



Informações trimestrais
Individuais e Consolidadas
30 de setembro de 2024

Informações trimestrais

Em 30 de setembro de 2024

Índice

Comentário de desempenho.....	03
Relatório dos auditores independentes sobre as informações contábeis intermediárias	16
Balancos patrimoniais	18
Demonstrações dos resultados	20
Demonstrações dos resultados abrangentes	21
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	22
Demonstrações dos fluxos de caixa	23
Demonstrações do valor adicionado.....	25
Notas explicativas às informações contábeis intermediárias	26
Declaração dos Diretores sobre as informações trimestrais	80
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente.....	81

São Paulo, 07 de novembro de 2024 – A Alupar Investimento S.A. (B3: **ALUP11**), divulga hoje seus resultados referentes ao 3T24. As informações trimestrais (ITR) e as demonstrações financeiras padronizadas (DFP) são apresentadas de acordo com as práticas adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, nas normas IFRS e nas normas do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

■ Análise do Resultado Consolidado Societário (IFRS)

As informações abaixo refletem, além dos resultados consolidados dos segmentos de Transmissão e Geração detalhados ao longo das sessões acima, o resultado consolidado das Holdings Alupar, Windepar, Transminas, Alupar Chile, Alupar Peru, Alupar Colômbia e Apaete.

➔ Receita Operacional Líquida Consolidada – IFRS:

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 928,6 mm no 3T24, 43,1% superior aos R\$ 649,0 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Composição da Receita Líquida Consolidada por Segmento (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
(a) Receita Bruta	1.054,1	1.027,7	725,6	41,6%	3.183,5	2.674,7	19,0%
Transmissão	858,7	822,9	514,2	60,0%	2.581,1	2.061,1	25,2%
Geração	195,4	204,8	211,5	(3,1%)	602,4	613,7	(1,8%)
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
(b) Deduções	(100,4)	(99,1)	(76,7)	29,2%	(304,7)	(241,6)	26,1%
Receita Líquida (a – b)	953,7	928,6	649,0	43,1%	2.878,8	2.433,1	18,3%

(a) aumento de **R\$ 308,7 mm** no **faturamento das transmissoras**, sendo principalmente:

(i) aumento de **R\$ 223,3 mm** na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou R\$ 557,3 mm no 3T24, ante os R\$ 334,0 mm registrados no 3T23. Esta variação decorre basicamente do aumento de R\$ 190,5 mm na Correção Monetária do Ativo Contratual, decorrente das variações do Índice Geral de Preços Mercado ("IGP-M") e do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA").

Segue abaixo a variação do índice:

- Índice Geral de Preços Mercado ("IGP-M"): 3T24: 1,72% (3T23: (2,77%));
- Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"): 3T24: 0,57% (3T23:0,27%).

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

(ii) aumento de **R\$ 69,8 mm** na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 102,9 mm no 3T24, ante os R\$ 33,0 mm registrados no 3T23, principalmente pelo crescimento de R\$ 65,5 mm na transmissora ELTE, em razão dos investimentos realizados neste trimestre, devido a atual fase de implantação do ativo;

(b) aumento de **R\$ 22,4 mm** em **Deduções**, basicamente pelo aumento de **R\$ 19,7 mm** nas **Deduções**, que totalizaram R\$ 79,8 mm neste trimestre, ante os R\$ 60,1 mm registrados no 3T23. Esta variação é explicada pela melhora no faturamento das transmissoras, decorrente, exclusivamente do crescimento da Correção Monetária do Ativo Contratual, em razão do aumento dos indicadores macroeconômicos.

→ Custos dos Serviços – IFRS:

Neste trimestre, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 291,3 mm ante os R\$ 201,2 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Custos dos Serviços por Segmento (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Transmissão	(121,2)	(165,4)	(107,4)	54,0%	(400,9)	(301,5)	33,0%
Geração	(101,7)	(125,9)	(93,7)	34,3%	(322,9)	(266,1)	21,3%
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
Total	(222,9)	(291,3)	(201,2)	44,8%	(723,8)	(567,7)	27,5%

Composição dos Custos dos Serviços (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Custo dos Serviços Prestados	(72,9)	(74,3)	(71,3)	4,1%	(212,6)	(190,3)	11,7%
Compra de Energia	(10,3)	(35,3)	(12,7)	178,2%	(57,3)	(34,5)	65,7%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	(12,4)	(13,3)	(12,5)	6,9%	(38,7)	(36,2)	7,0%
Recursos Hídricos - CFURH	(3,9)	(2,2)	(1,9)	15,4%	(9,1)	(8,1)	12,1%
Custo de Infraestrutura	(81,0)	(121,8)	(63,3)	92,4%	(277,9)	(191,1)	45,4%
Depreciação / Amortização	(42,5)	(44,3)	(39,4)	12,5%	(128,2)	(107,5)	19,3%
Total	(222,9)	(291,3)	(201,2)	44,8%	(723,8)	(567,7)	27,5%

Seguem as principais variações em Custos:

(i) aumento de R\$ 58,5 mm no **Custo de Infraestrutura**, principalmente pelo:

(+) R\$ 69,7 mm na transmissora ELTE e (+) R\$ 1,1 mm na transmissora TECP, em razão de investimentos para implantação dos projetos;

(ii) aumento de R\$ 22,6 mm na conta **Compra de Energia**, conforme detalhado abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	3T24	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço
Comercialização	(177.218)	174,48	(30.921)	(77.400)	108,20	(8.375)	-	-	-	(254.618)	154,33	(39.296)
CCEE/Ajustes	-	-	(572)	-	-	(358)	-	-	-	-	-	(930)
Partes Relacionadas	(14.352)	333,41	(4.785)	(142.120)	235,39	(33.453)	167.704	228,01	38.238	-	-	-
Impostos	-	-	1.278	-	-	3.613	-	-	-	-	-	4.891
Total			(35.000)			(38.573)			38.238			(35.335)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço
Comercialização	(79.272)	76,55	(6.068)	(48.624)	75,85	(3.688)	-	-	-	(127.896)	76,28	(9.756)
CCEE/Ajustes	-	-	(3.539)	-	-	(2.088)	-	-	-	-	-	(5.627)
Partes Relacionadas	(14.495)	77,93	(1.130)	(97.648)	234,92	(22.939)	111.328	216,20	24.069	-	-	-
Impostos	-	-	258	-	-	2.433	-	-	-	-	-	2.691
Total			(10.479)			(26.282)			24.069			(12.693)
Variações			(24.521)			(12.291)			14.169			(22.642)

(iii) aumento de **R\$ 4,9 mm** em **Depreciação / Amortização**, sendo:

(+) R\$ 5,8 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24);

(+) R\$ 0,7 mm na UHE La Virgen, decorrente do impacto da variação cambial e;

(-) R\$ 1,7 mm na UHE Ijuí, dado que no 3T23 houve a contabilização de depreciação de exercícios anteriores, em razão da reclassificação de valores contabilizados em Depósitos Judiciais para o Imobilizado.

(vi) aumento de **R\$ 2,9 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, principalmente pelo crescimento de R\$ 3,5 mm no segmento de geração, sendo:

(+) R\$ 3,1 mm nas PCHs Queluz e Lavrinhas, em razão de gastos não-recorrentes com equipamentos e contratação de serviço especializado para manutenção corretiva das unidades geradoras;

(+) R\$ 0,4 mm na UHE Ferreira Gomes basicamente em razão de gastos para revitalização da instrumentação de segurança de barragem;

(+) R\$ 0,4 mm na UHE Ijuí decorrente de gastos ambientais e de monitoramento/conservação;

(-) R\$ 1,9 mm na UHE La Virgen dado que no 3T23 foram contabilizados maiores custos de comercialização de energia.

→ Despesas Operacionais – IFRS:

No 3T24, as Despesas Operacionais atingiram um valor positivo R\$ 9,7 mm, frente à despesa de R\$ 33,6 mm registrada no 3T23.

Despesas Operacionais por Segmento (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Transmissão	41,9	32,8	(9,6)	-	74,9	(8,5)	-
Geração	(11,5)	(11,8)	(9,0)	31,9%	(32,1)	(23,7)	35,7%
Holdings	(19,5)	(11,3)	(15,1)	(25,4%)	(40,2)	(42,5)	(5,4%)
Total	10,9	9,7	(33,6)	(128,8%)	2,5	(74,7)	(103,4%)

Composição dos Despesas Operacionais (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Administrativas e Gerais	(15,0)	(14,0)	(16,2)	(14,0%)	(38,0)	(40,2)	(5,5%)
Pessoal e Administradores	(32,4)	(25,2)	(23,9)	5,7%	(81,7)	(72,9)	12,1%
Equivalência Patrimonial	30,8	48,4	6,2	675,2%	95,4	27,3	250,0%
Outros	29,0	2,0	1,7	14,8%	31,4	15,7	100,1%
Depreciação / Amortização	(1,5)	(1,5)	(1,5)	-	(4,5)	(4,6)	(0,6%)
Total	10,9	9,7	(33,6)	(128,8%)	2,5	(74,7)	(103,4%)

As principais variações nas Despesas Operacionais entre o 3T24 e o 3T23 referem-se:

(a) redução de R\$ 2,3 mm na conta Despesas Administrativas e Gerais, sendo os principais impactos:

(-) R\$ 3,3 mm na Alupar Holding, que apresentou uma despesa de R\$ 2,8 mm no 3T23, ante um saldo positivo de R\$ 0,5mm neste trimestre, em razão da reversão de contingências trabalhistas, por alteração de risco de perda;

(-) R\$ 0,9 mm na Alupar Chile, dado que no 3T23 foram contabilizadas despesas de exercícios anteriores;

(+) R\$ 2,0 mm no segmento de Geração, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 0,6 mm na ACE Comercializadora, em decorrência de alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2023 as provisões eram realizadas no 2T de cada ano e, a partir de 2024, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente, uniformizando o critério com as demais empresas do grupo;

(+) R\$ 0,4 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24) e;

(+) R\$ 0,8 mm em decorrência de pagamento de assessoria jurídica, sendo: (a) R\$ 0,4 mm na UHE Ferreira Gomes e (b) R\$ 0,4 mm nas PCHs Queluz e Lavrinhas.

(b) aumento de R\$ 42,2 mm na conta Equivalência Patrimonial, exclusivamente pela melhora no resultado societário da transmissora TNE, que totalizou R\$ 97,6 mm neste trimestre, frente ao R\$ 12,6 mm no 3T23. O resultado desse trimestre foi impactado principalmente pelo crescimento de R\$ 760,1 mm na Receita de Infraestrutura, decorrente de gastos com a implantação do projeto.

(c) aumento de R\$ 1,4 mm na conta **Pessoal e Administradores**, sendo:

(+) R\$ 0,8 mm no segmento de geração, em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24) e;

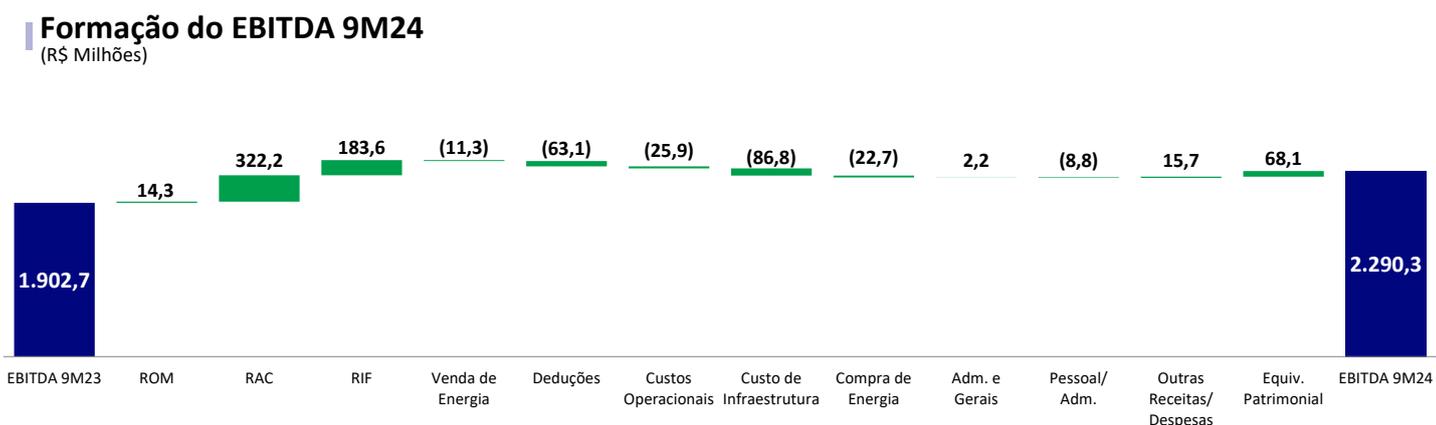
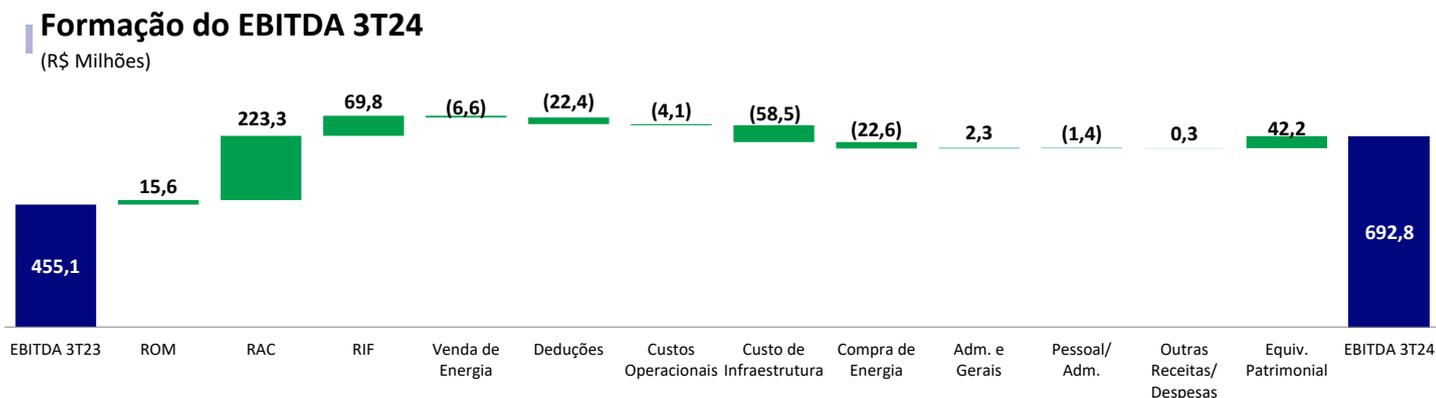
(+) R\$ 0,3 mm na Alupar Holding, decorrente de gastos realizados com segurança do trabalho neste trimestre;

(+) R\$ 0,2 mm na Alupar Colômbia relativos à gastos trabalhistas.

→ EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS:

Totalizou R\$ 692,8 mm no 3T24, 52,2% superior aos R\$ 455,1 mm apurados no 3T23. A margem EBITDA ajustada ficou em 85,9% neste trimestre, 8,2 p.p. superior aos 77,7% registrados no 3T23.

Segue abaixo a formação do EBITDA:



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

➔ **Resultado Financeiro Consolidado – IFRS:**

Totalizou **R\$ (191,4) mm** no 3T24, frente aos R\$ (214,2) mm apurados no 3T23. Esta redução de R\$ 22,7 mm é explicado pelo:

(i) redução de **R\$ 10,8 mm** nas Despesas Financeiras, sendo:

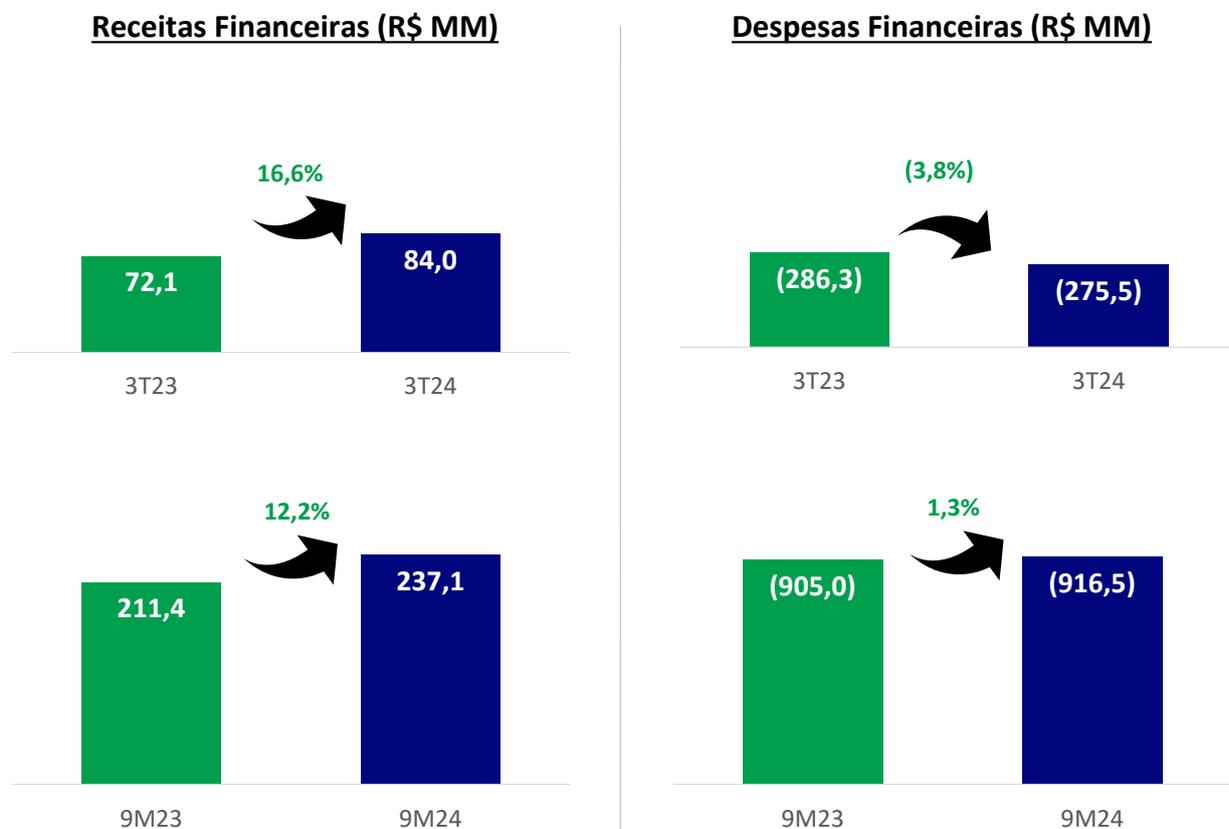
(-) R\$ 37,6 mm na conta variação cambial (efeito não caixa), principalmente pela redução de R\$ 34,1 mm na UHE La Virgen, que totalizou neste trimestre um saldo positivo de R\$ 15,1 mm, ante uma despesa de R\$ 19,1 mm registrada no mesmo período do ano passado. O valor deste trimestre, refere-se à valorização de 3,40% da moeda peruana (PEN) frente ao USD e da valorização de 0,75% do BRL frente ao PEN e;

(+) R\$ 21,9 mm nos encargos sobre as dívidas, em razão do:

- aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,80% no acumulado do 3T24, ante os 0,61% registrado no acumulado do 3T23 e;
- aumento da dívida bruta, que totalizou neste trimestre R\$ 12.270,8, frete aos R\$ 11.578,5 registrados no mesmo período do ano passado. Para mais detalhes, vide seção “Endividamento | Consolidado”.

(ii) aumento de **R\$ 12,0 mm** nas Receitas Financeiras, em razão do aumento da posição de caixa consolidada que totalizou neste trimestre R\$ 3.509,1 mm, R\$ 792,9 mm superior aos R\$ 2.716,2 mm contabilizados no mesmo período do ano passado.

Composição do Resultado Financeiro – IFRS



→ Lucro Líquido Consolidado - IFRS:

No 3T24, o Lucro Líquido Consolidado totalizou **R\$ 363,8 mm**, R\$ 263,7 mm superior aos R\$ 100,0 mm apurados no 3T23. Esta variação é resultante do:

(a) aumento de **R\$ 237,7 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS”;

(b) redução de **R\$ 22,7 mm** no **Resultado Financeiro**, conforme detalhado na seção “Resultado Financeiro Consolidado – IFRS”.

(c) redução de **R\$ 222,7 mm** no **IR/CSLL**, principalmente, em razão:

(i) queda de R\$ 269,6 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em setembro de 2024 e;

(ii) aumento de R\$ 55,9 mm nas demais transmissoras, decorrente da melhora nos resultados, em razão do aumento do Índice Geral de Preços – Mercado (“IGP-M”), que registrou nesse trimestre 1,72%, frente a uma deflação de 2,77% registrada no 3T23 e do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,57% no acumulado do 3T24, ante os 0,27% registrado no acumulado do 3T23 e;

(d) aumento de **R\$ 214,4 mm** na **% de Minoritários**, principalmente pelo crescimento R\$ 205,0 mm no segmento de Transmissão, sendo:

(+) R\$ 165,9 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em setembro de 2024 e;

(+) R\$ 39,1 mm nas demais transmissoras, decorrente da melhora nos resultados, em razão do aumento dos Índices de inflação (IGP-M e IPCA)

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

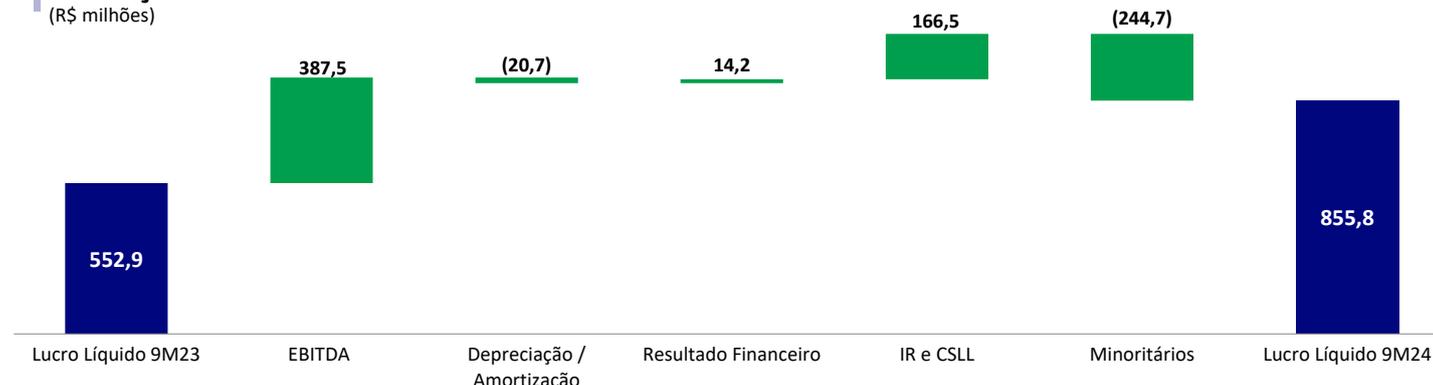
Formação do Lucro 3T24

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 9M24

(R\$ milhões)



■ Consolidação do Resultado Societário (IFRS)

Trimestre findo em 30/9/2024					
Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holdings (Alupar / Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru / Alupar Colômbia / Apaete)	Eliminações Holdings	Consolidado	
Receita operacional bruta	822.852	204.831	14.387	(14.387)	1.027.683
Receita de transmissão de energia	166.136				166.136
Receita de infraestrutura	102.852				102.852
Remuneração do Ativo de Concessão	557.277				557.277
Suprimento de energia		203.699			203.699
Comissão de aval			14.387	(14.387)	-
(-) Parcela variável	(3.413)				(3.413)
Outras receitas operacionais		1.132			1.132
Deduções da receita operacional bruta	(79.832)	(16.996)	(2.288)	-	(99.116)
PIS	(11.014)	(2.701)	(196)		(13.911)
COFINS	(51.323)	(12.449)	(901)		(64.673)
ICMS		(142)			(142)
ISS		(78)	(1.191)		(1.269)
IVA					-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.372)				(9.372)
Res. Global de Reversão - RGR diferido	906				906
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.538)	(395)			(2.933)
FNDCT	(2.539)	(395)			(2.934)
Ministério de minas e energia - MME	(1.268)	(198)			(1.466)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.684)	(638)			(3.322)
Receita operacional líquida	743.020	187.835	12.099	(14.387)	928.567
Custo do serviço	(165.401)	(125.906)			(291.307)
Energia comprada para revenda		(35.334)			(35.334)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(13.309)			(13.309)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH		(2.201)			(2.201)
Custo dos serviços prestados	(42.501)	(31.786)			(74.287)
Custo de infraestrutura	(121.828)				(121.828)
Depreciação / Amortização	(1.072)	(43.160)			(44.232)
Utilização do Bem Público - UBP		(116)			(116)
Lucro bruto	577.619	61.929	12.099	(14.387)	637.260
Despesas e receitas operacionais	32.781	(11.848)	434.216	(445.471)	9.678
Administrativas e gerais	(6.082)	(5.785)	(2.101)		(13.968)
Pessoal	(11.035)	(6.030)	(8.151)		(25.216)
Resultado de equivalência patrimonial	48.416		445.043	(445.043)	48.416
Depreciação / Amortização	(592)	(299)	(192)	(428)	(1.511)
Outras receitas	3.159	266	-		3.425
Outras despesas	(1.085)	-	(383)		(1.468)
EBIT	610.400	50.081	446.315	(459.858)	646.938
Depreciação / Amortização	(1.664)	(43.575)	(192)	(428)	(45.859)
EBITDA	612.064	93.656	446.507	(459.430)	692.797
Despesas financeiras	(196.420)	(54.743)	(25.013)	702	(275.474)
Encargos de dívidas	(187.182)	(67.204)	(28.148)		(282.534)
Variações cambiais	(1.462)	15.022	3.923		17.483
Outras	(7.776)	(2.561)	(788)	702	(10.423)
Receitas financeiras	42.469	17.544	24.723	(703)	84.033
Receitas de aplicações financeiras	38.948	17.360	23.821	-	80.129
Outras	3.521	184	902	(703)	3.904
	(153.951)	(37.199)	(290)	(1)	(191.441)
EBT	456.449	12.882	446.025	(459.859)	455.497
IR / CSLL	193.028	(2.802)	(254)	(90)	189.882
Imposto de renda	6.995	(4.019)	(305)		2.671
Contribuição social	(21.016)	(2.656)	(112)		(23.784)
Imposto de renda diferido	216.809	2.822	163	(66)	219.728
CSLL diferido	(9.760)	1.051	-	(24)	(8.733)
Lucro líquido Consolidado	649.477	10.080	445.771	(459.949)	645.379
Participação de não controladores	(272.414)	(3.896)	(5.315)		(281.625)
Lucro líquido Alupar	377.063	6.184	440.456	(459.949)	363.754

■ Destinação dos Resultados

→ Dividendos

Em 7 de novembro de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de R\$ 76.067.738,56, correspondente a R\$ 0,08 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,24 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 14 de novembro de 2024. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas "ex-dividendos" a partir de 18 de novembro de 2024.

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

■ Investimentos

No 3T24 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 121,1 mm em nossas empresas, sendo, principalmente, R\$ 123,1 mm investidos no segmento de transmissão. No 3T23 foram investidos R\$ 148,6 mm, sendo R\$ 108,0 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 39,1 mm investidos no segmento de geração e R\$ 1,4 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação do ativo de transmissão ELTE, conforme demonstrado na tabela abaixo:

Composição dos Investimentos

R\$ MM	3T24	3T23	9M24	9M23
Transmissão	123,1	108,0	311,2	325,7
ELTE	117,8	48,1	266,8	177,1
TCE	-	44,7	25,0	134,6
TECP (Lote 06 02/2022)	1,1	-	1,7	-
TAP (Lote 2 02/2023)	(0,6)	-	4,9	-
TCN (Peru)	3,0	-	9,9	-
TES (Chile)	-	-	-	-
TEL (Colômbia)	0,3	-	0,5	-
TPC	1,4	-	1,4	-
Outros	0,1	15,3	0,8	13,9
Geração	(0,3)	39,1	25,5	124,3
Eol. Agreste Potiguar	-	11,6	-	60,9
Pitombeira	-	22,7	13,8	49,8
Outros	(0,3)	4,8	11,7	13,6
Holding	(1,7)	1,4	8,7	4,8
Total	121,1	148,6	224,3	454,8

■ Endividamento

➔ Alupar Holding:

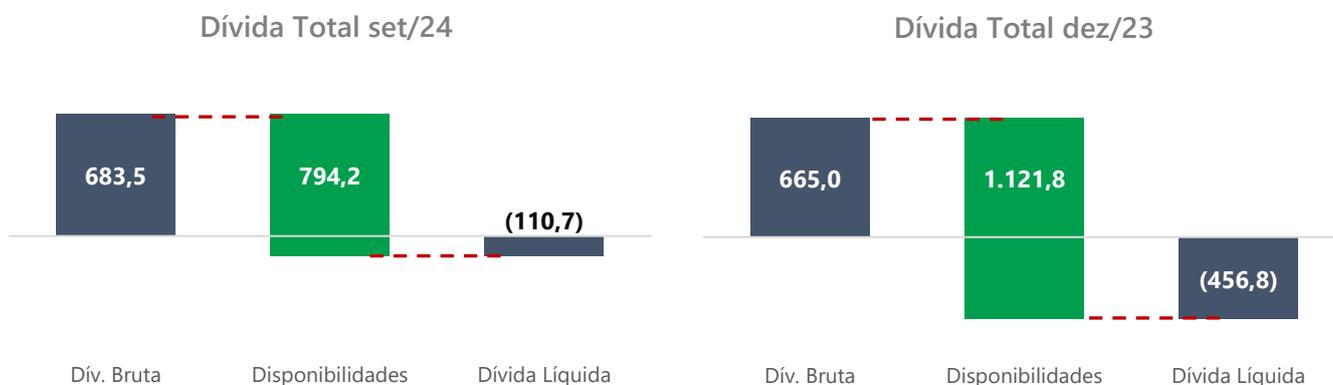
No 3T24, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 683,5 mm, ante os R\$ 665,0 mm registrados em dez/23, sendo:

- (i) provisões de encargos que totalizaram R\$ 58,8 mm e;
- (ii) pagamentos dos encargos, no montante de R\$ 40,4 mm

As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram R\$ 794,2 mm, ante os R\$ 1.121,8 mm registrados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pelo:

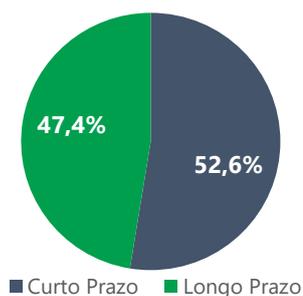
- (i) pagamento de dividendos no montante de R\$ 340,9 mm;
- (ii) pagamento de juros da VII emissão de debêntures, no montante de R\$ 40,4 mm;
- (iii) aportes de R\$ 203,8 mm realizados nos projetos, sendo os principais: (iii.i) R\$ 156,9 mm na UFV Pitombeira; (iii.ii) R\$ 8,0 mm na transmissora TAP; (iii.iii) R\$ 6,9 mm na Alupar Chile; (iii.iv) R\$ 5,5 mm na TECP; (iii.v) R\$ 4,5 mm na ACE; (iii.vi) R\$ 4,4 mm na Alupar Peru e; (iii.vii) R\$ 1,9 mm na TPC;
- (iv) despesas operacionais na holding no montante total de R\$ 37,3 mm;
- (v) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de R\$ 222,3 mm;
- (vi) receitas com aplicações financeiras, totalizando R\$ 72,7 mm;

Segue abaixo a evolução do endividamento:

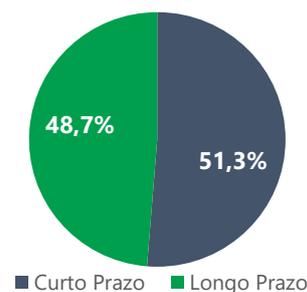


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida | Alupar Holding (set/24)



Perfil da Dívida | Alupar Holding (dez/23)



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 3T24.

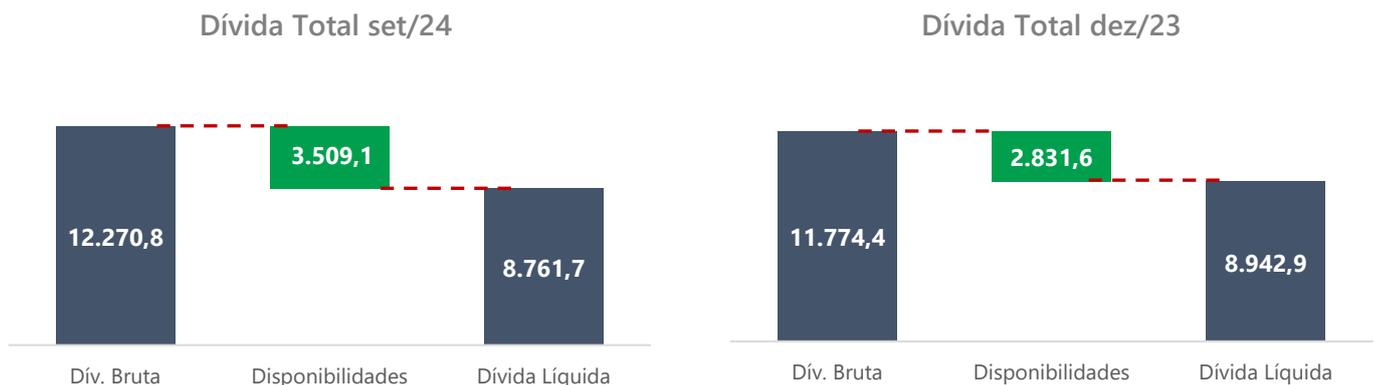
→ Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 12.270,8 mm no 3T24, ante os R\$ 11.774,4 mm apurados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de R\$ 18,5 mm na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando R\$ 956,0 mm;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 840,3 mm;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 1.798,1 mm;
- (v) aumento de R\$ 98,8 mm, decorrente da variação cambial;
- (vi) novas captações, no montante de R\$ 2.061,6 mm.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 3.509,1 mm neste trimestre, R\$ 677,5 mm superior aos R\$ 2.831,6 mm registrados em dez/23.

A dívida líquida registrada neste trimestre totalizou R\$ 8.761,7 mm, R\$ 181,2 mm inferior aos R\$ 8.942,9 mm registrados em dez/23.



No 3T24 a dívida de curto prazo totalizou R\$ 2.378,8 mm (19,4% da dívida total), ante os R\$ 2.135,6 mm registrados em dez/23.

Dos 19,4% da dívida de curto prazo, 13,8% ou R\$ 328,9 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) R\$ 683,5 mm referem-se à Alupar – Holding; (ii) R\$ 10.150,9 mm estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) R\$ 1.436,4 mm referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 745,4 mm / ELTE: R\$ 640,0 mm / TECP: R\$ 50,9mm);

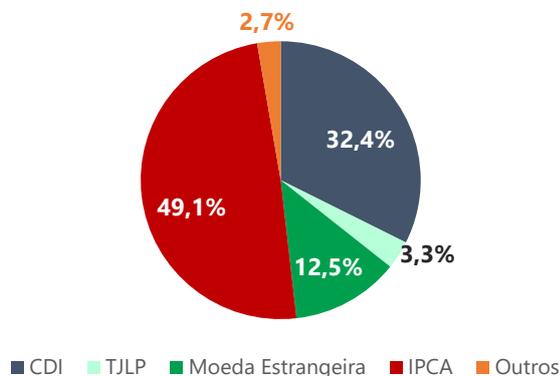
No 3T24, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 9.880,2 mm ou 80,5% da dívida total, sendo:

- (i) R\$ 683,5 mm na Alupar - Holding;
- (ii) R\$ 8.505,7 mm nas subsidiárias em operação e;
- (iii) R\$ 690,9 mm nas transmissoras em implantação, sendo: (i) R\$ 640,0 mm na ELTE e; (ii) R\$ 50,9 mm na TECP.

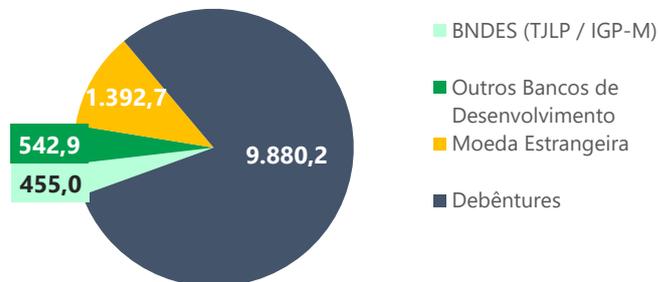
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 1.392,7 mm, referente aos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T24.

Composição da Dívida por Indexador

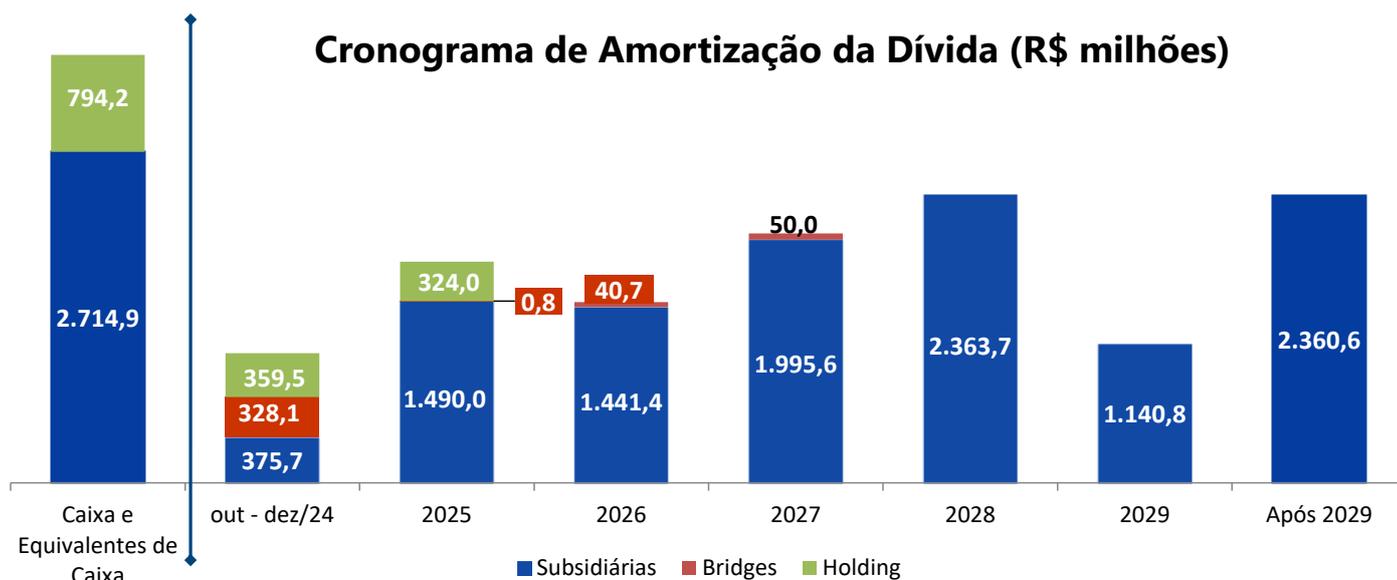


Composição da Dívida por Total (R\$ MM)



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	2024	2025	2026	2027
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 197,2		R\$ 40,8	
Alupar Colômbia	R\$ 130,6			
TECP	R\$ 0,3	R\$ 0,8	-R\$ 0,1	R\$ 50,0
TOTAL	R\$ 328,1	R\$ 0,8	R\$ 40,7	R\$ 50,0

FitchRatings

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



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua Verbo Divino, 1400, Conjunto Térreo ao 801 - Parte,
Chácara Santo Antônio, CEP 04719-911, São Paulo - SP
Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo - SP - Brasil
Telefone +55 (11) 3940-1500
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

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

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Alupar Investimento S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária e 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, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras 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 financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.



Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Valores correspondentes

Os valores correspondentes relativos aos balanços patrimoniais, individuais e consolidados, em 31 de dezembro de 2023 foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 05 de Março de 2024, sem modificação, e às demonstrações individuais e consolidadas, do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 09 de novembro de 2023, sem modificação. Os valores correspondentes relativos às Demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, foram submetidos aos mesmos procedimentos de revisão por aqueles auditores independentes e, com base em sua revisão, aqueles auditores emitiram relatório reportando que não tiveram conhecimento de nenhum fato que os levasse a acreditar que a DVA não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 07 de novembro de 2024

KPMG Auditores Independentes Ltda
CRC 2SP-014428/O-6

Daniel Aparecido da Silva Fukumori
CRC 1SP245014/O-2

Alupar Investimento S.A.

Balancos patrimoniais
Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Em milhares de Reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ativo					
Circulante					
		866.905	1.193.731	6.175.583	5.419.566
Caixa e equivalentes de caixa	5	3.954	168.176	1.193.159	823.209
Investimentos de curto prazo	6	790.252	953.647	2.142.870	1.852.958
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	173.071	155.384
Contas a receber de clientes	8	18.476	14.786	274.293	288.702
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	44.888	48.468	146.777	112.383
Outros tributos compensáveis	15	40	-	66.430	66.591
Estoques		-	-	9.486	10.278
Despesas pagas antecipadamente		-	11	10.329	12.141
Depósitos judiciais	20	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	9	-	-	2.065.735	1.984.827
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	-	2.016	-
Outros ativos circulantes		9.295	8.643	91.033	112.709
		8.024.789	7.149.639	23.827.414	23.016.515
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
		30.662	18.779	17.453.250	16.926.243
Contas a receber de clientes	8	-	-	98.059	52.449
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	-	-	9.814	3.187
Outros tributos compensáveis	15	-	-	4.338	5.977
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	-	86.458	58.800
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	-	2.517	10.244
Despesas pagas antecipadamente		-	-	4.762	8.201
Depósitos judiciais	20	737	744	16.222	14.877
Ativo contratual da concessão	9	-	-	17.164.621	16.688.963
Outros ativos não circulantes		29.925	18.035	66.459	83.545
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	10	7.945.861	7.091.515	319.165	223.759
Propriedades para investimento		8.960	8.960	8.960	8.960
Imobilizado	12	1.140	1.536	5.746.537	5.589.542
Intangível	13	38.166	28.849	299.502	268.011
		8.891.694	8.343.370	30.002.997	28.436.081
Total do Ativo					

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

Alupar Investimento S.A.

Balanços patrimoniais

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Passivo				
Circulante				
	446.105	656.273	3.261.977	3.248.718
Empréstimos e financiamentos	17	-	678.862	472.270
Debêntures	18	359.238	1.699.979	1.663.287
Fornecedores	14	16.684	182.751	191.620
Salários, férias e encargos sociais		7.327	48.767	45.654
Imposto de renda e contribuição social a pagar	27	-	88.427	63.551
Encargos regulatórios	15	-	44.847	39.010
Outros tributos a pagar	15	2.466	88.860	98.325
Passivo de arrendamento		164	9.088	8.075
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	178.916	172.507
Dividendos a pagar	28	57.059	65.435	331.379
Adiantamentos de clientes		-	34.791	21.296
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	1.684	-
Opções de compra de ações outorgadas		3.167	11.088	10.734
Provisões	20	-	107.618	114.891
Outras passivos circulantes		-	20.864	16.119
Não circulante				
	331.230	331.556	14.931.602	14.558.573
Empréstimos e financiamentos	17	-	1.711.790	1.867.508
Debêntures	18	324.250	8.180.184	7.771.366
Passivo de arrendamento		252	36.726	38.010
Adiantamentos de clientes		-	6.841	6.143
Adiantamento para futuro aumento de capital	28	-	298	293
Encargos regulatórios	15	-	21.602	16.641
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	2.835.961	2.890.782
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	1.546.356	1.499.059
Passivo contratual com clientes	19	-	391.068	270.522
Provisões	20	6.181	191.859	189.375
Outras passivos não circulantes		547	8.917	8.874
Total do Passivo	777.335	987.829	18.193.579	17.807.291
Patrimônio líquido				
	8.114.359	7.355.541	11.809.418	10.628.790
Capital social subscrito e integralizado	21.b	3.673.568	3.673.568	3.310.783
(-) Gastos com emissão de ações		(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	21.d	67.360	67.360	67.360
Reservas de lucros	21.c	3.633.902	3.996.686	3.996.686
Lucros acumulados		732.158	732.158	-
Outros resultados abrangentes	21.f	72.596	72.596	45.937
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.695.059	3.273.249
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	8.891.694	8.343.370	30.002.997	28.436.081

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

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos resultados

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

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

Nota	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	36.831	39.319	98.169	111.477	425.353	354.851	1.281.706	1.121.108
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	503.214	294.106	1.597.088	1.312.002
Receita operacional líquida	36.831	39.319	98.169	111.477	928.567	648.957	2.878.794	2.433.110
Custo dos serviços prestados	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(169.479)	(137.823)	(445.887)	(376.607)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(121.828)	(63.336)	(277.876)	(191.068)
Custo do serviço	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(291.307)	(201.159)	(723.763)	(567.675)
Lucro bruto	(808)	13.115	2.568	39.011	637.260	447.798	2.155.031	1.865.435
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(7.427)	(10.785)	(34.274)	(35.442)	(40.695)	(41.586)	(124.252)	(117.671)
Outras receitas	-	-	(10)	-	3.425	1.993	33.493	49.907
Outras despesas	-	-	-	-	(1.468)	(288)	(2.121)	(34.227)
Resultado de equivalência patrimonial	374.670	99.345	866.474	550.141	48.416	6.246	95.406	27.257
	367.243	88.560	832.190	514.699	9.678	(33.635)	2.526	(74.734)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	366.435	101.675	834.758	553.710	646.938	414.163	2.157.557	1.790.701
Despesas financeiras	(23.296)	(23.138)	(60.031)	(75.121)	(275.474)	(286.255)	(916.480)	(904.951)
Receitas financeiras	20.615	22.400	77.861	77.016	84.033	72.068	237.076	211.369
Resultado financeiro	(2.681)	(738)	17.830	1.895	(191.441)	(214.187)	(679.404)	(693.582)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	363.754	100.937	852.588	555.605	455.497	199.976	1.478.153	1.097.119
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(932)	-	(2.704)	(21.113)	(48.864)	(122.732)	(122.026)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	3.180	-	210.995	16.080	86.213	(80.992)
Tributos sobre o lucro	-	(932)	3.180	(2.704)	189.882	(32.784)	(36.519)	(203.018)
Lucro líquido do período	363.754	100.005	855.768	552.901	645.379	167.192	1.441.634	894.101
Atribuído aos acionistas controladores					363.754	100.005	855.768	552.901
Atribuído aos acionistas não controladores	11				281.625	67.187	585.866	341.200
Lucro básico e diluído por ação ON	22				0,38256	0,10938	0,91460	0,61455
Lucro básico e diluído por ação PN	22				0,38256	0,10938	0,91460	0,61455

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

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Lucro líquido do período	363.754	100.005	855.768	552.901	645.379	167.192	1.441.634	894.101
Outros resultados abrangentes	(6.431)	13.618	26.659	16.672	(6.083)	14.455	33.925	16.778
Itens que serão reclassificados para o resultado:								
Ajustes acumulados de conversão	21	2.947	3.098	29.410	(3.107)	3.295	36.676	(3.001)
Resultado de equivalência patrimonial	21	(9.378)	10.520	(2.751)	19.779	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	21	-	-	-	-	(13.397)	(3.930)	28.256
Imposto de renda e contribuição social diferidos	21	-	-	-	-	4.019	1.179	(8.477)
Resultado abrangente do período	357.323	113.623	882.427	569.573	639.296	181.647	1.475.559	910.879
Atribuído aos acionistas controladores					357.323	113.623	882.427	569.573
Atribuído aos acionistas não controladores					281.973	68.024	593.132	341.306

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

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de Reais)

Período findo em 30 de setembro de 2024	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 (nota 11)	Total consolidado
				Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva de investimentos					
Descrição											
SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2024	3.310.783	(65.225)	67.360	366.186	213.859	3.416.641	-	45.937	7.355.541	3.273.249	10.628.790
Resultado abrangente											
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	855.768	-	855.768	585.866	1.441.634
Outros resultados abrangentes do período	-	-	-	-	-	-	-	26.659	26.659	7.266	33.925
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital com reservas (nota 21 b)	362.785	-	-	-	-	(362.785)	-	-	-	-	-
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(171.322)	(171.322)
Dividendos intercalares (nota 21 e)	-	-	-	-	-	-	(123.610)	-	(123.610)	-	(123.610)
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	1	-	1	-	1
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024	3.673.568	(65.225)	67.360	366.186	213.859	3.053.857	732.158	72.596	8.114.359	3.695.059	11.809.418

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

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

Demonstrações dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023
(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	45.565	30/09/2023
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	852.588	555.605	1.478.153	1.097.119
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	25 443	1.547	132.732	112.045
Resultado de equivalência patrimonial	10 (866.474)	(550.141)	(95.406)	(27.257)
Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	26 e 25 58.837	71.124	924.827	957.773
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	23 -	-	50.669	18.248
Variações monetárias e cambiais líquidas	26 (2.744)	498	4.879	(16.913)
Receitas financeiras	26 (72.691)	(53.360)	(180.690)	(173.134)
Baixas de ativo imobilizado e intangível	12 e 13 -	-	(765)	(1.287)
Remuneração financeira do ativo de concessão	23 -	-	(1.769.283)	(1.447.106)
Receita de infraestrutura	23 -	-	(340.899)	(157.349)
Receita de operação e manutenção	23 -	-	(470.942)	(456.613)
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	(332)	-
Ganho pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	23 -	-	(31.587)	(46.552)
Perda pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	25 -	-	41	33.704
Outros	1.233	-	27.095	889
	(28.808)	25.273	(271.508)	(106.433)
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes	(3.690)	(11.621)	(31.201)	(65.851)
Ativo contratual da concessão	9 -	-	2.056.827	2.013.738
Depósitos judiciais	7	182	(1.345)	1.667
Tributos a compensar	3.540	3.138	(32.594)	(9.469)
Despesas pagas antecipadamente	11	11	5.251	5.076
Estoques	-	-	792	(8.245)
Outros ativos	4.541	(576)	14.695	(55.460)
	4.409	(8.866)	2.012.425	1.881.456
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	3.566	1.881	(8.869)	(65.386)
Encargos regulatórios	-	-	10.798	10.872
Salários, férias e encargos sociais	652	341	3.113	820
Tributos a recolher	(15.492)	(1.340)	15.411	(13.157)
Passivo contratual com clientes	-	-	120.546	118.844
Provisões	(1.789)	3.185	(31.964)	34.055
Adiantamentos de clientes	-	-	14.193	39.665
Outros passivos	185	128	4.788	(21.497)
	(12.878)	4.195	128.016	104.216
Caixa proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais	(37.277)	20.602	1.868.933	1.879.239
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	(42)	(3.534)	(105.027)	(114.171)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais	(37.319)	17.068	1.763.906	1.765.068

Demonstrações dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023
(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/09/2024	30/09/2023	45.565	30/09/2023	
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de capital nas investidas	10	(188.537)	(79.638)	-	(13.471)
Pagamento pela aquisição de investimentos		-	(2.758)	-	(2.723)
Empréstimo com partes relacionadas	28	(10.823)	(3.991)	-	-
Resgate de aplicações financeiras		520.681	430.410	3.258.257	2.117.973
Investimentos em aplicações financeiras		(284.595)	(231.957)	(3.385.166)	(1.751.030)
Dividendos recebidos	10	222.324	296.887	-	-
Aquisições de imobilizado	12	(74)	(286)	(62.617)	(252.350)
Aquisições de intangível	13	(9.391)	(4.563)	(30.010)	(12.238)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		249.585	404.104	(219.536)	86.161
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Dividendos pagos		(340.942)	(458.542)	(560.876)	(720.303)
Empréstimo com partes relacionadas		5.000	-	-	-
Arrendamentos pagos		(190)	(155)	(7.685)	(7.740)
Ingresso de dívidas	17 e 18	-	-	2.061.553	118.718
Juros pagos de empréstimos e debêntures	17 e 18	(40.356)	(47.275)	(880.664)	(781.894)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	17 e 18	-	-	(1.798.140)	(387.256)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(376.488)	(505.972)	(1.185.812)	(1.778.475)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa		-	-	11.392	12.071
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		(164.222)	(84.800)	369.950	84.825
Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa					
Saldo no início do período		168.176	343.170	823.209	850.481
Saldo no final do período		3.954	258.370	1.193.159	935.306
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		(164.222)	(84.800)	369.950	84.825

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

Demonstrações do valor adicionado
Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023
(Em milhares de Reais)

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	
Receitas					
Receitas operacionais	23	109.074	122.108	3.183.530	2.674.733
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	134.388	239.550
Outras receitas operacionais	23	(10)	-	36.541	56.254
		109.064	122.108	3.354.459	2.970.537
(-) Insumos adquiridos de terceiros					
Custo dos serviços prestados	25	(95.601)	(72.466)	(105.060)	(78.830)
Custo de construção	25	-	-	(289.001)	(388.648)
Serviços de terceiros, materiais e outros	25	(5.286)	(7.851)	(155.463)	(178.197)
		(100.887)	(80.317)	(549.524)	(645.675)
(-) Depreciação e amortização					
	25	(443)	(1.547)	(133.203)	(112.666)
Valor adicionado recebido em transferência					
Resultado de equivalência patrimonial	10	866.474	550.141	95.406	27.257
Receitas financeiras		81.659	82.592	256.983	265.117
		948.133	632.733	352.389	292.374
Valor adicionado a distribuir					
		955.867	672.977	3.024.121	2.504.570
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	31	19.030	17.655	118.891	106.478
Benefícios	31	3.516	2.936	27.562	25.717
F.G.T.S	31	1.299	1.316	8.140	7.722
		23.845	21.907	154.593	139.917
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		14.170	21.033	377.993	481.690
Estaduais		-	-	(8.931)	2.918
Municipais		1.991	1.927	3.099	2.701
		16.161	22.960	372.161	487.309
Remuneração de capitais de terceiros					
Juros e variações cambiais		59.382	73.977	1.008.486	942.503
Aluguéis	25 e 11	62	87	11.296	14.753
Outras despesas financeiras	26	649	1.145	35.951	25.987
		60.093	75.209	1.055.733	983.243
Remuneração de capitais próprios					
Dividendos	21	123.610	73.142	123.610	73.142
Lucros retidos		732.158	479.759	732.158	479.759
Participação de acionistas não controladores		-	-	585.866	341.200
		855.768	552.901	1.441.634	894.101
		955.867	672.977	3.024.121	2.504.570

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

1. Informações gerais

A Alupar Investimento S.A. (“Companhia” ou “Alupar”) é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na bolsa de São Paulo (B3 S.A. – Brasil, Bolsa Balcão) sob código de negociação ALUP 11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo – SP, na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infraestrutura, 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:

Nos países em as controladas da Companhia operam, o transporte de energia é uma atividade regulada e independente dentro da cadeia produtiva do setor elétrico e é considerado um monopólio natural, embora existam diferentes modelos de negócios na indústria elétrica nesses países. Em particular, na Colômbia e no Chile, as empresas de transmissão são donas dos ativos e da infraestrutura. No Peru e no Brasil, as empresas obtêm concessões para operar ativos e infraestrutura e reverterem a propriedade para os governos quando as concessões expiram. Em cada um desses modelos, as empresas devem fornecer o serviço com os padrões de qualidade definidos pela regulamentação e, em virtude disso, receber a remuneração correspondente. As receitas são derivadas de tarifas regulamentadas e são recebidas por disponibilizar a infraestrutura de transmissão para o sistema interligado nacional, logo as receitas não são afetadas pela oferta e demanda de eletricidade ou pelo volume de eletricidade efetivamente consumido pelos usuários finais. Em geral, as receitas das empresas de transmissão são compostas por dois componentes: o primeiro remunera o investimento feito na infraestrutura, enquanto o segundo remunera as despesas de administração, operação e manutenção necessárias para fornecer o serviço com qualidade e eficiência.

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista	RAP (R\$)
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	IGP-M	Sim	Não	84.972
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	IGP-M	Sim	Não	194.443
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	IGP-M	Sim	Não	44.495
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	IGP-M	Sim	Não (*)	378.049
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	IGP-M	Sim	Não	82.108
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. ('STN')	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04 18/02/34	01/01/06	541	IGP-M	Sim	Não	171.481
Companhia Transleste de Transmissão ('Transleste')	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04 18/02/34	18/12/05	150	IGP-M	Sim	Não	35.232
Companhia Transudeste de Transmissão ('Transudeste')	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05 04/03/35	23/02/07	140	IGP-M	Sim	Não	21.837
Companhia Transirapé de Transmissão ('Transirapé')	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05 15/03/35	23/05/07	65	IGP-M	Sim	Não	44.874
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	IPCA	Sim	Não	33.750
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica ('Lumitrans')	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04 18/02/34	03/10/07	51	IGP-M	Sim	Não	23.016
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	IPCA	Sim	Sim	19.579
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	IPCA	Não	Sim	66.655
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. ('ESDE')	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09 19/11/39	06/02/13	Subestação	IPCA	Não	Sim	18.924

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista	RAP (R\$)
Controladas:									
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	IPCA	Não	Sim	19.496
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	IPCA	Não	Sim	19.249
Empresa de Transmissão Serrana S.A. ('ETSE')	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12 10/05/42	01/12/14	Subestação	IPCA	Não	Sim	35.841
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. ('ELTE')	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14 05/09/44	09/05/24 Parcial (***)	SE+40 Km	IPCA	Não	Sim	87.449
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	IPCA	Não	Sim	73.528
Empresa Transmissora Capixaba S.A. ('ETC')	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16 02/09/46	23/09/19	Subestação	IPCA	Não	Sim	42.697
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	IPCA	Não	Sim	211.100
Transmissora Paraíso De Energia S.A. ('TPE')	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17 10/02/47	25/10/20	541	IPCA	Não	Sim	310.935
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	IPCA	Não	Sim	146.044
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	IPCA	Não	Sim	141.557
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP ('TCE')	Virgínia-Nueva Esperanza - Colombia	UPME 07-2016	28/11/16 Perpetuo	Pré Operacional	200	IPP	Não	Sim	144.238
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	IPCA	Não	Sim	90.351
Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S.A. ('AETE')	Rondonópolis (MT) - Cuiabá (MT)	008/2004	18/02/04 18/03/34	19/08/05	193	IGP-M	Sim	Não	40.946
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. ('TME')	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09 19/11/39	22/11/11	348	IPCA	Não	Sim	70.330
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	IPCA	Não	Sim	185.222
TECP - Transmissora de Energia Central Paulista S.A. ('TECP')	São Paulo (SP)	015/2023	22/12/23 21/12/53	22/12/23	Subestação	IPCA	Não	Sim	75.424
TAP - Transmissora do Alto Parnaíba S.A. ('TAP')	Goias, Minas Gerais e São Paulo	002/2024	03/04/24 02/04/54	Pré Operacional	551	IPCA	Não	Sim	250.997
TEL-Transmissora de Energia de los Llanos SAS ESP ('TEL')	Yopal e Sogamoso - Colombia	UPME 07-2021	Perpetuo	Pré Operacional	100	IPP	Não	Sim	32.240
Transmissora Costa Norte ('TCN')	Piura e Lambayeque - Perú	-	29/11/23 28/11/55	Pré Operacional	9	IPP	Não	-	25.480
Transmissora de Energia de Santiago SPV ('TES')	Penáflor - Chile	-	Perpetuo	Pré Operacional	16	IPP	Não	Sim	27.040
Transmissora Paraíso do Café S.A. ('TPC')	Minas Gerais	-	28/06/24 27/06/54	Pré Operacional	509	IPCA	Não	Sim	154.400
Sincro Energia del Desierto SpA ('SED')	Atacama e Antofagasta - Chile	-	25 anos	Pré Operacional	Subestação	IPP	Não	-	100.880
Transmissora Sierra Azul S.A.C ('TSA')	Lima, Ica e Ayacucho - Perú	-	32 anos	Pré Operacional	177	IPP	Não	-	311.480
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	IPCA	Não	Sim	395.189
Total					9.290				4.211.525

(*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNI (vide nota explicativa nº 9). (**) A TNE entrou parcialmente em operação comercial em maio de 2015 (4% referente a SE Boa Vista). (***) Na ELTE o trecho sul, que contempla a subestação e a linha de transmissão Manoel da Nóbrega, entrou em operação comercial em 09 de maio de 2024, vide nota explicativa nº 1.1 (c), o trecho norte, que contempla a subestação e a linha de transmissão Domênico Rangoni, ainda continua em construção em 30 de setembro de 2024.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

• Geração de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização	Contrato de concessão / Autorização nº	Prazo da Outorga		Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW	Preço MWh do PPA
			Início	Fim				
Controladas:								
Foz do Rio Claro Energia S.A. ('Foz')	Rio Claro - Caçu e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	20/12/46	05/08/10	68,4	37,1	R\$ 288,24
Ijuí Energia S.A. ('Ijuí')	Rio Ijuí - Rolador e Sal. das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	18/02/46	29/03/11	51,0	28,9	R\$ 308,94
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. ('Lavrinhas')	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	RA nº 138/2004	07/04/04	01/09/48	03/09/11	30,0	21,4	R\$ 488,70
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. ('Queluz')	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	RA nº 139/2004	07/04/04	10/08/48	12/08/11	30,0	21,4	R\$ 488,70
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	R\$ 152,27
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	R\$ 218,07
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	R\$ 218,07
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	R\$ 218,07
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	R\$ 218,07
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	R\$ 218,07
Geração de Energia Termoelétrica e Part. S.A. ('GET')	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risarlada')	Rio Risarlada - Colômbia	-	06/09/11	Indefinido	10/09/16	19,9	13,2	R\$ 385,21
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	R\$ 301,56
Agua Limpa S.A. ('Agua 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	R\$ 189,26
Eólica do Agreste Potiguar II S.A. ('EAP II')	Jandaira (RN)	RA nº 8.520/2020	21/01/20	21/01/55	13/09/2023	35,7	12,7	R\$ 217,33
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	27/09/22	26/09/57	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	27/09/22	26/09/57	Pré Operacional	21,0	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. ('EAP VII')	Jandaira (RN)	RA nº 12.760/2022	27/09/22	26/09/57	Pré Operacional	37,8	-	-
UFV Pitombeira S.A.	Aracati (CE)	RA nº 9.471/2020	24/11/20	23/11/55	16/02/2024	47,3	15,3	-
Iracema Energia Geração Distribuída S.A.	Ceará	-	-	-	Pré Operacional	-	-	-
Total em operação						687,1	406,9	
Total em construção						190,0	39,9	

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

• Holdings e outros segmentos:

Empresa ('abreviação')	Atividade
Controladas:	
Alupar Chile Inversiones SpA ("Alupar Chile")	Holding
Alupar Colombia S.A.S ("Alupar Colombia")	Holding - controladora da Risarlada, TCE e TEL
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

1.1 Assuntos relevantes do período

a) Entrada em operação comercial – UFV Pitombeira

Em 16 de fevereiro de 2024, a controlada UFV Pitombeira, localizada no complexo eólico Energia dos Ventos, no município de Aracati, Estado do Ceará, com potência instalada de 61,7 MWp e garantia física de 15,9 MW médios, obteve autorização para início da operação comercial, conforme despacho Aneel nº 438/24 publicado no Diário Oficial.

b) Lote 15 do Leilão de Transmissão ANEEL 01/2024

Em 28 de março de 2024, a Alupar Investimento S.A. através do consórcio Olympus XVII, sagrou-se vencedora do Lote 15 do Leilão 01/2024 - ANEEL. A RAP vencedora foi de R\$154.000 cujo deságio foi de 33,50% da RAP máxima de R\$232.187, o projeto prevê investimentos de R\$1.390.581.

O projeto será localizado no Estado de Minas Gerais e contará com a LT 500 kV São João do Paraíso – Padre Paraíso 2, C1, CS, com 175 km e com LT 500 kV Padre Paraíso 2 – Mutum C1, CS, com 334 km. O prazo de energização da ANEEL é até 30 de dezembro de 2029 e o prazo de concessão é de 30 anos.

Em 5 de abril de 2024, a Alupar Investimento S.A. e o Infra II Investment S.A. (“Infra II”), constituíram a Transmissora Paraíso do Café S.A. – TPC, com o objetivo de explorar serviços de transmissão de energia elétrica decorrentes do Lote 15 do Leilão ANEEL 01/2024, nos moldes definidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Alupar é a acionista controladora com participação societária de 99,99% ficando o Infra II com a participação de 0,01% sobre o capital social da TPC.

c) Entrada em operação comercial da ELTE – Trecho Sul

Em 08 de maio de 2024, a controlada Empresa Litorânea Transmissão de Energia S.A. (“ELTE”), recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, o Termo de Liberação Definitivo – TLD, do trecho do litoral sul do Estado de São Paulo, contemplando a subestação Manoel da Nóbrega e a linha de transmissão Henry Borden – Manoel da Nóbrega, o qual autoriza o recebimento de receita a partir dessa data. Com esta liberação do ONS, será adicionada uma Receita Anual Permitida (“RAP”) de R\$33.556 para o ciclo 2023_2024, referente a 48% da Receita Anual Permitida (“RAP”) do projeto (percentual definido no contrato de concessão nº 16/2014 – ANEEL). O trecho sul 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.

d) Vitória em Leilão de dois novos projetos no Chile e no Peru

- **Chile**

Em 06 de março de 2024, a Alupar sagrou-se vencedora do Leilão realizado no Chile de dois empreendimentos de infraestrutura para o fornecimento do serviço complementar de controle de tensão mediante aportes de potência de curto-circuito, através de Compensadores Síncronos. O Leilão seguiu às diretrizes estabelecidas pelo Decreto nº 113/2017 publicado em 27 de março de 2019 (Regulamento de Serviços Complementares de Controle de Tensão) e pela *Resolución Exenta Reservada* nº 246 publicada em 16 de maio de 2024.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Somados, os projetos totalizam investimentos estimados em US\$145,9 milhões (R\$720,7 milhões), com RAP total de US\$19,4 milhões (R\$95,8 milhões) o que equivale a uma relação RAP/CAPEX média de 13,3%. Segue abaixo a descrição de cada projeto:

	SE1 Ana Maria 220 kV	SE4 Illapa 220 kV
RAP Vencedora	US\$10,5 milhões (R\$51,9 milhões) (base: março/24)	US\$8,9 milhões (R\$44,0 milhões) (base: março/24)
Capex de Referência (CEN)	US\$ 82,2 milhões (R\$406,1 milhões) (base: março/24)	US\$ 63,7 milhões (R\$314,7 milhões) (base: março/24)
Relação RAP Vencedora/CAPEX Alupar	12,8%	14,0%
Localização	Estado de Antofagasta	Estado de Atacama
Descrição do Projeto	Aporte de Potência de Curto Circuito de 1.851 MVA através da instalação de três conjuntos de Compensadores Síncronos nas imediações da Subestação Ana Maria.	Aporte de Potência de Curto Circuito de 1.493 MVA através da instalação de dois conjuntos de Compensadores Síncronos nas imediações da Subestação Illapa.
Prazo de entrada em operação	42 meses após a publicação do Ata de Adjudicação (previsão: dezembro/27)	42 meses após a publicação do Ata de Adjudicação (previsão: dezembro/27)
Prazo de Concessão	25 anos (a partir da entrada em operação)	25 anos (a partir da entrada em operação)

Em 4 de julho de 2024, a Companhia juntamente com suas controladas Alupar Chile e Alupar Colômbia, constituíram a Sincro Energía del Desierto SpA (“SED”), com o objetivo de explorar serviços de transmissão de energia elétrica dos dois empreendimentos mencionados acima. A SED foi constituída mediante a emissão de 927.920.000 ações ordinárias no valor total de \$927.920.000,00 pesos chilenos (equivalente a R\$5.434), sendo subscrito pela Companhia na proporção de 80%, seguido da Alupar Chile com 19% e pela Alupar Colômbia com 1%, devendo ser integralizados em até um ano.

- **Peru**

Durante o trimestre findo em 30 de setembro de 2024, a controlada direta Alupar Peru sagrou-se vencedora do Leilão de dois projetos do Concurso público correspondente ao segundo processo de reatribuição (Reasignación) de projetos de transmissão realizado no Peru. Segue abaixo as informações de cada projeto:

	Maravilla	Puno Sur	Runatullo
RAP Vencedora	US\$1,3 milhão (R\$7,0 milhões)	US\$1,9 milhão (R\$10,2 milhões)	US\$6,2 milhões (R\$32,6 milhões)
Investimento Previsto (CAPEX)	US\$8,1 milhões (R\$43,4 milhões)	US\$11,5 milhões (R\$61,6 milhões)	US\$ 42,8 milhões (R\$224,7 milhões)
Relação RAP Vencedora/CAPEX	15,9%	16,4%	14,6%
Localização	Departamento de Puno (Cidade de Juliaca)	Departamento de Puno (Cidade de Juliaca)	Runatullo
Descrição do Projeto	SE Maravilla 138/22,9 kV (Nova) + seccionamento associado	SE Puno Sur 138/60 kV; e LT de 138kV com 9,5 km de extensão	LT: 76 km 138/60 kV; 2 SE Novas 138/60 kV; Conexões em SE Existentes (60 kV)
Prazo de Energização Regulador	Julho/2027	Novembro/2027	Janeiro/2029
Prazo de Concessão	30 anos (a partir da entrada em operação)	30 anos (a partir da entrada em operação)	30 anos (a partir da entrada em operação)

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

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).

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 7 de novembro de 2024.

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 2023, emitidas em 5 de março de 2024.

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. Políticas contábeis materiais

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 2023 e nela descritas na nota explicativa nº 3, exceto pelas normas que foram revisadas e estão descritas na nota explicativa nº 4. Adicionalmente, essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas anuais, emitidas em 5 de março de 2024.

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 2023, emitidas em 5 de março de 2024.

Em 30 de setembro de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 a participação da Companhia nas controladas e controlada em conjunto se apresentava da seguinte forma:

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Empresa	Atividade	País	Participação 30/09/24 (%)		Participação 31/12/23 (%)	
			Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas:						
ACE	Comercializadora	Brasil	100,00	-	100,00	-
AETE	Transmissão	Brasil	-	32,06	-	32,06
AF Energia	Prestadora de serviços	Brasil	100,00	-	100,00	-
Água Limpa	Geração	Brasil	99,99	-	99,99	-
Alupar Chile	Holding	Chile	100,00	-	100,00	-
Alupar Colombia	Holding	Colômbia	100,00	-	100,00	-
Alupar Peru	Holding	Perú	100,00	-	100,00	-
Apaete	Holding	Brasil	36,96	-	36,96	-
EAP I (ix)	Geração	Brasil	20,90	79,10	20,90	79,10
EAP II (ix)	Geração	Brasil	28,46	71,54	28,46	71,54
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 (v)	Transmissão	Brasil	-	25,06	-	25,06
EDV I (viii)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV II (viii)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV III (viii)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV IV (viii)	Geração	Brasil	-	100,00	-	100,00
EDV X (viii)	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 (vii)	Geração	Perú	2,98	88,69	2,98	88,69
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 (vi)	Geração	Colômbia	0,19	99,79	0,19	99,79
SED	Transmissão	Chile	80,00	20,00	-	-
STC (i)	Transmissão	Brasil	20,00	40,01	20,00	40,01
STN	Transmissão	Brasil	51,00	-	51,00	-
TAP	Transmissão	Brasil	100,00	-	100,00	-
TCC	Transmissão	Brasil	65,70	-	65,70	-
TCE (vi)	Transmissão	Colômbia	-	99,99	-	99,99
TECP	Transmissão	Brasil	99,94	-	99,94	-
TPC	Transmissão	Brasil	100,00	-	-	-
TEL (vi)	Transmissão	Colômbia	-	100,00	-	100,00
TME	Transmissão	Brasil	60,00	-	60,00	-
TPE	Transmissão	Brasil	65,70	-	65,70	-
Transirapé (ii)	Transmissão	Brasil	-	33,71	-	33,71
Transleste (ii)	Transmissão	Brasil	-	33,71	-	33,71
Transminas	Holding	Brasil	70,02	-	70,02	-
Transudeste (ii)	Transmissão	Brasil	-	33,71	-	33,71
TSA	Transmissão	Perú	-	100,00	-	-
TSM	Transmissão	Brasil	65,70	-	65,70	-
UFV Pitombeira	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	-	49,62	-

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

(i) Controladas diretamente pela EATE. (ii) O controle é obtido por meio do controle que a Companhia exerce sobre a EATE e a Transminas, que juntas detêm 51% do capital votante da investida. (iii) Controlada diretamente pela ETEP. (iv) Controlada diretamente pela ECTE. (v) Participação indireta via ENTE. (vi) Participação indireta via Alupar Colômbia. (vii) Participação indireta via a controlada Alupar Peru. (viii) Participação indireta via a controlada Windepar. (ix) Participação indireta via Foz. (*) A TNE é controlada em conjunto pois decisões relevantes sobre o negócio são tomadas por unanimidade de votos dos acionistas detentores de ações votantes para serem aprovadas.

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

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

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

4. Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes

Os principais normativos revisados e que são efetivos para o exercício iniciado em 1º de janeiro de 2024, são:

- Classificação de passivos como circulante ou não circulante com Covenants - Alterações ao CPC 26 (IAS 1));
- Alterações ao CPC 06 (IFRS 16) Passivo de Locação em uma operação de Sale and Leaseback;
- Divulgações sobre acordos de financiamento de fornecedores (“Risco Sacado”) - Alterações ao CPC 03 (IAS 7) e CPC 40 (IFRS 7); e
- Esclarecimentos sobre a elaboração da Demonstração do Valor Adicionado – Resolução CVM nº 199 e CPC 09 (R1).

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

Adicionalmente em relação a nova norma IFRS 18 - Apresentação e divulgação em demonstrações financeiras, emitida em 9 de abril de 2024, que entrará em vigor para os exercícios iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2027, a Companhia e suas controladas esperam impactos substanciais na elaboração da Demonstração de Resultado e da Demonstração dos Fluxo de Caixa e irá aguardar orientações do CPC para aplicação dessa norma.

5. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora		Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	318	229	-	-	33.739	37.912
Certificados de depósitos bancários	99,80%	99,80%	3.473	167.947	99,83%	99,83%	153.086	364.928
Fundos de investimento	-	-	-	-	97,30%	97,30%	932.725	388.764
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	1	-	20,00%	20,00%	2.229	31.605
Moeda estrangeira	-	-	162	-	-	-	71.380	-
Total			3.954	168.176			1.193.159	823.209

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundos de investimento não exclusivos em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a Administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento auferido, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado, e são considerados instrumentos financeiros mensurados ao valor justo em contrapartida do resultado.

6. Investimentos de curto prazo

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Descrição da carteira				
Operações compromissadas	397.450	352.024	1.052.763	668.420
Títulos públicos do Governo Brasileiro	351.987	524.280	978.217	1.035.865
Títulos privados	40.839	77.342	111.928	147.165
Outros	(24)	1	(38)	1.508
Total	790.252	953.647	2.142.870	1.852.958

A Companhia e suas controladas aplicam recursos em três fundos, mensurados ao valor justo por meio do resultado, e cuja a remuneração média corresponde a 101,59% do CDI em 30 de setembro de 2024 (101,03% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

7. Títulos e valores mobiliários

Títulos e valores mobiliários:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Fundos de investimento	99,20%	99,20%	173.071	155.384
			173.071	155.384

Os títulos e valores mobiliários referem-se a depósitos vinculados aos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas. Estas contas consistem na manutenção de aplicações financeiras correspondentes, em média, a três prestações dos empréstimos e financiamentos.

8. Contas a receber de clientes

	Controladora		Consolidado						
	A vencer		A vencer	Vencidos				30/09/2024	31/12/2023
	30/09/2024	31/12/2023		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	-	-	148.782	5.025	3.812	50.417	63.433	271.469	240.277
	-	-	148.782	5.025	3.812	50.417	63.433	271.469	240.277
Sistema de geração de energia									
Ambiente regulado	3.200	4.579	47.576	-	-	-	-	47.576	55.360
Ambiente livre	8.711	5.498	38.516	-	-	-	-	38.516	39.037
MRE e Spot (energia de curto prazo)	517	286	14.791	-	-	-	-	14.791	6.477
	12.428	10.363	100.883	-	-	-	-	100.883	100.874
Prestação de serviços									
Comissão de aval (nota 28)	6.048	4.423	-	-	-	-	-	-	-
	6.048	4.423	-	-	-	-	-	-	-
	18.476	14.786	249.665	5.025	3.812	50.417	63.433	372.352	341.151
Circulante	18.476	14.786						274.293	288.702
Não circulante	-	-						98.059	52.449

Durante o período findo em 30 de setembro de 2024, 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. Em particular, 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.

9. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Saldo inicial	18.673.790	18.540.255
Receita de operação e manutenção (nota 23)	470.942	606.157
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 23)	1.769.283	1.997.004
Receita de infraestrutura (nota 23)	338.577	208.102
Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica (Nota 23)	34.635	52.899
Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica (Nota 25)	(44)	(66.202)
Realização do ativo contratual em ativo financeiro	(2.056.827)	(2.664.425)
Saldo final	19.230.356	18.673.790
Circulante	2.065.735	1.984.827
Não circulante	17.164.621	16.688.963

No período findo em 30 de setembro de 2024, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$34.635, registrados na rubrica de “Outras receitas” no consolidado, cujo valor líquido de impostos é de R\$31.587, refere-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas EATE, EBTE, ERTE, STC e Transirapé com base na Resolução Homologatória nº 3.343 de 9 de julho de 2024.

No exercício findo em 31 de dezembro 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\$66.202, registrados respectivamente nas rubricas de “Outras receitas” e “Outras despesas” no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$46.552 de ganho e R\$60.972 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, do reequilíbrio econômico-financeiro das RAPs obtidos, principalmente, pela controlada STN e por fim pela Revisão Tarifária Periódica do ciclo de 2020-2021 pela controlada ERTE.

10. Investimentos em controladas e controlada em conjunto

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Valor patrimonial	7.682.032	6.868.179	319.090	223.684
Adiantamento para futuro aumento de capital	119.752	29.973	-	-
Dividendos a receber	74.029	124.181	75	75
Lucro não realizado	36.040	36.562	-	-
Mais-valia	27.844	26.456	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	6.164	6.164	-	-
Total	7.945.861	7.091.515	319.165	223.759

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2023	Aportes de capital	Amortização do intangível	Outros	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 30/09/2024
Controladas:									
ACE	7.746	4.500	-	-	-	-	(2.236)	-	10.010
AF	7.446	-	-	-	-	-	22	-	7.468
Água Limpa	12.627	-	-	-	-	-	(12)	-	12.615
Alupar Chile	(421)	6.924	-	-	760	-	(680)	-	6.583
Alupar Colômbia	63.978	-	-	-	2.058	(2.751)	(13.739)	-	49.546
Alupar Peru	245.250	4.354	-	-	24.909	-	(26.975)	-	247.538
Apaete	30.327	-	-	-	-	-	3.962	(6.170)	28.119
EAP I	20.361	-	-	-	-	-	(529)	-	19.832
EAP II	51.324	-	-	(5.000)	-	-	(654)	-	45.670
EAP III	595	48	-	-	-	-	(16)	-	627
EAP IV	524	117	-	-	-	-	(17)	-	624
EAP V	410	67	-	-	-	-	(17)	-	460
EAP VI	655	101	-	-	-	-	(17)	-	739
EAP VII	508	108	-	-	-	-	(17)	-	599
EATE	619.313	-	-	-	-	-	246.591	(76.251)	789.653
ECTE	160.429	-	-	-	-	-	20.565	(6.004)	174.990
ELTE	59.907	-	-	-	-	-	50.024	-	109.931
ENTE	270.801	-	-	-	-	-	50.074	(17.428)	303.447
ERTE	35.321	-	-	-	-	-	5.100	(3.733)	36.688
ETAP	321.297	-	-	-	-	-	41.838	-	363.135
ETB (i)	287.371	-	(745)	-	-	-	38.924	-	325.550
ETC	195.051	-	-	-	-	-	25.975	-	221.026
ETEM	80.622	-	-	-	-	-	5.903	(18.960)	67.565
ETEP	119.540	-	-	-	-	-	13.602	(2.439)	130.703
ETES	112.381	-	-	-	-	-	10.540	-	122.921
ETVG	138.673	-	-	-	-	-	8.496	-	147.169
Ferreira Gomes	1.031.988	-	-	-	-	-	44.686	(11.794)	1.064.880
Foz	154.670	-	-	-	-	-	4.563	-	159.233
GET	147	-	-	-	-	-	-	-	147
Ijuí	156.000	-	-	-	-	-	15.373	-	171.373
Iracema	267	-	-	-	-	-	(20)	-	247
La Virgen (i) (*)	(15.770)	-	-	-	1.677	-	(108)	-	(14.201)
Lavrinhas (i)	119.084	-	(74)	-	-	-	10.837	-	129.847
Lumitrans	14.617	-	-	-	-	-	1.536	(1.108)	15.045
Queluz (i)	160.425	-	(39)	-	-	-	14.307	-	174.693
Risaralda	132	-	-	-	6	-	-	-	138
STC	39.687	-	-	-	-	-	4.490	(3.165)	41.012
STN	281.353	-	-	-	-	-	38.693	(9.659)	310.387
TAP	143	8.000	-	-	-	-	(1.014)	-	7.129
TCC	481.289	-	-	-	-	-	51.378	(3.174)	529.493
TECP	396	5.526	-	-	-	-	884	-	6.806
TME (i)	122.103	-	(68)	-	-	-	10.269	(9.083)	123.221
TPE	702.875	-	-	-	-	-	72.335	(16.612)	758.598
TPC	-	1.892	-	-	-	-	(210)	-	1.682
Transminas	144.402	-	-	-	-	-	20.902	(9.423)	155.881
UFV Pitombeira	38.096	156.900	-	-	-	-	(13.657)	-	181.339
TSM	281.866	-	-	-	-	-	32.691	(27.321)	287.236
Verde 8	81.182	-	-	-	-	-	4.712	-	85.894
Windepar	230.768	-	-	-	-	-	(17.360)	-	213.408
Subtotal	6.867.756	188.537	(926)	(5.000)	29.410	(2.751)	771.994	(222.324)	7.626.696
Controlada em conjunto									
TNE	223.759	-	-	-	-	-	95.406	-	319.165
Total Consolidado	223.759	-	-	-	-	-	95.406	-	319.165
Total Controladora	7.091.515	188.537	(926)	(5.000)	29.410	(2.751)	867.400	(222.324)	7.945.861

(i) No saldo das controladas ETB, TME, 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).

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

(*) Do Resultado de equivalência patrimonial da La Virgen em 30 de setembro de 2024, foi adicionado o valor de R\$522 que se refere a parcela realizada do lucro não realizado registrado no exercício 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.

Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2022	Aportes de capital	Aquisição de participação	Alienação de participação	Amortização do intangível	Outros	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 31/12/2023
Controladas:											
ACE	6.458	2.000	-	-	-	-	-	-	(712)	-	7.746
AF	9.819	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(2.326)	7.446
Agua Limpa	12.639	-	-	-	-	-	-	-	(12)	-	12.627
Alupar Chile	1.365	-	-	-	-	(424)	-	-	(1.362)	-	(421)
Alupar Colômbia	44.909	4.940	-	-	-	-	7.571	5.075	1.483	-	63.978
Alupar Peru	211.243	56.958	-	-	-	-	(9.322)	-	(13.629)	-	245.250
Apaeete	32.496	-	-	-	-	-	-	-	(713)	(1.456)	30.327
EAP I	21.890	-	-	290	-	-	-	-	(1.819)	-	20.361
EAP II	34.373	16.000	35	228	-	3.035	-	-	(2.347)	-	51.324
EAP III	446	159	-	-	-	-	-	-	(10)	-	595
EAP IV	478	59	-	-	-	-	-	-	(13)	-	524
EAP V	414	-	-	-	-	-	-	-	(4)	-	410
EAP VI	535	129	-	-	-	-	-	-	(9)	-	655
EAP VII	394	116	-	-	-	-	-	-	(2)	-	508
EATE	794.186	-	-	-	-	-	-	-	95.533	(270.406)	619.313
ECTE	156.406	-	-	-	-	-	-	-	20.230	(16.207)	160.429
ELTE	96.965	-	-	-	-	-	-	-	(37.058)	-	59.907
ENTE	314.487	-	-	-	-	-	-	-	52.297	(95.983)	270.801
ERTE	41.193	-	-	-	-	-	-	-	(1.481)	(4.391)	35.321
ETAP	301.519	-	-	-	-	-	-	-	54.751	(34.973)	321.297
ETB (i)	204.224	-	53.117	-	(992)	-	-	-	42.451	(11.429)	287.371
ETC	170.772	-	-	-	-	-	-	-	32.279	(8.000)	195.051
ETEM	81.544	-	-	-	-	-	-	-	8.640	(9.562)	80.622
ETEP	116.507	-	-	-	-	-	-	-	13.435	(10.402)	119.540
ETES	111.585	-	-	-	-	-	-	-	15.796	(15.000)	112.381
ETVG	145.633	-	-	-	-	-	-	-	16.172	(23.132)	138.673
Ferreira Gomes	973.666	-	-	-	-	-	-	-	64.650	(6.328)	1.031.988
Foz	171.478	-	-	(518)	-	-	-	-	(16.290)	-	154.670
GET	147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147
Ijuí	161.856	-	-	-	-	-	-	-	12.997	(18.853)	156.000
Iracema	31	254	-	-	-	-	-	-	(18)	-	267
La Virgen (i) (*)	(14.696)	-	-	-	-	-	(2.806)	-	1.732	-	(15.770)
Lavrinhas (i)	116.488	-	-	-	(129)	-	-	-	15.224	(12.499)	119.084
Lumitrans	15.575	-	-	-	-	-	-	-	1.400	(2.358)	14.617
Queluz (i)	156.568	-	-	-	(104)	-	-	-	19.867	(15.906)	160.425
Risaralda	207	-	-	-	-	-	(73)	-	(2)	-	132
STC	39.187	-	-	-	-	-	-	-	6.068	(5.568)	39.687
STN	283.461	-	-	-	-	-	-	-	52.165	(54.273)	281.353
TAP	-	143	-	-	-	-	-	-	-	-	143
TCC	446.330	-	-	-	-	-	-	-	64.102	(29.143)	481.289
TECP	-	502	-	-	-	-	-	-	(106)	-	396
TME	118.503	-	-	-	(88)	-	-	-	11.813	(8.125)	122.103
TPE	650.201	-	-	-	-	-	-	-	88.666	(35.992)	702.875
Transminas	138.141	-	-	-	-	-	-	-	12.012	(5.751)	144.402
UFV Pitombeira	23.471	17.600	-	-	-	-	-	-	(2.975)	-	38.096
TSM	314.361	-	-	-	-	-	-	-	30.739	(63.234)	281.866
Verde 8	73.518	-	-	-	-	-	-	-	7.664	-	81.182
Windepar	234.356	-	-	-	-	-	-	-	(3.588)	-	230.768
Subtotal	6.815.329	98.860	53.152	-	(1.313)	2.611	(4.630)	5.075	659.969	(761.297)	6.867.756
Controlada em conjunto											
TNE	169.121	13.470	-	-	-	-	-	-	41.168	-	223.759
Total Consolidado	169.121	13.470	-	-	-	-	-	-	41.168	-	223.759
Total Controladora	6.984.450	112.330	53.152	-	(1.313)	2.611	(4.630)	5.075	701.137	(761.297)	7.091.515

(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 em 31 de dezembro de 2023, foi adicionado o valor de R\$1.799 que se refere a parcela realizada do lucro não realizado registrado no exercício 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.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias



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

Empresa	Informações contábeis												30/09/2024			31/12/2023		
	30/09/2024												Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)		Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)	
	Balanco Patrimonial					Resultado			Fluxo de caixa					Votante	Total		Votante	Total
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Receita líquida	LAIR	Lucro (prejuízo)	Operacional	Investimento	Financiamento	Aumento (redução)						
Controladas:																		
APAETE	1.791	74.305	8	-	76.088	-	10.720	10.720	(32)	17.642	(16.694)	916	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EATE	592.165	2.240.363	176.666	1.080.555	1.575.307	198.626	235.803	493.005	235.084	125.866	(248.409)	112.541	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	302.047	553.497	108.682	397.035	349.827	41.348	47.683	41.114	46.258	30.146	118.839	195.243	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ENTE	212.427	835.348	69.963	371.053	606.759	118.252	124.145	100.570	116.088	16.126	(94.723)	37.491	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	36.991	153.925	7.423	16.422	167.071	26.547	24.282	23.226	18.108	-	(17.023)	1.085	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETEM	35.480	159.701	11.146	76.383	107.652	14.933	12.672	9.402	10.976	(1.837)	(8.989)	150	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	195.507	434.978	83.441	285.721	261.323	45.374	35.378	27.196	51.915	14.000	44.119	110.034	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
GET	30	-	115	989	(1.074)	-	-	-	-	-	-	-	1.200	51,00	51,00	1.200	51,00	51,00
Lavrinhas	28.843	200.305	18.428	8.537	202.183	39.718	19.362	17.769	22.960	(14.225)	(8.980)	(245)	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	30.968	83.966	5.794	8.839	100.301	14.951	13.565	12.713	13.382	52	(7.408)	6.026	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	39.059	239.119	19.411	13.388	245.379	42.640	22.602	20.785	25.751	(16.420)	(9.616)	(285)	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
STC	49.425	178.809	4.265	18.906	205.063	27.222	26.307	24.873	21.525	108	(15.826)	5.807	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	271.570	572.128	40.911	194.185	608.602	101.853	90.627	75.870	107.391	-	(18.940)	88.451	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	245.850	1.921.933	145.857	1.216.002	805.924	194.044	107.933	78.199	125.566	26.236	(151.836)	(34)	149.028.926	65,70	65,70	149.028.926	65,70	65,70
TPE	344.883	2.838.301	226.604	1.801.940	1.154.640	286.773	153.078	110.100	193.309	63.099	(256.418)	(10)	208.553.107	65,70	65,70	208.553.107	65,70	65,70
Transminas	52.508	171.319	1.195	-	222.632	-	31.022	29.853	39	(29.898)	(13.458)	(43.317)	44.860.000	70,02	70,02	44.860.000	70,02	70,02
TSM	213.451	1.322.460	169.543	929.176	437.192	132.701	75.414	49.757	87.742	(29.434)	(58.375)	(67)	222.144.930	65,70	65,70	222.144.930	65,70	65,70
Verde 8	76.705	240.929	206.481	10.102	101.051	35.240	8.260	5.543	23.509	(12.380)	(11.079)	50	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
TME	94.468	566.336	23.570	432.503	204.731	53.489	26.210	17.119	41.931	(11.849)	(30.354)	(272)	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	266.318	1.540.753	162.733	1.194.357	449.981	170.168	84.701	59.884	107.513	18.086	(125.614)	(15)	255.897	51,00	51,00	255.897	51,00	51,00
Controlada em conjunto:																		
TNE	1.154.260	2.698.353	251.213	2.952.508	648.892	1.600.413	291.571	192.223	(1.120.294)	(177.696)	1.880.909	582.919	390.955.850	49,62	49,62	390.955.850	49,62	49,62

11. Participação dos acionistas não controladores

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

	Participação 30/09/2024 (%)	31/12/2023	Variação na participação	Aumento de capital	Resultado dos não controladores	Resultado dos não controladores ORA	Dividendos declarados	30/09/2024
Controladas:								
AETE	13,25	10.807	-	-	1.650	-	(1.099)	11.358
Apaete	63,04	51.574	-	-	6.758	-	(10.363)	47.969
EATE	49,98	598.656	-	-	246.417	-	(57.697)	787.376
EBTE	49,00	180.118	-	-	18.142	-	(12.036)	186.224
ECTE	49,98	155.232	-	-	20.548	-	(944)	174.836
EDTE	49,90	106.158	-	-	18.047	-	(252)	123.953
ENTE	49,99	270.458	-	-	50.272	-	(17.418)	303.312
ERTE	21,95	35.302	-	-	5.098	-	(3.732)	36.668
ETB	35,00	136.535	-	-	20.958	-	-	157.493
ETEM	37,21	47.598	-	-	3.499	-	(11.040)	40.057
ETEP	49,98	117.028	-	-	13.593	-	-	130.621
GET	49,00	(526)	-	-	-	-	-	(526)
La Virgen	8,33	40.409	-	-	(1.525)	7.266	-	46.150
Lavrinhas	39,00	71.928	-	-	6.931	-	-	78.859
Lumitrans	5,00	4.713	-	-	636	-	(333)	5.016
Queluz	31,17	70.006	-	-	6.478	-	-	76.484
Risaralda	0,02	13	-	-	1	-	-	14
STN	49,00	270.320	-	-	37.176	-	(9.281)	298.215
TCC	34,30	249.609	-	-	26.823	-	-	276.432
TME	40,00	81.100	-	-	6.848	-	(6.056)	81.892
TPE	34,30	362.568	-	-	37.764	-	(4.290)	396.042
Transirapé	49,00	87.405	-	-	17.348	-	(4.184)	100.569
Transleste	49,00	60.513	-	-	9.773	-	(8.397)	61.889
Transminas	29,98	61.836	-	-	8.951	-	(4.035)	66.752
Transudeste	49,00	42.409	-	-	5.782	-	(5.902)	42.289
TSM	34,30	147.154	-	-	17.066	-	(14.263)	149.957
Verde 08	15,00	14.326	-	-	832	-	-	15.158
		3.273.249	-	-	585.866	7.266	(171.322)	3.695.059

	Participação 31/12/2023 (%)	31/12/2022	Variação na participação	Aumento de capital	Resultado dos não controladores	Resultado dos não controladores ORA	Dividendos declarados	31/12/2023
Controladas:								
AETE	13,25	12.154	-	-	(293)	-	(1.054)	10.807
Apaete	63,04	55.141	-	-	(1.216)	-	(2.351)	51.574
EATE	49,98	742.071	-	-	95.479	-	(238.894)	598.656
EBTE	49,00	165.142	-	-	19.479	-	(4.503)	180.118
ECTE	49,98	142.907	-	-	20.213	-	(7.888)	155.232
EDTE	49,90	104.575	-	-	29.381	-	(27.798)	106.158
ENTE	49,99	297.507	-	-	52.274	-	(79.323)	270.458
ERTE	21,95	39.962	-	-	(1.480)	-	(3.180)	35.302
ETB	35,00	172.280	(53.115)	-	28.659	-	(11.289)	136.535
ETEM	37,21	46.833	-	-	5.120	-	(4.355)	47.598
ETEP	49,98	112.289	-	-	13.426	-	(8.687)	117.028
GET	49,00	(526)	-	-	-	-	-	(526)
La Virgen	10,26	40.616	-	-	(1.061)	854	-	40.409
Lavrinhas	39,00	70.494	-	-	9.734	-	(8.300)	71.928
Lumitrans	5,00	5.068	-	-	467	-	(822)	4.713
Queluz	31,17	68.704	-	-	8.997	-	(7.695)	70.006
Risaralda	0,02	21	-	-	-	(8)	-	13
STN	49,00	272.345	-	-	50.119	-	(52.144)	270.320
TCC	34,30	229.047	-	-	33.465	-	(12.903)	249.609
TME	40,00	78.362	-	-	7.543	-	(4.805)	81.100
TPE	34,30	327.096	-	-	46.289	-	(10.817)	362.568
Transirapé	49,00	92.414	-	-	3.293	-	(8.302)	87.405
Transleste	49,00	63.266	-	-	8.907	-	(11.660)	60.513
Transminas	29,98	59.154	-	-	5.145	-	(2.463)	61.836
Transudeste	49,00	43.983	-	-	5.582	-	(7.156)	42.409
TSM	34,30	159.677	-	-	16.049	-	(28.572)	147.154
Verde 08	15,00	12.974	-	-	1.352	-	-	14.326
		3.413.556	(53.115)	-	456.923	846	(544.961)	3.273.249

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

12. Imobilizado

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

	Consolidado								Total
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso (a)	Direito de uso	
Taxa média de depreciação anual:	-	2,42%	2,75%	4,19%	18,65%	6,76%	-	11,04%	
Custo de aquisição									
Saldo em 1 de janeiro 2023	89.052	1.599.422	1.233.234	2.125.795	2.306	9.935	1.185.982	60.839	6.306.565
Adições	831	5	2.254	8.989	36	205	291.761	2.491	306.572
Baixas	-	-	(1.130)	(684)	(250)	(60)	(384)	-	(2.508)
Transferências	2.767	-	7.852	518.800	-	30	(529.556)	-	(107)
Ganho (perda) na conversão de balanços	513	-	(15.763)	(3.888)	109	339	93.515	326	75.151
Encargos financeiros capitalizados, líquidos (b)	-	-	-	-	-	-	28.164	-	28.164
Remensurações	-	-	-	-	-	-	-	6.755	6.755
Outros	28	-	-	(361)	151	(17)	(1.167)	-	(1.366)
Saldo em 31 de dezembro 2023	93.191	1.599.427	1.226.447	2.648.651	2.352	10.432	1.068.315	70.411	6.719.226
Adições	795	266	1.881	12.379	819	1.493	44.984	937	63.554
Baixas	(49)	-	-	(862)	-	(44)	(8.856)	-	(9.811)
Transferências	85	-	45.811	244.496	-	31	(290.423)	-	-
Ganho (perda) na conversão de balanços	243	-	91.041	29.208	73	358	30.981	169	152.073
Encargos financeiros capitalizados, líquidos (b)	-	-	-	-	-	-	93.688	-	93.688
Remensurações	-	-	-	(7.407)	-	(1)	(723)	1.571	(6.560)
Saldo em 30 de setembro 2024	94.265	1.599.693	1.365.180	2.926.465	3.244	12.269	937.966	73.088	7.012.170
Depreciação acumulada									
Saldo em 1 de janeiro 2023	-	(313.585)	(130.056)	(507.597)	(1.690)	(5.661)	-	(23.560)	(982.149)
Adições	-	(34.217)	(28.648)	(76.425)	(169)	(561)	-	(6.513)	(146.533)
Baixas	-	-	10	42	205	56	-	-	313
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	(155)	(574)	(31)	(269)	-	(112)	(1.141)
Outros	-	-	(1)	15	-	1	-	(189)	(174)
Saldo em 31 de dezembro 2023	-	(347.802)	(158.850)	(584.539)	(1.685)	(6.434)	-	(30.374)	(1.129.684)
Adições	-	(25.664)	(22.395)	(73.402)	(284)	(465)	-	(5.090)	(127.300)
Baixas	-	-	-	366	-	31	-	-	397
Transferências	-	-	-	-	-	(2)	-	926	924
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	(5.972)	(3.768)	152	(499)	-	117	(9.970)
Saldo em 30 de setembro 2024	-	(373.466)	(187.217)	(661.343)	(1.817)	(7.369)	-	(34.421)	(1.265.633)
Total imobilizado em 31 de dezembro de 2023	93.191	1.251.625	1.067.597	2.064.112	667	3.998	1.068.315	40.037	5.589.542
Total imobilizado em 30 de setembro de 2024	94.265	1.226.227	1.177.963	2.265.122	1.427	4.900	937.966	38.667	5.746.537

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

- a) O saldo de imobilizado em curso se refere aos gastos incorridos para a construção de linhas de transmissão e usinas eólicas, principalmente das controladas TCE e EAPs.
- b) Encargos financeiros, líquidos elegíveis a capitalização
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. 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 2023, 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\$1.076.543 (R\$963.536 em 31 de dezembro de 2023).

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

13. Intangível

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

	Controladora			Consolidado						
	Outros intangíveis	Projetos em desenvolvimento (c)	Total	Servidões	Uso do bem público	Direito de exploração (a)	Direito de extensão da outorga (b)	Outros intangíveis	Projetos em desenvolvimento (c)	Total
Taxa média de amortização anual:	20,00%	-	-	-	3,06%	3,89%	4,27%	9,37%	-	-
Custo de aquisição										
Saldo em 1 de janeiro 2023	1.274	43.891	45.165	-	17.225	88.072	83.544	86.310	44.976	320.127
Adições	-	6.003	6.003	-	-	-	-	8.553	9.045	17.598
Baixas	-	(10.226)	(10.226)	-	-	-	-	-	(10.227)	(10.227)
Transferências	-	-	-	85.974	-	-	-	(85.813)	-	161
Reclassificações	-	(11.122)	(11.122)	-	-	-	-	-	(11.186)	(11.186)
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	-	-	-	-	-	9.915	4	9.919
Saldo em 31 de dezembro 2023	1.274	28.546	29.820	85.974	17.225	88.072	83.544	18.965	32.612	326.392
Adições	-	9.391	9.391	6.619	-	-	-	1.969	21.422	30.010
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	(750)	(159)	(909)
Transferências	-	-	-	485	-	-	-	1.681	(2.166)	-
Reclassificações	-	-	-	-	-	2.246	-	2.973	-	5.219
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	-	2.976	-	-	-	179	-	3.155
Saldo em 30 de setembro 2024	1.274	37.937	39.211	96.054	17.225	90.318	83.544	25.017	51.709	363.867
Amortização acumulada										
Saldo em 1 de janeiro 2023	(872)	-	(872)	-	(5.868)	(26.883)	(5.154)	(12.529)	-	(50.434)
Adições	(99)	-	(99)	-	(466)	(2.972)	(3.774)	(569)	-	(7.781)
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	-	-	-	-	(6)	(160)	-	(166)
Saldo em 31 de dezembro 2023	(971)	-	(971)	-	(6.334)	(29.855)	(8.934)	(13.258)	-	(58.381)
Adições	(73)	-	(73)	-	(350)	(2.270)	(2.361)	(1.167)	-	(6.148)
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	702	-	702
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	-	-	-	-	-	(32)	-	(32)
Reclassificações	(1)	-	(1)	-	-	(505)	-	(1)	-	(506)
Saldo em 30 de setembro 2024	(1.045)	-	(1.045)	-	(6.684)	(32.630)	(11.295)	(13.756)	-	(64.365)
Total Intangível em 31 de dezembro de 2023	303	28.546	28.849	85.974	10.891	58.217	74.610	5.707	32.612	268.011
Total Intangível em 30 de setembro de 2024	229	37.937	38.166	96.054	10.541	57.688	72.249	11.261	51.709	299.502

O montante de R\$11.122 referiu-se á: (i) transferência de terrenos para a rubrica de Propriedade para Investimento no montante de R\$2.144, e (ii) transferência de gastos com o desenvolvimento inicial dos projetos eólicos Agreste Potiguar I a VII (EAPs I a VII) para outros ativos circulantes, no montante de R\$8.978, dado que tais gastos serão reembolsados por essas controladas.

a) Direito de exploração

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

	Taxa média anual de amortização	Prazo da outorga		Consolidado	
		Início	Fim	30/09/2024	31/12/2023
Custo					
Queluz	2,22%	06/04/04	10/08/48	2.665	2.665
Lavrinhas	2,22%	06/04/04	01/09/48	5.245	5.245
ETB	3,29%	29/09/16	29/09/46	28.400	28.400
La Virgen (iv)	-	-	-	6.164	6.164
TME	4,92%	13/11/19	19/11/39	1.749	-
AETE	6,72%	18/07/19	18/03/34	497	-
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
				90.318	88.072
Amortização					
Queluz				(1.834)	(1.795)
Lavrinhas				(2.337)	(2.263)
ETB				(6.541)	(5.796)
TME				(423)	-
AETE				(186)	-
EDV I (ii)				(816)	(744)
EDV II (ii)				(498)	(453)
EDV III (ii)				(758)	(694)
EDV IV (ii)				(1.064)	(970)
EDV X (ii)				(655)	(597)
STC (i)				(4.959)	(4.726)
Lumitrans (i)				(6.404)	(6.104)
Transleste (i)				(2.048)	(1.907)
Transudeste (i)				(1.472)	(1.371)
Transirapé (i)				(2.238)	(2.084)
EDTE (iii)				(397)	(351)
				(32.630)	(29.855)
Total líquido				57.688	58.217

(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.

b) Direito de extensão da outorga

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 remanescente da concessão ou autorização dessas controladas.

c) Projetos em desenvolvimento

Para desenvolver um projeto na indústria de energia elétrica, a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, aluguel de espaços físicos, licenças, viagens entre outros gastos inerentes ao processo, sendo que estes gastos são incorridos apenas após o projeto passar pela análise de viabilidade econômica-financeira. Em seguida após uma série de ritos regulatórios, os órgãos reguladores permitindo a instalação do projeto, os custos incorridos são transferidos para as respectivas Sociedades de Propósito Específico – SPE’s. Os gastos incorridos em um projeto que porventura seja descontinuado, são revertidos desta conta para o resultado da Companhia. Estas reversões são baseadas em avaliações trimestrais realizadas pela Administração.

d) Garantias ou penhoras

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

e) 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 2023.

14. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	4.166	3.138
Compra de energia elétrica	2.707	2.162	19.048	9.256
Materiais e serviços	3.171	3.021	133.389	152.650
Compra de energia elétrica - Partes relacionadas (Nota 28)	10.806	7.935	-	-
Fornecedores em moeda estrangeira	-	-	26.148	26.576
Total	16.684	13.118	182.751	191.620

O saldo de fornecedores de Encargos de uso do sistema de transmissão, Materiais e serviços e Suprimento de energia elétrica, possuem em média três meses para serem pagos, em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023.

15. Encargos regulatórios e outros tributos a pagar e compensáveis

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Encargos regulatórios				
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	-	-	7.083	6.437
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	11.713	10.630
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	1.003	860
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	44.463	35.571
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	-	-	1.405	1.394
Ministério de Minas e Energia - MME	-	-	782	759
Total Encargos regulatórios	-	-	66.449	55.651
Circulante	-	-	44.847	39.010
Não circulante	-	-	21.602	16.641
Outros tributos a pagar				
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	21	32	946	621
Programa de Integração Social - PIS	-	1.822	14.253	15.001
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	6.749	63.377	66.254
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	95	78	2.772	1.922
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	7	8	3.046	3.638
Imposto sobre Serviços - ISS	2.296	8.776	3.419	9.712
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	47	108	721	581
Outros	-	-	326	596
Total Outros tributos a pagar	2.466	17.573	88.860	98.325
Outros tributos compensáveis				
Programa de Integração Social - PIS	25	-	295	693
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	15	-	1.768	4.661
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	-	-	376	522
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	83
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	432	432
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	808	1.973
Imposto Geral sobre Vendas - IGV	-	-	5.367	7.996
Imposto sobre Valor Agregado - IVA	-	-	60.709	55.500
Outros	-	-	1.013	708
Total Outros tributos compensáveis	40	-	70.768	72.568
Circulante	40	-	66.430	66.591
Não circulante	-	-	4.338	5.977

16. Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	-	-	214.328	216.877
PIS e COFINS diferidos	-	-	1.510.944	1.454.689
	-	-	1.725.272	1.671.566
Circulante	-	-	178.916	172.507
Não circulante	-	-	1.546.356	1.499.059

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

17. Empréstimos e financiamentos

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

Financiadores	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	(Moeda) Principal contratado	Cláusulas restritivas	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização (Principal/Juros)	30/09/2024				31/12/2023
						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	-	-	-	-	7.923
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	ICSD >= 1,20	TJLP	2,04	Mensal	-	-	-	-	388
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	(1.570)	339	108.675	107.444	119.125
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	-	134	43.014	43.148	47.842
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	-	16	4.854	4.870	5.397
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	-	Mensal	-	3	1.365	1.368	1.517
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	3,17	Mensal	-	156	45.516	45.672	56.828
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	1,93	Mensal	-	17	5.691	5.708	12.987
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	2,22	Mensal	-	2	773	775	1.763
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	1,93	Mensal	-	10	3.303	3.313	10.715
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	2,22	Mensal	-	2	723	725	2.346
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(43)	140	42.870	42.967	44.530
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	20	13.073	13.093	13.812
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(28)	78	23.682	23.732	25.133
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	11	7.463	7.474	7.885
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(32)	119	36.197	36.284	38.426
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	13	9.245	9.258	9.767
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(37)	182	55.534	55.679	58.971
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	15	10.233	10.248	10.810
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(36)	99	30.352	30.415	32.212
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	16	11.465	11.481	12.113
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	-	3,50	Mensal	-	-	-	-	199
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	-	TJLP	3,50	Mensal	-	142	2.140	2.282	2.608
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	TJLP	6,50	Mensal	-	71	858	929	1.363
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	-	9,50	Mensal	-	26	318	344	883
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	-	9,50	Mensal	-	5	1.026	1.031	2.886
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	-	CDI	2,90	Mensal	(31)	353	34.439	34.761	69.455
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	-	CDI	2,90	Mensal	(77)	546	53.370	53.839	60.144
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	-	CDI	2,90	Mensal	(34)	392	38.266	38.624	77.173
Itau Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	-	IBR(**)	4,43	Trimestral	(386)	1.198	101.346	102.158	97.914
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/21	out/24	(COP) 124.790	-	IBR(**)	4,44	Mensal	-	-	22	22	60
BNB - nº 35.2023.9396.30266	EAP I	dez/23	out/47	84.139	-	IPCA	4,55	Mensal	(1.094)	299	70.914	70.119	71.347
BNB - nº 35.2023.9396.30267	EAP II	dez/23	out/47	97.528	-	IPCA	4,55	Mensal	(1.423)	409	96.929	95.915	97.206
BNB - nº 35.2024.1100.31158	Pitombeira	ago/24	jul/48	125.000	-	IPCA	5,03	Mensal	(1.144)	1.638	118.000	118.494	97.206

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Financiadores	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	(Moeda) Principal contratado	Cláusulas restritivas	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização (Principal/Juros)	30/09/2024				31/12/2023
						Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Moeda nacional													
Pré - Operacionais													
Banco BTG Pactual Colombia	Alupar Colômbia	out/23	out/24	(COP) 19.215.000	-	IBR(**)	4,82	Bullet/Trimestral	-	729	25.076	25.805	24.845
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 134.970	-	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	-	-	46
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 89.980	-	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	-	-	30
Subtotal Moeda Nacional									(5.935)	7.180	996.732	997.977	1.123.855
Circulante									(1.103)	7.180	331.462	337.539	246.666
Não circulante									(4.832)	-	665.270	660.438	779.983
Moeda estrangeira													
Operacionais													
Itau Coprbanca New York Branch	Alupar Perú	nov/23	nov/26	(USD) 7.500	Dívida Líquida/EBITDA <= 3,75	SOFR 3M	2,80	Bullet / Trimestral	-	-	41.098	41.098	37.098
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/21	dez/24	(USD) 35.000	-	-	3,66	Anual	-	-	196.938	196.938	178.855
BTG Chile	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 55.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	265.853	265.853	262.125
BTG Caiman	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 35.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	169.176	169.176	166.808
Banco Citibank	EAP I	dez/23	fev/24	(USD) 3.581	-	-	2,52	Único no final/Semestral	-	-	-	-	17.365
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP I	dez/23	fev/24	Nocional 17.463	-	CDI	1,13	Único no final	-	-	-	-	140
Banco Citibank	EAP II	dez/23	fev/24	(USD) 9.354	-	-	2,52	Único no final/Semestral	-	-	-	-	45.359
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP II	dez/23	fev/24	Nocional 45.614	-	CDI	1,13	Único no final	-	-	-	-	365
Pré - Operacionais													
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	nov/20	nov/24	(USD) 11.000	-	SOFR 3M	2,85	Anual	-	4.266	59.777	64.043	53.072
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/24	(USD) 7.000	-	SOFR 3M	2,85	Anual	-	2.715	38.040	40.755	33.773
MUFG BANK	TCE	jul/22	jul/27	(USD) 128.190	Dívida:PL <= 85:15 ICSD >= 1,15	SOFR 6M	2,65	Gradual/Semestral	(35.704)	4.127	646.389	614.812	518.169
Subtotal Moeda estrangeira									(35.704)	11.108	1.417.271	1.392.675	1.313.129
Circulante									(12.578)	11.108	342.793	341.323	225.604
Não circulante									(23.126)	-	1.074.478	1.051.352	1.087.525
Total									(41.639)	18.288	2.414.003	2.390.652	2.339.778
Circulante									(13.681)	18.288	674.255	678.862	472.270
Não circulante									(27.958)	-	1.739.748	1.711.790	1.867.508

(*) 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.

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 e suas controladas 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 30 de setembro de 2024 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$173.071 (R\$155.384 em 31 de dezembro de 2023) evidenciado na nota explicativa nº 7.

Movimentação de empréstimos e financiamentos:	Consolidado					
	Moeda nacional		Moeda estrangeira		Total	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Saldo inicial	1.026.649	1.005.900	1.313.129	1.513.718	2.339.778	2.519.618
Ingresso de dívidas (Custo de captação)	116.072	190.541	59.443	157.837	175.515	348.378
Encargos financeiros	77.101	110.620	88.292	143.794	165.393	254.414
Variação cambial	-	-	59.172	(153.887)	59.172	(153.887)
Ganho e perda na conversão	5.370	17.840	85.919	37.119	91.289	54.959
Amortização do principal	(155.685)	(195.515)	(126.467)	(255.356)	(282.152)	(450.871)
Amortização do encargos	(71.530)	(102.737)	(86.813)	(130.096)	(158.343)	(232.833)
Saldo final	997.977	1.026.649	1.392.675	1.313.129	2.390.652	2.339.778

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/09/2024							
	Consolidado							
	R\$							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total
Moeda								
Dólar norte-americano	315.705	49.527	120.618	616.860	40.343	19.757	265.569	1.428.379
Pesos colombianos	31.879	96.492	-	-	-	-	-	128.371
Real brasileiro	128.401	99.226	69.990	68.330	57.893	60.267	391.434	875.541
(-) Custos a amortizar	(3.985)	(13.088)	(13.369)	(7.259)	(398)	(398)	(3.142)	(41.639)
	472.000	232.157	177.239	677.931	97.838	79.626	653.861	2.390.652
Indexador								
CDI	101.181	26.185	-	-	-	-	-	127.366
TJLP	21.315	62.567	58.955	56.616	47.002	48.771	111.831	407.057
Taxa fixa (Real)	968	388	19	-	-	-	-	1.375
IPCA	4.937	10.086	11.016	11.714	10.891	11.496	279.603	339.743
Taxa fixa (USD)	302.017	-	40.817	-	-	-	-	342.834
IBR	31.879	96.492	-	-	-	-	-	128.371
SOFR	13.688	49.527	79.801	616.860	40.343	19.757	265.569	1.085.545
(-) Custos a amortizar	(3.985)	(13.088)	(13.369)	(7.259)	(398)	(398)	(3.142)	(41.639)
	472.000	232.157	177.239	677.931	97.838	79.626	653.861	2.390.652

18. Debêntures

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

Financiadores	Empresas	Condições contratadas das debêntures								Controladora e Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Clausulas restritivas de indicadores financeiros	Taxa efetiva a.a.		Amortização		30/09/2024				31/12/2023
						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	(347)	35.335	648.500	683.488	665.030
Total Controladora										(347)	35.335	648.500	683.488	665.030
Circulante										(347)	35.335	324.250	359.238	341.015
Não circulante										-	-	324.250	324.250	324.015
Consolidado - Operacionais														
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	ICSD >= 1,20	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	(2.217)	1.516	68.541	67.840	69.123
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	286.234
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	52.992
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	52.991
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	ICSD >= 1,15 e ICP >= 20%	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	(4.289)	4.207	223.503	223.421	245.408
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(470)	361	78.972	78.863	154.836
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	(392)	2.461	193.679	195.748	191.475
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(346)	268	58.730	58.652	115.154
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	5,29	Semestral	Semestral	(4.095)	113.430	289.801	399.136	402.623
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	(9.146)	249.424	657.800	898.078	953.338
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	ICSD >= 1,10	CDI	2,70	Semestral	Semestral	(396)	592	83.785	83.981	99.732
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(163)	11.888	100.000	111.725	205.779
6ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(59)	2.972	50.000	52.913	51.414
4ª Emissão	ETEP	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(59)	2.972	50.000	52.913	51.414
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 164 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(58)	2.972	50.000	52.914	51.416
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 225 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(59)	2.972	50.000	52.913	51.414
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(314)	2.801	600.000	602.487	622.573
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(9.908)	215.357	571.200	776.649	852.540
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(15.557)	338.873	898.800	1.222.116	1.341.539
1ª Emissão	TSM	dez/19	dez/44	530.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 ICSD >= 1,20	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(27.515)	109.182	664.609	746.276	711.160

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias



Financiadores	Empresas	Condições contratadas das debêntures								Controladora e Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Cláusulas restritivas de indicadores financeiros	Taxa efetiva a.a.		Amortização		30/09/2024				31/12/2023
						Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos	Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Consolidado - Operacionais														
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(20.330)	12.858	606.517	599.045	570.812
10ª Emissão	EATE	mai/22	mai/27	110.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(344)	5.442	210.000	215.098	111.699
3ª Emissão	EBTE	mai/22	mai/27	45.000	Dívida líquida <= R\$ 225 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(174)	2.226	45.000	47.052	45.653
5ª Emissão	ETEP	mai/22	mai/27	35.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(147)	1.731	35.000	36.584	35.492
7ª Emissão	ECTE	mai/22	mai/27	60.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(214)	2.968	60.000	62.754	60.894
5ª Emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(134)	1.484	30.000	31.350	30.412
1ª Emissão	TME	mai/22	mai/27	240.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(490)	10.725	240.000	250.235	242.989
11ª Emissão	EATE	dez/23	dez/28	310.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,65	Bullet	Mensal	(1.984)	2.297	310.000	310.313	309.297
6ª Emissão	ENTE	dez/23	dez/28	50.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	1,65	Bullet	Mensal	(219)	371	50.000	50.152	49.816
1ª Emissão	Pitombeira	set/22	set/24	200.000	-	CDI	1,28	Único no final	Único no final	-	-	-	-	237.363
1ª Emissão	EAP I	jan/24	dez/39	25.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	6,40	Semestral	Anual	(1.038)	479	25.691	25.132	-
1ª Emissão	EAP II	jan/24	dez/38	55.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	6,40	Semestral	Anual	(2.025)	1.053	56.519	55.547	-
2ª Emissão	AETE	jun/24	jun/30	116.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(392)	3.622	116.000	119.230	-
3ª Emissão	ETAP	jun/24	jun/30	170.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(537)	5.080	170.000	174.543	-
3ª Emissão	ETC	jun/24	jun/30	110.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(362)	3.288	110.000	112.926	-
1ª Emissão	ETEM	jun/24	jun/30	30.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(114)	897	30.000	30.783	-
2ª Emissão	ETES	jun/24	jun/30	50.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(186)	1.494	50.000	51.308	-
2ª Emissão	ETVG	jun/24	jun/30	50.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(197)	1.561	50.000	51.364	-
12ª Emissão	EATE	set/24	set/29	255.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	0,89	Bullet	Semestral	-	111	255.000	255.111	-
8ª Emissão	ECTE	set/24	set/29	207.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	0,89	Bullet	Semestral	(846)	91	207.000	206.245	-
7ª Emissão	ENTE	set/24	set/29	47.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	0,89	Bullet	Semestral	(279)	20	47.000	46.741	-
6ª Emissão	ETEP	set/24	set/29	98.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	0,89	Bullet	Semestral	(457)	43	98.000	97.586	-
Pré - Operacionais														
1ª Emissão	ELTE	out/22	out/25	500.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,35	Único no final	Semestral	-	-	-	-	512.041
2ª Emissão	ELTE	jul/24	jul/39	650.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	6,42	Semestral	Semestral	(18.753)	8.754	650.000	640.001	-
1ª Emissão	TECP	jul/24	jun/27	50.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	0,62	Único no final	Semestral	(192)	1.142	50.000	50.950	-
Total Consolidado										(124.804)	1.165.320	8.839.647	9.880.163	9.434.653
Circulante										(19.148)	364.368	1.354.759	1.699.979	1.663.287
Não circulante										(105.656)	800.952	7.484.888	8.180.184	7.771.366

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

Existem emissões de debêntures cujos índices financeiros devem ser apurados de forma trimestral ou anual, e o não cumprimento de tais índices financeiros implica em vencimento antecipado da dívida.

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

Movimentação de debêntures:	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Saldo inicial	665.030	666.826	9.434.653	9.116.488
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	1.886.038	358.481
Encargos financeiros	58.814	91.951	797.781	1.088.591
Amortização do principal	-	-	(1.515.988)	(301.130)
Amortização do encargos	(40.356)	(93.747)	(722.321)	(827.777)
Saldo final	683.488	665.030	9.880.163	9.434.653

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2024							
	Controladora							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total
CDI	359.585	324.250	-	-	-	-	-	683.835
(-) Custos a amortizar	(309)	(38)	-	-	-	-	-	(347)
	359.276	324.212	-	-	-	-	-	683.488

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2024							
	Consolidado							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total
CDI	436.222	645.695	734.463	775.150	640.945	483.797	186.110	3.902.382
IPCA	168.004	947.518	587.759	609.082	1.638.016	582.102	1.570.104	6.102.585
(-) Custos a amortizar	(5.096)	(18.468)	(17.309)	(16.617)	(13.103)	(4.775)	(49.436)	(124.804)
	599.130	1.574.745	1.304.913	1.367.615	2.265.858	1.061.124	1.706.778	9.880.163

19. Passivo contratual com clientes

Em 30 de setembro de 2024, o montante de R\$391.068 (R\$270.522 em 31 de dezembro de 2023) 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 2025, 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.

20. Provisões, Depósitos judiciais e Passivos contingentes

20.1. Provisões

	Controladora						
	31/12/2023	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	30/09/2024
Provisão para contingências (f)							
<i>Cível e fundiário</i>	1.258	548	-	-	-	(1.789)	17
<i>Trabalhista</i>	5.479	685	-	-	-	-	6.164
	6.737	1.233	-	-	-	(1.789)	6.181

	Controladora						
	31/12/2022	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	31/12/2023
Provisão para contingências (f)							
<i>Cível e fundiário</i>	-	1.258	-	-	-	-	1.258
<i>Trabalhista</i>	1.877	2.254	1.348	-	-	-	5.479
	1.877	3.512	1.348	-	-	-	6.737

	Consolidado						
	31/12/2023	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	30/09/2024
Provisões para constituição de ativos (a)	193.238	8.619	-	(35.383)	-	-	166.474
Provisões para compensações ambientais (b)	23.936	3.678	5	(35)	-	(1.118)	26.466
Provisão para desmobilização (c)	20.479	-	581	(7.421)	-	-	13.639
Provisão do uso do bem público (d)	27.800	-	2.380	-	-	(2.237)	27.943
Provisão para ressarcimento (e)	2.472	25.338	604	-	-	-	28.414
Provisão para contingências (f)							
<i>Tributário</i>	2.026	-	287	-	-	-	2.313
<i>Cível e fundiário</i>	27.437	961	8	(574)	-	(1.789)	26.043
<i>Trabalhista</i>	6.878	1.720	61	(303)	-	(171)	8.185
	304.266	40.316	3.926	(43.716)	-	(5.315)	299.477
Circulante	114.891						107.618
Não circulante	189.375						191.859

	Consolidado						
	31/12/2022	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	31/12/2023
Provisões para constituição de ativos (a)	175.889	68.991	-	(46.119)	-	(5.523)	193.238
Provisões para compensações ambientais (b)	25.999	6.094	320	(6.111)	-	(2.366)	23.936
Provisão para desmobilização (c)	12.130	8.207	142	-	-	-	20.479
Provisão do uso do bem público (d)	26.834	-	3.826	-	-	(2.860)	27.800
Provisão para ressarcimento (e)	-	4.024	-	(1.552)	-	-	2.472
Provisão para contingências (f)							
<i>Tributário</i>	1.790	-	236	-	-	-	2.026
<i>Cível e fundiário</i>	5.108	1.312	7	-	21.010	-	27.437
<i>Trabalhista</i>	3.534	3.064	1.363	(476)	-	(607)	6.878
	251.284	91.692	5.894	(54.258)	21.010	(11.356)	304.266
Circulante	94.699						114.891
Não circulante	156.585						189.375

(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.

- (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 cláusulas nos contratos de arrendamentos que determinam que as controladas EDV I, EDV X, EAP I e EAP II deverão, ao final do contrato, devolver o terreno nas mesmas condições em que receberam, à exceção das obras aterradas, como fundações e rede de água e esgoto. Os contratos de arrendamentos possuem duração de 35 anos, cujos vencimentos coincidem com os prazos de Autorização outorgados pela ANEEL descritos na nota explicativa nº 1. As premissas para a estimativa dos custos de desmontagem da provisão para desmobilização são baseadas utilizando a tecnologia hoje existente, a preços correntes inflacionados pelo IPCA até o fim do contrato, e descontada utilizando a taxa de desconto real de 6% a.a. em média. A provisão para desmobilização foi reconhecida inicialmente em contrapartida ao Ativo Imobilizado e qualquer mudança na estimativa de fluxo de caixa para desembolso da obrigação ou na taxa de desconto, será registrada em contrapartida ao Ativo Imobilizado, conforme determinado pelo ICPC 12/IFRIC 1. O Ajuste a valor presente é reconhecido no resultado.
- (d) O UBP (Uso do Bem Público) corresponde aos valores estabelecidos nos contratos de concessão como contraprestação ao direito de exploração dos aproveitamentos hidrelétricos e sistemas de transmissão associados das controladas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí calculados até o final dos contratos de concessão, e reconhecidos a valor presente, cuja taxa de desconto aplicada foi de 9,9%. O UBP é pago ao longo do período da concessão a partir da entrada em operação comercial, reajustado anualmente pelo IPCA.
- (e) Os parques eólicos das controladas EDVs operam com os leilões de Energia de Reserva (LER) pela modalidade de disponibilidade, onde os contratos estabelecem limites para exposições positivas ou negativas de geração de energia em relação a receita fixa do leilão, incluindo aplicação de bônus ou penalidades de acordo com as faixas de desvio. Os desvios negativos de geração são apresentados como Provisão de Ressarcimento, já os desvios positivos de geração são apresentados na rubrica de Contas a Receber, ambos têm como contrapartida a Receita de Suprimento de energia elétrica. Os limites para exposições positivas e negativas de geração de energia são divididos da seguinte forma: (i) a Quadrienal cuja faixa é entre 90% a 100% ou entre 101% a 130%; e (ii) a Anual cuja faixa é de menor que 90% ou maior que 130%. A faixa Quadrienal é acumulada durante quatro anos e o saldo de energia em megawatt, positivo ou negativo, será liquidado em 12 parcelas do ano seguinte, e a faixa Anual é acumulada durante o ano e o saldo, positivo ou negativo, será liquidado em 12 parcelas do ano seguinte, ambos pelos preços megawatt/hora vigentes à época da apuração do ciclo. Diante deste cenário, temos provisões que estão em formação e provisões formadas, ou seja, que o ciclo de apuração foi finalizado.
- (f) Provisão para contingências: a Administração da Companhia e suas controladas, com base em opinião de seus assessores jurídicos e na análise dos processos judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para os processos em curso. Em 30 de setembro de 2024, os processos relacionados a perdas prováveis da Companhia e suas controladas referiam-se aos seguintes principais assuntos:

Tributário

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

Cível

As controladas da Companhia respondem por processos judiciais, advindos de cobrança de supostos serviços adicionais, originários de contratos decorrentes da implantação dos empreendimentos, visando corrigir suposto desequilíbrio econômico-financeiro dos contratos firmados.

Trabalhista

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

20.2. Depósitos judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Tributário	-	-	7.331	5.950
Cível	18	5	5.652	5.639
Fundiário	-	-	940	975
Trabalhista	719	739	2.657	2.669
Regulatório (ANEEL)	-	-	26	28
	737	744	16.606	15.261
Circulante	-	-	384	384
Não circulante	737	744	16.222	14.877

20.3. Passivos contingentes

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

Em 30 de setembro de 2024, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

	30/09/2024		31/12/2023	
	Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
Processos judiciais				
Tributário	39	29.565	38	44.612
Cível, Ambiental e Fundiário	58	335.733	53	304.698
Trabalhista	73	6.636	67	4.686
Regulatório	5	793	7	734
	175	372.727	165	354.730

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:**

- 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\$20.350 (R\$18.815 em 31 de dezembro de 2023);
- Processo Administrativo nº 15746720203202021 - em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS e COFINS. O valor em risco aproximado é de R\$11.435 (R\$10.918 em 31 de dezembro de 2023); e

- Processo Administrativo nº 19515722963201238 – em face da controlada EATE. Trata-se de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL - Omissão de Receitas - Período de 2007. O valor em risco aproximado é de R\$6.179 (R\$5.728 em 31 de dezembro de 2023).

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\$126.020 (R\$111.824 em 31 de dezembro de 2023);

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.

- 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\$173 (R\$154 em 31 de dezembro de 2023);
- 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 aproximado é de R\$166;
- 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\$20.675 (R\$18.345 em 31 de dezembro de 2023);
- 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\$8.861 (R\$7.862 em 31 de dezembro de 2023);
- Auto de Infração Ambiental nº 41971 (3200010472008) - 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\$7.650 (R\$6.788 em 31 de dezembro de 2023);
- 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 ação encontra-se suspensa em decorrência da Ação Cautelar Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de provas requerida pelo MP. A ação cautelar está em fase de recurso especial. Em decorrência do evento, objeto da ação civil publica, o MPE proveu a Ação Penal nº 00002968220198030006 em face da FGE e demais empresas, visando a apuração de eventual ocorrência de crimes ambientais de destruição/danificação de floresta considerada de preservação permanente. A referida ação está em fase de resposta à acusação. O valor em risco não pode ser estimado;
 - Ação Ordinária nº 5013784-97.2020.8.13.0105 - proposta pelo proprietário das terras, em trâmite perante a 1ª Vara Cível de Governador Valadares. Trata-se de ação interposta em face da controlada TPE – Transmissora Paraíso de Energia S.A., que visa a Revogação de Liminar de Imissão Provisória na Posse c/c Manutenção na Posse, Danos Morais, Ambientais e Lucros Cessantes, vinculada à Ação de Instituição de Servidão Administrativa nº 5007124-24.2019.8.13.0105. O valor em risco aproximado é de R\$25.861 (R\$24.959 em 31 de dezembro de 2023);
 - Ações JEC – Evento “apagão 2020”: tratam-se de 2.223 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\$87.061 (R\$78.691 em 31 de dezembro de 2023);
 - Auto de Infração Ambiental nº 9137295-E (02553.000295/2018-21) - lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, pela controlada em conjunto Transnorte Energia S.A., supostamente, ter descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Operação. O valor em risco aproximado é de R\$7.041;
 - Processo Administrativo nº 02001003498201572 – em face da controlada em conjunto Transnorte Energia S.A (TNE). Trata-se de Auto de Infração Ambiental nº 9073335 série 'E', lavrado em decorrência do suposto não atendimento da condicionante 2.1, itens 2.1.1, 2.1.2, 2.1.5 e 2.1.6, estabelecida na Licença de Instalação nº 968/2013, da Subestação Boa Vista - Compensador Estático. O valor em risco aproximado é de R\$19.600;
 - Processo Administrativo nº 02553000294201886 – em face da controlada em conjunto Transnorte Energia S.A (TNE). Trata-se de Auto de Infração Ambiental nº 9137296, lavrado pelo IBAMA, por supostamente "deixar de atender as condicionantes 1.1, 2.1.1, 2.1.2, 2.1.3, 2.1.4, 2.1.5, 2.1.6, 2.1.7, 2.1.8, 2.1.9, 2.1.10, 2.2 e 2.3 estabelecidas na Licença de Instalação nº 968/2013. O valor em risco aproximado é de R\$15.158; e
 - Processo Administrativo nº 02001003494201594 – em face da controlada em conjunto Transnorte Energia S.A (TNE). Trata-se de Auto de Infração Ambiental nº 9137295, lavrado pelo IBAMA, por supostamente "deixar de atender as condicionantes 2.1.3 e 2.1.4 estabelecidas na Licença de Operação nº 1294/2013. O valor em risco aproximado é de R\$13.355.
- 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\$79.212 (R\$73.351 em 31 de dezembro de 2023);
 - 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\$14.888 (R\$13.660 em 31 de dezembro de 2023); 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\$33.552 (R\$31.862 em 31 de dezembro de 2023).

21. Patrimônio líquido

a) Capital autorizado

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

b) Capital social

Em 30 de setembro de 2024 o capital social da Companhia, subscrito e integralizado, era no valor total de R\$3.673.568 (R\$3.310.783 em 31 de dezembro de 2023), e a quantidade de ações está representado conforme abaixo:

30/09/2024						
Ordinárias		Preferenciais		Total		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Acionistas						
Controladores	494.189.170	76,54	1.815.037	0,59	496.004.207	52,16
Outros (free float)	151.478.405	23,46	303.364.120	99,41	454.842.525	47,84
Total das ações	645.667.575	100,00	305.179.157	100,00	950.846.732	100,00

31/12/2023						
Ordinárias		Preferenciais		Total		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Acionistas						
Controladores	475.181.894	76,54	1.745.228	0,59	476.927.122	52,16
Outros (free float)	145.652.313	23,46	291.696.269	99,41	437.348.582	47,84
Total das ações	620.834.207	100,00	293.441.497	100,00	914.275.704	100,00

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 19 de abril de 2024, foi aprovado o aumento de capital social da Companhia, no valor de R\$362.785, mediante a capitalização de parte do saldo contábil da Reserva de Investimentos, com a emissão de 36.571.028 novas ações, todas escriturais e sem valor nominal, sendo 24.833.368 ações ordinárias e 11.737.660 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 22 de abril de 2024, 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 2024. Após a bonificação de ações a composição acionária passou a ser apresentada conforme quadro acima na data-base de 30 de setembro de 2024.

O custo atribuído às ações bonificadas foi de R\$9,92 por ação, independentemente da espécie, ou R\$29,76 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.

- c) A Reserva de lucros no valor de R\$3.633.902 em 30 de setembro de 2024 (R\$3.996.686 em 31 de dezembro de 2023) é composta pela: (i) Reserva legal no valor de R\$366.186 em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023; (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$3.053.857 em 30 de setembro de 2024 (R\$3.416.641 em 31 de dezembro de 2023); e (iii) Reserva de lucros a realizar no valor de R\$213.859 em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023.

Excesso de reserva de lucros

A Companhia apresentou em 31 de dezembro de 2023 excesso de reserva de lucros no valor de R\$604.629. 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 resolução de tal excesso, foi deliberado pelos acionistas na Assembleia Geral Extraordinária realizada em 19 de abril de 2024, conforme detalhado no item (b) dessa nota explicativa.

d) Reserva de capital

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

	Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023
Ganho (perda) em transação de capital		
EATE	86.821	86.821
ECTE	(3.915)	(3.915)
Lavrinhas	(4.747)	(4.747)
Queluz	(3.000)	(3.000)
Foz	(50.853)	(50.853)
APAETE	4.643	4.643
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	50.394
	<u>66.837</u>	<u>66.837</u>
Reserva para reinvestimento		
ENTE	466	466
ETEP	57	57
	<u>523</u>	<u>523</u>
	<u>67.360</u>	<u>67.360</u>

e) Dividendos intercalares

A seguir apresentamos os dividendos intercalares declarados referentes ao exercício de 2024, que serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A.:

Órgão	Data de Aprovação	Data Ex-Dividendos	Data Record ¹	Data de Pagamento	Valor total	Por ação (R\$)	Por Unit (R\$)
Conselho de Administração	09/05/2024	16/05/2024	15/05/2024	08/07/2024	66.559	0,07	0,21
Conselho de Administração	08/08/2024	16/08/2024	15/08/2024	07/10/2024	57.051	0,06	0,18
Conselho de Administração	07/11/2024	15/11/2024	14/11/2024	06/01/2025	76.068	0,08	0,34

f) Outros resultados abrangentes

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Saldo no início do período	45.937	45.492	37.348	36.057
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos líquidos no exterior (i)				
La Virgen	1.677	(2.806)	8.943	(1.960)
Risaralda	6	(73)	6	(73)
Alupar Peru	24.909	(9.322)	24.909	(9.322)
Alupar Chile	760	-	760	-
Alupar Colômbia	2.058	7.571	2.058	7.571
Subtotal - Ajustes acumulados de conversão	29.410	(4.630)	36.676	(3.784)
Outros resultados abrangentes				
Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii)	(2.751)	5.075	-	-
TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii)	-	-	(3.930)	7.250
TCE - Imposto de renda diferido (ii)	-	-	1.179	(2.175)
Saldo no fim do período	72.596	45.937	71.273	37.348
Atribuído aos acionistas controladores			72.596	45.937
Atribuído aos acionistas não controladores			(1.323)	(8.589)

- (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) e 29.3 das demonstrações contábeis anuais referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024. Consequentemente, a Companhia reconhece a sua participação em tal operação por conta do método de equivalência patrimonial.

22. Resultado por ação

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

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	363.754	100.005	855.768	552.901
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	645.668	620.834	635.366	610.929
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	305.179	293.442	300.310	288.760
Lucro por ação				
Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,38256	0,10938	0,91460	0,61455
Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,38256	0,10938	0,91460	0,61455

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

23. Receita operacional líquida e Outras receitas operacionais

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	-	-	162.723	147.167	470.942	456.613
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	-	-	102.852	33.037	340.899	157.349
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	-	-	557.277	333.993	1.769.283	1.447.106
	-	-	-	-	822.852	514.197	2.581.124	2.061.068
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 24)	26.790	28.292	65.852	78.054	203.699	210.009	598.487	608.708
Outras receitas	-	-	-	-	1.132	1.442	3.919	4.957
	26.790	28.292	65.852	78.054	204.831	211.451	602.406	613.665
Prestação de serviços								
Comissão de aval - Partes relacionadas (Nota 28)	14.387	14.652	43.222	44.054	-	-	-	-
Total - Receita operacional bruta	41.177	42.944	109.074	122.108	1.027.683	725.648	3.183.530	2.674.733
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(563)	(558)	(1.624)	(1.630)	(11.687)	(11.026)	(34.242)	(32.818)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(2.592)	(2.442)	(7.479)	(7.125)	(54.429)	(50.673)	(158.364)	(130.111)
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	-	-	(12.468)	5.144	(54.253)	(24.659)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	(142)	(29)	(247)	(52)
Imposto sobre Serviços - ISS	(1.191)	(625)	(1.802)	(1.876)	(1.269)	(670)	(2.036)	(2.088)
	(4.346)	(3.625)	(10.905)	(10.631)	(79.995)	(57.254)	(249.142)	(189.728)
Encargos regulatórios								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(9.372)	(8.973)	(27.605)	(27.899)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(2.933)	(2.770)	(8.557)	(8.348)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(2.934)	(2.770)	(8.555)	(8.349)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(1.466)	(1.382)	(4.277)	(4.171)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(3.445)	(3.155)	(10.184)	(9.539)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	-	-	1.029	(387)	3.584	6.411
	-	-	-	-	(19.121)	(19.437)	(55.594)	(51.895)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(4.346)	(3.625)	(10.905)	(10.631)	(99.116)	(76.691)	(304.736)	(241.623)
Total - Receita operacional líquida	36.831	39.319	98.169	111.477	928.567	648.957	2.878.794	2.433.110
Outras receitas operacionais								
Ganho pela revisão tarifária (Nota 9)	-	-	-	-	3.149	-	34.635	52.899
Outras receitas operacionais	-	-	(10)	-	485	1.859	1.906	3.355
Subtotal - Outras receitas operacionais bruta	-	-	(10)	-	3.634	1.859	36.541	56.254
(-) Impostos sobre outras receitas operacionais	-	-	-	-	(209)	134	(3.048)	(6.347)
Total - Outras receitas operacionais	-	-	(10)	-	3.425	1.993	33.493	49.907

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Implementação de infraestrutura				
Receita de infraestrutura	102.852	33.037	340.899	157.349
Custo de infraestrutura	(121.828)	(63.336)	(277.876)	(191.068)
Margem	(18.976)	(30.299)	63.023	(33.719)
% Margem percebida	-18,45%	-91,71%	18,49%	-21,43%
Operação & Manutenção				
Receita de operação e manutenção	162.723	147.167	470.942	456.613
Custo de operação e manutenção	(43.573)	(44.101)	(123.033)	(110.468)
Margem	119.150	103.066	347.909	346.145
% Margem percebida	73,22%	70,03%	73,88%	75,81%

24. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora					
	Trimestre findo em					
	30/09/2024			30/09/2023		
MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia						
Ambiente livre - comercialização	81.300	152,76	12.419	90.528	176,67	15.994
Ambiente livre - partes relacionadas	32.208	148,57	4.785	13.680	82,60	1.130
Ambiente regulado	109.443	90,15	9.866	43.504	210,00	9.136
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(280)	-	-	2.032
Total			26.790			28.292
Energia comprada para revenda						
Ambiente livre	(77.400)	108,20	(8.375)	(48.624)	75,85	(3.688)
Ambiente livre - partes relacionadas	(137.246)	236,66	(32.480)	(96.833)	236,00	(22.853)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(358)	-	-	(2.088)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	3.574	-	-	2.425
Total			(37.639)			(26.204)

Consolidado					
Trimestre findo em					
30/09/2024			30/09/2023		
MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre	135.194	406,65	54.977	96.270	612,66	58.981
Ambiente livre - comercialização	175.966	178,63	31.433	195.605	145,58	28.477
Ambiente regulado	614.793	196,99	121.107	539.171	211,05	113.794
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	5.353	-	-	8.757
Ressarcimento eólicas em formação	-	-	(9.171)	-	-	-
Total			203.699			210.009

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(254.618)	40,22	(39.298)	(127.896)	76,28	(9.756)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(927)	-	-	(5.628)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	4.891	-	-	2.691
Total			(35.334)			(12.693)

Controladora					
Período findo em					
30/09/2024			30/09/2023		
MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre - comercialização	203.604	142,48	29.009	251.376	181,39	45.596
Ambiente livre - partes relacionadas	47.496	146,77	6.971	57.559	78,60	4.524
Ambiente regulado	326.210	90,15	29.408	121.705	210,00	25.558
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	464	-	-	2.376
Total			65.852			78.054

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(198.516)	81,88	(16.255)	(161.568)	77,47	(12.516)
Ambiente livre - partes relacionadas	(379.597)	234,74	(89.105)	(270.159)	240,14	(64.875)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	342	-	-	(2.088)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	9.417	-	-	7.013
Total			(95.601)			(72.466)

Consolidado					
Período findo em					
30/09/2024			30/09/2023		
MWh	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre	577.471	309,17	178.539	371.830	393,94	146.477
Ambiente livre - comercialização	521.833	140,81	73.481	628.165	167,57	105.261
Ambiente regulado	1.840.007	195,05	358.892	1.629.271	208,70	340.024
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	12.913	-	-	16.946
Ressarcimento eólicas em formação	-	-	(25.338)	-	-	-
Total			598.487			608.708

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(572.054)	104,21	(59.611)	(455.940)	75,42	(34.385)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(9.293)	-	-	(8.082)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	11.646	-	-	7.918
Total			(57.258)			(34.549)

25. Custos e despesas por natureza

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Compra de energia elétrica (nota 24)	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(35.334)	(12.693)	(57.258)	(34.549)
Encargos do uso da rede elétrica - TUSD/TUST	-	-	-	-	(13.309)	(12.452)	(38.712)	(36.170)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	-	-	(2.201)	(1.908)	(9.090)	(8.111)
Depreciação e amortização	(130)	(473)	(443)	(1.547)	(45.860)	(40.913)	(132.732)	(112.045)
Obrigações com pessoal	(5.351)	(5.117)	(15.616)	(13.725)	(57.710)	(44.224)	(138.832)	(124.107)
Remuneração dos diretores e conselheiros	(2.453)	(2.408)	(12.190)	(11.996)	(7.353)	(6.692)	(29.293)	(26.179)
Materiais	(54)	246	(117)	(42)	(42.726)	(28.085)	(89.838)	(117.381)
Serviços de terceiros	(309)	(670)	(3.608)	(3.982)	(118.381)	(52.198)	(278.453)	(133.254)
Provisões para contingências	1.118	(2.451)	(1.233)	(3.185)	995	(2.287)	(2.558)	(3.672)
Aluguéis	(138)	184	(62)	(87)	(3.956)	(3.787)	(11.017)	(13.553)
Seguros	(11)	(4)	(18)	(12)	(8.113)	(6.243)	(21.408)	(18.457)
Doações e contribuições	(78)	(85)	(245)	(286)	(1.068)	(550)	(2.097)	(2.400)
Tributos e taxas	18	5	(678)	(235)	8.428	(2.068)	2.666	(7.702)
Encargos financeiros, líquidos	-	-	-	-	(5.337)	(8.321)	(24.262)	(19.695)
Perda na revisão tarifária, líquida de impostos (Nota 9)	-	-	-	-	(41)	(134)	(41)	(33.704)
Outros	(39)	(12)	(64)	(345)	(1.504)	(20.478)	(17.211)	(28.594)
Total dos custos e despesas por natureza	(45.066)	(36.989)	(129.875)	(107.908)	(333.470)	(243.033)	(850.136)	(719.573)
Custo dos serviços prestados	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(169.479)	(137.823)	(445.887)	(376.607)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(121.828)	(63.336)	(277.876)	(191.068)
Despesas gerais e administrativas	(7.427)	(10.785)	(34.274)	(35.442)	(40.695)	(41.586)	(124.252)	(117.671)
Outras despesas operacionais	-	-	-	-	(1.468)	(288)	(2.121)	(34.227)
Total dos custos e despesas por função	(45.066)	(36.989)	(129.875)	(107.908)	(333.470)	(243.033)	(850.136)	(719.573)

26. Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receitas financeiras								
Receita de aplicações financeiras, líquida de impostos	19.722	21.266	72.601	73.628	80.129	68.177	220.826	198.284
Atualização monetária	182	694	3.402	2.354	2.102	2.479	11.180	5.848
Ganho com instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	1.997	-
Outras receitas com partes relacionadas (nota 28)	703	440	1.793	742	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	8	-	65	292	1.802	1.412	3.073	7.237
Total	20.615	22.400	77.861	77.016	84.033	72.068	237.076	211.369
Despesas financeiras								
Encargos financeiros sobre dívida	(20.040)	(24.009)	(58.814)	(71.077)	(281.382)	(259.547)	(887.705)	(900.694)
Ganho (perda) na variação cambial	(3.074)	1.124	(545)	(2.852)	17.483	(20.075)	(4.388)	15.037
Atualização monetária	-	-	-	-	(5.665)	(1.365)	(7.951)	(3.972)
Juros sobre arrendamentos	3	(15)	(23)	(47)	(1.152)	(1.066)	(3.322)	(2.226)
Encargos sobre opções outorgadas	(18)	-	(113)	-	(27)	-	(354)	-
Despesas bancárias	(96)	(190)	(326)	(546)	(1.248)	(3.392)	(3.987)	(10.943)
Outras despesas financeiras	(71)	(48)	(210)	(599)	(3.483)	(810)	(8.773)	(2.153)
Total	(23.296)	(23.138)	(60.031)	(75.121)	(275.474)	(286.255)	(916.480)	(904.951)
Resultado financeiro líquido	(2.681)	(738)	17.830	1.895	(191.441)	(214.187)	(679.404)	(693.582)

27. Imposto de renda e contribuição social

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	41.696	45.864	96.888	97.457
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	1.016	2.604	19.978	4.818
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	2.176	-	39.725	13.295
Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis	44.888	48.468	156.591	115.570
Circulante	44.888	48.468	146.777	112.383
Não circulante	-	-	9.814	3.187

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	385	34.506	15.990
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	53.921	47.561
Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar	-	385	88.427	63.551

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

	Consolidado			
	Balanço patrimonial		Resultado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	30/09/2023
Prejuízo fiscal e base negativa	62.794	42.962	4.881	3.743
Ativo contratual da concessão	(2.795.335)	(2.877.923)	75.278	(68.094)
Direito de extensão da outorga (intangível)	(20.198)	(20.738)	11.739	829
Arrendamento	1.478	1.309	155	237
Diferimento Art. 69 Lei 12.973	33.903	50.387	(3.795)	(4.873)
Lucro não realizado	18.564	18.834	(270)	(838)
Depreciação fiscal	(84.744)	(68.114)	11.546	(13.270)
Limite de despesas com juros	28.719	19.683	(15.107)	7.672
Provisões	1.900	3.674	(767)	(780)
Transações em moeda estrangeira	3.909	1.534	2.752	(5.540)
Instrumentos financeiros derivativos	(881)	(3.585)	-	-
Outros	388	(5)	(199)	(78)
Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquido	(2.749.503)	(2.831.982)	86.213	(80.992)
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Ativo	86.458	58.800		
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Passivo	(2.835.961)	(2.890.782)		

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.

Ativos fiscais não reconhecidos

Em 30 de setembro de 2024, a Companhia e suas controladas acumulam prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam ativos fiscais diferidos, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia e de certas controladas não apresentarão base tributável de resultados que garantam a realização.

	Controladora				Consolidado			
	30/09/2024		31/12/2023		30/09/2024		31/12/2023	
	Base de cálculo	Efeito contábil						
Prejuízo fiscal	632.931	158.233	621.630	155.407	734.001	184.704	701.531	175.997
Base negativa de contribuição social	670.325	60.329	654.779	58.930	759.367	68.344	728.550	65.568

c) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023, é como segue:

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
a) Composição dos tributos no resultado:								
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(932)	-	(2.704)	(21.113)	(48.864)	(122.732)	(122.026)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	3.180	-	210.995	16.080	86.213	(80.992)
Total	-	(932)	3.180	(2.704)	189.882	(32.784)	(36.519)	(203.018)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:								
Resultado antes dos tributos	320.359	100.937	809.193	555.605	412.102	199.976	1.434.758	1.097.119
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(108.922)	(34.319)	(275.126)	(188.906)	(140.115)	(67.991)	(487.818)	(373.020)
Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:								
Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE	-	-	-	-	59.988	40.016	128.281	126.329
Doações - Lei Rouanet/Esportes/FIA	-	-	-	-	(34)	-	(34)	(68)
Despesas não dedutíveis para fins fiscais	1	-	975	474	269	168	145	134
Resultado de equivalência patrimonial	112.634	33.777	279.847	187.048	1.707	(9.752)	17.684	(9.267)
Utilização de prejuízo fiscal anteriormente não reconhecido	1	-	3.180	556	1.248	-	4.427	557
Prejuízo fiscal do período para o qual não foi constituído ativo fiscal diferido	(4.224)	-	(4.224)	-	(6.756)	-	(7.591)	-
Efeito da alíquota de lucro presumido	-	-	-	-	22.491	14.007	76.127	54.340
Efeito da alíquota das empresas localizadas no exterior	-	-	-	-	1.472	(13.267)	(15.988)	(5.520)
Ajuste de períodos anteriores	-	-	-	(504)	(2)	-	31	(504)
Mudança na alíquota média de imposto de renda diferido	-	-	-	-	246.773	-	246.831	-
Outras	510	(390)	(1.472)	(1.372)	2.841	4.035	1.386	4.001
Despesa de imposto de renda e contribuição social	-	(932)	3.180	(2.704)	189.882	(32.784)	(36.519)	(203.018)
c) Alíquota efetiva	0,0%	0,9%	-0,4%	0,5%	-46,1%	16,4%	2,5%	18,5%

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

Empresas	Referente Ano Fiscal 2024				
	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
Água Limpa	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Alupar Chile	Não aplicável	-	-	-	(***)
Alupar Colombia	Não aplicável	-	-	-	(***)
Alupar Peru	Não aplicável	-	-	-	(***)
EAP I (**)	9,25%	2022	-	-	Lucro Real
EAP II (**)	9,25%	2022	-	-	Lucro Real
EAP III	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP IV	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP V	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP VI	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP VII	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EATE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2033	-	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 (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV X (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
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
TAP	9,25%	2029	-	-	Lucro Real
TCC	9,25%	2022	2031	2020	Lucro Real
TCE	Não aplicável	-	-	-	(***)
TECP	9,25%	2028	-	-	Lucro Real
TEL	Não aplicável	-	-	-	(***)
TME	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
TPE	9,25%	2022	2031	2020	Lucro Real
TPC	9,25%	-	-	-	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 companhias integrantes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), criado pelo art. 47 da Lei de nº 10.637/2002, no qual a companhia 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.

28. Partes relacionadas

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

Parte relacionada / transação	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Balanco patrimonial				
Contas a receber	8.445	5.260	-	-
Verde 08 - Venda de energia ambiente livre (iii)	360	242	-	-
Pitombeira - Venda de energia ambiente livre (iii)	2.037	-	-	-
Ferreira Gomes - Venda de energia ambiente livre (iii)	-	595	-	-
La Virgen - comissão de aval (iv)	2.262	303	-	-
TPE - comissão de aval (iv)	1.598	1.757	-	-
ETB - comissão de aval (iv)	1.172	1.247	-	-
TCC - comissão de aval (iv)	1.016	1.116	-	-
Outros ativos	38.318	26.418	-	-
Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias	465	274	-	-
TCE - reembolso de despesas bancárias	82	83	-	-
EAPs - reembolso de despesas	8.393	8.383	-	-
Risaralda - Mútuo (vi)	3.427	-	-	-
Alupar Colômbia - Mútuo (v)	25.951	17.678	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	298	293
Gentermo Participações S/A.	-	-	298	293
Passivo				
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (i)	10.806	7.935	-	-
EAP II	795	-	-	-
EAP I	2.442	451	-	-
Ferreira Gomes	7.569	7.484	-	-
Dividendos a pagar (ii)	57.059	274.289	65.435	331.379
Acionistas controladores	29.760	133.543	29.760	133.543
Acionistas minoritários da controladora	27.299	140.746	27.299	140.746
Acionistas não controladores	-	-	8.376	57.090
Parte relacionada / natureza da transação	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Demonstração do resultado				
Receita operacional bruta	19.172	15.782	50.193	48.578
Ferreira Gomes - Suprimento de energia (iii)	1.642	411	1.642	2.391
Pitombeira - Suprimento de energia (iii)	2.038	-	2.038	-
Verde 8 - Suprimento de energia (iii)	1.105	719	3.291	2.133
TPE - comissão de aval (iv)	5.058	5.329	15.377	16.037
ETB - comissão de aval (iv)	3.575	3.670	10.889	10.930
TCC - comissão de aval (iv)	3.215	3.386	9.772	10.191
La Virgen - comissão de aval (iv)	2.539	2.267	7.184	6.896
Custo - Energia comprada para revenda (i)	(32.480)	(22.853)	(89.105)	(64.875)
Ferreira Gomes	(22.874)	(21.924)	(66.812)	(63.946)
EAP I	(7.245)	(929)	(16.268)	(929)
EAP II	(2.361)	-	(5.374)	-
Pitombeira	-	-	(651)	-
Receitas financeiras	703	440	1.793	742
Alupar Colômbia - Mútuo (v)	584	440	1.601	742
Risaralda - Mútuo (vi)	119	-	192	-

- i) Refere-se a compra de energia das controladas para suprir a necessidade de energia para atendimento dos contratos de venda de outras controladas, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 24;
- ii) Refere-se aos dividendos a pagar pela Companhia e suas controladas aos acionistas;
- iii) Refere-se a venda de energia da Alupar para suas controladas em decorrência da necessidade das mesmas de aquisição de energia no mercado de curto prazo para atendimento de seus contratos, conforme 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 dois contratos de mútuos entre a Alupar e sua controlada Alupar Colômbia, respectivamente, firmados nos dias 25 de abril de 2022 e 5 de março de 2024, pelos valores totais de US\$3.300 mil e COP\$14.161.500 mil, com juros de 7,50% a.a., e 14,84%a.a., com vencimentos em 1º de dezembro de 2030 e 5 de março de 2031.
- vi) Refere-se a contrato de mútuo firmado entre a Alupar e sua controlada indireta Risaralda, em 6 de março de 2024, no valor total de até COP\$5.000.000 mil, com juros de 13,56% a.a. e o vencimento para 6 de março de 2029.

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 28 item (b) às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024. No período findo em 30 de setembro de 2024 não ocorreram movimentações.

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 19 de abril de 2024, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2024 no montante de até R\$16.766, líquido de encargos sociais – INSS, ônus da Companhia conforme Ofício Circular SEP 01/2021 da CVM, sendo R\$1.779 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$14.987 referentes à remuneração da Diretoria.

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Remuneração da diretoria (i)	1.696	1.657	8.830	8.517	5.317	4.834	21.115	19.408
Remuneração do conselho	310	307	921	1.080	657	643	1.961	2.006
Encargos sociais do conselho e diretoria	447	444	2.439	2.399	1.379	1.215	6.217	4.765
Total	2.453	2.408	12.190	11.996	7.353	6.692	29.293	26.179

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

29. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

29.1. Valor Justo e Hierarquia do valor justo

Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas apresentados em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, 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.

	Consolidado				Classificação	Nível
	30/09/2024		31/12/2023			
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
Ativos financeiros						
Caixa e bancos	33.739	33.739	37.912	37.912	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	1.159.420	1.159.420	785.297	785.297	VJR	2
Investimentos de curto prazo	2.142.870	2.142.870	1.852.958	1.852.958	VJR	2
Títulos e valores mobiliários	173.071	173.071	155.384	155.384	VJR	2
Contas a receber de clientes	372.352	372.352	341.151	341.151	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	2.016	2.016	-	-	VJR	2
Instrumentos financeiros derivativos	2.517	2.517	10.244	10.244	VJORA	2
	3.885.985	3.885.985	3.182.946	3.182.946		
Passivos financeiros						
Fornecedores	182.751	182.751	191.620	191.620	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.390.652	2.390.652	2.339.778	2.339.778	Custo amortizado	-
Debêntures	9.880.163	9.880.163	9.434.653	9.434.653	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	45.814	45.814	46.085	46.085	Custo amortizado	-
Passivo contratual com clientes	391.068	391.068	270.522	270.522	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	1.684	1.684	-	-	VJR	2
Opções de compra outorgadas	3.167	3.167	11.088	11.088	Custo amortizado	-
	12.895.299	12.895.299	12.293.746	12.293.746		

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

No período findo em 30 de setembro de 2024, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível 2 e nível 3.

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

- Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.
- Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):
 - BNDES/BNB/FINAME/FINEM: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12 Ajuste a Valor Presente, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia e suas controladas utilizaram o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.
 - Debêntures: o valor justo para as debêntures com mercado ativo não possui diferença relevante para o saldo contábil, uma vez que a variação do valor do preço unitário no mercado secundário divulgado no site eletrônico www.debentures.com.br é próximo ao valor contábil.

Para as debêntures das controladas que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base em suas debêntures e de suas controladas com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes. Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 30 de setembro de 2024.

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 29.2 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024.

(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 n.º 17 e 18.

Em 30 de setembro de 2024, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 39,3% de recursos próprios em contrapartida a 60,7% de capital de terceiros (37,4% de recursos próprios em contrapartida a 62,6% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2023).

Em 30 de setembro de 2024 e de 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas incluem dentro da estrutura de dívida líquida os empréstimos e financiamentos, deduzidos do caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.390.652	2.339.778
Debêntures	683.488	665.030	9.880.163	9.434.653
Dívida bruta	683.488	665.030	12.270.815	11.774.431
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(3.954)	(168.176)	(1.193.159)	(823.209)
(-) Investimentos de curto prazo	(790.252)	(953.647)	(2.142.870)	(1.852.958)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(173.071)	(155.384)
Dívida líquida	(110.718)	(456.793)	8.761.715	8.942.880
Patrimônio líquido	8.114.359	7.355.541	11.809.418	10.628.790
Índice de endividamento líquido	(0,01)	(0,06)	0,74	0,84

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 104,3% em 30 de setembro de 2024 (110,8% em 31 de dezembro de 2023).

(c) Riscos de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, como taxas de juros e as taxas de cambio, irão afetar os ganhos da Companhia e suas controladas ou o valor de seus instrumentos financeiros. Os principais riscos de mercado que a Companhia e sua controladas estão expostas são os seguintes:

(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.

Análise de sensibilidade

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras e das dívidas as quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 30 de setembro de 2024, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base em relatórios de mercado, foi extraída a projeção dos indexadores e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a receita e a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data-base utilizada da carteira foi 30 de setembro de 2024, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30/09/2024	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%)
			11,00%	5,50%	8,25%	13,75%	16,50%
Equivalentes de caixa	CDI	1.088.040	119.684	59.842	89.763	149.606	179.527
Investimentos de curto prazo	CDI	2.142.870	235.716	117.858	176.787	294.645	353.574
Títulos e valores mobiliários	CDI	173.071	19.038	9.519	14.278	23.797	28.557
Total		3.403.981	374.438	187.219	280.828	468.048	561.658

Consolidado	Indexador	Taxa de juros média a.a.	Posição em 30/09/2024 (*)	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				7,43%	3,72%	5,57%	9,29%	11,15%
	TJLP +	2,36%	405.547	40.398	24.977	32.687	48.108	55.819
	IPCA +	4,59%	337.322	29.832	22.652	26.242	33.421	37.011
	CDI +	2,90%	126.075	17.927	10.791	14.359	21.494	25.062
	IBR +	4,51%	126.444	15.068	10.384	12.726	17.410	19.753
	SOFR +	2,73%	1.220.333	88.699	60.994	74.846	102.551	116.404
Debêntures				11,00%	5,50%	8,25%	13,75%	16,50%
	CDI +	1,31%	3.795.285	472.508	261.041	366.774	578.242	683.975
	IPCA +	4,98%	5.044.362	466.926	359.158	413.042	520.811	574.695
Total			11.055.368	1.131.358	749.997	940.676	1.322.037	1.512.719

(*) 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 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:

	Controladora				Consolidado			
	30/09/2024		31/12/2023		30/09/2024		31/12/2023	
	Valor em USD	Valor em R\$	Valor em USD	Valor em R\$	Valor em USD	Valor em R\$	Valor em USD	Valor em R\$
Ativo								
Caixa e equivalentes de caixa	30	162	-	-	12.848	71.380	12.004	58.115
Contas a receber de clientes	415	2.262	63	303	-	-	-	-
Outros ativos	5.377	29.378	3.651	17.678	54	294	57	276
	5.822	31.802	3.714	17.981	12.902	71.674	12.061	58.391
Passivo								
Fornecedores	-	-	-	-	4.800	26.148	5.513	26.576
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	255.626	1.392.675	270.974	1.312.624
Outros passivos	-	-	-	-	622	3.389	1.067	5.166
	-	-	-	-	261.048	1.422.212	277.554	1.344.366
Exposição líquida no balanço	5.822	31.802	3.714	17.981	(248.147)	(1.350.538)	(265.493)	(1.285.975)

29.3. Instrumentos financeiros derivativos e Contabilidade de hedge

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa em reais, as controladas da Companhia passaram a contratar instrumentos financeiros derivativos para proteção da exposição cambial, preço de commodities 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 29.3 e 3.4 (c) das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024.

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

Instrumentos financeiros derivativos	Empresa	Nocional USD	Nocional R\$	Periodicidade da liquidação	Ano de Vencimento	Posição líquida		Efeito no resultado ou balanço no período findo de 30/09/2024		Efeito no resultado ou balanço no período findo de 30/09/2023	
						30/09/2024	31/12/2023	Valor justo	Ganho (perda) realizada	Valor justo	Ganho (perda) realizada
Contrato a termo de commodities (NDF) - Alumínio	TAP	35.110	198.796	No vencimento	2025	1.135	-	1.135	-	-	-
Contrato a termo de commodities (NDF) - Alumínio	TPC	11.715	66.332	No vencimento	2025	(803)	-	(803)	-	-	-
Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	TCE	20.851	104.413	No vencimento	2023	-	-	-	-	7.915	999
Swaps taxa flutuante SOFR 6M vs. taxa fixa	TCE	61.947	310.206	Semestral	2023~2036	2.517	10.244	(3.930)	(5.011)	20.341	2.530
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	20.293	104.308	Único no final	2023	-	-	-	-	(5.384)	(4.241)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	27.707	142.412	Único no final	2023	-	-	-	-	(7.352)	(5.791)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	3.581	17.463	Único no final	2024	-	(140)	140	553	-	-
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	9.354	45.614	Único no final	2024	-	(365)	365	1.444	-	-
						2.849	9.739	(3.093)	(3.014)	15.520	(6.503)
Ativo circulante						2.016	-				
Ativo não circulante						2.517	10.244				
Passivo circulante						(1.684)	(505)				

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.

Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2024							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.677.370	215.195	14.387	29.829	1.936.781	(854.518)	(54.580)	1.027.683
Receita de operação e manutenção	163.410	-	-	1.954	165.364	(687)	(1.954)	162.723
Receita de infraestrutura	923.523	-	-	-	923.523	(820.671)	-	102.852
Remuneração do ativo da concessão	590.437	-	-	-	590.437	(33.160)	-	557.277
Suprimento de energia	-	214.063	-	27.875	241.938	-	(38.239)	203.699
Comissão de aval	-	-	14.387	-	14.387	-	(14.387)	-
Outras receitas operacionais	-	1.132	-	-	1.132	-	-	1.132
Deduções da receita operacional bruta	(184.543)	(14.468)	(2.288)	(2.528)	(203.827)	104.711	-	(99.116)
Receita operacional líquida	1.492.827	200.727	12.099	27.301	1.732.954	(749.807)	(54.580)	928.567
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(34.999)	-	(38.574)	(73.573)	-	38.239	(35.334)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(13.303)	-	(6)	(13.309)	-	-	(13.309)
CFURH	-	(2.201)	-	-	(2.201)	-	-	(2.201)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(42.933)	(31.862)	-	(1.878)	(76.673)	432	1.954	(74.287)
Custo de infraestrutura	(721.627)	-	-	-	(721.627)	599.799	-	(121.828)
Depreciação / Amortização	(1.072)	(43.462)	-	(78)	(44.612)	-	264	(44.348)
	(765.632)	(125.827)	-	(40.536)	(931.995)	600.231	40.457	(291.307)
Lucro bruto	727.195	74.900	12.099	(13.235)	800.959	(149.576)	(14.123)	637.260
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(18.132)	(10.722)	(10.444)	(1.392)	(40.690)	748	(753)	(40.695)
Equivalência patrimonial	-	-	445.043	-	445.043	-	(396.627)	48.416
Outras receitas	3.159	266	-	-	3.425	-	-	3.425
Outras despesas	(1.085)	-	(383)	-	(1.468)	-	-	(1.468)
	(16.058)	(10.456)	434.216	(1.392)	406.310	748	(397.380)	9.678
LAJIR	711.137	64.444	446.315	(14.627)	1.207.269	(148.828)	(411.503)	646.938
Depreciação / Amortização	1.339	43.761	192	78	45.370	-	489	45.859
LAJIDA	712.476	108.205	446.507	(14.549)	1.252.639	(148.828)	(411.014)	692.797
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(208.358)	(57.277)	(25.013)	(6)	(290.654)	90	15.090	(275.474)
Encargos de dívidas	(187.182)	(67.203)	(28.148)	(1)	(282.534)	-	-	(282.534)
Variações cambiais	(1.462)	15.022	3.923	-	17.483	-	-	17.483
Outras	(19.714)	(5.096)	(788)	(5)	(25.603)	90	15.090	(10.423)
Receitas financeiras	41.910	17.148	24.723	396	84.177	559	(703)	84.033
Receitas de aplicações financeiras	38.270	16.978	23.821	382	79.451	678	-	80.129
Outras	3.640	170	902	14	4.726	(119)	(703)	3.904
	(166.448)	(40.129)	(290)	390	(206.477)	649	14.387	(191.441)
LAIR	544.689	24.315	446.025	(14.237)	1.000.792	(148.179)	(397.116)	455.497
IR e CSLL correntes	(14.469)	(6.748)	(417)	73	(21.561)	448	-	(21.113)
IR e CSLL diferidos	156.887	3.719	163	154	160.923	50.162	(90)	210.995
	142.418	(3.029)	(254)	227	139.362	50.610	(90)	189.882
Lucro líquido do período	687.107	21.286	445.771	(14.010)	1.140.154	(97.569)	(397.206)	645.379
Atribuído aos acionistas controladores	365.540	17.390	440.456	(14.010)	809.376	(48.416)	(397.206)	363.754
Atribuído aos acionistas não controladores	321.567	3.896	5.315	-	330.778	(49.153)	-	281.625

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2024							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	4.405.105	632.000	43.222	73.724	5.154.051	(1.823.981)	(146.540)	3.183.530
Receita de operação e manutenção	472.649	-	-	5.858	478.507	(1.707)	(5.858)	470.942
Receita de infraestrutura	2.091.595	-	-	-	2.091.595	(1.750.696)	-	340.899
Remuneração do ativo da concessão	1.840.861	-	-	-	1.840.861	(71.578)	-	1.769.283
Suprimento de energia	-	628.081	-	67.866	695.947	-	(97.460)	598.487
Comissão de aval	-	-	43.222	-	43.222	-	(43.222)	-
Outras receitas operacionais	-	3.919	-	-	3.919	-	-	3.919
Deduções da receita operacional bruta	(474.775)	(41.460)	(5.136)	(6.933)	(528.304)	223.568	-	(304.736)
Receita operacional líquida	3.930.330	590.540	38.086	66.791	4.625.747	(1.600.413)	(146.540)	2.878.794
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(57.801)	-	(96.917)	(154.718)	-	97.460	(57.258)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(38.700)	-	(12)	(38.712)	-	-	(38.712)
CFURH	-	(9.090)	-	-	(9.090)	-	-	(9.090)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(121.011)	(93.291)	-	(5.410)	(219.712)	1.223	5.858	(212.631)
Custo de infraestrutura	(1.583.204)	-	-	-	(1.583.204)	1.305.328	-	(277.876)
Depreciação / Amortização	(3.275)	(125.538)	-	(205)	(129.018)	30	792	(128.196)
	(1.707.490)	(324.420)	-	(102.544)	(2.134.454)	1.306.581	104.110	(723.763)
Lucro (prejuízo) bruto	2.222.840	266.120	38.086	(35.753)	2.491.293	(293.832)	(42.430)	2.155.031
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(52.557)	(29.315)	(37.894)	(3.238)	(123.004)	1.022	(2.270)	(124.252)
Equivalência patrimonial	-	-	1.080.967	-	1.080.967	-	(985.561)	95.406
Outras receitas	33.055	448	(10)	-	33.493	-	-	33.493
Outras despesas	(1.086)	-	(1.035)	-	(2.121)	-	-	(2.121)
	(20.588)	(28.867)	1.042.028	(3.238)	989.335	1.022	(987.831)	2.526
LAJIR	2.202.252	237.253	1.080.114	(38.991)	3.480.628	(292.810)	(1.030.261)	2.157.557
Depreciação / Amortização	4.001	126.407	671	205	131.284	(30)	1.478	132.732
LAJIDA	2.206.253	363.660	1.080.785	(38.786)	3.611.912	(292.840)	(1.028.783)	2.290.289
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(646.585)	(220.600)	(94.527)	(28)	(961.740)	245	45.015	(916.480)
Encargos de dívidas	(600.162)	(206.876)	(83.986)	(4)	(891.028)	1	-	(891.027)
Variações cambiais	3.680	795	(8.863)	-	(4.388)	-	-	(4.388)
Outras	(50.103)	(14.519)	(1.678)	(24)	(66.324)	244	45.015	(21.065)
Receitas financeiras	93.545	53.130	90.030	1.170	237.875	994	(1.793)	237.076
Receitas de aplicações financeiras	88.637	45.198	84.751	1.113	219.699	1.127	-	220.826
Outras	4.908	7.932	5.279	57	18.176	(133)	(1.793)	16.250
	(553.040)	(167.470)	(4.497)	1.142	(723.865)	1.239	43.222	(679.404)
LAIR	1.649.212	69.783	1.075.617	(37.849)	2.756.763	(291.571)	(987.039)	1.478.153
IR e CSLL correntes	(98.262)	(21.549)	(3.987)	-	(123.798)	1.066	-	(122.732)
IR e CSLL diferidos	(32.632)	14.081	6.635	117	(11.799)	98.282	(270)	86.213
	(130.894)	(7.468)	2.648	117	(135.597)	99.348	(270)	(36.519)
Lucro líquido do período	1.518.318	62.315	1.078.265	(37.732)	2.621.166	(192.223)	(987.309)	1.441.634
Atribuído aos acionistas controladores	864.061	49.598	1.062.556	(37.732)	1.938.483	(95.406)	(987.309)	855.768
Atribuído aos acionistas não controladores	654.257	12.717	15.709	-	682.683	(96.817)	-	585.866
Tota do Ativo	28.326.964	6.203.805	10.177.733	20.470	44.728.972	(3.852.613)	(10.873.362)	30.002.997
Investimentos avaliados pelo MEP	1.634.779	368.097	8.813.446	23	10.816.345	-	(10.497.180)	319.165
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	28.326.964	6.203.805	10.177.733	20.470	44.728.972	(3.852.613)	(10.873.362)	30.002.997

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

31. Benefícios a empregados

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

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Remuneração direta	48.056	36.075	118.891	106.478
Auxílio alimentação	2.916	2.739	8.676	8.003
Assistência médica e seguro de vida	5.305	4.734	14.658	12.905
Vale transporte	56	48	163	131
Auxílio educação	86	119	210	354
Previdência privada (a)	892	713	2.570	2.215
Outros benefícios à empregados	1.354	1.726	1.285	2.109
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS)	2.521	2.897	8.140	7.722
Previdência social (INSS)	7.438	7.445	23.625	21.981
Total	68.624	56.496	178.218	161.898

- a) A Companhia e suas controladas patrocinam planos de benefícios suplementares de aposentadoria para seus empregados, implementado num plano de contribuição definida. Um banco privado é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia e suas controladas. O custeio do plano para as parcelas de contribuição definida é paritário entre a Companhia e suas controladas e os empregados. O custeio da parcela de contribuição definida é baseado em percentual escolhido livremente pelo participante (no valor de 1% sobre a parcela do salário de participação limitado até 8%, variando de acordo com a faixa etária do empregado) e com contrapartida, a Companhia e suas controladas farão a contribuição no valor de 100% da contribuição efetuada pelo participante.

32. Compromissos

Em 30 de setembro de 2024, as controladas em fase pré-operacional mantêm contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de materiais para a construção do respectivo empreendimento, pelos seguintes valores:

Controlada:	Valor
ELTE	157.398
TAP	12.117
TECP	3.863
TPC	9.733

33. Eventos subsequentes

- **8ª Emissão de Debêntures de Infra - Alupar**

Em 09 de outubro de 2024 a Companhia realizou a 8ª emissão de 850.000 debêntures, simples, não conversíveis em ações, em série única, da espécie quirografária, para distribuição pública, no valor nominal unitário de R\$1.000,00, totalizando R\$850.000, cuja a liquidação ocorreu em 28 de outubro de 2024. O banco liquidante é o Itaú Unibanco S.A. e o agente fiduciário é a Pentágono S.A.. As debêntures serão remuneradas pelo IPCA acrescido de 6,4986% de juros ao ano (base 252 dias) e terão duração de 10 anos. A remuneração será paga semestralmente, sempre no dia 15 dos meses de abril e outubro de cada ano, sendo o primeiro pagamento devido em 15 de abril de 2025 e o último na data de vencimento em 15 de outubro de 2034. A amortização do principal ocorrerá em três parcelas anuais lineares, sendo a primeira devida em 15 de outubro de 2032. O custo de captação foi de R\$24.743. As debêntures não possuem cláusulas restritivas relacionadas a cumprimento de índices financeiros.

Os recursos captados serão destinados a investimentos em projetos de infraestrutura de energia elétrica no Brasil.

Adicionalmente, a Companhia contratou uma operação de SWAP junto a XP Investimentos S.A., com o objetivo de trocar a taxa de juros da 8ª Emissão Debêntures, que corresponde a IPCA + 6,4986% ao ano (base 252 dias), pela taxa de juros de 96,35% do CDI ao ano (base 252 dias). A operação de SWAP tem o valor nominal de R\$850.000, com duração de 10 anos e com o fluxo de liquidação idêntico ao fluxo de liquidação da 8ª Emissão Debêntures.

- **Dividendos intercalares**

Em 7 de novembro de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares referentes ao 3º trimestre de 2024 no montante de R\$76.068, correspondente a R\$0,08 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$0,34 por *Unit*. O pagamento dos dividendos intercalares será realizado até 06 de janeiro de 2025, e fará jus ao recebimento dos dividendos ora declarados, os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 14 de novembro de 2024. 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 e
Diretor Administrativo-Financeiro

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

Declaração dos Diretores sobre as Informações trimestrais

São Paulo, 7 de novembro de 2024.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 27, §1º, VI DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

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 27 da Resolução CVM 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações trimestrais para o período de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2024.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente e Diretor Administrativo-Financeiro

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

São Paulo, 7 de novembro de 2024.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 27, §1º, V DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

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 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes, relativamente às informações contábeis intermediárias, para o período de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2024.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente e Diretor Administrativo-Financeiro