083)	(39.959)	780.156
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(8.870)	-	(23.270)	(32.140)	-	23.014	(9.126)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(11.723)	-	-	(11.723)	-	-	(11.723)
CFURH	-	(2.992)	-	-	(2.992)	-	-	(2.992)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(28.942)	(27.294)	-	(1.599)	(57.835)	405	1.800	(55.630)
Custo de infraestrutura	(76.080)	-	-	-	(76.080)	18.813	-	(57.267)
Depreciação / Amortização	(1.201)	(33.901)	-	(51)	(35.153)	27	264	(34.862)
	(106.223)	(84.780)	-	(24.920)	(215.923)	19.245	25.078	(171.600)
Lucro bruto	518.112	95.646	13.944	(427)	627.275	(3.838)	(14.881)	608.556
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(17.444)	(7.586)	(16.695)	(238)	(41.963)	(198)	-	(42.161)
Equivalência patrimonial	-	-	301.830	-	301.830	-	(281.678)	20.152
Outras receitas	103.680	309	-	-	103.989	(57.014)	-	46.975
Outras despesas	(33.570)	-	(188)	-	(33.758)	-	-	(33.758)
	52.666	(7.277)	284.947	(238)	330.098	(57.212)	(281.678)	(8.792)
LAJIR	570.778	88.369	298.891	(665)	957.373	(61.050)	(296.559)	599.764
Depreciação / Amortização	1.815	34.140	631	51	36.637	(27)	(264)	36.346
LAJIDA	572.593	122.509	299.522	(614)	994.010	(61.077)	(296.823)	636.110
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(212.996)	(50.948)	(15.510)	(60)	(279.514)	18	15.299	(264.197)
Encargos de dívidas	(193.449)	(62.211)	(29.659)	(44)	(285.363)	2	-	(285.361)
Variações cambiais	(3.935)	15.586	15.114	-	26.765	-	-	26.765
Outras	(15.612)	(4.323)	(965)	(16)	(20.916)	16	15.299	(5.601)
Receitas financeiras	25.506	14.431	29.645	501	70.083	(478)	(154)	69.451
Receitas de aplicações financeiras	20.212	14.044	28.914	437	63.607	(476)	-	63.131
Outras	5.294	387	731	64	6.476	(2)	(154)	6.320
	(187.490)	(36.517)	14.135	441	(209.431)	(460)	15.145	(194.746)
LAIR	383.288	51.852	313.026	(224)	747.942	(61.510)	(281.414)	405.018
IR e CSLL correntes	(33.071)	(6.589)	49	114	(39.497)	281	-	(39.216)
IR e CSLL diferidos	(44.268)	944	(3.479)	47	(46.756)	20.625	(90)	(26.221)
	(77.339)	(5.645)	(3.430)	161	(86.253)	20.906	(90)	(65.437)
Lucro líquido do período	305.949	46.207	309.596	(63)	661.689	(40.604)	(281.504)	339.581
Atribuído aos acionistas controladores	173.251	40.447	310.207	(63)	523.842	(20.152)	(281.504)	222.186
Atribuído aos acionistas não controladores	132.698	5.760	(611)	-	137.847	(20.452)	-	117.395

Notas Explicativas



	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.134.629	169.045	-	15.793	1.319.467	(7.416)	(24.446)	1.287.605
Receita de operação e manutenção	133.523	-	-	-	133.523	(430)	-	133.093
Receita de infraestrutura	49.085	-	-	-	49.085	(740)	-	48.345
Remuneração do ativo da concessão	952.021	-	-	-	952.021	(6.246)	-	945.775
Suprimento de energia	-	169.045	-	13.163	182.208	-	(21.816)	160.392
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.630	2.630	-	(2.630)	-
Deduções da receita operacional bruta	(106.515)	(12.300)	-	(1.565)	(120.380)	1.018	-	(119.362)
Receita operacional líquida	1.028.114	156.745	-	14.228	1.199.087	(6.398)	(24.446)	1.168.243
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(9.446)	-	(19.176)	(28.622)	-	21.816	(6.806)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(9.524)	-	-	(9.524)	-	-	(9.524)
CFURH	-	(3.184)	-	-	(3.184)	-	-	(3.184)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(34.352)	(26.590)	-	(1.605)	(62.547)	442	2.630	(59.475)
Custo de infraestrutura	(51.349)	-	-	-	(51.349)	6.706	-	(44.643)
Depreciação / Amortização	(1.128)	(33.420)	-	(44)	(34.592)	21	-	(34.571)
Lucro bruto	941.285	74.581	-	(6.597)	1.009.269	771	-	1.010.040
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(14.919)	(4.332)	(12.579)	-	(31.830)	(253)	-	(32.083)
Equivalência patrimonial	-	-	194.918	-	194.918	-	(192.385)	2.533
Outras receitas	19.108	1.365	-	-	20.473	(7.541)	-	12.932
Outras despesas	(156.568)	-	(181)	-	(156.749)	-	-	(156.749)
LAJIR	788.906	71.614	182.158	(6.597)	1.036.081	(7.023)	(192.385)	836.673
Depreciação / Amortização	1.832	33.729	872	44	36.477	(21)	-	36.456
LAJIDA	790.738	105.343	183.030	(6.553)	1.072.558	(7.044)	(192.385)	873.129
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(292.056)	(81.913)	(47.922)	(56)	(421.947)	11	12.188	(409.748)
Encargos de dívidas	(277.466)	(64.531)	(28.794)	(48)	(370.839)	2	-	(370.837)
Variações cambiais	71	(14.283)	(17.178)	-	(31.390)	-	-	(31.390)
Outras	(14.661)	(3.099)	(1.950)	(8)	(19.718)	9	12.188	(7.521)
Receitas financeiras	21.746	20.401	38.873	375	81.395	(411)	(12.188)	68.796
Receitas de aplicações financeiras	18.261	20.255	17.466	332	56.314	(404)	-	55.910
Outras	3.485	146	21.407	43	25.081	(7)	(12.188)	12.886
LAIR	518.596	10.102	173.109	(6.278)	695.529	(7.423)	(192.385)	495.721
IR e CSLL correntes	(16.418)	(8.091)	(399)	(136)	(25.044)	93	-	(24.951)
IR e CSLL diferidos	(109.659)	1.353	3.104	-	(105.202)	2.363	-	(102.839)
Lucro líquido Consolidado	392.519	3.364	175.814	(6.414)	565.283	(4.967)	(192.385)	367.931
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(187.923)	(187.923)
Lucro líquido acionistas controladores	392.519	3.364	175.814	(6.414)	565.283	(4.967)	(380.308)	180.008

Notas Explicativas



Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de seis meses findos em 30 de junho 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
	30/06/2023							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.590.523	397.725	29.402	54.189	2.071.839	(43.652)	(79.102)	1.949.085
Receita de operação e manutenção	310.411	-	-	4.174	314.585	(965)	(4.174)	309.446
Receita de infraestrutura	153.438	-	-	-	153.438	(29.126)	-	124.312
Remuneração do ativo da concessão	1.126.674	-	-	-	1.126.674	(13.561)	-	1.113.113
Suprimento de energia	-	394.210	-	50.015	444.225	-	(45.526)	398.699
Comissão de aval	-	-	29.402	-	29.402	-	(29.402)	-
Outras receitas operacionais	-	3.515	-	-	3.515	-	-	3.515
Deduções da receita operacional bruta	(137.705)	(25.008)	(2.402)	(5.201)	(170.316)	5.384	-	(164.932)
Receita operacional líquida	1.452.818	372.717	27.000	48.988	1.901.523	(38.268)	(79.102)	1.784.153
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(21.018)	-	(46.364)	(67.382)	-	45.526	(21.856)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(23.718)	-	-	(23.718)	-	-	(23.718)
CFURH	-	(6.203)	-	-	(6.203)	-	-	(6.203)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(64.999)	(55.691)	-	(3.344)	(124.034)	913	4.174	(118.947)
Custo de infraestrutura	(159.067)	-	-	-	(159.067)	31.335	-	(127.732)
Depreciação / Amortização	(2.329)	(67.877)	-	(101)	(70.307)	48	2.199	(68.060)
	(226.395)	(174.507)	-	(49.809)	(450.711)	32.296	51.899	(366.516)
Lucro bruto	1.226.423	198.210	27.000	(821)	1.450.812	(5.972)	(27.203)	1.417.637
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(33.146)	(15.322)	(27.085)	(394)	(75.947)	(138)	-	(76.085)
Equivalência patrimonial	-	-	613.218	-	613.218	-	(592.207)	21.011
Outras receitas	103.891	1.037	-	-	104.928	(57.014)	-	47.914
Outras despesas	(33.582)	-	(357)	-	(33.939)	-	-	(33.939)
	37.163	(14.285)	585.776	(394)	608.260	(57.152)	(592.207)	(41.099)
LAJIR	1.263.586	183.925	612.776	(1.215)	2.059.072	(63.124)	(619.410)	1.376.538
Depreciação / Amortização	3.533	68.343	1.402	101	73.379	(48)	(2.199)	71.132
LAJIDA	1.267.119	252.268	614.178	(1.114)	2.132.451	(63.172)	(621.609)	1.447.670
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(489.397)	(117.218)	(41.691)	(133)	(648.439)	39	29.704	(618.696)
Encargos de dívidas	(449.892)	(130.850)	(61.455)	(112)	(642.309)	2	-	(642.307)
Variações cambiais	(8.334)	22.337	21.109	-	35.112	-	-	35.112
Outras	(31.171)	(8.705)	(1.345)	(21)	(41.242)	37	29.704	(11.501)
Receitas financeiras	48.224	28.635	62.700	1.003	140.562	(959)	(302)	139.301
Receitas de aplicações financeiras	42.023	27.736	60.418	873	131.050	(943)	-	130.107
Outras	6.201	899	2.282	130	9.512	(16)	(302)	9.194
	(441.173)	(88.583)	21.009	870	(507.877)	(920)	29.402	(479.395)
LAIR	822.413	95.342	633.785	(345)	1.551.195	(64.044)	(590.008)	897.143
IR e CSLL correntes	(58.942)	(12.271)	(2.302)	(53)	(73.568)	406	-	(73.162)
IR e CSLL diferidos	(113.204)	485	(4.933)	(22)	(117.674)	21.350	(748)	(97.072)
	(172.146)	(11.786)	(7.235)	(75)	(191.242)	21.756	(748)	(170.234)
Lucro líquido do período	650.267	83.556	626.550	(420)	1.359.953	(42.288)	(590.756)	726.909
Atribuído aos acionistas controladores	368.129	72.771	624.183	(420)	1.064.663	(21.011)	(590.756)	452.896
Atribuído aos acionistas não controladores	282.138	10.785	2.367	-	295.290	(21.277)	-	274.013
Tota do Ativo	23.463.415	6.090.653	9.484.626	18.434	39.057.128	(608.846)	(10.336.287)	28.111.995
Investimentos avaliados pelo MEP	1.601.233	250.129	8.137.614	58	9.989.034	-	(9.785.431)	203.603
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	23.463.415	6.090.653	9.484.626	18.434	39.057.128	(608.846)	(10.336.287)	28.111.995

Notas Explicativas



	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	2.365.484	347.802	-	45.279	2.758.565	(11.611)	(47.427)	2.699.527
Receita de operação e manutenção	266.008	-	-	-	266.008	(861)	-	265.147
Receita de infraestrutura	156.446	-	-	-	156.446	1.183	-	157.629
Remuneração do ativo da concessão	1.943.030	-	-	-	1.943.030	(11.933)	-	1.931.097
Suprimento de energia	-	347.802	-	40.055	387.857	-	(42.203)	345.654
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	5.224	5.224	-	(5.224)	-
Deduções da receita operacional bruta	(221.952)	(25.994)	-	(4.397)	(252.343)	1.579	-	(250.764)
Receita operacional líquida	2.143.532	321.808	-	40.882	2.506.222	(10.032)	(47.427)	2.448.763
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(19.489)	-	(42.182)	(61.671)	-	42.203	(19.468)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(18.433)	-	-	(18.433)	-	-	(18.433)
CFURH	-	(5.882)	-	-	(5.882)	-	-	(5.882)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(67.632)	(46.577)	-	(3.046)	(117.255)	1.700	5.224	(110.331)
Custo de infraestrutura	(113.734)	-	-	-	(113.734)	9.427	-	(104.307)
Depreciação / Amortização	(2.434)	(67.587)	-	(84)	(70.105)	34	-	(70.071)
	(183.800)	(157.968)	-	(45.312)	(387.080)	11.161	47.427	(328.492)
Lucro bruto	1.959.732	163.840	-	(4.430)	2.119.142	1.129	-	2.120.271
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(29.907)	(13.594)	(24.618)	-	(68.119)	189	-	(67.930)
Equivalência patrimonial	-	-	691.367	-	691.367	-	(688.948)	2.419
Outras receitas	20.623	19.075	(112)	-	39.586	(7.541)	-	32.045
Outras despesas	(156.793)	-	(303)	-	(157.096)	-	-	(157.096)
	(166.077)	5.481	666.334	-	505.738	(7.352)	(688.948)	(190.562)
LAJIR	1.793.655	169.321	666.334	(4.430)	2.624.880	(6.223)	(688.948)	1.929.709
Depreciação / Amortização	3.756	68.115	3.042	84	74.997	(34)	-	74.963
LAJIDA	1.797.411	237.436	669.376	(4.346)	2.699.877	(6.257)	(688.948)	2.004.672
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(547.281)	(113.668)	(47.741)	(198)	(708.888)	17	24.003	(684.868)
Encargos de dívidas	(519.083)	(127.918)	(54.290)	(189)	(701.480)	2	-	(701.478)
Variações cambiais	170	18.727	9.084	-	27.981	-	-	27.981
Outras	(28.368)	(4.477)	(2.535)	(9)	(35.389)	15	24.003	(11.371)
Receitas financeiras	35.584	41.948	65.111	792	143.435	(824)	(24.003)	118.608
Receitas de aplicações financeiras	30.981	38.703	30.386	611	100.681	(814)	-	99.867
Outras	4.603	3.245	34.725	181	42.754	(10)	(24.003)	18.741
	(511.697)	(71.720)	17.370	594	(565.453)	(807)	-	(566.260)
LAIR	1.281.958	97.601	683.704	(3.836)	2.059.427	(7.030)	(688.948)	1.363.449
IR e CSLL correntes	(35.842)	(17.824)	(705)	(420)	(54.791)	204	-	(54.587)
IR e CSLL diferidos	(204.164)	(1.216)	1.246	-	(204.134)	2.082	-	(202.052)
	(240.006)	(19.040)	541	(420)	(258.925)	2.286	-	(256.639)
Lucro líquido Consolidado	1.041.952	78.561	684.245	(4.256)	1.800.502	(4.744)	(688.948)	1.106.810
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(495.823)	(495.823)
Lucro líquido acionistas controladores	1.041.952	78.561	684.245	(4.256)	1.800.502	(4.744)	(1.184.771)	610.987
Tota do Ativo	9.553.703	22.067.862	6.078.503	18.535	37.718.603	(347.541)	(10.174.601)	27.196.461
Investimentos avaliados pelo MEP	8.307.366	1.444.838	89.678	58	9.841.940	-	(9.696.332)	145.608
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	9.553.703	22.067.862	6.078.503	18.535	37.718.603	(347.541)	(10.174.601)	27.196.461

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	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Remuneração direta	37.362	31.833	70.403	59.486
Auxílio alimentação	2.646	2.262	5.264	4.638
Assistência médica e seguro de vida	4.544	4.012	8.171	7.023
Vale transporte	44	49	83	78
Auxílio educação	155	129	235	314
Previdência privada (a)	650	722	1.502	1.465
Outros benefícios à empregados	(859)	657	383	4.818
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS)	2.521	2.688	4.825	5.098
Previdência social (INSS)	7.847	7.592	14.536	13.639
Total	54.910	49.944	105.402	96.559

- 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 junho 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	32.902
UFV Pitombeira	52.377
EAP I	14.729
EAP II	9.460
Total Consolidado	109.468

Notas Explicativas



33. Eventos subsequentes

- **Acordo para autoprodução com a WEG S.A.**

Conforme Fato Relevante divulgado em 5 de julho de 2023, a Alupar celebrou contrato com duas controladas da WEG S.A. (“WEG”) para a formação de uma 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”). Alupar e WEG firmam essa Parceria para explorar o parque eólico AW Santa Régia localizado na cidade de Jandaíra, no Estado do Rio Grande do Norte, que terá 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.

Esta Parceria contribui para a expansão dos parques geradores da Companhia, através de operações no mercado livre de energia e reforça o posicionamento da mesma no âmbito de uma transição energética mais sustentável e renovável, além de beneficiar a Alupar pela maior previsibilidade no seu resultado, decorrente do aumento do volume de energia contratada.

A implementação da Parceria está 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 (“CADE”).

- **EAP I - Entrada em operação comercial**

Em 21 de julho de 2023, a ANEEL publicou o Despacho n.º 2.474/23, que autorizou o início de operação comercial da EAP I, responsável por implantar e explorar o parque eólico AW São João, localizado no município de Jandaíra, no Rio Grande do Norte, composto por 6 unidades geradoras de 4,2 MW, totalizando potência instalada de 25,2 MW e garantia física de 14,1 MW médios.

O parque eólico encontrava-se em testes desde o dia 6 de junho de 2023, fornecendo energia ao Sistema Interligado Nacional (SIN) e sendo remunerado pelo Preço de Liquidação das Diferenças – PLD (Submercado Nordeste) sobre a energia efetivamente gerada neste período.

- **Assinatura da Ordem de Serviço para Construção do Linhão de Tucuruí – TNE**

Em 4 de agosto de 2023, foi assinada a ordem de serviço para o início das obras do Linhão de Tucuruí, pelo Consórcio da Alupar e Eletronorte, a Transnorte Energia (TNE), em Parintins (AM).

A linha de transmissão – que vai conectar o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN) – terá aproximadamente 721 km de extensão, operando em 500 kV, com circuito duplo, desde a Subestação Boa Vista, na capital, até a Subestação Eng. Lechuga, no Estado do Amazonas.

A obra é o principal projeto do programa de descarbonização da Amazônia, com objetivo de reduzir o uso de óleo diesel na produção de energia na região. Serão investidos ao todo R\$ 5 bilhões para substituir a matriz energética de combustível fóssil para fontes renováveis, diminuindo a emissão de gases causadores do efeito estufa na região.

Notas Explicativas



- **Dividendos intercalares do 2º trimestre de 2023**

Em 9 de agosto 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 agosto de 2023. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas “ex-dividendos” a partir de 17 de agosto 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 junho de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações dos resultados e dos resultados abrangentes para o período de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 seis meses findo em 30 de junho 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 agosto 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 agosto 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 seis meses findo em 30 de junho 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 agosto 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 seis meses findo em 30 de junho 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