



Alupar

Informações trimestrais
Individuais e Consolidadas
30 de junho de 2024

Informações trimestrais

Em 30 de junho de 2024

Índice

Comentário de desempenho.....	03
Relatório dos auditores independentes sobre as informações contábeis intermediárias	16
Balancos patrimoniais	19
Demonstrações dos resultados	21
Demonstrações dos resultados abrangentes	22
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	23
Demonstrações dos fluxos de caixa	24
Demonstrações do valor adicionado.....	26
Notas explicativas às informações contábeis intermediárias	27
Declaração dos Diretores sobre as informações trimestrais	81
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente.....	82

■ 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\$ 953,7 mm no 2T24, frente aos R\$ 780,2 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Composição da Receita Líquida Consolidada por Segmento (IFRS)

R\$ MM	1T24	2T24	2T23	Var. %	6M24	6M23	Var. %
(a) Receita Bruta	1.101,8	1.054,1	837,5	25,9%	2.155,8	1.949,1	10,6%
Transmissão	899,6	858,7	642,7	33,6%	1.758,3	1.546,9	13,7%
Geração	202,2	195,4	194,9	0,3%	397,6	402,2	(1,2%)
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
(b) Deduções	(105,2)	(100,4)	(57,4)	75,0%	(205,6)	(164,9)	24,7%
Receita Líquida (a – b)	996,5	953,7	780,2	22,2%	1.950,2	1.784,2	9,3%

(a) aumento de R\$ 216,0 mm no faturamento das transmissoras, sendo principalmente:

(i) aumento de R\$ 132,3 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, que totalizou R\$ 569,8 mm no 2T24, ante os R\$ 437,4 mm registrados no 2T23. Esta variação decorre basicamente do aumento de R\$ 129,0 mm na Correção Monetária do Ativo Contratual, decorrente da variação do Índice Geral de Preços – Mercado (“IGP-M”), que havia registrado deflação de 2T23.

Segue abaixo a variação do índice:

- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 2T24: 0,73% (2T23: (2,72%));

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

	STN	EATE	ENTE	ETEP	ECTE	OUTROS	TOTAL
2T23	(40,2)	0,0	0,3	0,1	0,2	(2,0)	(41,4)
2T24	21,9	50,6	23,4	11,4	10,5	28,6	146,4
TOTAL	62,1	50,6	23,0	11,3	10,3	30,5	187,8

(ii) aumento de R\$ 87,3 mm na Receita de Infraestrutura, que totalizou R\$ 134,1 mm no 2T24, ante os R\$ 46,8 mm registrados no 2T23, principalmente pelo crescimento de R\$ 86,1 mm na transmissora ELTE, em razão dos investimentos realizados neste trimestre, devido a atual fase de implantação do ativo.

(b) aumento de R\$ 0,5 mm na Receita de Suprimento de Energia, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
2T24	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	496.625	217,67	108.102	107.893	90,15	9.727				604.518	194,91	117.829
Contrato Bilateral ACL	209.811	297,64	62.448			-	-	-	-	209.811	297,64	62.448
Comercialização	85.821	123,91	10.634	62.189	134,09	8.339				148.010	128,19	18.973
Partes Relacionadas	123.871	231,64	28.693	7.644	142,99	1.093	(131.515)	226,66	(29.809)			
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			(5.856)			611						(5.245)
Outras Receitas Operacionais			1.437									1.437
Total			205.458			19.770			(29.809)			195.419

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
2T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	489.176	208,26	101.877	39.975	210,01	8.395				529.151	208,39	110.272
Contrato Bilateral ACL	260.160	309,82	80.602	-		-	(87.142)	242,44	(21.127)	173.018	343,75	59.476
Comercialização	83.712	117,80	9.861	79.605	186,92	14.880				163.317	151,49	24.741
Partes Relacionadas	739	97,20	72	23.652	76,78	1.816	(24.391)	77,40	(1.888)	-		-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			4.887			225						5.112
Outras Receitas Operacionais			(4.736)									(4.736)
Total			192.563			25.316			(23.014)			194.865
Variações			12.895			(5.546)			(6.795)			554

(c) aumento de R\$ 42,0 mm em Deduções, principalmente pelo crescimento de R\$ 42,3 mm no segmento de transmissão, sendo: (+) R\$ 31,2 mm na transmissora STN, dado que no 2T23 foi contabilizado um crédito não-recorrente, relativo a crédito retroativo gerado por reequilíbrio econômico-financeiro do contrato, em razão de diferença de alíquotas tributárias de PIS/COFINS e; (+) R\$ 9,0 mm na transmissora ELTE em razão dos investimentos realizados neste trimestre, devido a atual fase de implantação do ativo.

➔ Custos dos Serviços – IFRS:

Neste trimestre, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 222,9 mm** ante os **R\$ 171,6 mm** registrados no mesmo período do ano passado. Seguem as principais variações em Custos:

(i) aumento de **R\$ 23,7 mm** no **Custo de Infraestrutura**, sendo as principais variações: (+) R\$ 19,1 mm na transmissora ELTE e (+) R\$ 5,4 mm na transmissora TAP, em razão de investimentos para implantação dos projetos;

(ii) aumento de **R\$ 17,3 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, sendo:

(ii.i) crescimento de **R\$ 10,6 mm** no **segmento de Transmissão**, conforme explicado abaixo:

(+) R\$ 6,9 mm na transmissora ENTE, dado que neste trimestre foi contabilizado um custo de R\$ 2,5 mm, ante a um valor positivo de R\$ 4,4 mm registrado no 2T23. Este valor positivo contabilizado no 2T23 foi decorrente da reversão de valores de investimentos de períodos anteriores que transitaram pelo resultado.

(+) R\$ 1,6 mm na transmissora TECP (Lote 06 - Aneel 02/2023), sendo os principais impactos: (+) R\$ 0,8 mm relativo a custo transitório de O&M, conforme previsto no contrato de concessão assinado em dezembro de 2023 e; (+) R\$ 0,6 mm relativo à folha de pagamento.

(ii.ii) crescimento de **R\$ 6,7 mm** no **segmento de Geração**, sendo principalmente:

(a) aumento de R\$ 4,3 mm na UHE La Virgen, decorrente do:

(+) R\$ 2,7 mm de custos associados a encargos setoriais, decorrentes de novos contratos de venda de energia. Importante mencionar que estes encargos são repassados na tarifa, sendo pagos pelo consumidor da energia e;

(+) aumento de R\$ 0,9 mm em gastos com assessoria legal, e;

(iii) aumento de **R\$ 7,6 mm** em **Depreciação / Amortização**, principalmente pela entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24).

Custos dos Serviços por Segmento (IFRS)

R\$ MM	1T24	2T24	2T23	Var. %	6M24	6M23	Var. %
Transmissão	(114,3)	(121,2)	(87,0)	39,3%	(235,5)	(194,1)	21,3%
Geração	(95,2)	(101,7)	(84,6)	20,2%	(196,9)	(172,4)	14,2%
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
Total	(209,5)	(222,9)	(171,6)	29,9%	(432,5)	(366,5)	18,0%

R\$ MM	1T24	2T24	2T23	Var. %	6M24	6M23	Var. %
Custo dos Serviços Prestados	(65,4)	(72,9)	(55,6)	31,1%	(138,3)	(118,9)	16,3%
Compra de Energia	(11,6)	(10,3)	(9,1)	13,2%	(21,9)	(21,9)	-
Encargos da Rede Elétrica - CUST	(13,0)	(12,4)	(11,7)	5,4%	(25,4)	(23,7)	7,1%
Recursos Hídricos - CFURH	(3,0)	(3,9)	(3,0)	28,8%	(6,9)	(6,2)	11,1%
Custo de Infraestrutura	(75,1)	(81,0)	(57,3)	41,4%	(156,0)	(127,7)	22,2%
Depreciação / Amortização	(41,4)	(42,5)	(34,9)	21,9%	(83,8)	(68,1)	23,2%
Total	(209,5)	(222,9)	(171,6)	29,9%	(432,5)	(366,5)	18,0%

→ Despesas Operacionais – IFRS:

No 2T24, as **Despesas Operacionais** atingiram um valor positivo **R\$ 10,9 mm**, comparado a um valor negativo de R\$ 8,8 mm registrados no 2T23.

As principais variações nas Despesas Operacionais entre o 2T24 e o 2T23 referem-se:

(a) redução de **R\$ 15,8 mm** na conta **Outras Despesas / Outras Receitas** basicamente pela queda de **R\$ 16,5 mm** no **segmento de transmissão** sendo:

(-) **R\$ 17,1 mm** na conta **Outras Receitas**, que registrou um valor de R\$ 29,6 mm neste trimestre, frente aos R\$ 46,7 mm contabilizados no mesmo período do ano passado. Seguem abaixo as principais variações:

(-) R\$ 44,9 mm na transmissora STN em razão de efeito não-recorrente de contabilização, no 2T23, de R\$ 45,1 mm, referente ao valor presente da diferença de alíquota de PIS/COFINS, considerando o reequilíbrio econômico-financeiro do contrato, sendo a nova RAP calculada com base nas alíquotas de PIS/COFINS de 9,25% e não mais 3,65%.

(+) R\$ 27,4 mm decorrente do reconhecimento da revisão tarifária na transmissora EBTE (+ R\$ 10,6 mm) e na transmissora Transirapé (+ R\$ 17,0 mm). Conforme ofício CVM 04/2020, o fluxo das receitas futuras alterado pela RT deve ser trazido à valor presente, descontado pela taxa de remuneração adotada para o ativo e, conseqüentemente, as diferenças (ganho/perda) devem ser contabilizadas em rubrica de Outras Receitas / Despesas imediatamente após a publicação da Resolução Homologatória da Aneel.

(-) **R\$ 33,6 mm** na conta **Outras Despesas**, explicada exclusivamente na transmissora TSM, que não apresentou valor neste trimestre, frente a despesa de R\$ 33,6 mm contabilizada no 2T23. Essa despesa reconhecida no 2T23 foi decorrente do reconhecimento da revisão tarifária periódica (RTP), prevista contratualmente. Conforme ofício CVM 04/2020, o fluxo das receitas futuras alterado pela RTP deve ser trazido à valor presente, descontado pela taxa de remuneração adotada para o ativo e, conseqüentemente, as diferenças (ganho/perda) devem ser contabilizadas em rubrica de Outras Receitas / Despesas imediatamente após a publicação da Resolução Homologatória da Aneel.

(b) aumento **R\$ 10,7 mm** no Resultado de **Equivalência Patrimonial**, exclusivamente pela melhora no resultado societário da transmissora TNE, que totalizou R\$ 62,1 mm neste trimestre, frente ao R\$ 40,6 mm no 2T23. O resultado desse trimestre foi impactado, principalmente pelo: (i) reconhecimento a partir do 3T23, do reequilíbrio da Receita do CER (subestação Boa Vista), atualizada conforme Resolução Homologatória 3.174/23, refletindo o percentual da RAP conforme definido em contrato e; (ii) crescimento de R\$ 599,4 mm na Receita de Infraestrutura decorrente de gastos com a implantação do projeto.

(c) aumento de R\$ 4,8 mm na conta Pessoal e Administradores, que foi impactada pelo: (i) dissídio de 4% aprovado no 3T23 e; (ii) pagamento de PLR dado que o montante pago em 2024, reflete a superação de metas estabelecidas para o ano de 2023 e;

(d) aumento de R\$ 1,9 mm na conta Despesas Administrativas e Gerais, principalmente pelo crescimento de R\$ 1,7 mm no segmento de Geração conforme detalhado anteriormente na seção “Análise do Desempenho Consolidado – Segmento de Geração – Despesas Operacionais”;

Despesas Operacionais por Segmento (IFRS)

R\$ MM	1T24	2T24	2T23	Var. %	6M24	6M23	Var. %
Transmissão	0,2	41,9	15,6	-	42,1	1,0	-
Geração	(8,8)	(11,5)	(7,5)	52,8%	(20,3)	(14,7)	38,0%
Holdings	(9,5)	(19,5)	(16,9)	15,6%	(29,0)	(27,4)	5,6%
Total	(18,1)	10,9	(8,8)	-	(7,2)	(41,1)	(82,6%)

Composição dos Despesas Operacionais (IFRS)

R\$ MM	1T24	2T24	2T23	Var. %	2T24	2T23	Var. %
Administrativas e Gerais	(9,1)	(15,0)	(13,1)	14,7%	(24,0)	(24,0)	-
Pessoal e Administradores	(24,1)	(32,4)	(27,6)	17,4%	(56,5)	(49,0)	15,2%
Equivalência Patrimonial	16,2	30,8	20,2	52,9%	47,0	21,0	123,6%
Outros	0,4	29,0	13,2	119,6%	29,4	14,0	110,5%
Depreciação / Amortização	(1,5)	(1,5)	(1,5)	-	(3,0)	(3,1)	(1,5%)
Total	(18,1)	10,9	(8,8)	-	(7,2)	(41,1)	-

→ EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS:

Totalizou R\$ 785,7 mm no 2T24, crescimento de R\$ 149,6 mm ante aos R\$ 636,1 mm apurados no 2T23.

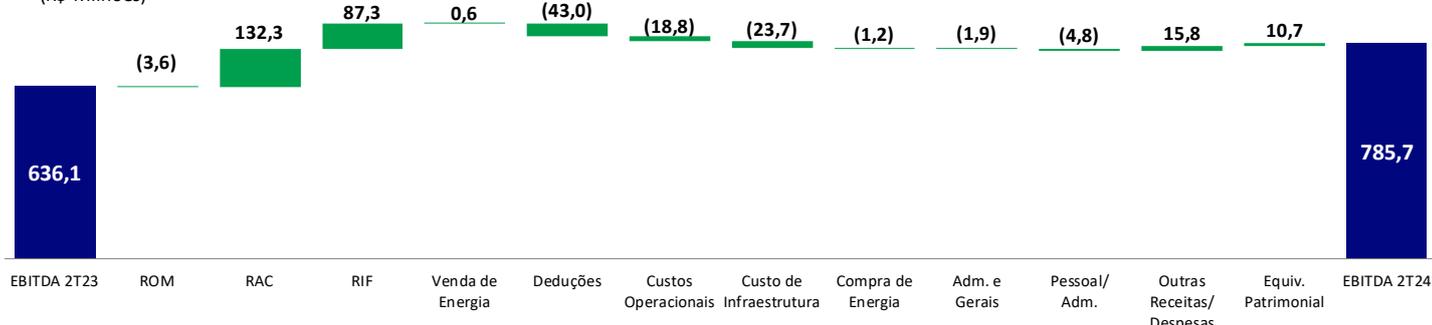
A margem EBITDA ajustada ficou em 90,0% neste trimestre, 2,0 p.p. superior aos 88,0% registrados no 2T23.

EBITDA (IFRS)

R\$ MM	1T24	2T24	2T23	Var. %	6M24	6M23	Var. %
Receita Líquida - IFRS	996,5	953,7	780,2	22,2%	1.950,2	1.784,2	9,3%
Custos Operacionais	(81,5)	(89,1)	(70,3)	26,7%	(170,6)	(148,9)	14,6%
Custo de Infraestrutura	(75,1)	(81,0)	(57,3)	41,4%	(156,0)	(127,7)	22,2%
Compra de Energia	(11,6)	(10,3)	(9,1)	13,2%	(21,9)	(21,9)	-
Despesas Operacionais	(32,7)	(18,4)	(27,5)	(33,0%)	(51,1)	(59,0)	(13,4%)
Equivalência Patrimonial	16,2	30,8	20,2	52,9%	47,0	21,0	123,6%
EBITDA	811,8	785,7	636,1	23,5%	1.597,5	1.447,7	10,35%
Margem EBITDA	81,5%	82,4%	81,5%	0,8 p.p.	81,9%	81,1%	0,8 p.p.
Margem EBITDA Ajustada*	88,1%	90,0%	88,0%	2,0 p.p.	89,0%	87,4%	1,6 p.p.

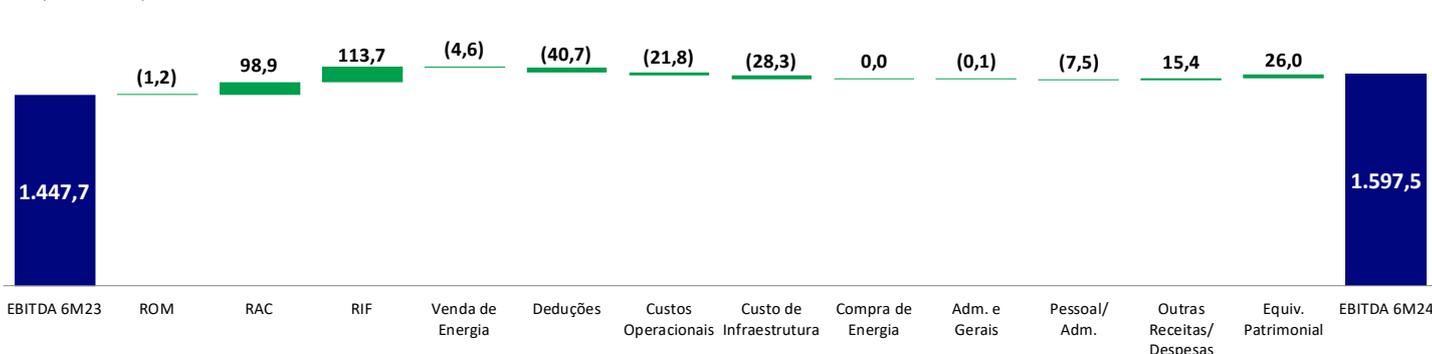
Formação do EBITDA 2T24

(R\$ Milhões)



Formação do EBITDA 6M24

(R\$ Milhões)



→ Resultado Financeiro Consolidado – IFRS:

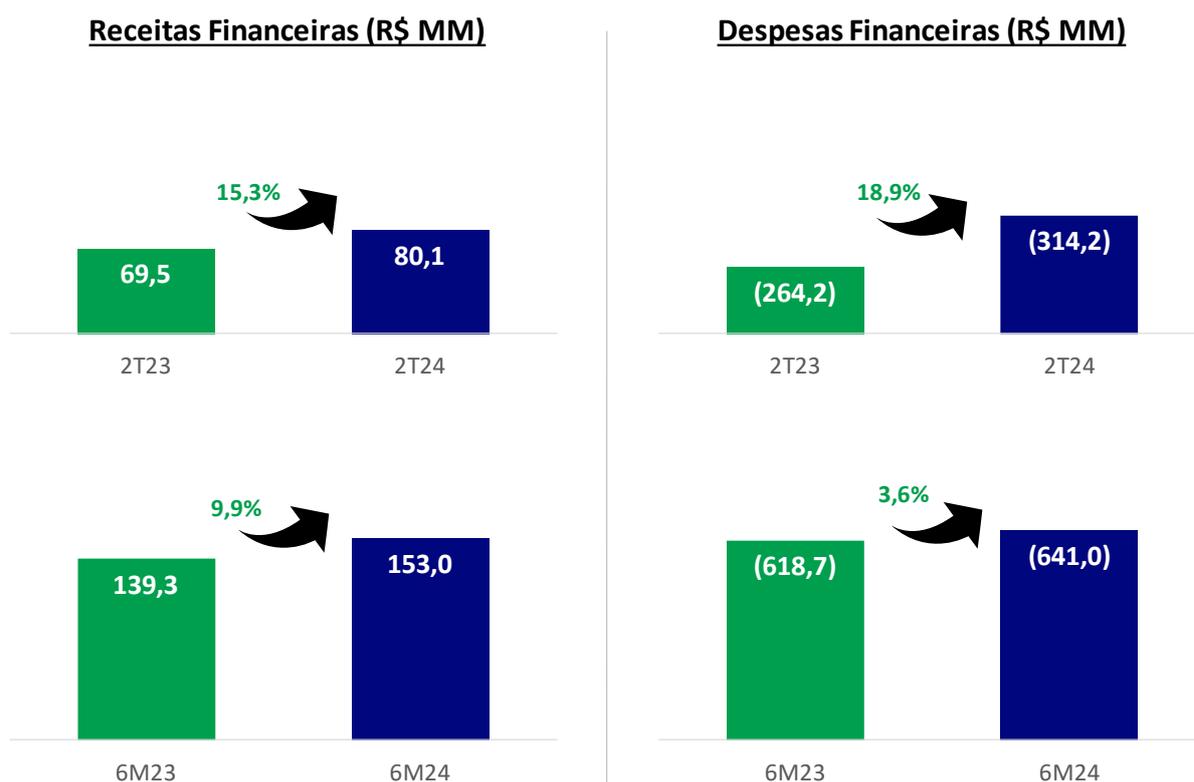
Totalizou R\$ (234,1) mm no 2T24, frente aos R\$ (194,7) mm apurados no 2T23. Este aumento de R\$ 39,3 mm é explicado pelo:

(i) aumento de R\$ 50,0 mm nas Despesas Financeiras, principalmente pelo crescimento de R\$ 49,7 mm na conta variação cambial (efeito não caixa), sendo os principais impactos:

(+) R\$ 29,0 mm na UHE La Virgen e (+) R\$ 14,4 mm na Alupar Peru (Holding), que totalizaram neste trimestre uma despesa de R\$ 20,4 mm, ante um saldo positivo de R\$ 23,1 mm registrado no mesmo período do ano passado. Este valor de R\$ 23,1 mm contabilizados neste trimestre, refere-se a desvalorização de 3,14% da moeda peruana (PEN) frente ao USD e da desvalorização de 7,97% do BRL frente ao PEN.

(ii) aumento de R\$ 10,6 mm nas Receitas Financeiras, em razão do aumento da posição de caixa consolidada que totalizou neste trimestre R\$ 3.757,0 mm, R\$ 1.161,2 mm superior aos R\$ 2.595,8 mm contabilizados no mesmo período do ano passado.

Composição do Resultado Financeiro – IFRS



➔ Lucro Líquido Consolidado - IFRS:

No 2T24, o Lucro Líquido Consolidado totalizou **R\$ 237,1 mm**, 6,7% superior aos R\$ 222,2 mm apurados no 2T23. Esta variação é resultante de:

(a) aumento de R\$ 149,6 mm no EBITDA, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS”;

(b) aumento de R\$ 7,6 mm na conta Depreciação / Amortização, principalmente pela entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24).

(c) aumento de R\$ 39,3 mm no Resultado Financeiro, conforme detalhado anteriormente na seção “Resultado Financeiro Consolidado – IFRS”.

(d) aumento de R\$ 48,8 mm no IR/CSLL sendo, principalmente em razão:

(i) melhora no resultado das transmissoras indexadas em IGP-M Índice Geral de Preços – Mercado (“IGP-M”), que registrou nesse trimestre 0,73%, frente a uma deflação de 2,72% registrada no 2T23 e;

(ii) aumento de 24,4 mm na transmissora EATE, em razão do término do benefício fiscal SUDAM, em dezembro de 2023.

(e) aumento de R\$ 39,0 mm na % de Minoritários, principalmente pelo crescimento R\$ 34,7 mm no segmento de Transmissão, decorrente da variação do Índice Geral de Preços – Mercado (“IGP-M”), conforme abaixo:

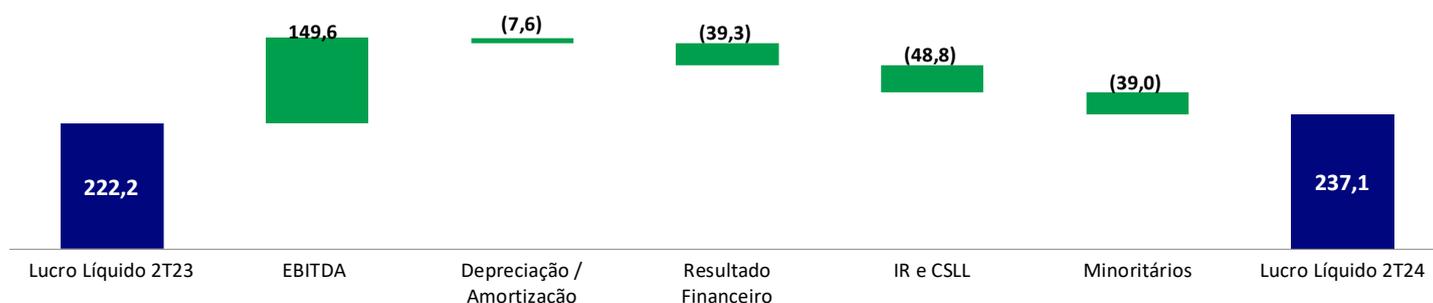
- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 2T24: 0,73% (2T23: (2,72%))

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

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

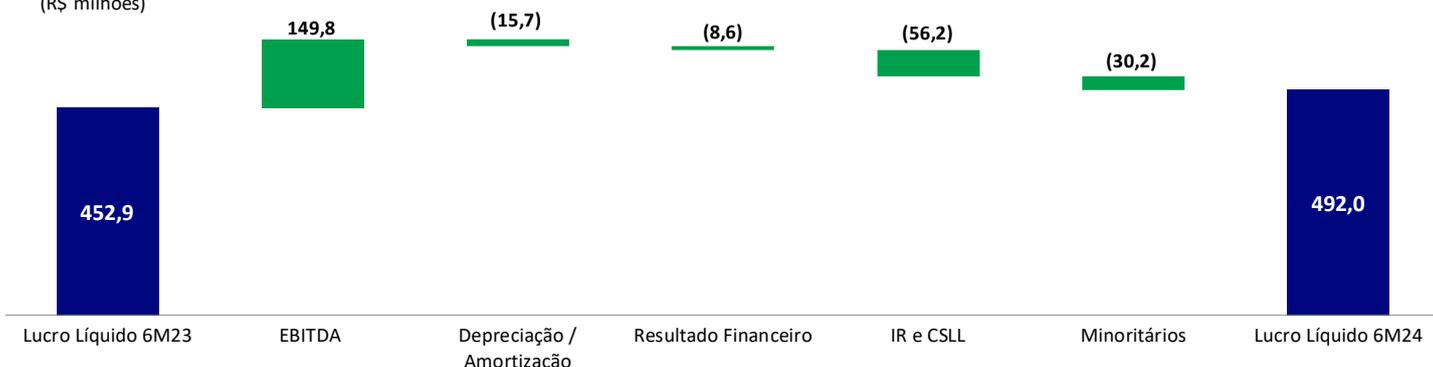
Formação do Lucro 2T24

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 6M24

(R\$ milhões)



Trimestre findo em 30/6/2024					
Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holdings (Alupar / Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru / Alupar Colômbia / Apaete)	Eliminações Holdings	Consolidado	
Receita operacional bruta	858.668	195.417	14.360	(14.360)	1.054.085
Receita de transmissão de energia	156.470				156.470
Receita de infraestrutura	134.115				134.115
Remuneração do Ativo de Concessão	569.794				569.794
Suprimento de energia		193.980			193.980
Comissão de aval			14.360	(14.360)	-
(-) Parcela variável	(1.711)				(1.711)
Outras receitas operacionais		1.437			1.437
Deduções da receita operacional bruta	(83.705)	(15.582)	(1.106)	-	(100.393)
PIS	(11.952)	(2.472)	(197)		(14.621)
COFINS	(55.077)	(11.386)	(909)		(67.372)
ICMS		(66)			(66)
ISS		(78)			(78)
IVA					-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.110)				(9.110)
Res. Global de Reversão - RGR diferido	1.169				1.169
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.448)	(377)			(2.825)
FNDCT	(2.445)	(377)			(2.822)
Ministério de minas e energia - MME	(1.224)	(188)			(1.412)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.618)	(638)			(3.256)
Receita operacional líquida	774.963	179.835	13.254	(14.360)	953.692
Custo do serviço	(121.199)	(101.728)			(222.927)
Energia comprada para revenda		(10.327)			(10.327)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(12.361)			(12.361)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH		(3.854)			(3.854)
Custo dos serviços prestados	(39.134)	(33.797)			(72.931)
Custo de infraestrutura	(80.965)				(80.965)
Depreciação / Amortização	(1.100)	(41.271)			(42.371)
Utilização do Bem Público - UBP		(118)			(118)
Lucro bruto	653.764	78.107	13.254	(14.360)	730.765
Despesas e receitas operacionais	41.914	(11.480)	287.691	(307.200)	10.925
Administrativas e gerais	(4.590)	(4.900)	(5.498)		(14.988)
Pessoal	(13.318)	(6.043)	(13.066)		(32.427)
Resultado de equivalência patrimonial	30.808		306.332	(306.332)	30.808
Depreciação / Amortização	(591)	(293)	256	(868)	(1.496)
Outras receitas	29.605	(244)			29.361
Outras despesas	-	-	(333)		(333)
EBIT	695.678	66.627	300.945	(321.560)	741.690
Depreciação / Amortização	(1.691)	(41.682)	256	(868)	(43.985)
EBITDA	697.369	108.309	300.689	(320.692)	785.675
Despesas financeiras	(189.696)	(83.733)	(41.441)	719	(314.151)
Encargos de dívidas	(190.927)	(67.838)	(26.989)		(285.754)
Variações cambiais	4.556	(13.475)	(13.975)		(22.894)
Outras	(3.325)	(2.420)	(477)	719	(5.503)
Receitas financeiras	27.795	20.646	32.345	(717)	80.069
Receitas de aplicações financeiras	27.257	15.193	29.643	-	72.093
Outras	538	5.453	2.702	(717)	7.976
	(161.901)	(63.087)	(9.096)	2	(234.082)
EBT	533.777	3.540	291.849	(321.558)	507.608
IR / CSLL	(111.446)	(5.278)	2.623	(90)	(114.191)
Imposto de renda	(24.523)	(4.439)	(63)		(29.025)
Contribuição social	(20.359)	(3.274)	(21)		(23.654)
Imposto de renda diferido	(49.419)	766	2.707	(66)	(46.012)
CSLL diferido	(17.145)	1.669	-	(24)	(15.500)
Lucro líquido Consolidado	422.331	(1.738)	294.472	(321.648)	393.417
Participação de não controladores	(146.992)	(2.758)	(6.597)		(156.347)
Lucro líquido Alupar	275.339	(4.496)	287.875	(321.648)	237.070

■ Destinação dos Resultados

→ Dividendos

Em 8 de agosto de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de R\$ 57.050.803,92, correspondente a R\$ 0,06 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,18 por Unit.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de agosto de 2024. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas "ex-dividendos" a partir de 19 de agosto de 2024.

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

■ Investimentos

No 2T24 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 119,3 mm em nossas empresas, sendo R\$ 96,2 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 21,0 mm no segmento de geração, e R\$ 2,1 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 154,4 mm registrados no 2T23, quando R\$ 117,6 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 34,2 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 2,6 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação dos ativos de transmissão ELTE e TCE que totalizaram R\$ 89,9 mm.

Composição dos Investimentos

R\$ MM	2T24	2T23	6M24	6M23
Transmissão	96,2	117,6	188,1	217,6
ELTE	74,6	55,6	149,0	129,1
TCE	15,3	60,3	25,0	89,9
TECP (Lote 06 02/2022)	0,3	-	0,6	-
TAP (Lote 2 02/2023)	5,4	-	5,4	-
TCN (Peru)	-	-	6,9	-
TES (Chile)	-	-	-	-
TEL (Colômbia)	-	-	0,2	-
Outros	0,6	1,7	0,9	(1,3)
Geração	21,0	34,2	25,8	85,2
Eol. Agreste Potiguar	-	13,1	-	49,3
Pitombeira	11,9	13,9	13,8	27,1
Outros	9,1	7,2	12,0	8,8
 Holding	2,1	2,6	10,4	3,4
Total	119,3	154,4	224,3	306,2

■ Endividamento

→ Alupar Holding:

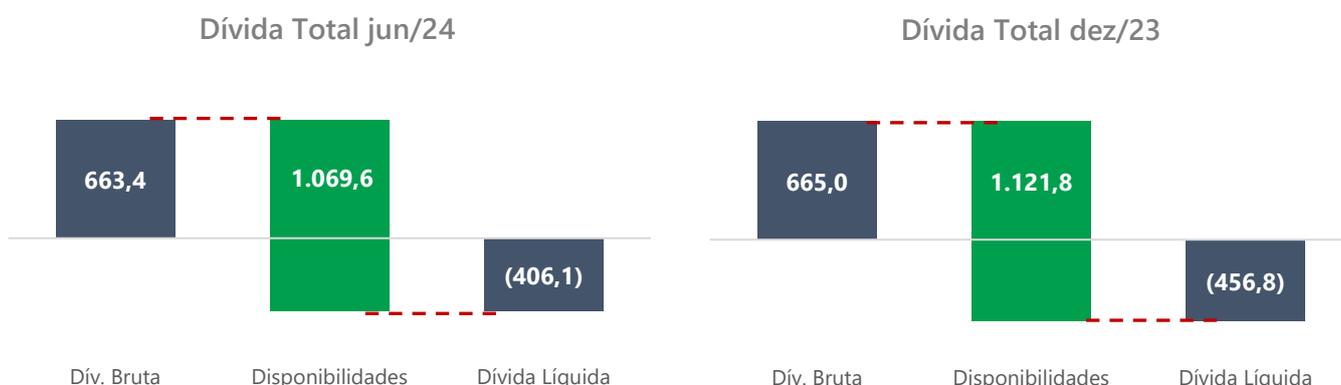
No 2T24, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 663,4 mm, ante os R\$ 665,0 mm registrados em dez/23. Esta variação é resultado:

- (i) provisões de encargos que totalizaram R\$ 38,7 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\$ 1.069,6 mm, ante os R\$ 1.121,8 mm registrados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pelo:

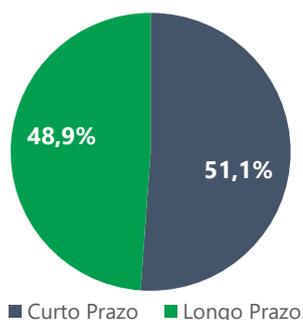
- (i) pagamento de dividendos no montante de R\$ 36,6 mm;
- (ii) pagamento de juros da VII emissão de debêntures, no montante de R\$ 40,4 mm
- (ii) aportes de R\$ 75,7 mm realizados nos projetos, sendo os principais: (ii.i) R\$ 57,9 mm na UFV Pitombeira; (ii.ii) R\$ 5,0 mm na transmissora TAP (ii.iii) R\$ 4,5 mm na Comercializadora (ACE); (ii.iv) R\$ 2,6 mm na Alupar Chile;
- (iii) receitas com aplicações financeiras, totalizando R\$ 52,0 mm.

Segue abaixo a evolução do endividamento:

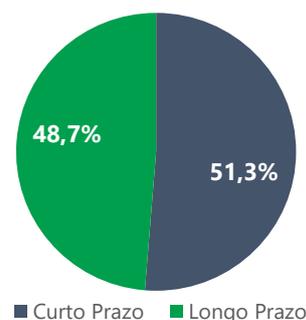


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida | Alupar Holding (jun/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 2T24.

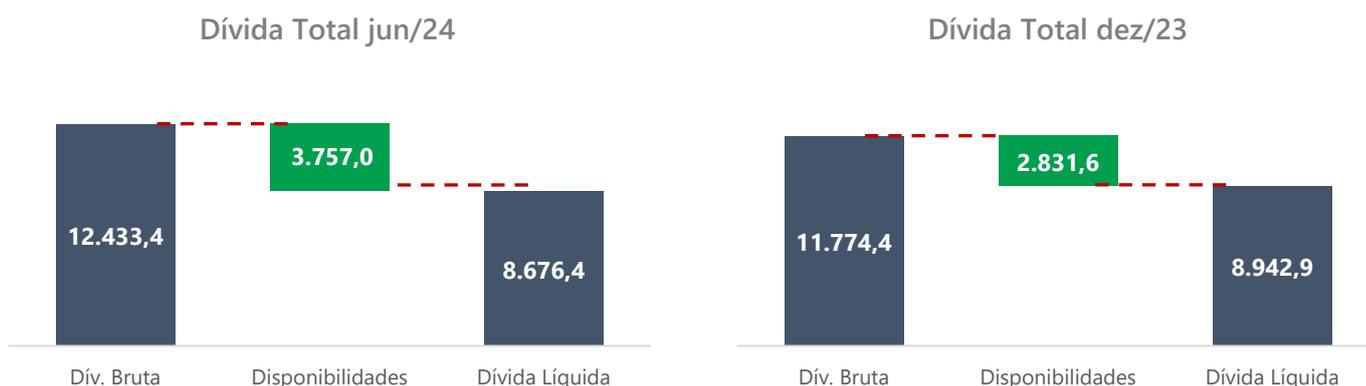
→ Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 12.433,4 mm no 2T24, ante os R\$ 11.774,4 mm apurados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) redução de R\$ 1,6 mm na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando R\$ 660,5 mm;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 434,0 mm;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 365,1 mm;
- (v) aumento de R\$ 140,9 mm, decorrente da variação cambial;
- (vi) novas captações, no montante de R\$ 658,3 mm.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 3.757,0 mm no 2T24, R\$ 925,5 mm superior aos R\$ 2.831,6 mm registrados em dez/23.

A dívida líquida registrada no 2T24 totalizou R\$ 8.676,4 mm, R\$ 266,4 mm inferior aos R\$ 8.942,9 mm registrados em dez/23.



No 2T24 a dívida de curto prazo totalizou R\$ 2.841,6 mm (22,9% da dívida total), ante os R\$ 2.135,6 mm registrados em dez/23.

Dos 22,9% da dívida de curto prazo, 20,9% ou R\$ 593,0 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) R\$ 663,4 mm referem-se à Alupar – Holding; (ii) R\$ 10.453,4 mm estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) R\$ 1.316,6 mm referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 805,6 mm / ELTE: R\$ 511,0 mm);

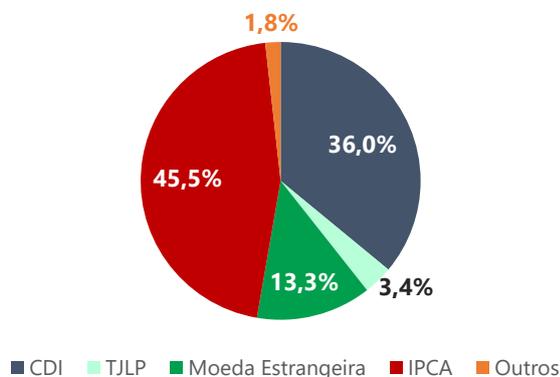
No 2T24, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 9.999,6 mm ou 80,4% da dívida total, sendo:

- (i) R\$ 663,4 mm na Alupar - Holding;
- (ii) R\$ 8.825,1 mm nas subsidiárias em operação e;
- (iii) R\$ 511,0 mm na transmissora ELTE, em fase de construção.

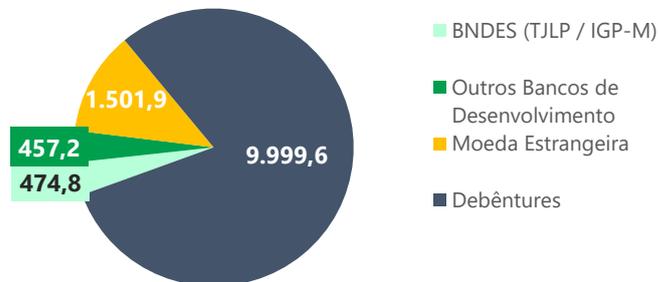
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 1.501,9 mm, referente aos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 2T24.

Composição da Dívida por Indexador

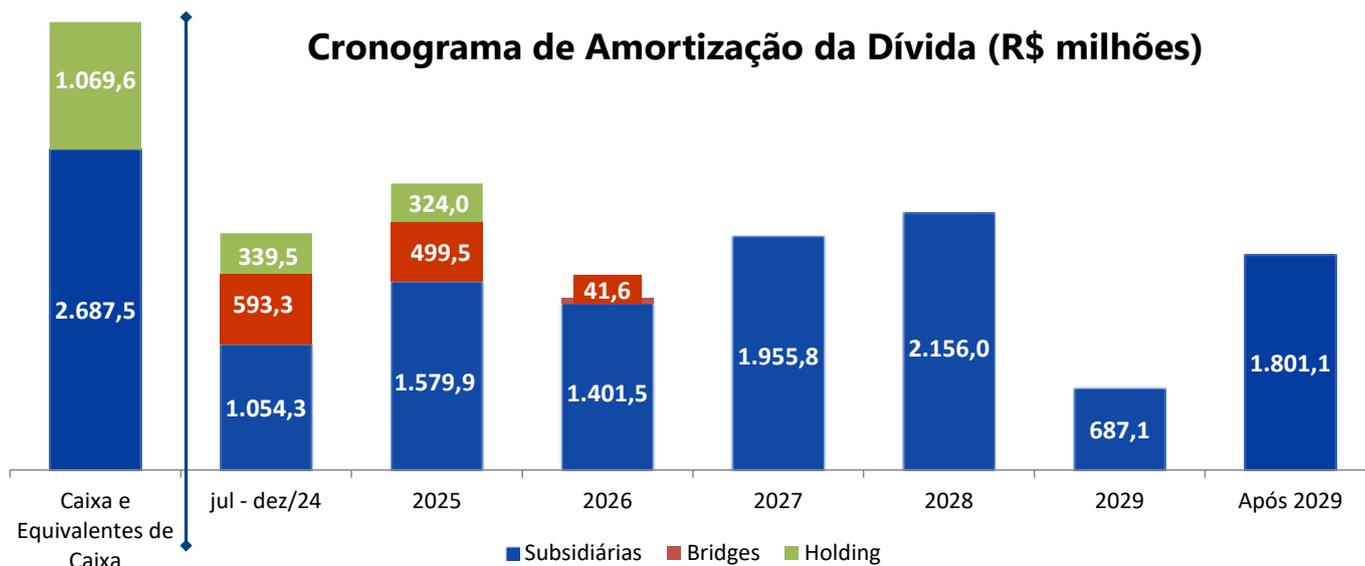


Composição da Dívida por Total (R\$ MM)



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
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 198,9		R\$ 41,6
Alupar Colômbia	R\$ 131,9		
UFV Pitombeira	R\$ 251,1		
ELTE	R\$ 11,5	R\$ 499,5	
TOTAL	R\$ 593,3	R\$ 499,5	R\$ 41,6

Fitch Ratings

- ✓ 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 junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A 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 seis meses findo em 30 de junho 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 seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 09 de agosto de 2023, sem modificação. Os valores correspondentes relativos às Demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho 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, 08 de Agosto de 2024

KPMG Auditores Independentes Ltda
CRC SP014428/O-6

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

Alupar Investimento S.A.

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

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Ativo				
Circulante	1.150.101	1.193.731	6.401.195	5.419.566
Caixa e equivalentes de caixa	5 240.986	168.176	1.172.596	823.209
Investimentos de curto prazo	6 828.569	953.647	2.427.255	1.852.958
Títulos e valores mobiliários	7 -	-	157.159	155.384
Contas a receber de clientes	8 16.781	14.786	270.403	288.702
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27 54.335	48.468	142.384	112.383
Outros tributos compensáveis	15 -	-	64.762	66.591
Estoques	-	-	9.229	10.278
Despesas pagas antecipadamente	2	11	11.090	12.141
Depósitos judiciais	20 -	-	384	384
Ativo contratual da concessão	9 -	-	2.062.113	1.984.827
Outros ativos circulantes	9.428	8.643	83.820	112.709
Não circulante	7.665.782	7.149.639	23.687.576	23.016.515
<u>Realizável a longo prazo</u>	<u>29.548</u>	<u>18.779</u>	<u>17.336.642</u>	<u>16.926.243</u>
Contas a receber de clientes	8 -	-	59.992	52.449
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27 -	-	9.782	3.187
Outros tributos compensáveis	15 -	-	2.833	5.977
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27 -	-	78.767	58.800
Instrumentos financeiros derivativos	29 -	-	24.775	10.244
Despesas pagas antecipadamente	-	-	6.009	8.201
Depósitos judiciais	20 714	744	15.822	14.877
Ativo contratual da concessão	9 -	-	17.050.027	16.688.963
Outros ativos não circulantes	28.834	18.035	88.635	83.545
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	10 7.588.013	7.091.515	270.749	223.759
Propriedades para investimento	8.960	8.960	8.960	8.960
Imobilizado	12 1.294	1.536	5.779.312	5.589.542
Intangível	13 37.967	28.849	291.913	268.011
Total do Ativo	8.815.883	8.343.370	30.088.771	28.436.081

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

Alupar Investimento S.A.

Balancos patrimoniais

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

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Passivo				
Circulante				
	668.728	656.273	4.017.639	3.248.718
Empréstimos e financiamentos	17	-	759.466	472.270
Debêntures	18	339.264	2.082.167	1.663.287
Fornecedores	14	13.431	185.821	191.620
Salários, férias e encargos sociais		6.270	40.977	45.654
Imposto de renda e contribuição social a pagar	27	-	82.208	63.551
Encargos regulatórios	15	-	41.515	39.010
Outros tributos a pagar	15	2.168	84.055	98.325
Passivo de arrendamento		166	9.055	8.075
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	179.850	172.507
Dividendos a pagar	28	304.278	394.956	331.379
Adiantamentos de clientes		-	34.978	21.296
Opções de compra de ações outorgadas		3.152	11.061	10.734
Provisões	20	-	94.941	114.891
Outras passivos circulantes		(1)	16.589	16.119
Não circulante				
	333.068	331.556	14.808.364	14.558.573
Empréstimos e financiamentos	17	-	1.674.398	1.867.508
Debêntures	18	324.184	7.917.412	7.771.366
Passivo de arrendamento		362	37.493	38.010
Adiantamentos de clientes		-	6.749	6.143
Adiantamento para futuro aumento de capital	28	-	295	293
Encargos regulatórios	15	-	20.232	16.641
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	3.046.672	2.890.782
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	16	-	1.534.387	1.499.059
Passivo contratual com clientes	19	-	363.736	270.522
Provisões	20	8.015	197.772	189.375
Outras passivos não circulantes		507	9.218	8.874
Total do Passivo		1.001.796	18.826.003	17.807.291
Patrimônio líquido				
	7.814.087	7.355.541	11.262.768	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		425.455	425.455	-
Outros resultados abrangentes	21.f	79.027	79.027	45.937
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.448.681	3.273.249
Total do Passivo e Patrimônio Líquido		8.815.883	30.088.771	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 seis meses findos em 30 de junho 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	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	30.637	36.769	61.338	72.158	439.444	369.987	856.353	766.257
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	514.248	410.169	1.093.874	1.017.896
Receita operacional líquida	30.637	36.769	61.338	72.158	953.692	780.156	1.950.227	1.784.153
Custo dos serviços prestados	(29.459)	(23.204)	(57.962)	(46.262)	(141.962)	(114.333)	(276.408)	(238.784)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(80.965)	(57.267)	(156.048)	(127.732)
Custo do serviço	(29.459)	(23.204)	(57.962)	(46.262)	(222.927)	(171.600)	(432.456)	(366.516)
Lucro bruto	1.178	13.565	3.376	25.896	730.765	608.556	1.517.771	1.417.637
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(16.270)	(15.207)	(26.847)	(24.657)	(48.911)	(42.161)	(83.557)	(76.085)
Outras receitas	-	-	(10)	-	29.361	46.975	30.068	47.914
Outras despesas	-	-	-	-	(333)	(33.758)	(653)	(33.939)
Resultado de equivalência patrimonial	240.490	224.078	491.804	450.796	30.808	20.152	46.990	21.011
	224.220	208.871	464.947	426.139	10.925	(8.792)	(7.152)	(41.099)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	225.398	222.436	468.323	452.035	741.690	599.764	1.510.619	1.376.538
Despesas financeiras	(16.993)	(25.905)	(36.735)	(51.983)	(314.151)	(264.197)	(641.006)	(618.696)
Receitas financeiras	28.333	25.305	57.246	54.616	80.069	69.451	153.043	139.301
Resultado financeiro	11.340	(600)	20.511	2.633	(234.082)	(194.746)	(487.963)	(479.395)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	236.738	221.836	488.834	454.668	507.608	405.018	1.022.656	897.143
Imposto de renda e contribuição social correntes	332	350	-	(1.772)	(52.679)	(39.216)	(101.619)	(73.162)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	3.180	-	(61.512)	(26.221)	(124.782)	(97.072)
Tributos sobre o lucro	332	350	3.180	(1.772)	(114.191)	(65.437)	(226.401)	(170.234)
Lucro líquido do período	237.070	222.186	492.014	452.896	393.417	339.581	796.255	726.909
Atribuído aos acionistas controladores					237.070	222.186	492.014	452.896
Atribuído aos acionistas não controladores	11				156.347	117.395	304.241	274.013
Lucro básico e diluído por ação ON	22				0,25191	0,25107	0,53037	0,50049
Lucro básico e diluído por ação PN	22				0,25191	0,25107	0,53037	0,50049

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 seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora				Consolidado				
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	
Lucro líquido do período	237.070	222.186	492.014	452.896	393.417	339.581	796.255	726.909	
Outros resultados abrangentes	21.377	8.735	33.090	3.054	24.696	8.411	40.008	2.323	
Itens que serão reclassificados para o resultado:									
Ajustes acumulados de conversão	21	21.938	(1.730)	26.463	(6.205)	25.257	(2.054)	33.381	(6.936)
Resultado de equivalência patrimonial	21	(561)	10.465	6.627	9.259	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	21	-	-	-	-	(802)	14.950	9.467	13.227
Imposto de renda e contribuição social diferidos	21	-	-	-	-	241	(4.485)	(2.840)	(3.968)
Resultado abrangente do período	258.447	230.921	525.104	455.950	418.113	347.992	836.263	729.232	
Atribuído aos acionistas controladores					258.447	230.921	525.104	455.950	
Atribuído aos acionistas não controladores					159.666	117.071	311.159	273.282	

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 junho de 2024 e 2023

(Em milhares de Reais)

Período findo em 30 de junho 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	-	-	-	-	-	-	492.014	-	492.014	304.241	796.255
Outros resultados abrangentes do período	-	-	-	-	-	-	-	33.090	33.090	6.918	40.008
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital com reservas (nota 21 b)	362.785	-	-	-	-	(362.785)	-	-	-	-	-
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(135.727)	(135.727)
Dividendos intercalares	-	-	-	-	-	-	(66.559)	-	(66.559)	-	(66.559)
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	1	-	1	-	1
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024	3.673.568	(65.225)	67.360	366.186	213.859	3.053.857	425.455	79.027	7.814.087	3.448.681	11.262.768

Período findo em 30 de junho de 2023	Capital social	(-) Gastos com emissão de ações	Reserva de capital	Reservas de lucros			Lucros acumulados		Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
				Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva de investimentos	Dividendo intercalares	Lucro líquido do período				
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	-	-	-	-	-	-	-	452.896	-	452.896	274.013	726.909
Outros resultados abrangentes do período	-	-	-	-	-	-	-	-	3.054	3.054	(731)	2.323
Transação de capital com os sócios												
Aumento de capital com reservas	328.787	-	-	-	-	(328.787)	-	-	-	-	-	-
Ganho em transação entre sócios	-	-	50.394	-	-	-	-	-	-	50.394	-	50.394
Dividendos intercalares	-	-	-	-	-	-	36.571	(36.571)	-	-	(248.831)	(248.831)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(53.115)	(53.115)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023	3.310.783	(65.225)	67.360	331.483	387.571	2.930.993	36.571	416.325	48.546	7.464.407	3.384.892	10.849.299

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

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

Notas	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	488.834	454.668	1.022.656	897.143
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	25	313	1.074	86.873
Resultado de equivalência patrimonial	10	(491.804)	(450.796)	(46.990)
Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	26 e 25	38.800	47.100	633.968
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	23	-	-	39.230
Variações monetárias e cambiais líquidas	26	(5.654)	2.316	13.404
Receitas financeiras	26	(52.027)	(38.369)	(110.334)
Baixas de ativo imobilizado e intangível	12 e 13	-	-	(719)
Remuneração financeira do ativo de concessão	9	-	-	(1.212.006)
Receita de infraestrutura	9	-	-	(238.047)
Receita de operação e manutenção	9	-	-	(308.219)
Ganho pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	23	-	-	(28.647)
Perda pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	25	-	-	-
Outros		1.278	-	17.970
		(20.260)	15.993	(130.861)
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes		(1.995)	(7.676)	10.756
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.351.408
Depósitos judiciais		30	46	(945)
Tributos a compensar		(5.867)	3.158	(25.028)
Despesas pagas antecipadamente		9	7	3.243
Estoques		-	-	1.049
Outros ativos		5.029	1.174	9.459
		(2.794)	(3.291)	1.349.942
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores		313	1.193	(5.799)
Encargos regulatórios		-	-	6.096
Salários, férias e encargos sociais		(405)	(916)	(4.677)
Tributos a recolher		(15.790)	(3.615)	4.387
Passivo contratual com clientes		-	-	93.214
Provisões		-	734	(29.579)
Adiantamentos de clientes		-	-	14.288
Outros passivos		147	66	814
		(15.735)	(2.538)	78.744
Caixa proveniente das atividades operacionais		(38.789)	10.164	1.297.825
Imposto de renda e contribuição social recolhidos		(42)	(3.534)	(83.332)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		(38.831)	6.630	1.214.493

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

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de capital nas investidas	10	(75.748)	(79.296)	-	(13.471)
Pagamento pela aquisição de investimentos		-	(2.723)	-	(2.723)
Empréstimo com partes relacionadas	28	(7.637)	(3.991)	-	-
Resgate de aplicações financeiras		327.916	430.410	1.387.491	1.499.311
Investimentos em aplicações financeiras		(150.811)	(192.597)	(1.853.229)	(1.188.553)
Dividendos recebidos	10	104.144	235.966	-	-
Aquisições de imobilizado	12	(24)	(161)	(47.390)	(171.592)
Aquisições de intangível	13	(9.169)	(3.245)	(22.708)	(7.345)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		188.671	384.363	(535.836)	115.627
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Dividendos pagos		(36.571)	(421.972)	(138.711)	(655.314)
Arrendamentos pagos		(103)	(70)	(5.022)	(5.231)
Ingresso de dívidas	17 e 18	-	-	658.333	87.389
Juros pagos de empréstimos e debêntures	17 e 18	(40.356)	(47.275)	(497.112)	(525.949)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	17 e 18	-	-	(358.971)	(183.393)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(77.030)	(469.317)	(341.483)	(1.282.498)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa		-	-	12.213	4.999
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		72.810	(78.324)	349.387	(37.889)
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		240.986	264.846	1.172.596	812.592
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		72.810	(78.324)	349.387	(37.889)

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

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

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	
Receitas					
Receitas operacionais	23	67.897	79.164	2.155.847	1.949.085
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	115.168	98.923
Outras receitas operacionais	23	(10)	-	32.907	54.395
		<u>67.887</u>	<u>79.164</u>	<u>2.303.922</u>	<u>2.102.403</u>
(-) Insumos adquiridos de terceiros					
Custo dos serviços prestados	25	(57.962)	(46.262)	(54.216)	(51.777)
Custo de construção	25	-	-	(170.878)	(223.327)
Serviços de terceiros, materiais e outros	25	(5.913)	(4.877)	(98.554)	(120.652)
		<u>(63.875)</u>	<u>(51.139)</u>	<u>(323.648)</u>	<u>(395.756)</u>
(-) Depreciação e amortização					
	25	(313)	(1.074)	(87.177)	(71.540)
Valor adicionado recebido em transferência					
Resultado de equivalência patrimonial	10	491.804	450.796	46.990	21.011
Receitas financeiras		60.038	58.494	166.573	176.506
		<u>551.842</u>	<u>509.290</u>	<u>213.563</u>	<u>197.517</u>
Valor adicionado a distribuir					
		<u>555.541</u>	<u>536.241</u>	<u>2.106.660</u>	<u>1.832.624</u>
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	31	14.264	12.822	70.835	70.403
Benefícios	31	1.840	1.700	16.953	15.638
F.G.T.S	31	976	909	5.619	4.825
		<u>17.080</u>	<u>15.431</u>	<u>93.407</u>	<u>90.866</u>
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		9.066	14.343	458.816	360.654
Estaduais		-	-	1.148	3.504
Municipais		722	1.317	1.442	1.756
		<u>9.788</u>	<u>15.660</u>	<u>461.406</u>	<u>365.914</u>
Remuneração de capitais de terceiros					
Juros e variações cambiais		36.270	51.076	725.966	622.611
Aluguéis	25 e 11	(76)	271	7.256	10.048
Outras despesas financeiras	26	465	907	22.370	16.276
		<u>36.659</u>	<u>52.254</u>	<u>755.592</u>	<u>648.935</u>
Remuneração de capitais próprios					
Dividendos	21	66.559	36.571	66.559	36.571
Lucros retidos		425.455	416.325	425.455	416.325
Participação de acionistas não controladores		-	-	304.241	274.013
		<u>492.014</u>	<u>452.896</u>	<u>796.255</u>	<u>726.909</u>
		<u>555.541</u>	<u>536.241</u>	<u>2.106.660</u>	<u>1.832.624</u>

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:

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista
Controladas:									
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. ('ETEP')	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01 12/06/31	25/08/02	323	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. ('ENTE')	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02 11/12/32	12/02/05	464	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. ('ERTE')	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02 11/12/32	15/09/04	179	230	IGP-M	Sim	Não
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. ('EATE')	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01 12/06/31	10/03/03	924	500	IGP-M	Sim	Não (*)
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. ('ECTE')	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00 01/11/30	26/03/02	253	525	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. ('STN')	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04 18/02/34	01/01/06	541	500	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transleste de Transmissão ('Transleste')	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04 18/02/34	18/12/05	150	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transudeste de Transmissão ('Transudeste')	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05 04/03/35	23/02/07	140	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transirapé de Transmissão ('Transirapé')	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05 15/03/35	23/05/07	65	230	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. ('STC')	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06 27/04/36	08/11/07	195	230	IPCA	Sim	Não
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica ('Lumitrans')	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04 18/02/34	03/10/07	51	525	IGP-M	Sim	Não
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. ('ETES')	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07 20/04/37	12/12/08	107	230	IPCA	Sim	Sim
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. ('EBTE')	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08 16/10/38	30/06/11	775	230	IPCA	Não	Sim
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. ('ESDE')	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09 19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. ('ETEM')	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	12/07/10 12/07/40	16/12/11	235	230	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. ('ETVG')	Subestação Várzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10 12/12/40	23/12/12	Subestação	138/230	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão Serrana S.A. ('ETSE')	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12 10/05/42	01/12/14	Subestação	230/525 138/230	IPCA	Não	Sim
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. ('ELTE')	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14 05/09/44	09/05/24 Parcial (***)	SE+40 Km	230/345	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A. ('ETAP')	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16 02/09/46	06/04/19	SE+20 Km	500/230	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Capixaba S.A. ('ETC')	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16 02/09/46	23/09/19	Subestação	345/138	IPCA	Não	Sim
Transmissora Caminho do Café S.A. ('TCC')	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	10/02/17 10/02/47	19/03/21	288	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Paraíso De Energia S.A. ('TPE')	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17 10/02/47	25/10/20	541	500	IPCA	Não	Sim
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. ('ESTE')	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17 10/02/47	09/02/22	236	500	IPCA	Não	Sim

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (kv)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista
Controladas:									
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. ('TSM')	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17 11/08/47	23/12/21	330	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP ('TCE')	Virgínia-Nueva Esperanza - Colômbia	UPME 07-2016	28/11/16 Perpétuo	Pré Operacional	200	500	IPP	Não	Sim
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. ('EDTE')	Ibicoara (BA) - Ibicoara (BA)	015/2016	01/12/16 01/12/46	20/01/20	170	500	IPCA	Não	Sim
Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S.A. ('AETE')	Rondonópolis (MT) - Cuiabá (MT)	008/2004	18/02/04 18/03/34	19/08/05	193	230	IGP-M	Sim	Não
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. ('TME')	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09 19/11/39	22/11/11	348	500/230	IPCA	Não	Sim
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A. ('ETB')	Bom Jesus da Lapa (BA)	011/2016	29/09/16 29/09/46	16/10/20	446	500	IPCA	Não	Sim
TECP - Transmissora de Energia Central Paulista S.A. ('TECP')	São Paulo (SP)	015/2023	22/12/23 21/12/53	22/12/23	Subestação	345/138	IPCA	Não	Sim
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	500	IPCA	Não	Sim
TEL-Transmissora de Energia de los Llanos SAS ESP ('TEL')	Yopal e Sogamoso - Colômbia	UPME 07-2021	Perpétuo	Pré Operacional	100	230	IPP	Não	Sim
Transmissora Costa Norte ('TCN')	Piura e Lambayeque - Perú	-	29/11/23 28/11/55	Operacional	9	220	IPP	Não	-
Transmissora de Energia de Santiago SPV ('TES')	Penáflor - Chile	-	Perpétuo	Pré Operacional	16	110	IPP	Não	Sim
Transmissora Paraíso do Café S.A. ('TPC')	Minas Gerais	-	28/06/24 27/06/54	Pré Operacional	509	500	IPCA	Não	Sim
Sincro Energia del Desierto SpA ('SED')	Atacama e Antofagasta - Chile	-	25 anos	Operacional	Subestação		IPP	Não	-
Controlada em conjunto:									
Transnorte Energia S.A. (**) ('TNE')	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12 25/01/42	Pré Operacional	715	500	IPCA	Não	Sim
Total em operação					6.974				
Total em construção					2.140				

(*) 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 junho de 2024.

Para os empreendimentos localizados na Colômbia e no Chile, a propriedade da infraestrutura não é transferida ao governo local ao final do período de concessão.

• Geração de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização	Contrato de concessão / Autorização nº	Prazo da Outorga		Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW
			Início	Fim			
Controladas:							
Foz do Rio Claro Energia S.A. ('Foz')	Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	20/12/46	05/08/10	68,4	37,1
Ijuí Energia S.A. ('Ijuí')	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	18/02/46	29/03/11	51,0	28,9
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. ('Lavrinhas')	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	RA nº 138/2004	07/04/04	01/09/48	03/09/11	30,0	21,4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. ('Queluz')	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	RA nº 139/2004	07/04/04	10/08/48	12/08/11	30,0	21,4
Ferreira Gomes Energia S.A. ('Ferreira Gomes')	Rio Araguari - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	16/06/47	04/11/14	252,0	145,5
Energia dos Ventos I S.A. ('EDV I')	Aracati (CE)	Portaria 431/2012	17/07/12	17/07/47	22/12/18	23,1	11,8
Energia dos Ventos II S.A. ('EDV II')	Aracati (CE)	Portaria 428/2012	16/07/12	16/07/47	22/12/18	12,6	6,0
Energia dos Ventos III S.A. ('EDV III')	Aracati (CE)	Portaria 433/2012	19/07/12	19/07/47	22/12/18	18,9	9,6
Energia dos Ventos IV S.A. ('EDV IV')	Aracati (CE)	Portaria 442/2012	24/07/12	24/07/47	22/12/18	27,3	14,8
Energia dos Ventos X S.A. ('EDV X')	Aracati (CE)	Portaria 435/2012	19/07/12	19/07/47	22/12/18	16,8	8,7
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A. ('GET')	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risarlada')	Rio Risarlada (PCH Morro Azul) - Colômbia	-	06/09/11	Indefinido	10/09/16	19,9	13,2
Verde 8 Energia S.A. ('Verde 8')	Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO)	RA nº 3.702/2012	24/10/12	23/11/44	31/03/19	30,0	18,7
Água Limpa S.A. ('Água Limpa')	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/2014	18/07/14	18/07/49	Pré Operacional	23,0	11,9
La Virgen S.A.C. (*) ('La Virgen')	Rio Tarma - Perú	060/2005-EM - 029/2008-EM	12/10/05	Indefinido	15/05/2021	84,0	49,3
Eólica do Agreste Potiguar I S.A. ('EAP I')	Jandaira (RN)	RA nº 8.521/2020	21/01/20	21/01/55	21/07/2023	23,1	20,5
Eólica do Agreste Potiguar II S.A. ('EAP II')	Jandaira (RN)	RA nº 8.520/2020	21/01/20	21/01/55	13/09/2023	35,7	12,7
Eólica do Agreste Potiguar III S.A. ('EAP III')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar IV S.A. ('EAP IV')	Jandaira (RN)	RA nº 12.762/2022	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 Risaralda, 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**

Em 11 de junho 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.

Somados, os projetos totalizam investimentos estimados em US\$19,6 milhões (R\$104,9 milhões), com RAP total de US\$3,2 milhões (R\$17,1 milhões) o que equivale a uma relação RAP/CAPEX média de 16,3%. Segue abaixo a descrição de cada projeto:

	Maravilla	Puno Sur
RAP Vencedora	US\$1,3 milhão (R\$7,0 milhões)	US\$1,9 milhão (R\$10,2 milhões)
Capex Previsto Alupar	US\$8,1 milhões (R\$43,4 milhões)	US\$11,5 milhões (R\$61,6 milhões)
Relação RAP Vencedora/CAPEX	15,9%	16,4%
Localização	Departamento de Puno (Cidade de Juliaca)	Departamento de Puno (Cidade de Juliaca)
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
Prazo de Energização Regulador	Julho/2027	Novembro/2027
Prazo de Concessão	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 8 de agosto 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, emitida 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, emitida em 5 de março de 2024. Em 30 de junho 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 30/06/24 (%)		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	-
Agua Limpa	Geração	Brasil	99,99	-	99,99	-
Alupar Chile	Holding	Chile	100,00	-	100,00	-
Alupar Colombia	Holding	Colômbia	100,00	-	100,00	-
Alupar Peru	Holding	Perú	100,00	-	100,00	-
Apaeete	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	-
Ijui	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
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
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	-

(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; e
- Divulgações sobre acordos de financiamento de fornecedores (“Risco Sacado”) - Alterações ao CPC 03 (IAS 7) e CPC 40 (IFRS 7);
- 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	245	229	-	-	34.487	37.912
Certificados de depósitos bancários	99,80%	99,80%	240.741	167.947	99,83%	99,83%	468.015	364.928
Fundos de investimento	-	-	-	-	97,30%	97,30%	587.892	388.764
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	-	-	20,00%	20,00%	82.202	31.605
Total			240.986	168.176			1.172.596	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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Descrição da carteira				
Operações compromissadas	367.931	352.024	1.067.232	668.420
Títulos públicos do Governo Brasileiro	422.707	524.280	1.250.129	1.035.865
Títulos privados	37.932	77.342	110.088	147.165
Outros	(1)	1	(194)	1.508
Total	828.569	953.647	2.427.255	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 junho 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Fundos de investimento	99,20%	99,20%	157.159	155.384
			157.159	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					30/06/2024	31/12/2023
	A vencer		A vencer	Vencidos					
	30/06/2024	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	-	-	146.419	16.518	1.684	47.269	24.469	236.359	240.277
	-	-	146.419	16.518	1.684	47.269	24.469	236.359	240.277
Sistema de geração de energia									
Ambiente regulado	3.200	4.579	47.757	-	-	-	-	47.757	55.360
Ambiente livre	3.618	5.498	35.715	-	-	-	-	35.715	39.037
MRE e Spot (energia de curto prazo)	1.034	286	10.564	-	-	-	-	10.564	6.477
	7.852	10.363	94.036	-	-	-	-	94.036	100.874
Prestação de serviços									
Comissão de aval (nota 28)	8.929	4.423	-	-	-	-	-	-	-
	8.929	4.423	-	-	-	-	-	-	-
	16.781	14.786	240.455	16.518	1.684	47.269	24.469	330.395	341.151
Circulante	16.781	14.786						270.403	288.702
Não circulante	-	-						59.992	52.449

Durante o período findo em 30 de junho 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 para o segmento de geração. Para o segmento de transmissão de acordo com o entendimento do mercado e dos reguladores, a estrutura regulatória de transmissão brasileira foi planejada para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito do sistema de transmissão de forma que os usuários do sistema de transmissão são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para evitar risco de inadimplência.

9. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Saldo inicial	18.673.790	18.540.255
Receita de operação e manutenção (nota 23)	308.219	606.157
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 23)	1.212.006	1.997.004
Receita de infraestrutura (nota 23)	238.047	208.102
Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica (Nota 23)	31.486	52.899
Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica	-	(66.202)
Realização do ativo contratual de concessão	(1.351.408)	(2.664.425)
Saldo final	19.112.140	18.673.790
Circulante	2.062.113	1.984.827
Não circulante	17.050.027	16.688.963

No trimestre findo em 30 de junho de 2024, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$31.486, registrados na rubrica de “Outras receitas” no consolidado, cujo valor líquido de impostos é de R\$28.647, refere-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas EATE, EBTE 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.

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada e controlada em conjunto de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.348 de 16 de julho de 2024, vigente a partir julho de 2024, será realizada conforme segue:

Ciclo 2024-2025	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido	Ciclo 2022- 2023 - Total líquido	Variação
	RBL (a)	RBNI (b)	RMEL (f)	RBL (a)	RBNI (b)	RPEC (c)	RCDM (d)					
AETE	40.946	-	-	-	-	-	-	40.946	(1.697)	39.249	39.777	(528)
EATE	364.483	13.517	50	-	-	-	-	378.049	(15.599)	362.450	366.406	(3.956)
EBTE	54.414	8.085	12	3.576	-	568	-	66.655	(2.223)	64.432	61.546	2.886
ECTE	82.032	20	56	-	-	-	-	82.108	(3.516)	78.592	79.629	(1.037)
EDTE	90.351	-	-	-	-	-	-	90.351	(3.838)	86.512	84.043	2.469
ELTE	26.613	437	-	40.187	13.799	6.413	-	87.449	2.245	89.694	70.447	19.247
ENTE	194.377	49	17	-	-	-	-	194.443	(8.369)	186.073	188.610	(2.537)
ERTE	34.350	10.145	-	-	-	-	-	44.495	(809)	43.685	43.885	(200)
ESDE	12.158	-	32	5.412	-	1.322	-	18.924	(484)	18.440	17.648	792
ESTE	146.044	-	-	-	-	-	-	146.044	(6.722)	139.322	136.771	2.551
ETAP	73.528	-	-	-	-	-	-	73.528	(3.141)	70.387	68.384	2.003
ETB	184.330	892	-	-	-	-	-	185.222	(7.798)	177.424	171.447	5.977
ETC	13.266	-	-	25.038	-	4.394	-	42.697	(6.140)	36.558	39.942	(3.384)
ETEM	19.423	-	74	-	-	-	-	19.496	(832)	18.664	18.142	522
ETEP	84.630	27	316	-	-	-	-	84.972	(3.678)	81.294	82.515	(1.221)
ETES	6.171	474	-	-	10.106	-	2.828	19.579	(3.479)	16.100	20.699	(4.599)
ETSE	23.227	347	-	3.560	7.229	1.478	-	35.841	(351)	35.490	33.925	1.565
ETVG	1.914	263	-	4.008	11.610	700	755	19.249	2.005	21.254	18.897	2.357
LUMITRANS	22.983	33	-	-	-	-	-	23.016	(1.008)	22.008	22.136	(128)
STC	19.851	2.679	-	5.399	3.494	242	2.086	33.750	3.042	36.792	35.400	1.392
STN	165.314	6.168	-	-	-	-	-	171.481	8.184	179.665	166.087	13.578
TCC	211.100	-	-	-	-	-	-	211.100	(9.037)	202.063	196.337	5.726
TME	62.495	7.818	18	-	-	-	-	70.330	(4.511)	65.819	65.513	306
TNE	395.189	-	-	-	-	-	-	395.189	(381)	394.808	386.204	8.604
TPE	310.441	494	-	-	-	-	-	310.935	(13.336)	297.599	289.499	8.100
TRANSIRAPE	15.035	15.408	-	3.425	6.722	279	4.004	44.874	(838)	44.036	41.391	2.645
TRANSLESTE	35.232	-	-	-	-	-	-	35.232	(1.516)	33.715	34.179	(464)
TRANSUDESTE	21.837	-	-	-	-	-	-	21.837	(941)	20.895	21.188	(293)
TSM	141.557	-	-	-	-	-	-	141.557	(9.206)	132.351	131.393	958
TAP	250.997	-	-	-	-	-	-	250.997	-	250.997	-	250.997
TECP	12.207	-	-	48.404	-	14.813	-	75.424	4.705	80.129	-	80.129
Total	3.116.491	66.852	574	139.009	52.960	30.210	9.673	3.415.768	(89.269)	3.326.499	2.932.040	394.459

(a) Rede Básica Licitada. (b) Rede Básica Novas Instalações. (c) Receita dos ativos das demais concessionárias de transmissão licitadas. (d) Receita das Demais Instalações de Transmissão. (e) Demais Instalações de Transmissão. (f) Receita de Melhorias.

10. Investimentos em controladas e controlada em conjunto

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Valor patrimonial	7.350.014	6.868.179	270.674	223.684
Adiantamento para futuro aumento de capital	25.710	29.973	-	-
Dividendos a receber	144.027	124.181	75	75
Lucro não realizado	36.214	36.562	-	-
Mais-valia	25.884	26.456	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	6.164	6.164	-	-
Total	7.588.013	7.091.515	270.749	223.759

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2023	Aportes de capital	Amortização do intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 30/06/2024
Controladas:								
ACE	7.746	4.500	-	-	-	(1.028)	-	11.218
AF	7.446	-	-	-	-	(83)	-	7.363
Agua Limpa	12.627	-	-	-	-	-	-	12.627
Alupar Chile	(421)	2.578	-	-	-	-	-	2.157
Alupar Colômbia	63.978	-	-	3.435	6.627	(11.353)	-	62.687
Alupar Peru	245.250	-	-	21.566	-	(30.990)	-	235.826
Apaete	30.327	-	-	-	-	2.552	-	32.879
EAP I	20.361	-	-	-	-	(500)	-	19.861
EAP II	51.324	-	-	-	-	(656)	-	50.668
EAP III	595	-	-	-	-	2	-	597
EAP IV	524	80	-	-	-	1	-	605
EAP V	410	30	-	-	-	1	-	441
EAP VI	655	64	-	-	-	1	-	720
EAP VII	508	60	-	-	-	1	-	569
EATE	619.313	-	-	-	-	65.783	(37.200)	647.896
ECTE	160.429	-	-	-	-	13.448	(6.004)	167.873
ELTE	59.907	-	-	-	-	51.166	-	111.073
ENTE	270.801	-	-	-	-	35.974	(17.428)	289.347
ERTE	35.321	-	-	-	-	3.076	(1.537)	36.860
ETAP	321.297	-	-	-	-	29.659	-	350.956
ETB (i)	287.371	-	(497)	-	-	27.385	-	314.259
ETC	195.051	-	-	-	-	18.938	-	213.989
ETEM	80.622	-	-	-	-	4.370	-	84.992
ETEP	119.540	-	-	-	-	10.793	-	130.333
ETES	112.381	-	-	-	-	7.730	-	120.111
ETVG	138.673	-	-	-	-	8.405	-	147.078
Ferreira Gomes	1.031.988	-	-	-	-	33.339	(11.794)	1.053.533
Foz	154.670	-	-	-	-	2.392	-	157.062
GET	147	-	-	-	-	-	-	147
Ijuí	156.000	-	-	-	-	10.560	-	166.560
Iracema	267	-	-	-	-	(5)	-	262
La Virgen (i) (*)	(15.770)	-	-	1.452	-	(332)	-	(14.650)
Lavrinhas (i)	119.084	-	(49)	-	-	8.409	-	127.444
Lumitrans	14.617	-	-	-	-	1.203	(359)	15.461
Queluz (i)	160.425	-	(26)	-	-	10.480	-	170.879
Risaralda	132	-	-	10	-	(2)	-	140
STC	39.687	-	-	-	-	3.232	(2.501)	40.418
STN	281.353	-	-	-	-	23.735	-	305.088
TAP	143	5.000	-	-	-	(1.140)	-	4.003
TCC	481.289	-	-	-	-	36.820	-	518.109
TECP	396	5.526	-	-	-	(661)	-	5.261
TME	122.103	-	(46)	-	-	7.957	-	130.014
TPE	702.875	-	-	-	-	52.182	-	755.057
TPC	-	10	-	-	-	-	-	10
Transminas	144.402	-	-	-	-	14.101	-	158.503
UFV Pitombeira	38.096	57.900	-	-	-	(8.111)	-	87.885
TSM	281.866	-	-	-	-	23.566	(27.321)	278.111
Verde 8	81.182	-	-	-	-	3.392	-	84.574
Windepar	230.768	-	-	-	-	(10.360)	-	220.408
Subtotal	6.867.756	75.748	(618)	26.463	6.627	445.432	(104.144)	7.317.264
Controlada em conjunto								
TNE	223.759	-	-	-	-	46.990	-	270.749
Total Consolidado	223.759	-	-	-	-	46.990	-	270.749
Total Controladora	7.091.515	75.748	(618)	26.463	6.627	492.422	(104.144)	7.588.013

(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).

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

(*) Do Resultado de equivalência patrimonial da La Virgen em 30 de junho de 2024, foi adicionado o valor de R\$348 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. Tais registros refletem as determinações do ICPC 09 “Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial - item 55”.

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
Água 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. Tais registros refletem as determinações do ICPC 09 “Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial - item 55”.

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

Empresa	Informações contábeis												30/06/2024			31/12/2022		
	30/06/2024												Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)		Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)	
	Balanço Patrimonial					Resultado			Fluxo de caixa					Votante	Total		Votante	Total
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Receita líquida	LAIR	Lucro (prejuízo)	Operacional	Investimento	Financiamento	Aumento (redução)						
Controladas:																		
APAETE	11.322	77.653	264	-	88.711	-	6.906	6.906	3	-	-	3	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EATE	651.728	2.216.528	563.067	1.091.370	1.213.819	124.942	155.313	131.520	156.179	67.984	(112.462)	111.701	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	138.070	547.448	152.088	197.833	335.597	25.897	30.623	26.882	28.809	15.442	(28.272)	15.979	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ENTE	198.175	824.689	134.141	310.604	578.119	75.058	78.602	71.930	74.763	8.479	(69.993)	13.249	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	37.850	152.645	16.309	16.334	157.852	16.670	14.654	14.009	10.392	-	(7.014)	3.378	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETEM	61.225	159.989	10.588	75.747	134.879	10.705	9.412	6.959	7.582	(29.025)	21.251	(192)	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	99.867	433.647	94.978	182.828	255.708	28.537	22.262	21.578	34.353	7.000	(34.564)	6.789	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	27.285	200.430	20.919	8.596	198.200	26.187	14.813	13.786	19.833	(13.702)	(6.036)	95	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	31.523	83.491	10.586	8.819	95.609	9.466	8.558	8.023	8.983	12	(2.409)	6.586	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	33.806	240.029	20.565	13.449	239.821	26.992	16.341	15.227	18.894	(12.526)	(6.465)	(97)	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
STC	45.191	177.348	7.311	18.880	196.348	18.683	17.091	16.159	14.474	86	(12.506)	2.054	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	237.847	589.059	54.494	193.142	579.270	64.892	55.245	46.538	74.806	-	-	74.806	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	280.808	1.916.401	161.941	1.251.501	783.767	139.203	78.797	56.042	83.620	(10.477)	(73.183)	(40)	149.028.926	65,70	65,70	149.028.926	65,70	65,70
TPE	418.789	2.829.803	255.889	1.856.222	1.136.481	205.604	111.133	79.428	130.547	(15.525)	(115.032)	(10)	208.553.107	65,70	65,70	208.553.107	65,70	65,70
Transminas	64.722	162.431	5.064	-	222.089	-	20.893	20.141	456	(43.718)	-	(43.262)	44.860.000	70,02	70,02	44.860.000	70,02	70,02
TSM	183.009	1.317.983	153.734	923.953	423.305	95.153	54.380	35.870	60.197	(1.956)	(58.308)	(67)	222.144.930	65,70	65,70	222.144.930	65,70	65,70
Verde 8	74.053	242.213	14.302	202.469	99.495	23.616	5.750	3.987	15.920	(10.724)	(5.457)	(261)	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
TME	95.302	567.582	16.248	430.627	216.009	38.469	20.089	13.259	28.452	(13.518)	(15.161)	(227)	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	291.163	1.535.114	162.905	1.231.145	432.227	121.247	60.268	42.130	71.589	(10.118)	(61.498)	(27)	255.897	51,00	51,00	255.897	51,00	51,00
Controlada em conjunto:																		
TNE	998.085	1.849.221	196.290	2.099.693	551.323	850.606	143.392	94.654	(604.128)	63.727	1.224.855	684.454	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 30/06/2024 (%)	31/12/2023	Variação na participação	Aumento de capital	Resultado dos não controladores	Resultado dos não controladores ORA	Dividendos declarados	30/06/2024
Controladas:								
AETE	13,25	10.807	-	-	1.061	-	-	11.868
Apaete	63,04	51.574	-	-	4.354	-	-	55.928
EATE	49,98	598.656	-	-	65.737	-	(57.697)	606.696
EBTE	49,00	180.118	-	-	14.592	-	(12.036)	182.674
ECTE	49,98	155.232	-	-	13.436	-	(944)	167.724
EDTE	49,90	106.158	-	-	13.490	-	(252)	119.396
ENTE	49,99	270.458	-	-	35.956	-	(17.418)	288.996
ERTE	21,95	35.302	-	-	3.075	-	(3.732)	34.645
ETB	35,00	136.535	-	-	14.745	-	-	151.280
ETEM	37,21	47.598	-	-	2.590	-	-	50.188
ETEP	49,98	117.028	-	-	10.786	-	-	127.814
GET	49,00	(526)	-	-	-	-	-	(526)
La Virgen	8,33	40.409	-	-	(1.904)	6.918	-	45.423
Lavrinhas	39,00	71.928	-	-	5.378	-	-	77.306
Lumitrans	5,00	4.713	-	-	401	-	(333)	4.781
Queluz	31,17	70.006	-	-	4.746	-	-	74.752
Risaralda	0,02	13	-	-	1	-	-	14
STN	49,00	270.320	-	-	22.803	-	(9.281)	283.842
TCC	34,30	249.609	-	-	19.223	-	-	268.832
TME	40,00	81.100	-	-	5.304	-	-	86.404
TPE	34,30	362.568	-	-	27.245	-	-	389.813
Transirapé	49,00	87.405	-	-	12.326	-	(4.184)	95.547
Transleste	49,00	60.513	-	-	6.207	-	(8.397)	58.323
Transminas	29,98	61.836	-	-	6.041	-	(1.288)	66.589
Transudeste	49,00	42.409	-	-	3.747	-	(5.902)	40.254
TSM	34,30	147.154	-	-	12.303	-	(14.263)	145.194
Verde 08	15,00	14.326	-	-	598	-	-	14.924
		3.273.249	-	-	304.241	6.918	(135.727)	3.448.681

	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 cívicas e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em construção (a)	Direito de uso	
Taxa média de depreciação:	-	2,15%	2,36%	3,65%	16,17%	6,11%	-	9,95%	
Custo de aquisição									
Saldo inicial 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 inicial 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	669	266	1.611	7.689	661	337	36.157	926	48.316
Baixas	(49)	-	-	(863)	-	(21)	(6.801)	-	(7.734)
Transferências	85	-	45.811	245.189	-	32	(291.117)	-	-
Ganho (perda) na conversão de balanços	364	-	83.229	26.994	90	416	54.509	269	165.871
Encargos financeiros capitalizados, líquidos (b)	-	-	-	-	-	-	81.531	-	81.531
Remensurações	-	-	-	(7.406)	-	-	-	1.831	(5.575)
Saldo final em 30 de junho 2024	94.260	1.599.693	1.357.098	2.920.254	3.103	11.196	942.594	73.437	7.001.635
Depreciação acumulada									
Saldo inicial 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 inicial em 31 de dezembro 2023	-	(347.802)	(158.850)	(584.539)	(1.685)	(6.434)	-	(30.374)	(1.129.684)
Adições	-	(17.108)	(14.392)	(47.968)	(183)	(314)	-	(3.421)	(83.386)
Baixas	-	-	-	368	-	15	-	-	383
Transferências	-	-	-	(1)	-	(1)	-	2	-
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	(5.828)	(3.552)	103	(453)	-	94	(9.636)
Saldo final em 30 de junho 2024	-	(364.910)	(179.070)	(635.692)	(1.765)	(7.187)	-	(33.699)	(1.222.323)
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 junho de 2024	94.260	1.234.783	1.178.028	2.284.562	1.338	4.009	942.594	39.738	5.779.312

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, usinas eólicas e solares, 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\$1.061.066 (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:	20,00%	-	-	-	2,74%	3,31%	3,80%	8,04%	-	-
Custo de aquisição										
Saldo inicial 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 inicial 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	-	9.168	9.168	2.105	-	-	-	1.772	18.831	22.708
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	(753)	(159)	(912)
Transferências	-	-	-	485	-	-	-	1.681	(2.166)	-
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	-	5.100	-	-	-	326	-	5.426
Saldo inicial em 30 de junho 2024	1.274	37.714	38.988	93.664	17.225	88.072	83.544	21.991	49.118	353.614
Amortização acumulada										
Saldo inicial 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 inicial em 31 de dezembro 2023	(971)	-	(971)	-	(6.334)	(29.855)	(8.934)	(13.258)	-	(58.381)
Adições	(50)	-	(50)	-	(234)	(1.444)	(1.571)	(748)	-	(3.997)
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	743	-	743
Ganho (perda) na conversão de balanços	-	-	-	-	-	-	(3)	(63)	-	(66)
Saldo final em 30 de junho 2024	(1.021)	-	(1.021)	-	(6.568)	(31.299)	(10.508)	(13.326)	-	(61.701)
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 junho de 2024	253	37.714	37.967	93.664	10.657	56.773	73.036	8.665	49.118	291.913

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	30/06/2024	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
EDV I (ii)	2,82%	17/07/12	17/07/47	3.006	3.006
EDV II (ii)	2,82%	16/07/12	16/07/47	1.847	1.847
EDV III (ii)	2,82%	19/07/12	19/07/47	2.714	2.714
EDV IV (ii)	2,82%	24/07/12	24/07/47	3.933	3.933
EDV X (ii)	2,82%	19/07/12	19/07/47	2.420	2.420
STC (i)	3,29%	27/04/06	27/04/36	8.942	8.942
Lumitrans (i)	3,29%	18/02/04	18/02/34	9.766	9.766
Transleste (i)	3,29%	18/02/04	18/02/34	3.814	3.814
Transudeste (i)	3,29%	04/03/05	04/03/35	2.767	2.767
Transirapé (i)	3,29%	15/03/05	15/03/35	4.391	4.391
EDTE (iii)	3,29%	01/12/16	01/12/46	1.752	1.752
Outros	-	-	-	246	246
				88.072	88.072
Amortização					
Queluz				(1.821)	(1.795)
Lavrinhas				(2.312)	(2.263)
ETB				(6.293)	(5.796)
EDV I (ii)				(792)	(744)
EDV II (ii)				(483)	(453)
EDV III (ii)				(737)	(694)
EDV IV (ii)				(1.033)	(970)
EDV X (ii)				(635)	(597)
STC (i)				(4.881)	(4.726)
Lumitrans (i)				(6.304)	(6.104)
Transleste (i)				(2.001)	(1.907)
Transudeste (i)				(1.438)	(1.371)
Transirapé (i)				(2.187)	(2.084)
EDTE (iii)				(382)	(351)
				(31.299)	(29.855)
Total líquido				56.773	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.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

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 de transmissão ou geração de energia, a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, alugueis, 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, a autorização/permissão/concessão é emitida pelos órgãos reguladores permitindo a instalação dos projetos, e 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	3.884	3.138
Compra de energia elétrica	1.223	2.162	6.384	9.256
Materiais e serviços	2.471	3.021	149.095	152.650
Compra de energia elétrica - Partes relacionadas (Nota 28)	9.737	7.935	-	-
Fornecedores em moeda estrangeira	-	-	26.458	26.576
Total	13.431	13.118	185.821	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 junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023.

15. Encargos regulatórios e outros tributos a pagar e compensáveis

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Encargos regulatórios				
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	-	-	6.991	6.437
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	9.222	10.630
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	2.613	860
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	40.797	35.571
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	-	-	1.379	1.394
Ministério de Minas e Energia - MME	-	-	745	759
Total Encargos regulatórios	-	-	61.747	55.651
Circulante	-	-	41.515	39.010
Não circulante	-	-	20.232	16.641
Outros tributos a pagar				
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	27	32	771	621
Programa de Integração Social - PIS	31	1.822	13.679	15.001
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	246	6.749	60.848	66.254
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	89	78	1.938	1.922
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	8	8	3.256	3.638
Imposto sobre Serviços - ISS	1.709	8.776	2.355	9.712
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	58	108	779	581
Outros	-	-	429	596
Total Outros tributos a pagar	2.168	17.573	84.055	98.325
Outros tributos compensáveis				
Programa de Integração Social - PIS	-	-	318	693
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	1.952	4.661
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	-	-	557	522
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	83	83
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	432	432
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	1.026	1.973
Imposto Geral sobre Vendas - IGV	-	-	2.173	7.996
Imposto sobre Valor Agregado - IVA	-	-	60.140	55.500
Outros	-	-	914	708
Total Outros tributos compensáveis	-	-	67.595	72.568
Circulante	-	-	64.762	66.591
Não circulante	-	-	2.833	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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	-	-	215.266	216.877
PIS e COFINS diferidos	-	-	1.498.971	1.454.689
	-	-	1.714.237	1.671.566
Circulante	-	-	179.850	172.507
Não circulante	-	-	1.534.387	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)	30/06/2024				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	(2.132)	326	112.557	110.751	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	-	129	44.549	44.678	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	-	15	5.026	5.041	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	1.414	1.417	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	49.201	49.357	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	-	23	8.112	8.135	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	-	3	1.102	1.105	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	-	16	5.767	5.783	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	-	4	1.263	1.267	2.346
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(44)	140	42.778	42.874	44.530
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	20	13.367	13.387	13.812
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(28)	79	24.147	24.198	25.133
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	11	7.631	7.642	7.885
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(33)	121	36.910	36.998	38.426
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	14	9.450	9.464	9.767
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(38)	187	56.628	56.777	58.971
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	14	10.461	10.475	10.810
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(37)	103	30.949	31.015	32.212
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	-	15	11.723	11.738	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	-	144	2.245	2.389	2.608
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	TJLP	6,50	Mensal	-	79	994	1.073	1.363
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	-	9,50	Mensal	-	39	477	516	883
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	-	9,50	Mensal	-	8	1.641	1.649	2.886
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	-	CDI	2,90	Mensal	(54)	444	45.918	46.308	69.455
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	-	CDI	2,90	Mensal	(107)	558	57.718	58.169	60.144
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	-	CDI	2,90	Mensal	(60)	493	51.020	51.453	77.173
Itau Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	-	IBR(**)	4,43	Trimestral	(421)	1.394	104.220	105.193	97.914
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/21	out/24	(COP) 124.790	-	IBR(**)	4,44	Mensal	-	-	36	36	60
BNB - nº 35.2023.9396.30266	EAP I	dez/23	out/47	84.139	-	IPCA	4,55	Mensal	(1.120)	225	71.288	70.393	71.347
BNB - nº 35.2023.9396.30267	EAP II	dez/23	out/47	97.528	-	IPCA	4,55	Mensal	(1.456)	314	97.288	96.146	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)	30/06/2024				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	-	784	25.787	26.571	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									(5.530)	5.861	931.667	931.998	1.026.649
Circulante									(1.674)	5.861	369.318	373.505	246.666
Não circulante									(3.856)	-	562.349	558.493	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	-	-	41.838	41.838	37.098
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/21	dez/24	(USD) 35.000	-	-	3,66	Anual	-	-	198.589	198.589	178.855
BTG Chile	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 55.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	294.826	294.826	262.125
BTG Caiman	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 35.000	ICSD >= 1,10	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	187.614	187.614	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	-	3.106	61.233	64.339	53.072
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/24	(USD) 7.000	-	SOFR 3M	2,85	Anual	-	1.976	38.967	40.943	33.773
MUFG BANK	TCE	jul/22	jul/27	(USD) 128.190	Divida:PL <= 85:15 ICSD >= 1,15	SOFR 6M	2,65	Gradual/Semestral	(39.747)	23.196	690.268	673.717	518.169
Subtotal Moeda estrangeira									(39.747)	28.278	1.513.335	1.501.866	1.313.129
Circulante									(12.823)	28.278	370.506	385.961	225.604
Não circulante									(26.924)	-	1.142.829	1.115.905	1.087.525
Total									(45.277)	34.139	2.445.002	2.433.864	2.339.778
Circulante									(14.497)	34.139	739.824	759.466	472.270
Não circulante									(30.780)	-	1.705.178	1.674.398	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 junho de 2024 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$157.159 (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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	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)	(2.437)	190.541	59.443	157.837	57.006	348.378
Encargos financeiros	51.938	110.620	62.113	143.794	114.051	254.414
Variação cambial	-	-	82.252	(153.887)	82.252	(153.887)
Ganho e perda na conversão	9.014	17.840	101.199	37.119	110.213	54.959
Amortização do principal	(104.119)	(195.515)	(74.946)	(255.356)	(179.065)	(450.871)
Amortização do encargos	(49.047)	(102.737)	(41.324)	(130.096)	(90.371)	(232.833)
Saldo final	931.998	1.026.649	1.501.866	1.313.129	2.433.864	2.339.778

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/06/2024							
	Consolidado							
	R\$							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total
Moeda								
Dólar norte-americano	369.331	79.595	121.880	631.437	41.489	25.381	272.500	1.541.613
Pesos colombianos	32.994	99.227	-	-	-	-	-	132.221
Real brasileiro	106.209	170.174	68.409	66.213	55.506	57.651	281.145	805.307
(-) Custos a amortizar	(7.930)	(13.375)	(13.625)	(7.372)	(352)	(352)	(2.271)	(45.277)
	500.604	335.621	176.664	690.278	96.643	82.680	551.374	2.433.864
Indexador								
CDI	58.158	97.993	-	-	-	-	-	156.151
TJLP	40.802	62.506	58.658	56.349	46.734	48.560	111.561	425.170
Taxa fixa (Real)	1.652	272	241	-	-	-	-	2.165
IPCA	5.597	9.403	9.510	9.864	8.772	9.091	169.584	221.821
Taxa fixa (USD)	304.140	-	41.569	-	-	-	-	345.709
IBR	32.994	99.227	-	-	-	-	-	132.221
SOFR	65.191	79.595	80.311	631.437	41.489	25.381	272.500	1.195.904
(-) Custos a amortizar	(7.930)	(13.375)	(13.625)	(7.372)	(352)	(352)	(2.271)	(45.277)
	500.604	335.621	176.664	690.278	96.643	82.680	551.374	2.433.864

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	Cláusulas restritivas de indicadores financeiros	Taxa efetiva a.a.		Amortização		30/06/2024				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	(431)	15.379	648.500	663.448	665.030
Total Controladora										(431)	15.379	648.500	663.448	665.030
Circulante										(365)	15.379	324.250	339.264	341.015
Não circulante										(66)	-	324.250	324.184	324.015
Consolidado - Operacionais														
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	ICSD >= 1,20	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	(2.348)	199	68.072	65.923	69.123
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(15)	13.721	270.000	283.706	286.234
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(5)	2.541	50.000	52.536	52.992
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(5)	2.541	50.000	52.536	52.991
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	ICSD >= 1,15 e ICP >= 20%	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	(4.623)	553	222.070	218.000	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	(592)	4.476	155.488	159.372	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	(509)	5.468	192.410	197.369	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	(436)	8.305	110.658	118.527	115.154
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	5,29	Semestral	Semestral	(4.409)	105.413	289.801	390.805	402.623
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	(9.664)	265.980	686.400	942.716	953.338
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	ICSD >= 1,10	CDI	2,70	Semestral	Semestral	(462)	3.520	89.960	93.018	99.732
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(199)	5.440	100.000	105.241	205.779
6ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(73)	1.360	50.000	51.287	51.414
4ª Emissão	ETEP	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(73)	1.360	50.000	51.287	51.414
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 164 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(70)	1.360	50.000	51.290	51.416
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 225 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(73)	1.360	50.000	51.287	51.414
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(334)	20.434	600.000	620.100	622.573
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(10.528)	235.708	605.200	830.380	852.540
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,50	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(16.529)	370.895	952.300	1.306.666	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	(27.854)	95.301	664.609	732.056	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		30/06/2024				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	(20.645)	3.287	604.976	587.618	570.812
10ª Emissão	EATE	mai/22	mai/27	110.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(378)	1.957	210.000	211.579	111.699
3ª Emissão	EBTE	mai/22	mai/27	45.000	Dívida líquida <= R\$ 225 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(190)	801	45.000	45.611	45.653
5ª Emissão	ETEP	mai/22	mai/27	35.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(161)	623	35.000	35.462	35.492
7ª Emissão	ECTE	mai/22	mai/27	60.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(234)	1.068	60.000	60.834	60.894
5ª Emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(147)	534	30.000	30.387	30.412
1ª Emissão	TME	mai/22	mai/27	240.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(536)	3.220	240.000	242.684	242.989
11ª Emissão	EATE	dez/23	dez/28	310.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,65	Bullet	Mensal	(1.049)	19.319	310.000	328.270	309.297
6ª Emissão	ENTE	dez/23	dez/28	50.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	1,65	Bullet	Mensal	(232)	3.116	50.000	52.884	49.816
1ª Emissão	Pitombeira	set/22	set/24	200.000	-	CDI	1,28	Único no final	Único no final	(46)	51.519	200.000	251.473	237.363
1ª Emissão	EAP I	jan/24	dez/39	25.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	6,40	Semestral	Anual	(1.055)	57	25.599	24.601	-
1ª Emissão	EAP II	jan/24	dez/38	55.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	6,40	Semestral	Anual	(2.060)	125	56.319	54.384	-
2ª Emissão	AETE	jun/24	jun/30	116.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(311)	251	116.000	115.940	-
3ª Emissão	ETAP	jun/24	jun/30	170.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(445)	147	170.000	169.702	-
3ª Emissão	ETC	jun/24	jun/30	110.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(296)	95	110.000	109.799	-
1ª Emissão	ETEM	jun/24	jun/30	30.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(97)	26	30.000	29.929	-
2ª Emissão	ETES	jun/24	jun/30	50.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(144)	43	50.000	49.899	-
2ª Emissão	ETVG	jun/24	jun/30	50.000	ICSD >= 1,05	CDI	1,00	Semestral	Semestral	(144)	108	50.000	49.964	-
Pré - Operacionais														
1ª Emissão	ELTE	out/22	out/25	500.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,35	Único no final	Semestral	(796)	11.805	500.000	511.009	512.041
Total Consolidado										(108.198)	1.259.415	8.848.362	9.999.579	9.434.653
Circulante										(18.620)	428.362	1.672.425	2.082.167	1.663.287
Não circulante										(89.578)	831.053	7.175.937	7.917.412	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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Saldo inicial	665.030	666.826	9.434.653	9.116.488
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	601.327	358.481
Encargos financeiros	38.774	91.951	550.246	1.088.591
Amortização do principal	-	-	(179.906)	(301.130)
Amortização do encargos	(40.356)	(93.747)	(406.741)	(827.777)
Saldo final	663.448	665.030	9.999.579	9.434.653

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2024							
	Controladora							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total
CDI	339.629	324.250	-	-	-	-	-	663.879
(-) Custos a amortizar	(365)	(66)	-	-	-	-	-	(431)
	339.264	324.184	-	-	-	-	-	663.448

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2024							
	Consolidado							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total
CDI	1.047.280	1.160.538	728.783	711.800	481.798	61.799	186.110	4.378.108
IPCA	448.361	924.796	552.807	568.311	1.588.625	545.798	1.100.971	5.729.669
(-) Custos a amortizar	(9.534)	(17.368)	(15.182)	(14.553)	(11.071)	(3.145)	(37.345)	(108.198)
	1.486.107	2.067.966	1.266.408	1.265.558	2.059.352	604.452	1.249.736	9.999.579

19. Passivo contratual com clientes

Em 30 de junho de 2024, o montante de R\$363.736 (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	30/06/2024
Provisão para contingências (f)							
<i>Cível e fundiário</i>	1.258	593	-	-	-	-	1.851
<i>Trabalhista</i>	5.479	685	-	-	-	-	6.164
	6.737	1.278	-	-	-	-	8.015

	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	30/06/2024
Provisões para constituição de ativos (a)	193.238	9.441	-	(32.739)	-	-	169.940
Provisões para compensações ambientais (b)	23.936	711	3	(10)	-	(940)	23.700
Provisão para desmobilização (c)	20.479	-	391	(7.415)	-	-	13.455
Provisão do uso do bem público (d)	27.800	-	1.485	-	-	(1.488)	27.797
Provisão para ressarcimento (e)	2.472	16.167	581	-	-	-	19.220
Provisão para contingências (f)							
<i>Tributário</i>	2.026	-	225	-	-	-	2.251
<i>Cível e fundiário</i>	27.437	1.006	5	(523)	-	-	27.925
<i>Trabalhista</i>	6.878	1.687	44	(61)	-	(123)	8.425
	304.266	29.012	2.734	(40.748)	-	(2.551)	292.713
Circulante	114.891						94.941
Não circulante	189.375						197.772

	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 junho 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Tributário	-	-	6.949	5.950
Cível	18	5	5.652	5.639
Fundiário	-	-	975	975
Trabalhista	696	739	2.604	2.669
Regulatório (ANEEL)	-	-	26	28
	714	744	16.206	15.261
Circulante	-	-	384	384
Não circulante	714	744	15.822	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 junho de 2024, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

	30/06/2024		31/12/2023	
	Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
Processos judiciais				
Tributário	39	46.360	38	44.612
Cível, Ambiental e Fundiário	55	321.831	53	304.698
Trabalhista	64	6.505	67	4.686
Regulatório	5	773	7	734
	163	375.469	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:

- Execução Fiscal nº 08094733820178230010 - em face da controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante a 2ª Vara da Fazenda Pública de Boa Vista. Trata-se de ação ajuizada para fins de cobrança de diferencial de alíquota de ICMS, referente ao período de 06/2014 a 11/2014 (Convênio CONFAZ nº 143/2012 e Decreto nº 14.982/2013), inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015, cujo valor em risco aproximado é de R\$22.166 (R\$21.417 em 31 de dezembro de 2023);
- 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\$19.845 (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\$11.299 (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\$6.023 (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\$121.318 (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\$167 (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\$159.
- 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\$19.903 (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\$8.530 (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\$7.364 (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 pública, 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\$25.612 (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\$84.102 (R\$78.691 em 31 de dezembro de 2023); e
- 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\$2.377.

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\$77.253 (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\$14.387 (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\$32.448 (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 junho 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

30/06/2024						
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 junho 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 junho 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 junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023; (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$3.053.857 em 30 de junho 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 junho 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	
	30/06/2024	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

Em 9 de maio de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares referentes ao 1º trimestre de 2024 no montante de R\$66.559, correspondente a R\$0,07 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$0,21 por *Unit*. O pagamento dos dividendos intercalares foi realizado aos acionistas em 08 de julho de 2024, e fizeram jus ao recebimento, os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de maio de 2024. Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A.

f) Outros resultados abrangentes

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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	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	1.452	(2.806)	8.370	(1.960)
Risaralda	10	(73)	10	(73)
Alupar Peru	21.566	(9.322)	21.566	(9.322)
Alupar Colômbia	3.435	7.571	3.435	7.571
Subtotal - Ajustes acumulados de conversão	26.463	(4.630)	33.381	(3.784)
Outros resultados abrangentes				
Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii)	6.627	5.075	-	-
TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii)	-	-	9.467	7.250
TCE - Imposto de renda diferido (ii)	-	-	(2.840)	(2.175)
Saldo no fim do período	79.027	45.937	77.356	37.348
Atribuído aos acionistas controladores			79.027	45.937
Atribuído aos acionistas não controladores			(1.671)	(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 seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	237.070	222.186	492.014	452.896
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	639.045	600.936	629.940	614.467
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	302.049	284.036	297.745	290.432
Lucro por ação				
Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,25191	0,25107	0,53037	0,50049
Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,25191	0,25107	0,53037	0,50049

(*) 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	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	-	-	154.759	158.369	308.219	309.446
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	-	-	134.115	46.838	238.047	124.312
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	-	-	569.794	437.449	1.212.006	1.113.113
	-	-	-	-	858.668	642.656	1.758.272	1.546.871
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 24)	19.192	25.152	39.062	49.762	193.980	199.602	394.788	398.699
Outras receitas	-	-	-	-	1.437	(4.736)	2.787	3.515
	19.192	25.152	39.062	49.762	195.417	194.866	397.575	402.214
Prestação de serviços								
Comissão de aval - Partes relacionadas (Nota 28)	14.360	15.145	28.835	29.402	-	-	-	-
Total - Receita operacional bruta	33.552	40.297	67.897	79.164	1.054.085	837.522	2.155.847	1.949.085
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(520)	(541)	(1.061)	(1.072)	(11.338)	(10.863)	(22.555)	(21.792)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(2.395)	(2.362)	(4.887)	(4.683)	(52.257)	(29.199)	(103.935)	(79.438)
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	-	-	(18.398)	(6.243)	(41.785)	(29.803)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	(66)	(19)	(105)	(23)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	(625)	(611)	(1.251)	(78)	(721)	(767)	(1.418)
	(2.915)	(3.528)	(6.559)	(7.006)	(82.137)	(47.045)	(169.147)	(132.474)
Encargos regulatórios								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(9.110)	(9.512)	(18.233)	(18.926)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(2.825)	(2.796)	(5.624)	(5.578)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(2.822)	(2.797)	(5.621)	(5.579)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(1.412)	(1.396)	(2.811)	(2.789)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(3.382)	(3.207)	(6.739)	(6.384)
TFSSE e RGR Diferido	-	-	-	-	1.295	9.387	2.555	6.798
	-	-	-	-	(18.256)	(10.321)	(36.473)	(32.458)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(2.915)	(3.528)	(6.559)	(7.006)	(100.393)	(57.366)	(205.620)	(164.932)
Total - Receita operacional líquida	30.637	36.769	61.338	72.158	953.692	780.156	1.950.227	1.784.153
Outras receitas operacionais								
Ganho pela revisão tarifária (Nota 9)	-	-	-	-	31.486	52.899	31.486	52.899
Outras receitas operacionais	-	-	(10)	-	717	557	1.421	1.496
Subtotal - Outras receitas operacionais bruta	-	-	(10)	-	32.200	53.456	32.907	54.395
(-) Impostos sobre outras receitas operacionais	-	-	-	-	(2.839)	(6.481)	(2.839)	(6.481)
Total - Outras receitas operacionais	-	-	(10)	-	29.361	46.975	30.068	47.914

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Implementação de infraestrutura				
Receita de infraestrutura	134.115	46.838	238.047	124.312
Custo de infraestrutura	(74.907)	(57.267)	(149.990)	(127.732)
Margem	59.208	(10.429)	88.057	(3.420)
% Margem percebida	44,15%	-22,27%	36,99%	-2,75%
Operação & Manutenção				
Receita de operação e manutenção	154.759	158.369	308.219	309.446
Custo de operação e manutenção	(40.234)	(29.711)	(79.460)	(66.367)
Margem	114.525	128.658	228.759	243.079
% Margem percebida	74,00%	81,24%	74,22%	78,55%

24. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

Controladora					
Trimestre findo em					
30/06/2024			30/06/2023		
MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre - comercialização	58.968	131,70	7.766	78.624	187,32	14.728
Ambiente regulado	107.893	90,15	9.727	39.975	210,01	8.395
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	606	-	-	213
Total			19.192			25.152

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(61.080)	65,54	(4.003)	(56.784)	78,67	(4.467)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(2)	-	-	-
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	2.988	-	-	2.390
Total			(29.459)			(23.204)

Consolidado					
Trimestre findo em					
30/06/2024			30/06/2023		
MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre	209.811	297,64	62.448	76.479	426,67	32.631
Ambiente livre - comercialização	148.010	128,19	18.973	259.856	198,56	51.598
Ambiente regulado	604.518	194,91	117.829	529.151	208,39	110.272
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	4.718	-	-	5.101
Ressarcimento eólicas em formação	-	-	(9.988)	-	-	-
Total			193.980			199.602

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(170.832)	0,98	(11.075)	(141.384)	76,37	(10.797)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(2.831)	-	-	(986)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	3.579	-	-	2.657
Total			(10.327)			(9.126)

Controladora					
Período findo em					
30/06/2024			30/06/2023		
MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor

Suprimento de energia

Ambiente livre - comercialização	122.304	135,65	16.590	160.848	184,04	29.602
Ambiente livre - partes relacionadas	15.288	142,99	2.186	43.879	77,35	3.394
Ambiente regulado	216.767	90,15	19.542	78.201	210,00	16.422
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	744	-	-	344
Total			39.062			49.762

Energia comprada para revenda

Ambiente livre	(121.116)	65,06	(7.880)	(112.944)	78,16	(8.828)
Ambiente livre - partes relacionadas	(242.351)	233,65	(56.625)	(173.326)	242,44	(42.022)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	700	-	-	-
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	5.843	-	-	4.588
Total			(57.962)			(46.262)

Consolidado						
Período findo em						
30/06/2024			30/06/2023			
MWh	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia						
Ambiente livre	442.277	279,38	123.562	275.560	317,52	87.496
Ambiente livre - comercialização	345.867	121,57	42.048	432.560	177,51	76.784
Ambiente regulado	1.225.214	194,08	237.785	1.090.100	207,53	226.230
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	7.560	-	-	8.189
Ressarcimento eólicas em formação	-	-	(16.167)	-	-	-
Total		394.788				398.699
Energia comprada para revenda						
Ambiente livre	(317.436)	63,99	(20.313)	(328.044)	75,08	(24.629)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(8.366)	-	-	(2.454)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	6.755	-	-	5.227
Total		(21.924)				(21.856)

25. Custos e despesas por natureza

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Compra de energia elétrica (nota 24)	(29.459)	(23.204)	(57.962)	(46.262)	(10.327)	(9.126)	(21.924)	(21.856)
Encargos do uso da rede elétrica - TUSD/TUST	-	-	-	-	(12.361)	(11.723)	(25.403)	(23.718)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	-	-	(3.854)	(2.992)	(6.889)	(6.203)
Depreciação e amortização	154	(467)	(313)	(1.074)	(43.984)	(36.346)	(86.872)	(71.132)
Obrigações com pessoal	(5.420)	(4.293)	(10.265)	(8.608)	(35.863)	(39.761)	(81.122)	(79.883)
Remuneração dos diretores e conselheiros	(7.369)	(7.179)	(9.737)	(9.588)	(14.626)	(12.891)	(21.940)	(19.487)
Materiais	(62)	(262)	(63)	(288)	(27.136)	(28.010)	(47.112)	(89.296)
Serviços de terceiros	(2.247)	(2.104)	(3.299)	(3.312)	(88.554)	(41.887)	(160.072)	(81.056)
Provisões para contingências	(1.180)	(430)	(2.351)	(734)	(1.152)	(809)	(3.553)	(1.385)
Aluguéis	124	(179)	76	(271)	(3.508)	(4.949)	(7.061)	(9.766)
Seguros	(4)	(4)	(7)	(8)	(6.492)	(6.172)	(13.295)	(12.214)
Doações e contribuições	(79)	(32)	(167)	(201)	(502)	(1.183)	(1.029)	(1.850)
Tributos e taxas	(176)	(196)	(696)	(240)	(2.521)	(2.555)	(5.762)	(5.634)
Encargos financeiros, líquidos	-	-	-	-	(8.399)	(6.478)	(18.925)	(11.374)
Perda na revisão tarifaria, líquida de impostos (Nota 9)	-	-	-	-	-	(33.570)	-	(33.570)
Outros	(11)	(61)	(25)	(333)	(12.892)	(9.067)	(15.707)	(8.116)
Total dos custos e despesas por natureza	(45.729)	(38.411)	(84.809)	(70.919)	(272.171)	(247.519)	(516.666)	(476.540)
Custo dos serviços prestados	(29.459)	(23.204)	(57.962)	(46.262)	(141.962)	(114.333)	(276.408)	(238.784)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(80.965)	(57.267)	(156.048)	(127.732)
Despesas gerais e administrativas	(16.270)	(15.207)	(26.847)	(24.657)	(48.911)	(42.161)	(83.557)	(76.085)
Outras despesas operacionais	-	-	-	-	(333)	(33.758)	(653)	(33.939)
Total dos custos e despesas por função	(45.729)	(38.411)	(84.809)	(70.919)	(272.171)	(247.519)	(516.666)	(476.540)

26. **Receitas e despesas financeiras**

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Receitas financeiras								
Receita de aplicações financeiras, líquida de impostos	25.635	24.576	52.879	52.362	72.093	63.131	140.697	130.107
Atualização monetária	1.981	572	3.220	1.660	6.994	1.452	9.078	3.369
Ganho com instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	1.997	-
Outras receitas com partes relacionadas (nota 28)	717	154	1.090	302	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	-	3	57	292	982	4.868	1.271	5.825
Total	28.333	25.305	57.246	54.616	80.069	69.451	153.043	139.301
Despesas financeiras								
Encargos financeiros sobre dívida	(18.916)	(22.878)	(38.774)	(47.068)	(284.667)	(285.310)	(606.323)	(641.147)
Ganho (perda) na variação cambial	2.004	(2.296)	2.529	(3.976)	(22.894)	26.765	(21.871)	35.112
Atualização monetária	-	-	-	-	(920)	(1.781)	(2.286)	(2.607)
Juros sobre arrendamentos	(13)	(16)	(26)	(32)	(1.087)	(51)	(2.170)	(1.160)
Encargos sobre opções outorgadas	(32)	-	(95)	-	(84)	-	(327)	-
Despesas bancárias	(41)	(219)	(230)	(356)	1.039	(3.623)	(2.739)	(7.551)
Outras despesas financeiras	5	(496)	(139)	(551)	(5.538)	(197)	(5.290)	(1.343)
Total	(16.993)	(25.905)	(36.735)	(51.983)	(314.151)	(264.197)	(641.006)	(618.696)
Resultado financeiro líquido	11.340	(600)	20.511	2.633	(234.082)	(194.746)	(487.963)	(479.395)

27. **Imposto de renda e contribuição social**

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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	49.841	45.864	104.555	97.457
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	1.931	2.604	13.267	4.818
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	2.563	-	34.344	13.295
Total de imposto de renda e contribuição social compensáveis	54.335	48.468	152.166	115.570
Circulante	54.335	48.468	142.384	112.383
Não circulante	-	-	9.782	3.187

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	385	45.912	15.990
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	36.296	47.561
Total de imposto de renda e contribuição social a pagar	-	385	82.208	63.551

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

	Consolidado			
	Balço patrimonial		Resultado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	30/06/2023
Prejuízo fiscal e base negativa	58.972	42.962	5.103	4.543
Ativo contratual da concessão	(3.014.106)	(2.877.923)	(132.719)	(89.930)
Direito de extensão da outorga (intangível)	(20.371)	(20.738)	8.724	575
Arrendamento	1.442	1.309	120	203
Diferimento Art. 69 Lei 12.973	46.979	50.387	(3.342)	(3.255)
Lucro não realizado	18.654	18.834	(180)	(748)
Depreciação fiscal	(81.230)	(68.114)	11.680	(10.127)
Limite de despesas com juros	25.111	19.683	(15.107)	5.709
Provisões	2.410	3.674	(237)	(472)
Transações em moeda estrangeira	2.575	1.534	876	(3.763)
Instrumentos financeiros derivativos	(8.671)	(3.585)	-	-
Outros	330	(5)	300	193
Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquido	(2.967.905)	(2.831.982)	(124.782)	(97.072)
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Ativo	78.767	58.800		
Imposto de renda e contribuição social diferidos - Passivo	(3.046.672)	(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 junho 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			
	30/06/2024		31/12/2023		30/06/2024		31/12/2023	
	Base de cálculo	Efeito contábil						
Prejuízo fiscal	622.079	155.520	621.630	155.407	715.754	180.034	701.531	175.997
Base negativa de contribuição social	659.333	59.340	654.779	58.930	742.076	66.788	728.550	65.568

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

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
a) Composição dos tributos no resultado:								
Imposto de renda e contribuição social correntes	332	350	-	(1.772)	(52.679)	(39.216)	(101.619)	(73.162)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	3.180	-	(61.512)	(26.221)	(124.782)	(97.072)
Total	332	350	3.180	(1.772)	(114.191)	(65.437)	(226.401)	(170.234)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:								
Resultado antes dos tributos	236.738	221.836	488.834	454.668	507.608	405.018	1.022.656	897.143
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(80.491)	(75.424)	(166.204)	(154.587)	(172.587)	(137.706)	(347.703)	(305.029)
Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:								
Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE	-	-	-	-	35.582	49.138	68.293	86.313
Doações - Lei Rouanet/Esporte/FIA	-	-	-	-	-	(68)	-	(68)
Despesas não dedutíveis para fins fiscais	608	474	974	474	(520)	(127)	(124)	(34)
Resultado de equivalência patrimonial	81.766	76.187	167.213	153.271	21.479	230	15.977	485
Utilização de prejuízo fiscal anteriormente não reconhecido	-	556	3.179	556	-	487	3.179	557
Prejuízo fiscal do período para o qual não foi constituído ativo fiscal diferido	-	-	-	-	(3.233)	-	(835)	-
Efeito da alíquota de lucro presumido	-	-	-	-	26.056	17.705	53.636	40.333
Efeito da alíquota das empresas localizados no exterior	-	-	-	-	(17.329)	7.747	(17.460)	7.747
Ajuste de períodos anteriores	-	(504)	-	(504)	(42)	(504)	33	(504)
Mudança na alíquota média de imposto de renda diferido	-	-	-	-	1.728	-	58	-
Outras	(1.551)	(939)	(1.982)	(982)	(5.325)	(2.339)	(1.455)	(34)
Despesa de imposto de renda e contribuição social	332	350	3.180	(1.772)	(114.191)	(65.437)	(226.401)	(170.234)
c) Alíquota efetiva	-0,1%	-0,2%	-0,7%	0,4%	22,5%	16,2%	22,1%	19,0%

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
Agua 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%	-	2023	-	Lucro Real
EBTE	9,25%	-	2031	-	Lucro Real
ECTE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	-	-	Lucro Real
EDTE	9,25%	-	2029	-	Lucro Real
EDV I (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV II (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV III (**)	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV IV (**)	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 empresas integrantes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), criado pelo art. 47 da Lei de nº 10.637/2002, no qual a empresa passou a tributar as receitas oriundas dessas transações pela alíquota do regime cumulativo (3,65%) nas contribuições de PIS e COFINS. (***) O regime de tributação das controladas do exterior seguem as determinações da legislação fiscal de seus respectivos países.

28. Partes relacionadas

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

Parte relacionada / transação	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Balanco patrimonial				
Contas a receber	9.302	5.260	-	-
Verde 08 - Venda de energia ambiente livre (iii)	373	242	-	-
Ferreira Gomes - Venda de energia ambiente livre (iii)	-	595	-	-
La Virgen - comissão de aval (iv)	4.903	303	-	-
TPE - comissão de aval (iv)	1.710	1.757	-	-
ETB - comissão de aval (iv)	1.230	1.247	-	-
TCC - comissão de aval (iv)	1.086	1.116	-	-
Outros ativos	37.225	26.418	-	-
Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias	425	274	-	-
TCE - reembolso de despesas bancárias	82	83	-	-
EAPs - reembolso de despesas	8.391	8.383	-	-
Risaralda - Mútuo (vi)	3.670	-	-	-
Alupar Colômbia - Mútuo (v)	24.657	17.678	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	293
Gentermo Participações S/A.	-	-	293	293
Passivo				
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (i)	9.737	7.935	-	-
EAP II	563	-	-	-
EAP I	1.690	451	-	-
Ferreira Gomes	7.484	7.484	-	-
Dividendos a pagar (ii)	304.278	274.289	394.956	331.379
Acionistas controladores	133.543	133.543	133.543	133.543
Acionistas minoritários da controladora	170.735	140.746	170.735	140.746
Acionistas não controladores	-	-	90.678	57.090

Parte relacionada / natureza da transação	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Demonstração do resultado				
Receita operacional bruta	15.453	16.961	31.021	32.796
Ferreira Gomes - Suprimento de energia (iii)	-	1.105	-	1.980
Verde 8 - Suprimento de energia (iii)	1.093	711	2.186	1.414
TPE - comissão de aval (iv)	5.082	5.331	10.319	10.708
ETB - comissão de aval (iv)	3.661	3.668	7.314	7.260
TCC - comissão de aval (iv)	3.229	3.388	6.557	6.805
La Virgen - comissão de aval (iv)	2.388	2.758	4.645	4.629
Custo - Energia comprada para revenda (i)	(28.442)	(21.127)	(56.625)	(42.022)
Ferreira Gomes	(21.969)	(21.127)	(43.938)	(42.022)
EAP I	(4.692)	-	(9.023)	-
EAP II	(1.564)	-	(3.013)	-
Pitombeira	(217)	-	(651)	-
Receitas financeiras	656	154	1.090	302
Alupar Colômbia - Mútuo (v)	656	154	1.017	302
Risaralda - Mútuo (vi)	61	-	73	-

- 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 junho 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	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Remuneração da diretoria (i)	5.533	5.332	7.134	6.860	10.567	9.829	15.798	14.574
Remuneração do conselho	293	348	611	773	639	651	1.304	1.363
Encargos sociais do conselho e diretoria	1.543	1.499	1.992	1.955	3.420	2.411	4.838	3.550
Total	7.369	7.179	9.737	9.588	14.626	12.891	21.940	19.487

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

29. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

29.1. Valor Justo e Hierarquia do valor justo

Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas apresentados em 30 de junho de 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
	30/06/2024		31/12/2023			
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
Ativos financeiros						
Caixa e bancos	34.487	34.487	37.912	37.912	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	1.138.109	1.138.109	785.297	785.297	VJR	2
Investimentos de curto prazo	2.427.255	2.427.255	1.852.958	1.852.958	VJR	2
Títulos e valores mobiliários	157.159	157.159	155.384	155.384	VJR	2
Contas a receber de clientes	330.395	330.395	341.151	341.151	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	24.775	24.775	10.244	10.244	VJORA	2
	4.112.180	4.112.180	3.182.946	3.182.946		
Passivos financeiros						
Fornecedores	185.821	185.821	191.620	191.620	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.433.864	2.433.864	2.339.778	2.339.778	Custo amortizado	-
Debêntures	9.999.579	9.999.579	9.434.653	9.434.653	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	46.548	46.548	46.085	46.085	Custo amortizado	-
Passivo contratual com clientes	363.736	363.736	270.522	270.522	Custo amortizado	-
Opções de compra outorgadas	3.152	3.152	11.061	11.061	Custo amortizado	-
	13.032.700	13.032.700	12.293.719	12.293.719		

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

No período findo em 30 de junho 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):
 - i) BNDES/BNB/FINAME/FINEM: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12 Ajuste a Valor Presente, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia e suas controladas utilizaram o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.
- e) Debêntures: o valor justo para as debêntures com mercado ativo não possui diferença relevante para o saldo contábil, uma vez que a variação do valor do preço unitário no mercado secundário divulgado no sítio eletrônico www.debentures.com.br é próximo ao valor contábil.

Para as debêntures das controladas que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base em suas debêntures e de suas controladas com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes. Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 30 de junho de 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 junho de 2024, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 37,4% de recursos próprios em contrapartida a 62,6% 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 junho 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.433.864	2.339.778
Debêntures	663.448	665.030	9.999.579	9.434.653
Dívida bruta	663.448	665.030	12.433.443	11.774.431
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(240.986)	(168.176)	(1.172.596)	(823.209)
(-) Investimentos de curto prazo	(828.569)	(953.647)	(2.427.255)	(1.852.958)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(157.159)	(155.384)
Dívida líquida	(406.107)	(456.793)	8.676.433	8.942.880
Patrimônio líquido	7.814.087	7.355.541	11.262.768	10.628.790
Índice de endividamento líquido	(0,05)	(0,06)	0,77	0,84

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 110,4% em 30 de junho 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 câmbio, 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 junho 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 junho de 2024, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30/06/2024	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%)
			10,00%	5,00%	7,50%	12,50%	15,00%
Equivalentes de caixa	CDI	1.138.109	113.811	56.905	85.358	142.264	170.716
Investimentos de curto prazo	CDI	2.427.255	242.726	121.363	182.044	303.407	364.088
Títulos e valores mobiliários	CDI	157.159	15.716	7.858	11.787	19.645	23.574
Total		3.722.523	372.253	186.126	279.189	465.316	558.378

Consolidado	Indexador	Taxa de juros média a.a.	Posição em 30/06/2024 (*)	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				6,91%	3,46%	5,18%	8,64%	10,37%
	TJLP +	2,36%	423.642	39.954	24.972	32.463	47.445	54.936
	IPCA +	4,35%	221.208	18.666	14.142	16.404	20.928	23.190
	CDI +	2,90%	154.656	20.399	12.442	16.421	24.378	28.356
	IBR +	4,51%	130.043	16.584	11.223	13.904	19.265	21.946
	SOFR +	2,75%	1.314.746	95.815	65.962	80.889	110.742	125.669
Debêntures				10,00%	5,00%	7,50%	12,50%	15,00%
	CDI +	1,82%	4.214.460	505.903	291.341	398.622	613.184	720.465
	IPCA +	5,69%	4.633.902	455.492	359.503	407.498	503.487	551.482
Total			11.092.657	1.152.813	779.585	966.201	1.339.429	1.526.044

(*) 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			
	30/06/2024		31/12/2023		30/06/2024		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	-	-	-	-	10.853	138.578	12.004	58.115
Contas a receber de clientes	882	4.903	63	303	-	-	-	-
Outros ativos	4.793	28.327	3.651	17.678	30	167	57	276
	5.675	33.230	3.714	17.981	10.883	138.745	12.061	58.391
Passivo								
Fornecedores	-	-	-	-	13.760	26.458	5.513	26.576
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	275.077	1.501.866	270.974	1.312.624
Outros passivos	-	-	-	-	1.091	6.065	1.067	5.166
	-	-	-	-	289.928	1.534.389	277.554	1.344.366
Exposição líquida no balanço	5.675	33.230	3.714	17.981	(279.045)	(1.395.644)	(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 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 derivativos não designados em hedge accounting	Empresa	Nocional USD	Nocional R\$	Periodicidade da liquidação	Ano de Vencimento	Posição líquida		Efeito no resultado ou balanço no período findo de 30/06/2024		Efeito no resultado ou balanço no período findo de 30/06/2023	
						30/06/2024	31/12/2022	Valor justo	Ganho (perda) realizada	Valor justo	Ganho (perda) realizada
						Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	TCE	20.851	104.413	No vencimento	2023
Swaps taxa flutuante SOFR 6M vs. taxa fixa	TCE	61.947	310.206	Semestral	2023~2036	24.775	10.244	9.467	(5.011)	2.839	850
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	20.293	104.308	Único no final	2023	-	-	-	-	(7.295)	(4.241)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	27.707	142.412	Único no final	2023	-	-	-	-	(9.960)	(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	-	-
						24.775	9.739	9.972	(3.014)	(4.028)	(12.516)
Ativo não circulante						24.775	10.244				
Passivo circulante						-	(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 junho 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
	30/06/2024							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.499.785	205.458	14.360	21.727	1.741.330	(641.117)	(46.128)	1.054.085
Receita de operação e manutenção	155.269	-	-	1.957	157.226	(510)	(1.957)	154.759
Receita de infraestrutura	752.479	-	-	-	752.479	(618.364)	-	134.115
Remuneração do ativo da concessão	592.037	-	-	-	592.037	(22.243)	-	569.794
Suprimento de energia	-	204.021	-	19.770	223.791	-	(29.811)	193.980
Comissão de aval	-	-	14.360	-	14.360	-	(14.360)	-
Outras receitas operacionais	-	1.437	-	-	1.437	-	-	1.437
Deduções da receita operacional bruta	(162.291)	(13.405)	(1.106)	(2.177)	(178.979)	78.586	-	(100.393)
Receita operacional líquida	1.337.494	192.053	13.254	19.550	1.562.351	(562.531)	(46.128)	953.692
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(10.442)	-	(29.696)	(40.138)	-	29.811	(10.327)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(12.355)	-	(6)	(12.361)	-	-	(12.361)
CFURH	-	(3.854)	-	-	(3.854)	-	-	(3.854)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(39.703)	(33.962)	-	(1.792)	(75.457)	569	1.957	(72.931)
Custo de infraestrutura	(543.755)	-	-	-	(543.755)	462.790	-	(80.965)
Depreciação / Amortização	(1.100)	(41.585)	-	(68)	(42.753)	-	264	(42.489)
	(584.558)	(102.198)	-	(31.562)	(718.318)	463.359	32.032	(222.927)
Lucro bruto	752.936	89.855	13.254	(12.012)	844.033	(99.172)	(14.096)	730.765
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(18.081)	(10.317)	(18.308)	(919)	(47.625)	231	(1.517)	(48.911)
Equivalência patrimonial	-	-	306.332	-	306.332	-	(275.524)	30.808
Outras receitas	29.605	(244)	-	-	29.361	-	-	29.361
Outras despesas	-	-	(333)	-	(333)	-	-	(333)
	11.524	(10.561)	287.691	(919)	287.735	231	(277.041)	10.925
LAJIR	764.460	79.294	300.945	(12.931)	1.131.768	(98.941)	(291.137)	741.690
Depreciação / Amortização	1.042	41.878	(256)	68	42.732	-	1.253	43.985
LAJIDA	765.502	121.172	300.689	(12.863)	1.174.500	(98.941)	(289.884)	785.675
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(201.761)	(86.105)	(41.441)	(14)	(329.321)	93	15.077	(314.151)
Encargos de dívidas	(190.927)	(67.837)	(26.989)	(1)	(285.754)	-	-	(285.754)
Variações cambiais	4.556	(13.475)	(13.975)	-	(22.894)	-	-	(22.894)
Outras	(15.390)	(4.793)	(477)	(13)	(20.673)	93	15.077	(5.503)
Receitas financeiras	23.025	20.227	32.345	419	76.016	4.770	(717)	80.069
Receitas de aplicações financeiras	22.477	14.791	29.643	402	67.313	4.780	-	72.093
Outras	548	5.436	2.702	17	8.703	(10)	(717)	7.976
	(178.736)	(65.878)	(9.096)	405	(253.305)	4.863	14.360	(234.082)
LAIR	585.724	13.416	291.849	(12.526)	878.463	(94.078)	(276.777)	507.608
IR e CSLL correntes	(43.662)	(7.686)	(84)	(27)	(51.459)	(1.220)	-	(52.679)
IR e CSLL diferidos	(99.781)	2.449	2.707	(14)	(94.639)	33.217	(90)	(61.512)
	(143.443)	(5.237)	2.623	(41)	(146.098)	31.997	(90)	(114.191)
Lucro líquido do período	442.281	8.179	294.472	(12.567)	732.365	(62.081)	(276.867)	393.417
Atribuído aos acionistas controladores	264.016	5.421	287.875	(12.567)	544.745	(30.808)	(276.867)	237.070
Atribuído aos acionistas não controladores	178.265	2.758	6.597	-	187.620	(31.273)	-	156.347

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de seis meses findos em 30 de junho 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
	30/06/2024							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	2.727.735	416.805	28.835	43.895	3.217.270	(969.463)	(91.960)	2.155.847
Receita de operação e manutenção	309.239	-	-	3.904	313.143	(1.020)	(3.904)	308.219
Receita de infraestrutura	1.168.072	-	-	-	1.168.072	(930.025)	-	238.047
Remuneração do ativo da concessão	1.250.424	-	-	-	1.250.424	(38.418)	-	1.212.006
Suprimento de energia	-	414.018	-	39.991	454.009	-	(59.221)	394.788
Comissão de aval	-	-	28.835	-	28.835	-	(28.835)	-
Outras receitas operacionais	-	2.787	-	-	2.787	-	-	2.787
Deduções da receita operacional bruta	(290.232)	(26.992)	(2.848)	(4.405)	(324.477)	118.857	-	(205.620)
Receita operacional líquida	2.437.503	389.813	25.987	39.490	2.892.793	(850.606)	(91.960)	1.950.227
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(22.802)	-	(58.343)	(81.145)	-	59.221	(21.924)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(25.397)	-	(6)	(25.403)	-	-	(25.403)
CFURH	-	(6.889)	-	-	(6.889)	-	-	(6.889)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(78.078)	(61.429)	-	(3.532)	(143.039)	791	3.904	(138.344)
Custo de infraestrutura	(861.577)	-	-	-	(861.577)	705.529	-	(156.048)
Depreciação / Amortização	(2.203)	(82.076)	-	(127)	(84.406)	30	528	(83.848)
	(941.858)	(198.593)	-	(62.008)	(1.202.459)	706.350	63.653	(432.456)
Lucro (prejuízo) bruto	1.495.645	191.220	25.987	(22.518)	1.690.334	(144.256)	(28.307)	1.517.771
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(34.425)	(18.593)	(27.450)	(1.846)	(82.314)	274	(1.517)	(83.557)
Equivalência patrimonial	-	-	635.924	-	635.924	-	(588.934)	46.990
Outras receitas	29.896	182	(10)	-	30.068	-	-	30.068
Outras despesas	(1)	-	(652)	-	(653)	-	-	(653)
	(4.530)	(18.411)	607.812	(1.846)	583.025	274	(590.451)	(7.152)
LAJIR	1.491.115	172.809	633.799	(24.364)	2.273.359	(143.982)	(618.758)	1.510.619
Depreciação / Amortização	2.662	82.646	479	127	85.914	(30)	989	86.873
LAJIDA	1.493.777	255.455	634.278	(24.237)	2.359.273	(144.012)	(617.769)	1.597.492
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(438.227)	(163.323)	(69.514)	(22)	(671.086)	155	29.925	(641.006)
Encargos de dívidas	(412.980)	(139.673)	(55.838)	(3)	(608.494)	1	-	(608.493)
Variações cambiais	5.142	(14.227)	(12.786)	-	(21.871)	-	-	(21.871)
Outras	(30.389)	(9.423)	(890)	(19)	(40.721)	154	29.925	(10.642)
Receitas financeiras	51.635	35.982	65.307	774	153.698	435	(1.090)	153.043
Receitas de aplicações financeiras	50.367	28.220	60.930	731	140.248	449	-	140.697
Outras	1.268	7.762	4.377	43	13.450	(14)	(1.090)	12.346
	(386.592)	(127.341)	(4.207)	752	(517.388)	590	28.835	(487.963)
LAIR	1.104.523	45.468	629.592	(23.612)	1.755.971	(143.392)	(589.923)	1.022.656
IR e CSLL correntes	(83.793)	(14.801)	(3.570)	(73)	(102.237)	618	-	(101.619)
IR e CSLL diferidos	(189.519)	10.362	6.472	(37)	(172.722)	48.120	(180)	(124.782)
	(273.312)	(4.439)	2.902	(110)	(274.959)	48.738	(180)	(226.401)
Lucro líquido do período	831.211	41.029	632.494	(23.722)	1.481.012	(94.654)	(590.103)	796.255
Atribuído aos acionistas controladores	498.521	32.208	622.100	(23.722)	1.129.107	(46.990)	(590.103)	492.014
Atribuído aos acionistas não controladores	332.690	8.821	10.394	-	351.905	(47.664)	-	304.241
Tota do Ativo	27.133.861	6.268.178	10.120.849	21.113	43.544.001	(2.847.306)	(10.607.924)	30.088.771
Investimentos avaliados pelo MEP	1.578.083	363.192	8.482.434	23	10.423.732	-	(10.152.983)	270.749
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	27.133.861	6.268.178	10.120.849	21.113	43.544.001	(2.847.306)	(10.607.924)	30.088.771

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

31. Benefícios a empregados

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

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Remuneração direta	34.860	37.362	70.835	70.403
Auxílio alimentação	2.790	2.646	5.760	5.264
Assistência médica e seguro de vida	4.610	4.544	9.353	8.171
Vale transporte	53	44	107	83
Auxílio educação	41	155	124	235
Previdência privada (a)	865	650	1.678	1.502
Outros benefícios à empregados	(1.183)	(859)	(69)	383
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS)	2.851	2.521	5.619	4.825
Previdência social (INSS)	8.956	7.847	16.187	14.536
Total	53.843	54.910	109.594	105.402

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

32. Compromissos

Em 30 de junho de 2024, as controlada em fase pré-operacional mantêm contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de materiais para a construção do respectivo empreendimento, no seguintes valores:

Controlada:	Valor
ELTE	203.155
TAP	9.393
TECP	1.040

33. Eventos subsequentes

• Dividendos intercalares

Em 8 de agosto de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares referentes ao 2º trimestre de 2024 no montante de R\$57.051, correspondente a R\$0,06 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$0,18 por *Unit*. O pagamento dos dividendos intercalares será realizado até 07 de outubro de 2024, e fará jus ao recebimento dos dividendos ora declarados, os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de agosto 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, Diretor Administrativo-Financeiro
e de Relações com Investidores

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

Declaração dos Diretores sobre as Informações trimestrais

São Paulo, 8 de agosto 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 seis meses findo em 30 de junho de 2024.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

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

Enio Luigi Nucci
Diretor Técnico e Comercial

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

São Paulo, 8 de agosto 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 seis meses findo em 30 de junho de 2024.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

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

Enio Luigi Nucci
Diretor Técnico e Comercial