

São Paulo, 05 de março de 2024 – A Alupar Investimento S.A. (B3: **ALUP11**), divulga hoje seus resultados referentes ao 4T23. As informações trimestrais (ITR) e as demonstrações financeiras padronizadas (DFP) são apresentadas de acordo com as práticas adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, nas normas IFRS e nas normas do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

■ Principais Indicadores Consolidados

Indicadores Consolidados Societários (IFRS)

R\$ MM	3T23	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Receita Líquida	649,0	878,3	732,3	19,9%	3.311,4	3.833,7	(13,6%)
EBITDA (Res. 156/22)	455,1	608,9	523,7	16,3%	2.511,6	3.015,5	(16,7%)
Margem EBITDA	70,1%	69,3%	71,5%	(2,2 p.p.)	75,8%	78,7%	(2,9 p.p.)
Margem EBITDA Ajustada¹	77,7%	76,1%	78,0%	(1,9 p.p.)	82,6%	83,1%	(0,5 p.p.)
Resultado Financeiro	(214,2)	(183,9)	(217,1)	(15,3%)	(877,4)	(966,1)	(9,2%)
Lucro Líquido	167,2	256,9	306,8	(16,3%)	1.151,0	1.663,9	(30,8%)
(-) Minoritários Subsidiárias	67,2	115,7	115,0	0,6%	456,9	745,4	(38,7%)
Lucro Líquido Alupar	100,0	141,2	191,8	(26,4%)	694,1	918,5	(24,4%)
Lucro Líquido/Unit (R\$)²	0,33	0,46	0,65	(29,2%)	2,28	3,13	(27,3%)
Dívida Líquida	8.862,3	8.942,9	8.810,9	1,5%	8.942,9	8.810,9	1,5%
Dívida Líquida/EBITDA ³	3,7	3,6	2,9		3,6	2,9	

Indicadores Consolidados Regulatórios

R\$ MM	3T23	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Receita Líquida	797,3	787,5	759,8	3,6%	3.189,2	2.931,9	8,8%
EBITDA (Res. 156/22)	662,4	620,2	617,3	0,5%	2.635,8	2.464,0	7,0%
Margem EBITDA	83,1%	78,8%	81,2%	(2,4 p.p.)	82,6%	84,0%	(1,4 p.p.)
Resultado Financeiro	(213,1)	(182,8)	(216,0)	(15,4%)	(873,3)	(961,5)	(9,2%)
Lucro Líquido	292,6	286,6	276,7	3,6%	1.166,1	966,5	20,7%
(-) Minoritários Subsidiárias	129,3	129,2	117,3	10,2%	498,1	443,6	12,3%
Lucro Líquido Alupar	163,4	157,4	159,5	(1,3%)	668,0	522,9	27,7%
Lucro Líquido/Unit (R\$)²	0,54	0,52	0,54	(5,1%)	2,19	1,78	22,8%
Dívida Líquida	8.862,3	8.942,9	8.810,9	1,5%	8.942,9	8.810,9	1,5%
Dívida Líquida/EBITDA ³	3,4	3,4	3,6		3,4	3,6	

1) Subtraído da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura); 2) Lucro Líquido / Units Equivalentes (4T22: 293.037.090 / 4T23: 304.758.568); 3) EBITA dos últimos 12 meses.

Cotação em 05/03/2024

ALUP11: R\$ 29,74
Total de UNIT's: 304.758.568
Market Cap: R\$ 9.063,5 milhões

Teleconferência de Resultados

Português (com tradução simultânea)
Quarta-feira, 06 de março de 2024
15h00 (BRT) | 13h00 (NYT)

[Clique aqui](#) para acessar o Webcast

Informações adicionais

[Clique aqui para](#) Planilhas em Excel

[Clique aqui](#) e cadastre-se em nosso mailing

2023 | UM ANO DE CONQUISTAS PARA A COMPANHIA

■ Avanços no Segmento de Transmissão

→ Lote 2 do Leilão Aneel 02/2023:

RAP: R\$ 239.500.000,00

LT 500 kV Silvânia - Nova Ponte 3, C1 e C2, CD, com 330 km;
LT 500 kV Nova Ponte 3 - Ribeirão Preto, C1 e C2, CD, com 221 km

→ TEL (Colômbia, Dezembro/23):

RAP: US\$ 6.178.000,00

Subestações: El Pimiento 110 kV, Monte Blanco 110 kV e El Lazo 110 kV / 15,7 km de linhas de transmissão: 110 kV El Pimiento – Monte Blanco, 110 kV El Pimiento -El Lazo e 110 kV Monte Blanco - El Lazo

→ TCN (Peru, Agosto/23):

RAP: US\$ 4.891.481,43

ITC SE Lambayeque Norte 220 kV com seccionamento de LT 220 kV Chiclayo Oeste – La Niña/ Felam, ampliações e subestações associadas. SE Piura Este de 220/60/22,9 kV

→ TNE (Início das Obras):

Obras Assistenciais Concluídas: Radiofonia; Centro de Gestão Ambiental; Galpão para Madeiras e Viveiro de Mudanças

Ago/23: Início das obras fora da Terra Indígena; Out/23: Início dos trabalhos na Terra Indígena; Nov/23: Implantação da primeira torre fora da Reserva Indígena

→ TECP (Lote 2 do Leilão Aneel 02/2022):

RAP: R\$ 69.500.000,00

Decisão pelo TCU, em Nov/23, pela manutenção do lote 6 no leilão ANEEL 02/2022 de Dezembro/2022. Contrato assinado em Dezembro/23

→ TES (Chile, Setembro/23):

RAP: US\$ 5.198.000,00

Subestações: El Pimiento 110 kV, Monte Blanco 110 kV e El Lazo 110 kV / 15,7 km de linhas de transmissão: 110 kV El Pimiento – Monte Blanco, 110 kV El Pimiento -El Lazo e 110 kV Monte Blanco - El Lazo

→ ELTE:

Emissão da Licença de Instalação da Linha de Transmissão CD Henry Borden – Manoel da Nóbrega 230 kV (Maio/2023). Avanços do Trecho Sul (Manoel da Nóbrega) e do Trecho Norte Domênico Rangoni

→ ETB:

Aumento de Participação de 51% para 65% a partir do exercício de Opção de Compra de 35.825 ações num montante total de R\$ 2.723.231,64

■ Avanços no Parque Gerador com o Início de Novas Operações

→ EAP I (COD: Julho/2023):

Autorização para início da operação comercial em 21 de julho de 2023, conforme despacho Aneel nº 2.474/23, com potência instalada de 25,2 MW e garantia física de 14,1 MW médios

→ UFV Pitombeira (COD: Fevereiro/2024):

Autorização para início da operação comercial em 16 de fevereiro de 2024, conforme despacho Aneel nº 438/24, com potência instalada de 61,7 MWp e garantia física de 15,9 MW médios

→ EAP II (COD: Setembro/2023):

Autorização para início da operação comercial em 13 de setembro de 2023, conforme despacho Aneel nº 3.394/23, com potência instalada de 37,8 MW e garantia física de 21,7 MW médios

■ Sucesso do Primeiro Ano da Política de Dividendos

Ao final de 2022, foi aprovada a Política de Dividendos da Alupar, implementada com sucesso a partir do exercício de 2023 e baseada nas premissas: Aprovação de Dividendos Trimestrais e Pagamento em até 60 dias da Aprovação.

Dividendos Totais de 2023

R\$ 347,4 MM

Correspondente a R\$ 0,38 por ação ON e PN (R\$ 1,14 por Unit) e equivalente a 55% do Lucro Líquido Regulatório do ano de 2023

1T23 R\$ 36,6 MM pagos em 05 de julho de 2023, correspondente a R\$ 0,04 por ação ON e PN (R\$ 0,12 por Unit)

2T23 R\$ 36,6 MM pagos em 05 de outubro de 2023, correspondente a R\$ 0,04 por ação ON e PN (R\$ 0,12 por Unit)

3T23 R\$ 36,6 MM pagos em 04 de janeiro de 2024, correspondente a R\$ 0,04 por ação ON e PN (R\$ 0,12 por Unit)

4T23 R\$ 237,7 mm correspondentes a R\$ 0,26 por ação ON e PN (R\$ 0,78 por Unit) a serem aprovados em 19 de abril de 2024, conforme recomendação em RCA realizada em 05 de março de 2024.

→ Bonificação:

Ainda em 2023, a Companhia aprovou e realizou o pagamento de Bonificação no montante de **R\$ 328,8 MM, equivalente à 35,2 milhões de ações, sendo 4 novas ações para cada 100 ações possuídas (razão de 4,0%), entregues aos acionistas em 24 de abril de 2023.**

■ Visão Geral

A Alupar Investimento S.A. é uma holding de controle nacional privado que atua nos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica. Tem como objetivo a construção e operação de projetos de infraestrutura relacionados ao setor de energia no Brasil e em países selecionados da América Latina, que apresentam estabilidade econômica, institucional e regulatória. No segmento de transmissão de energia elétrica no Brasil, a Alupar é uma das maiores companhias em termos de Receita Anual Permitida (RAP), sendo a maior Companhia nacional 100% de controle privado. Abaixo a estrutura societária da Companhia:



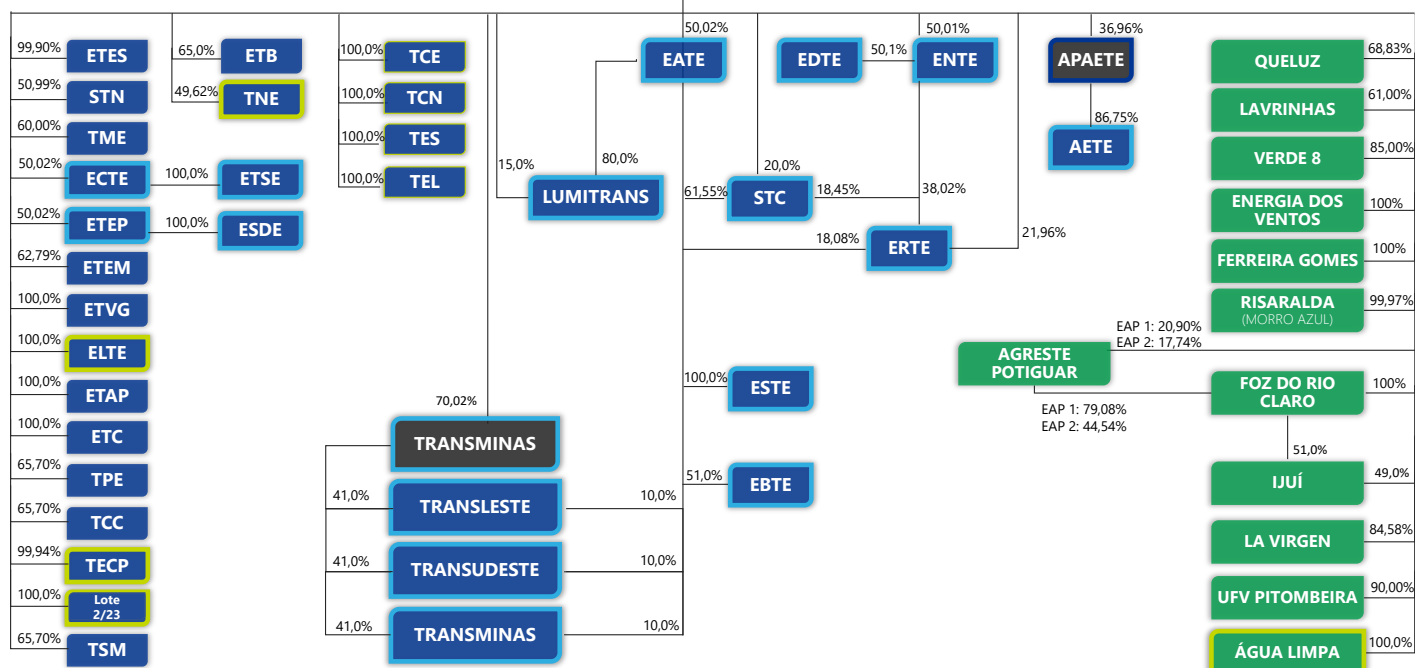
MISSÃO

Transmitir e gerar energia com responsabilidade empresarial, social e ambiental, gerando valor para os acionistas, desenvolvimento econômico e bem-estar das pessoas.

VISÃO

Ser uma Empresa respeitada, admirada, moderna e eficaz, com os melhores indicadores de performance no setor em que atua.

Alupar



TBE: consiste de 12 companhias de transmissão EATE, EBTE, ECTE, ENTE, ERTE, ESDE, ETEP, ETSE, LUMITRANS, STC, ESTE e EDTE

A Companhia busca maximizar o retorno dos acionistas por meio de moderada alavancagem financeira e perfil de dívida 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.

Como consequência, os ratings de crédito corporativo da Alupar refletem essa sólida estrutura de capital e a previsibilidade da forte geração de caixa: **AAA (bra) na escala nacional e BB+ na escala internacional, pela Fitch Ratings**. Comprometida em gerar valor para o acionista e para a sociedade, a Alupar possui grande competência técnica, forte disciplina financeira e responsabilidade social para continuar com o seu crescimento sustentável através do desenvolvimento de projetos de geração e sistemas de transmissão.



■ Portfólio de Ativos | Segmento de Transmissão

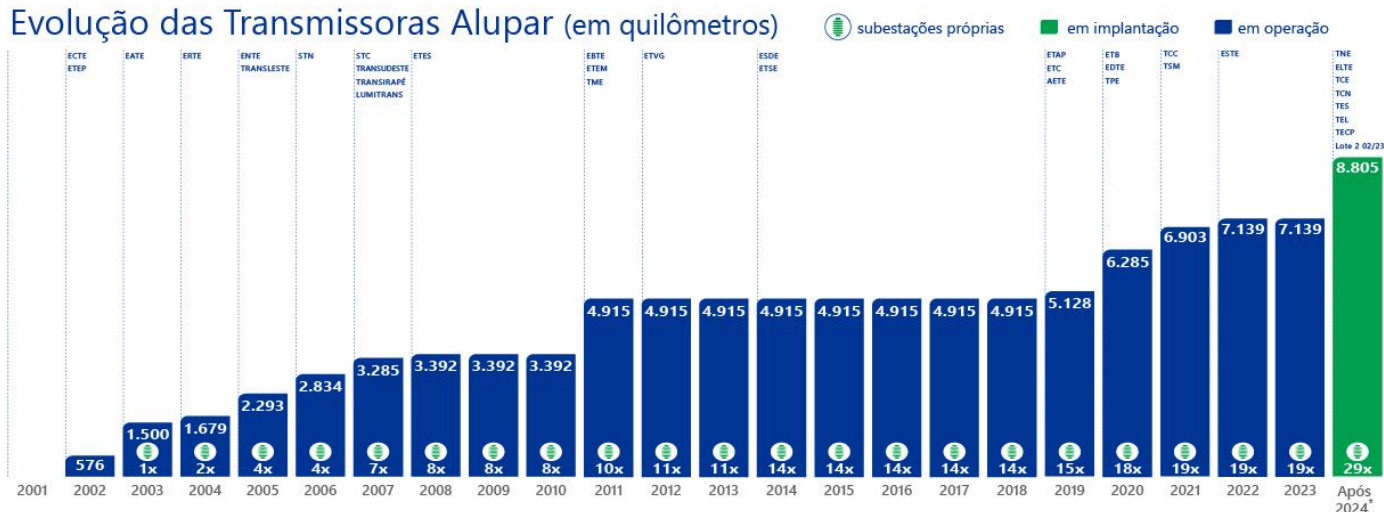
A Alupar possui participação em concessões de **35 sistemas de transmissão de energia elétrica, totalizando 8.805 km de extensão**, por meio de concessões com prazo de 30 anos localizadas no Brasil e Peru e 3 perpétuos, sendo 2 localizados na Colômbia e um no Chile. Do total de ativo, 27 estão operacionais, 8 em fase de implantação, que possuem cronograma de entrada em operação comercial entre 2024 - 2029.

Abaixo, seguem principais características dos sistemas de transmissão da Alupar:

Empresa	Prazo da Concessão		Início da Operação	Extensão da Linha	RAP/RBNI	RAP/RBNI	Índice
	Início	Fim			(Ciclo 2022-23)	(Ciclo 2023-24)	
ETEP	12/06/2001	12/06/2031	25/08/2002	323 km	R\$ 89,2	R\$ 85,2	IGP-M
ENTE	11/12/2002	11/12/2032	12/02/2005	464 km	R\$ 204,2	R\$ 195,1	IGP-M
ERTE	11/12/2002	11/12/2032	15/09/2004	179 km	R\$ 46,5	R\$ 44,4	IGP-M
EATE	12/06/2001	12/06/2031	10/03/2003	924 km	R\$ 396,7	R\$ 379,0	IGP-M
ECTE	01/11/2000	01/11/2030	26/03/2002	252,5 km	R\$ 86,2	R\$ 82,4	IGP-M
STN	18/02/2004	18/02/2034	01/01/2006	541 km	R\$ 168,8	R\$ 171,7	IGP-M
Transleste	18/02/2004	18/02/2034	18/12/2005	150 km	R\$ 37,0	R\$ 35,4	IGP-M
Transudeste	04/03/2005	04/03/2035	23/02/2007	140 km	R\$ 22,9	R\$ 21,9	IGP-M
Transirapé	15/03/2005	15/03/2035	23/05/2007	65 km	R\$ 43,5	R\$ 42,7	IGP-M
STC	27/04/2006	27/04/2036	08/11/2007	195 km	R\$ 43,3	R\$ 36,3	IPCA
Lumitrans	18/02/2004	18/02/2034	03/10/2007	51 km	R\$ 30,3	R\$ 23,1	IGP-M
ETES	20/04/2007	20/04/2037	12/12/2008	107 km	R\$ 23,6	R\$ 21,5	IPCA
EBTE	16/10/2008	16/10/2038	11/07/2011	940 km	R\$ 59,1	R\$ 63,0	IPCA
TME	19/11/2009	19/11/2039	22/11/2011	348 km	R\$ 65,1	R\$ 67,7	IPCA
ESDE	19/11/2009	19/11/2039	22/01/2014	Subestação	R\$ 17,5	R\$ 18,2	IPCA
ETEM	12/07/2010	12/07/2040	16/12/2011	235 km	R\$ 18,1	R\$ 18,8	IPCA
ETVG	23/12/2010	23/12/2040	23/12/2012	Subestação	R\$ 18,3	R\$ 19,0	IPCA
TNE	25/01/2012	25/01/2042	Pré-Oper.	715 km	R\$ 366,0	R\$ 380,3	IPCA
ETSE	10/05/2012	10/05/2042	01/12/2014	Subestação	R\$ 33,0	R\$ 34,5	IPCA
ELTE	05/09/2014	05/09/2044	Pré-Oper.	Subestação+40km	R\$ 81,0	R\$ 84,1	IPCA
ETAP	02/09/2016	02/09/2046	06/04/2019	Subestação+20km	R\$ 68,1	R\$ 70,7	IPCA
ETC	02/09/2016	02/09/2046	23/09/2019	Subestação	R\$ 39,5	R\$ 41,1	IPCA
TPE	10/02/2017	10/02/2047	25/10/2020	541 km	R\$ 287,9	R\$ 299,2	IPCA
TCC	10/02/2017	10/02/2047	19/03/2021	288 km	R\$ 195,4	R\$ 203,1	IPCA
ESTE	10/02/2017	10/02/2047	09/02/2022	236 km	R\$ 135,2	R\$ 140,5	IPCA
TSM	11/08/2017	11/08/2047	23/12/2021	330 km	R\$ 134,1	R\$ 136,2	IPCA
ETB	27/09/2016	27/09/2046	16/10/2020	446 km	R\$ 171,5	R\$ 178,2	IPCA
EDTE	01/12/2016	01/12/2046	20/01/2020	170 km	R\$ 83,6	R\$ 86,9	IPCA
AETE	18/02/2004	18/02/2034	19/08/2005	193 km	R\$ 43,1	R\$ 41,1	IGP-M
TECP (Lote 6)	22/12/2023	22/12/2053	Pré-Oper.	1 Subestação	-	R\$ 69,5	IPCA
Lote 2 Leilão Aneel 02/2023	Em Assinatura	-	Pré-Oper.	551 km	-	R\$ 239,5	IPCA
TCE (Colômbia)	22/11/2016	Perpétua	Pré-Oper.	235 km	R\$ 133,7 ¹	R\$ 123,9 ²	PPI
TCN (Peru)	29/11/2023	30 Anos pós Energização	Pré-Oper.	2 Subestações+9km	-	R\$ 23,7 ²	PPI
TES (Chile)	Em Assinatura	Perpétua	Pré-Oper.	3 Subestações+15,7km	-	R\$ 25,2 ²	PPI
TEL (Colômbia)	Em Assinatura	Perpétua	Pré-Oper.	2 Subestações+100km	-	R\$ 29,9 ²	PPI
TOTAL				8.805 km	R\$ 3.142,4	R\$ 3.533,1	

1) USD 1,0 – BRL 5,22 / 2) USD 1,0 – BRL 4,84

Evolução das Transmissoras Alupar (em quilômetros)



■ Portfólio de Ativos | Segmento de Geração

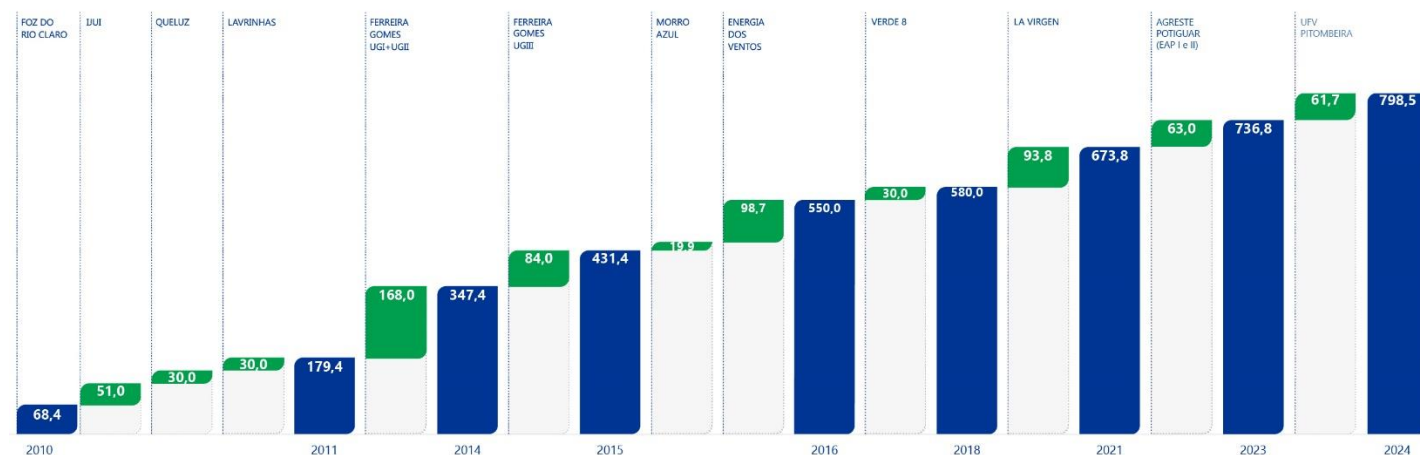
Atualmente, a Alupar atua no segmento de geração de energia elétrica por meio de UHEs, PCHs, parques eólicos e parques solares, localizados no Brasil, Colômbia e Peru. **O portfólio de ativos totaliza uma capacidade instalada de 798,5 MW em operação.**

Abaixo, seguem principais características dos ativos de geração da Alupar:

	Prazo da Concessão		Início da Operação	Capital Total ⁽¹⁾	Capacidade Instalada - MW	Garantia Física – MW
	Início	Fim				
Queluz	Abr/04	Ago/48	Ago/11	68,83%	30,0	21,4
Lavrinhas	Abr/04	Set/48	Set/11	61,00%	30,0	21,4
Foz do Rio Claro	Ago/06	Dez/46	Ago/10	100,00%	68,4	37,1
São José - Ijuí	Ago/06	Fev/46	Mar/11	100,00%	51,0	28,9
Ferreira Gomes	Nov/10	Jun/47	Nov/14	100,00%	252,0	145,5
Energia dos Ventos	Jul/12	Jul/47	Mar/16	100,00%	98,7	50,9
Morro Azul (Risaralda)	Jan/09	Vitalícia	Set/16	99,97%	19,9	13,2
Verde 08	Out/12	Nov/44	Mai/18	85,00%	30,0	18,7
La Virgen	Out/05	Vitalícia	Jul/21	84,58%	93,8	59,2
EOL Agreste Potiguar						
AW Santa Régia	Jan/20	Jan/55	Set/23	100,00%	37,8	21,7
AW São João	Jan/20	Jan/55	Jul/23	100,00%	25,2	14,1
UFV Pitombeira	Nov/20	Nov/55	Fev/24	100,00%	61,7 ⁽²⁾	15,9
TOTAL					798,5	448,0

(1) Participação Direta e Indireta | (2) MWp

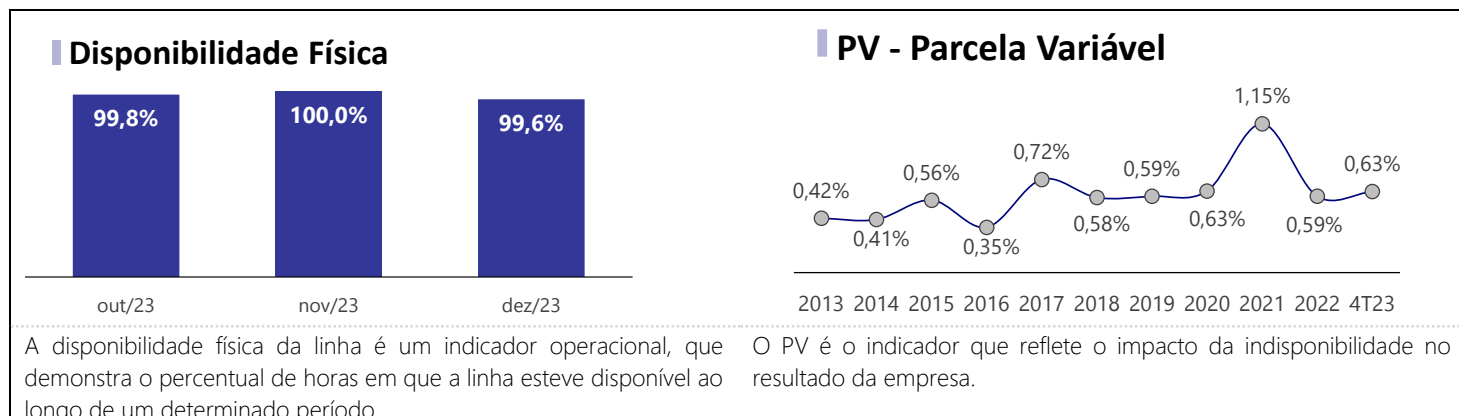
Expansão da capacidade de Geração (em MW)



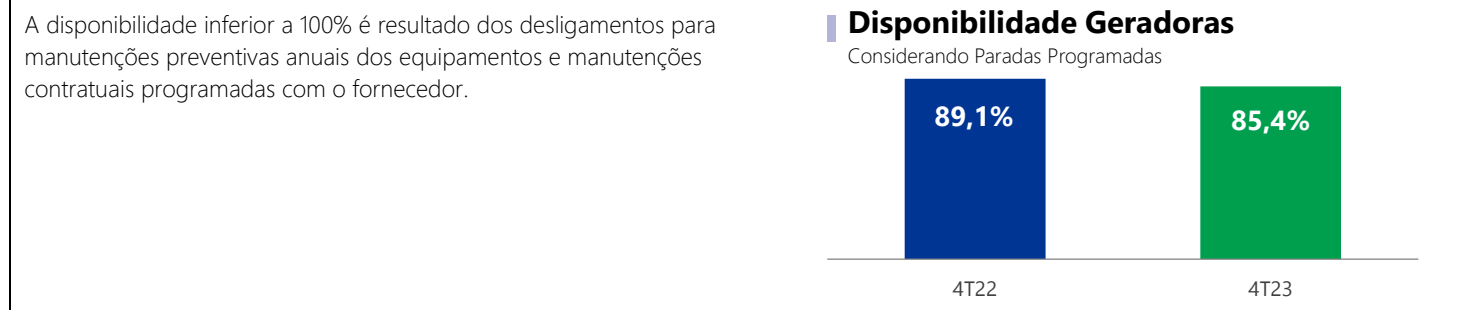
■ Informações Operacionais

→ Transmissão:

As transmissoras da Companhia apresentaram um desempenho operacional consistente ao longo do 4T23, mantendo a disponibilidade física de aproximadamente **100,0%**.

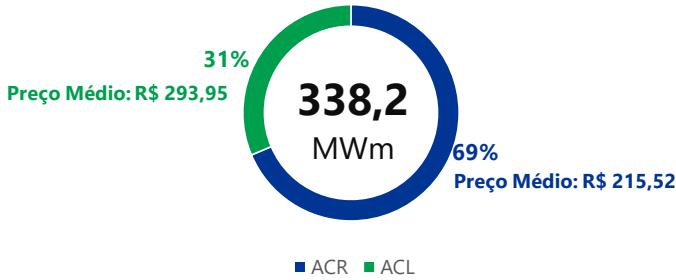


→ Geração e Comercialização:

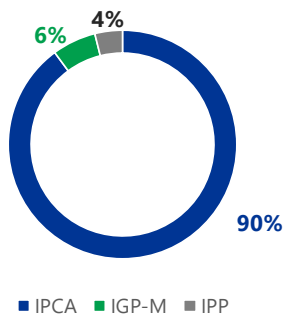


Nível atual de contratação dos ativos de Geração:

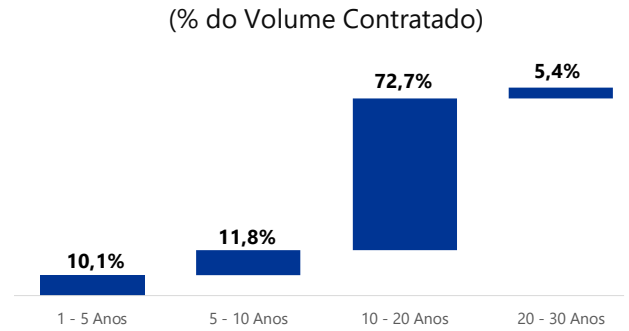
Volume Contratado



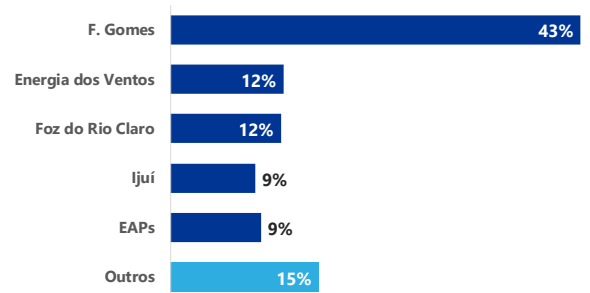
Distribuição por Indexador (% do Volume Contratado)



Cronograma de Vencimentos (% do Volume Contratado)

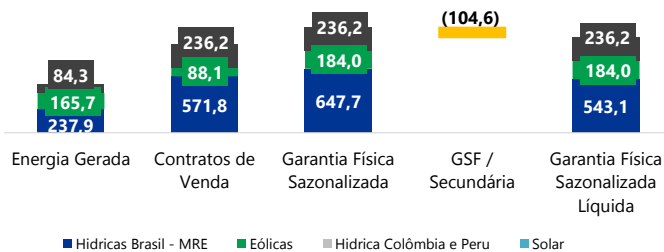


Principais Contratações (% do Volume Contratado)

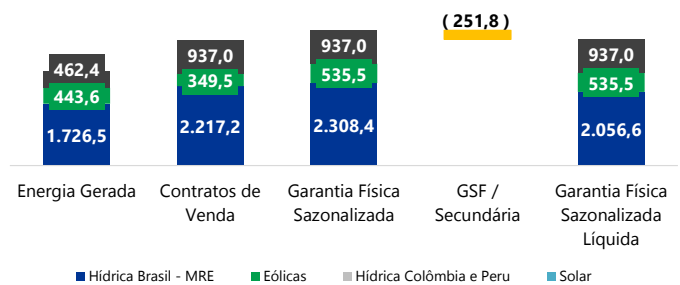


Abaixo demonstramos o impacto do GSF de **104,6 GWh no 4T23**, além de uma exposição negativa na CCEE de **28,7 GWh**.

Contratos de Venda x Energia Gerada | 4T23 (Em GWh)



Contratos de Venda x Energia Gerada | 2023 (Em GWh)



Nota: considera alocação flat para PCH Morro Azul, UHE La Virgen e para o Complexo Eólico Energia dos Ventos

■ Análise do Desempenho Consolidado – Segmento de Transmissão

Os números abaixo refletem o somatório de 100% dos números de cada uma das subsidiárias de Transmissão consolidadas, além do resultado da transmissora TNE, com controle compartilhado, via método de equivalência patrimonial.

Em razão das questões já comentadas sobre as diferenças que ocorrem entre os números Regulatórios e Societários (**vide “Nota” abaixo**), o foco da análise do segmento de transmissão é sobre o desempenho Regulatório, à exceção dos comentários feitos sobre as receitas, EBITDA e o Lucro na demonstração do resultado Societário.

Indicadores Consolidados Societários (IFRS)

R\$ MM	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Receita Líquida	686,7	577,5	18,9%	2.555,4	3.211,9	(20,4%)
Custo dos Serviços Prestados	(45,1)	(48,0)	(6,2%)	(152,2)	(155,1)	(1,9%)
Custo de Infraestrutura	(78,5)	(61,2)	28,4%	(269,6)	(203,1)	32,7%
Depreciação / Amortização	(1,7)	(1,7)	(2,1%)	(6,8)	(7,1)	(4,8%)
Despesas Operacionais	(39,5)	(28,0)	40,9%	(46,2)	(209,3)	(77,9%)
EBITDA (Res. 156/22)	523,7	440,3	18,9%	2.087,4	2.644,4	(21,1%)
Margem EBITDA	76,3%	76,2%	0,1 p.p.	81,7%	82,3%	(0,6 p.p.)
Margem EBITDA Ajustada¹	86,1%	85,3%	0,8 p.p.	91,3%	87,9%	3,4 p.p.
Resultado Financeiro	(149,3)	(181,8)	(17,9%)	(705,9)	(770,4)	(8,4%)
Lucro Líquido Consolidado	260,8	287,2	(9,2%)	1.091,7	1.652,8	(33,9%)
Dívida Líquida	7.068,0	6.667,5	6,0%	7.068,0	6.667,5	6,0%
Dívida Líquida/EBITDA ²	3,4	2,5		3,4	2,5	

Indicadores Consolidados Regulatórios

R\$ MM	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Receita Líquida	595,9	605,0	(1,5%)	2.433,2	2.310,1	5,3%
Custos Operacionais	(40,0)	(47,1)	(14,9%)	(154,4)	(151,8)	1,7%
Depreciação / Amortização	(69,3)	(70,2)	(1,3%)	(279,8)	(279,3)	0,2%
Despesas Operacionais	(20,3)	(23,7)	(14,3%)	(65,4)	(63,7)	2,5%
EBITDA (Res. 156/22)	535,6	534,3	0,2%	2.213,4	2.094,6	5,7%
Margem EBITDA	89,9%	88,3%	1,6 p.p.	91,0%	90,7%	0,3 p.p.
Resultado Financeiro	(148,6)	(180,9)	(17,9%)	(702,6)	(766,6)	(8,4%)
Lucro Líquido Consolidado	291,9	258,5	12,9%	1.112,2	959,0	16,0%
Dívida Líquida	7.068,0	6.667,5	6,0%	7.068,0	6.667,5	6,0%
Dívida Líquida/EBITDA ²	3,2	3,2		3,2	3,2	

1) Subtraída da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura); 2) EBITA dos últimos 12 meses.

Notas:

1) Conceito de “Ajustado” nos números dos demonstrativos societários: De acordo com as normas do IFRS (ICPC 01 e CPC 47) os investimentos (Capex) das transmissoras devem ser contabilizados como receita e como custo. Dessa forma, para cálculo da Margem EBITDA Ajustada é realizada a divisão do EBITDA pela Receita Líquida subtraída do Custo de Infraestrutura (Capex). 2) Conceito de “Regulatório”: Refere-se aos números provenientes dos demonstrativos contábeis regulatórios das nossas subsidiárias, e cuja principal diferença é a não aplicação do ICPC 01 (IFRIC 12), CPC 47 (IFRS 15) e CPC 06 – R2 (IFRS 16). O ICPC 01 e o CPC 47 tem um impacto material em relação às nossas empresas do segmento de transmissão, com a criação da conta patrimonial de “Ativo Contratual”, extinção do “Ativo Imobilizado” e várias modificações na estrutura e apresentação das “Receitas” na Demonstração de Resultados. O CPC 06 - R2 introduziu um modelo único de contabilização de arrendamentos nas demonstrações financeiras dos arrendatários. Como resultado, a Companhia, como arrendatária, passou a reconhecer os ativos de direito (seus direitos de utilizar os ativos subjacentes) e os passivos de arrendamento (obrigações de efetuar pagamentos dos arrendamentos).

■ Transmissão – Resultado Regulatório

→ Receita Líquida:

No 4T23 a receita líquida totalizou R\$ 595,9 mm, comparado aos R\$ 605,0 mm apurados no 4T22.

Segue abaixo as principais variações:

(i) redução no faturamento de **R\$ 1,9 mm** na transmissora STC, de **R\$ 1,8 mm** na transmissora Lumitrans e de **R\$ 0,6 mm** na transmissora ETES, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2023/2024, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (STC: nov/22; Lumitrans: out/22; ETES: dez/23);

(ii) redução de **R\$ 12,2 mm** no faturamento da transmissora ERTE, em razão de evento não recorrente relacionado ao reposicionamento tarifário negativo proposto pela Aneel em 2020.

(iii) aumento de **R\$ 3,4 mm** na Parcela Variável, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 2,1 mm na transmissora EATE, em razão de eventos não recorrente de indisponibilidade (PV – Parcela Variável) relativos a operação e a falhas de equipamentos ocorrido no 4T23.

(+) R\$ 2,2 mm na transmissora STN referentes a um evento não recorrente de indisponibilidade (PV – Parcela Variável), ocorrido em 2021, o qual segue em julgamento de mérito na Aneel.

(iv) aumento de **R\$ 1,9 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.217 de 04/07/2023 que estabeleceu reajuste de 3,94% para os contratos indexados em IPCA e (4,47)% para os contratos indexados em IGP-M. Para mais informações vide tabela da seção “Transmissão” (pag.5) e;

(v) redução de **R\$ 9,0 mm** em deduções, principalmente em razão da variação de **R\$ 7,5 mm** na transmissora EATE devido a reversão de provisões de encargos de Quota para Reserva Global de Reversão – RGR de exercícios anteriores que foram calculados com base na Receita e não no Imobilizado. A regra prevê a apuração deste encargo considerando o menor valor entre 2,5% do Ativo Imobilizado líquido ou 3% da Receita.

→ Custo do Serviço:

Custos dos Serviços

R\$ MM	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Custos dos Serviços Prestados	40,0	47,1	(14,9%)	154,4	151,8	1,7%
Depreciação / Amortização	68,8	69,7	(1,3%)	277,9	277,2	0,2%
Total	108,8	116,8	(6,8%)	432,3	428,9	0,8%

Totalizou **R\$ 108,8 mm no 4T23**, 6,8% inferior aos R\$ 116,8 mm registrados no 4T22, sendo:

(-) **R\$ 7,0 mm** na conta **Custo dos Serviços Prestados** em razão da: (i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente e; (ii) encerramento de contratos de O&M devido à internalização de atividades.

(-) **R\$ 0,9 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela redução de R\$ 1,9 mm na transmissora EATE, em razão do atingimento de 100% da vida útil (20 anos) de bancos capacitores sendo o saldo do ativo totalmente depreciado em mai/23.

→ Despesas Operacionais:

Despesas Operacionais | Transmissão (Regulatório)

R\$ MM	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Administrativas e Gerais	14,9	9,5	56,4%	32,5	27,3	19,1%
Pessoal e Administradores	10,9	13,6	(20,4%)	43,5	42,7	2,0%
Equivalência Patrimonial	(3,5)	0,4	-	(6,1)	-	-
Outros	(2,0)	0,1	-	(4,6)	(6,2)	(26,2%)
Depreciação / Amortização	0,5	0,5	(2,4%)	2,0	2,2	(9,2%)
Total	20,8	24,2	(14,1%)	67,3	65,9	2,1%

Totalizaram **R\$ 20,8 mm no 4T23**, redução de 14,1% em relação aos R\$ 24,2 mm registrados no 4T22.

(i) aumento de **R\$ 5,4 mm** em Despesas Administrativas e Gerais, sendo principalmente: (+) R\$ 2,0 mm nas transmissoras Transirapé e Transleste decorrentes de gastos com assessoria jurídica e; (+) R\$ 1,2 mm na transmissora STN relacionados a contribuições para leis de incentivo ao esporte, cultural e social e gastos com consultoria de TI;

(ii) aumento de **R\$ 3,9 mm** na conta Equivalência Patrimonial exclusivamente pela melhora no resultado da TNE, que totalizou R\$ 7,1 mm neste trimestre, frente a um prejuízo de R\$ 0,7 mm no 4T22. O resultado desse trimestre foi impactado, principalmente, pelo reconhecimento em 2023, 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;

(iii) redução de **R\$ 2,8 mm** na conta Pessoal e Administradores em razão da alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente e;

(iv) redução de **R\$ 2,1 mm** na em Outras Despesas / Outras Receitas, principalmente pelo aumento de R\$ 4,9 mm na linha Outras Receitas, basicamente em razão da reversão de provisões para gastos com implantação no montante de R\$ 3,5 mm nas transmissoras EDTE (R\$ 1,7 mm), ERTE (R\$ 0,9 mm) e ETSE (R\$ 0,9 mm).

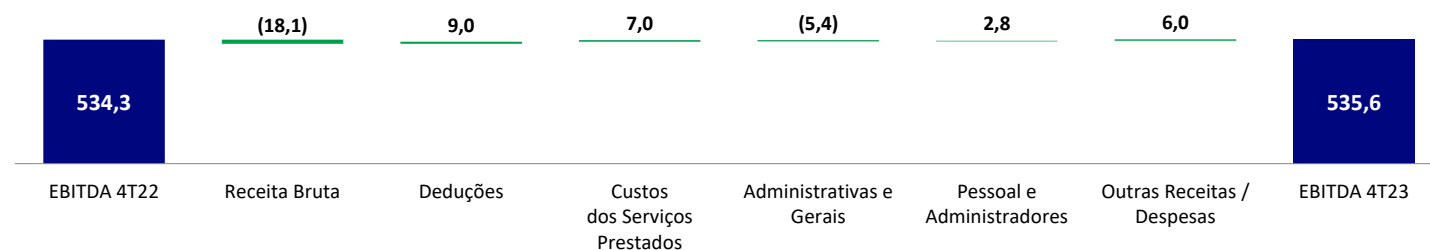
→ EBITDA e Margem EBITDA:

Totalizou R\$ 535,6 mm no 4T23, ante os R\$ 534,3 mm apurados no 4T22.

A margem EBITDA ficou em 89,9% neste trimestre, um aumento de 1,6 p.p. em relação aos 88,3% registrados no 4T22. Esta variação deve-se ao:

Formação do EBITDA 4T23

(R\$ milhões)

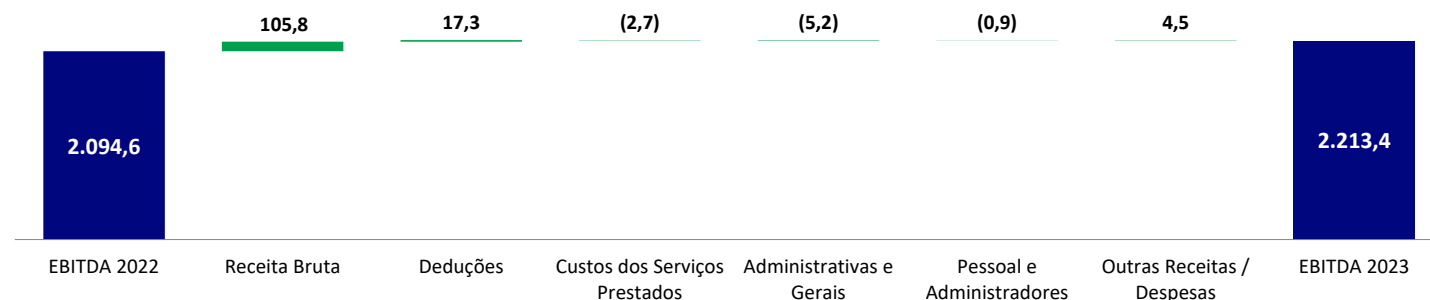


Totalizou R\$ 2.213,4 mm em 2023, um crescimento de 5,7% em relação aos R\$ 2.094,6 registrados em 2022.

A margem EBITDA ficou em 91,0% em 2023, um crescimento de 0,3 p.p. em relação a 2022.

Formação do EBITDA 2023

(R\$ milhões)



→ Lucro Líquido:

Totalizou **R\$ 291,9 mm** no 4T23, um crescimento de 12,9% em relação aos R\$ 258,5 mm apurados no 4T22.

O lucro foi impactado principalmente pela redução de R\$ 32,3 mm no Resultado Financeiro, sendo:

(i) redução de R\$ 21,5 mm nas Despesas Financeiras:

(-) R\$ 13,8 mm decorrente da redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA") que apresentou inflação de 1,08% no acumulado do 4T23, ante 1,63% registrado no acumulado do 4T22;

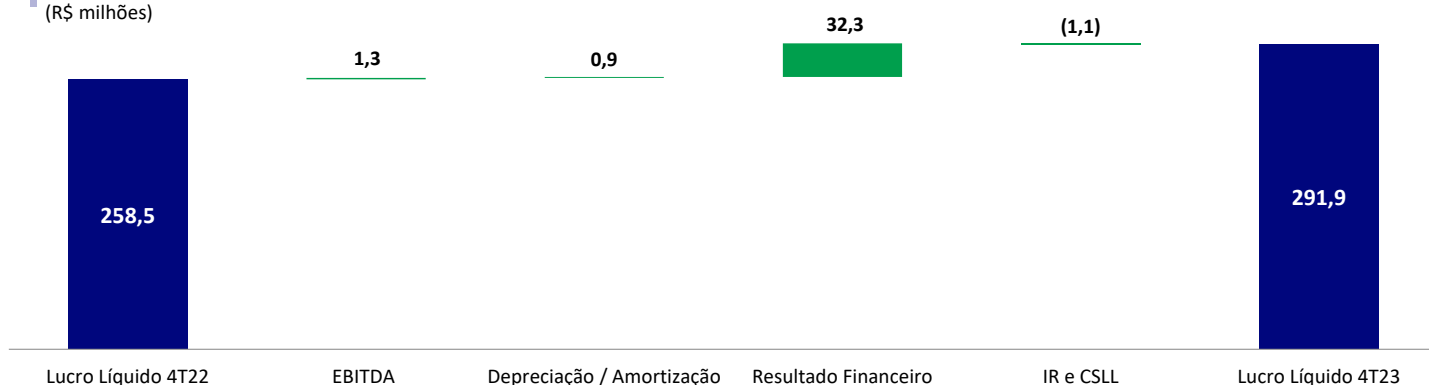
(-) R\$ 10,0 mm decorrente da redução da taxa média dos depósitos interfinanceiros ("CDI"), que registrou 2,83% no acumulado do 4T23, ante os 3,20% no acumulado do 4T22 e;

(+) R\$ 2,3 mm na transmissora TCE em razão da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa).

(ii) aumento de R\$ 10,8 mm nas Receitas Financeiras, em razão do aumento da posição média de caixa das transmissoras, que totalizou neste trimestre R\$ 1.156,7 mm no 4T23 ante R\$ 1.005,7 mm no 4T22.

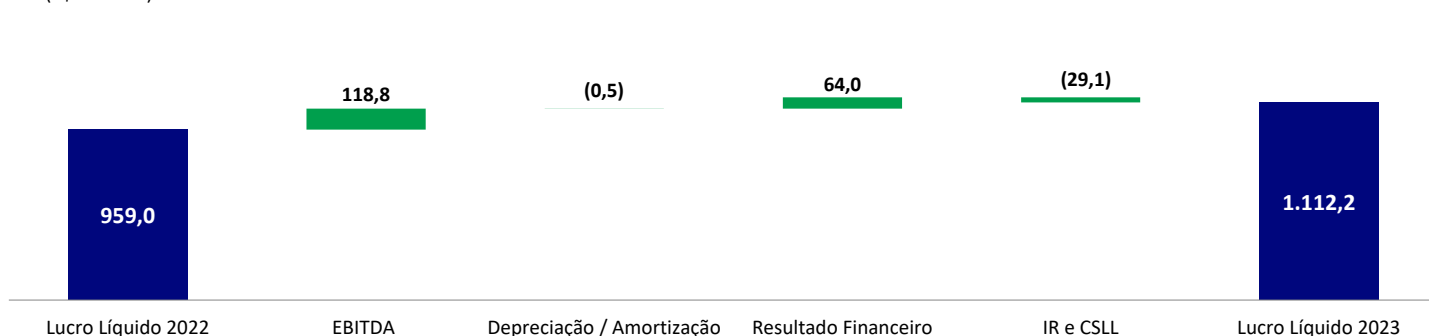
Formação do Lucro 4T23

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 2023

(R\$ milhões)



■ Consolidação de Resultado | Transmissão Regulatorio

	Trimestre findo em 31/12/2023				
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminações	Transmissão Consolidado
		TNE	Equivalência Patrimonial		
Receita operacional bruta	656.742	5.288	-		651.454
Receita de transmissão de energia	663.950	5.288			658.662
(-) Parcela variável	(7.208)	-			(7.208)
Deduções da receita operacional bruta	(56.225)	(695)	-		(55.530)
PIS	(8.446)	(87)			(8.359)
COFINS	(38.903)	(402)			(38.501)
Reserva Global de Reversão - RGR	(94)	(138)			44
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.417)	(19)			(2.398)
FNDCT	(2.414)	(19)			(2.395)
Ministério de minas e energia - MME	(1.212)	(9)			(1.203)
TFSEE	(2.739)	(21)			(2.718)
Receita operacional líquida	600.517	4.593	-		595.924
Custo do serviço	(110.102)	(1.253)	-		(108.849)
Custo dos serviços prestados	(40.389)	(365)			(40.024)
Depreciação / Amortização	(69.713)	(888)			(68.825)
Lucro bruto	490.415	3.340	-		487.075
Despesas e receitas operacionais	(24.341)	(63)	3.516		(20.762)
Administrativas e gerais	(14.951)	(25)			(14.926)
Pessoal	(10.898)	(38)			(10.860)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	3.516		3.516
Depreciação / Amortização	(490)	-			(490)
Outras receitas	4.215	-			4.215
Outras despesas	(2.217)	-			(2.217)
EBIT	466.074	3.277	3.516		466.313
Depreciação / Amortização	(70.203)	(888)			(69.315)
EBITDA	536.277	4.165	3.516		535.628
Despesas financeiras	(189.917)	(66)	-	12.263	(177.588)
Encargos de dívidas	(171.486)	-		-	(171.486)
Variações cambiais	(1.690)	-		-	(1.690)
Outras	(16.741)	(66)		12.263	(4.412)
Receitas financeiras	35.347	6.317	-		29.030
Receitas de aplicações financeiras	29.992	6.317			23.675
Outras	5.355	-			5.355
	(154.570)	6.251	-	12.263	(148.558)
EBT	311.504	9.528	3.516	12.263	317.755
IR / CSLL	(28.271)	(2.442)	-	-	(25.829)
Imposto de renda	(7.998)	(1.792)			(6.206)
Contribuição social	(20.074)	(650)			(19.424)
Imposto de renda diferido	(199)	-			(199)
CSLL diferido	-	-			-
Lucro líquido Consolidado	283.233	7.086	3.516	12.263	291.926
Participação de não controladores					(120.509)
Lucro líquido Alupar					171.417

■ Transmissão – Resultado Societário (IFRS)

1) Com a adoção do IFRS, a Receita pela Disponibilização (RAP – PV) foi substituída por 3 novas receitas: **Receita de Infraestrutura**, **Receita de Transmissão de Energia (O&M)** e **Receita de Remuneração do Ativo da Concessão**:

Receita de Infraestrutura

Volume de investimento (CAPEX) efetuado nas empresas de transmissão

Receita de Trans. de Energia

Receita que remunera os custos de operação e manutenção dos ativos de transmissão

Remuneração do Ativo Financeiro

Resulta da multiplicação da taxa de remuneração (variável) de um determinado ativo de transmissão pelo saldo do seu ativo financeiro

2) Com a adoção do CPC 47 – Receita Contrato com Clientes (IFRS 15) foi introduzido um novo modelo para o reconhecimento de receitas provenientes dos contratos com clientes, vigente a partir de 1ª de janeiro de 2018:

Receita de Infraestrutura

Volume de investimento (CAPEX) efetuado nas empresas de transmissão, considerando margem de construção

Receita de O&M

Receita que remunera os custos de operação e manutenção dos ativos de transmissão, considerando margem de O&M

Correção Monetária Ativo

Inflação acumulada do período aplicada sobre o saldo do Ativo Contratual

Remuneração do Ativo Contratual

É o resultado da multiplicação da taxa efetiva de juros (fixada na data de assinatura do contrato de concessão) de um determinado ativo de transmissão pelo saldo do seu ativo contratual

Dessa forma, o balanço das empresas de transmissão passou a apresentar uma conta de Ativo Contratual, a qual tem a sua movimentação prevista conforme exemplo detalhado abaixo:

Ativo Contratual em 30/09/2023 (Projetos em Operação)	Ativo Contratual em 30/09/2023 (Projetos Fase de Construção)
+	+
Receita de Infraestrutura entre 01/10/2023 e 31/12/2023	Receita de Infraestrutura entre 01/10/2023 e 31/12/2023
+	=
Correção monetária ativo contratual entre 01/10/2023 e 31/12/2023	Ativo Contratual em 31/12/2023
+	
Remuneração do Ativo Contratual entre 01/10/2023 e 31/12/2023	
+	
Receita de Operação e Manutenção entre 01/10/2023 e 31/12/2023	
-	
RAP entre 01/10/2023 e 31/12/2023	
-	
Caso exista, Valor Residual recebido entre 01/10/2023 e 31/12/2023	
=	
Ativo Contratual em 31/12/2023	

→ Receita Líquida de Transmissão - IFRS:

No 4T23 a receita líquida totalizou R\$ 686,7 mm, comparado aos R\$ 577,5 mm apurados no 4T22, um crescimento de R\$ 109,2 mm, principalmente explicado por:

(i) aumento de R\$ 119,9 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, que totalizou R\$ 549,9 mm no 4T23, ante os R\$ 430,0 mm registrados no 4T22. Esta variação decorre basicamente do crescimento de R\$ 150,7 mm na Correção Monetária do Ativo Contratual, principalmente em razão da variação do índice Geral de Preços - Mercado, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 4T23: 1,46% (4T22: -2,46%)

* considera o período de apuração os meses de setembro a novembro.

(ii) aumento de R\$ 2,6 mm na Receita de Operação e Manutenção, que registrou R\$ 156,8 mm neste trimestre ante os R\$ 154,1 mm contabilizados no 4T22;

(iii) aumento de R\$ 3,4 mm na conta PV – Parcela Variável, principalmente em razão de eventos não recorrentes de indisponibilidade nas transmissoras EATE e STN;

(iv) redução de R\$ 13,7 mm na Receita de Infraestrutura, que totalizou R\$ 50,8 mm no 4T23, ante os R\$ 64,5 mm registrados no 4T22, principalmente pela queda de R\$ 8,3 mm na transmissora EBTE, devido a investimentos realizados de reforços e melhorias na Subestação Parecis entre o 2S22 e o 1S23.

(v) redução de R\$ 3,8 mm em Deduções, que totalizaram R\$ 63,5 mm no 4T23, ante os R\$ 67,3 mm registrados no 4T22. Esta variação decorre basicamente da redução de R\$ 5,8 mm no recolhimento de encargos regulatórios de Quota para Reserva Global de Reversão – RGR na transmissora EATE.

→ EBITDA e Margem EBITDA de Transmissão - IFRS:

Totalizou R\$ 523,7 mm no 4T23, um crescimento de 18,9% em relação aos R\$ 440,3 mm apurados no 4T22.

A margem EBITDA ajustada ficou em 86,1% neste trimestre, um crescimento de 0,8 p.p. na comparação com os 85,3% registrados no 4T22. Esta variação deve-se a:

(i) aumento de R\$ 105,4 mm na Receita Bruta e redução de R\$ 3,8 mm em Deduções. Para mais informações, favor verificar a seção anterior "Receita Líquida de Transmissão - IFRS";

(ii) aumento de R\$ 17,3 mm em Custo de Infraestrutura, que totalizou R\$ 78,5 mm neste trimestre, comparado aos R\$ 61,2 mm registrados no 4T22, exclusivamente pelo crescimento de R\$ 18,8 mm na transmissora ELTE, em fase de implantação.

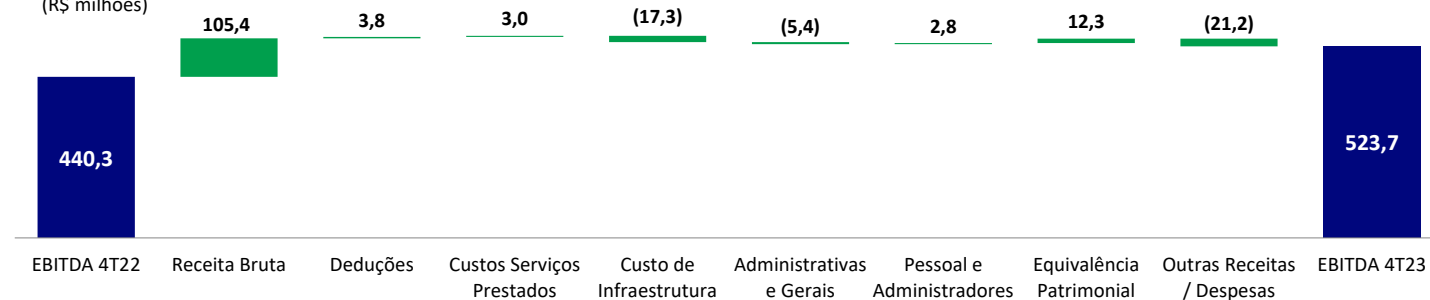
(iii) aumento de R\$ 5,4 mm em Despesas Administrativas e Gerais, que totalizou R\$ 14,5 mm no 4T23 comparado aos R\$ 9,1 mm no 4T22, principalmente por: (+) R\$ 2,0 mm nas transmissoras Transirapé e Transleste decorrentes de gastos com assessoria jurídica e; (+) R\$ 1,2 mm na transmissora STN relacionados a contribuições para leis de incentivo ao esporte, cultural e social e gastos com consultoria de TI;

(iv) aumento de R\$ 12,3 mm em Equivalência Patrimonial, exclusivamente pela melhora no resultado da TNE, que totalizou R\$ 28,0 mm neste trimestre, frente aos R\$ 3,1 mm no 4T22. O resultado desse trimestre foi impactado, principalmente pelo: (i) reconhecimento em 2023, 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\$ 233,2 mm na Receita de Infraestrutura decorrente de gastos com a implantação do projeto.

(v) aumento de R\$ 21,2 mm em Outras Despesas / Outras Receitas, principalmente pelo aumento de R\$ 27,3 mm em Outras Despesas da transmissora ERTE, em razão de evento não recorrente relacionado ao reposicionamento tarifário negativo proposto pela Aneel em 2020.

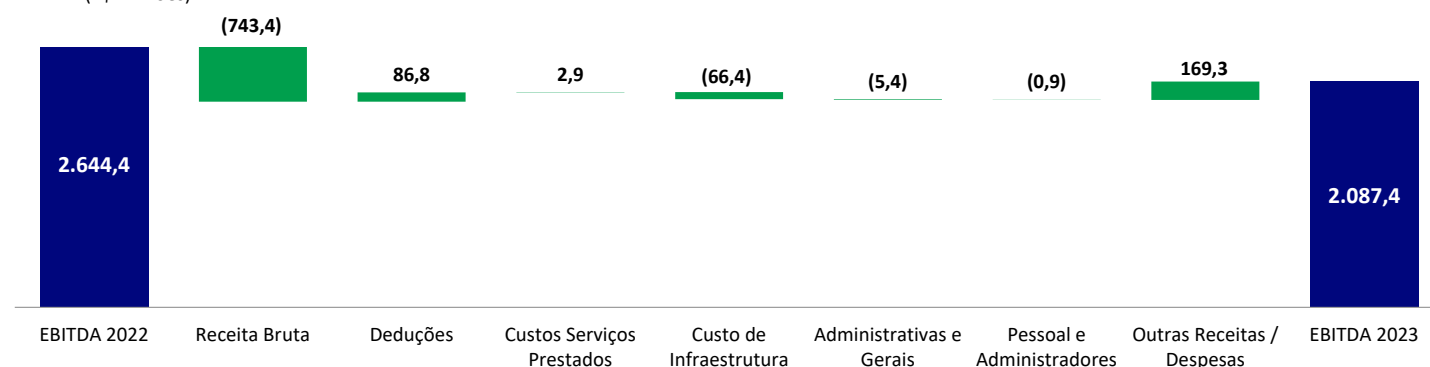
Formação do EBITDA 4T23

(R\$ milhões)



Formação do EBITDA 2023

(R\$ milhões)



→ Lucro Líquido de Transmissão - IFRS:

Totalizou **R\$ 260,8 mm** no 4T23 ante R\$ 287,2 mm apurados no 4T22, sendo as principais variações:

(i) aumento de 83,4 milhões no EBITDA, conforme descrito na seção “EBITDA e Margem EBITDA de Transmissão – IFRS” acima;

(ii) redução de R\$ 32,5 mm no Resultado Financeiro, sendo:

(ii.i) Redução de R\$ 21,6 mm nas Despesas Financeiras:

(-) R\$ 13,9 mm decorrente da redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 1,08% no acumulado do 4T23, ante 1,63% registrado no acumulado do 4T22;

(-) R\$ 10,0 mm decorrente da redução da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 2,83% no acumulado do 4T23, ante os 3,20% no acumulado do 4T22 e;

(+) R\$ 2,3 mm na transmissora TCE em razão da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa).

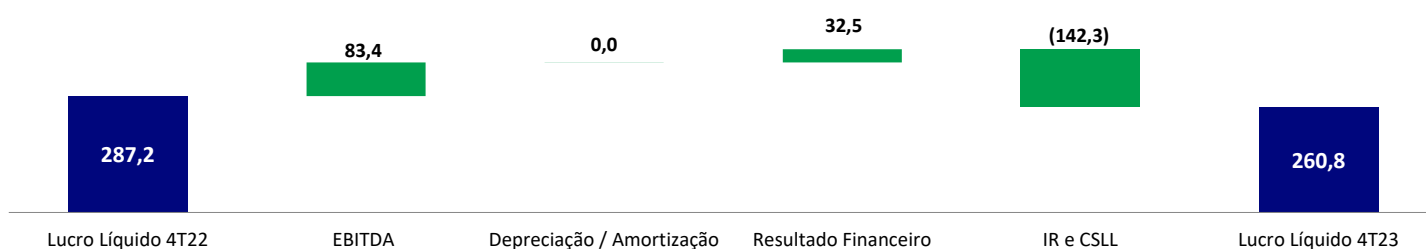
(ii.ii) aumento de R\$ 10,8 mm nas Receitas Financeiras, em razão do aumento da posição média de caixa das transmissoras, que totalizou neste trimestre R\$ 1.156,7 mm no 4T23 ante R\$ 1.005,7 mm no 4T22.

(iii) aumento de R\$ 142,3 mm no IRPJ/CSLL, em razão do aumento de R\$ 138,8 mm no IR/CSLL Diferido. Segue abaixo as principais variações:

R\$ MM	TCC	EATE	TPE	ENTE	EBTE	OUTROS	TOTAL
4T22	8,0	51,8	11,4	18,7	(0,9)	23,0	111,9
4T23	(41,0)	7,2	(10,6)	3,1	(16,2)	27,2	(30,4)
Total	49,0	44,6	22,0	15,6	15,3	(4,2)	142,3

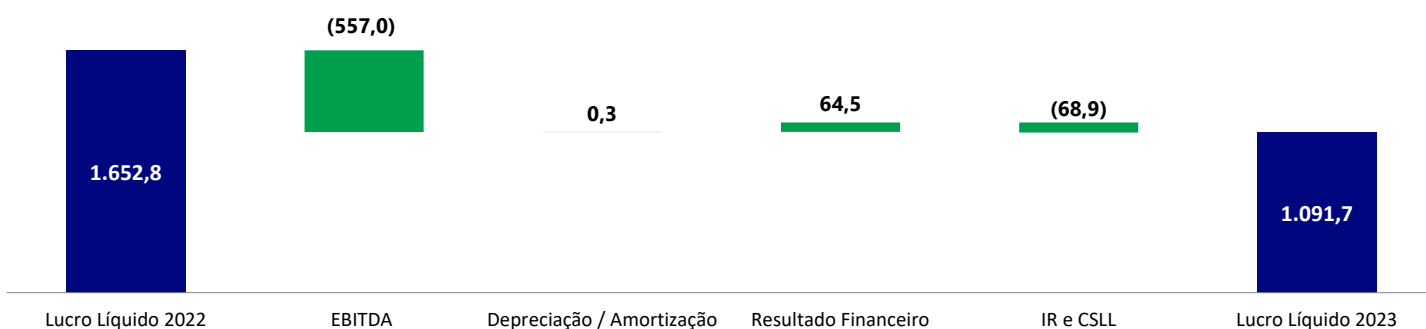
Formação do Lucro 4T23

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 2023

(R\$ milhões)



■ Consolidação de Resultado | Transmissão Societário

	Trimestre findo em 31/12/2023				
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminação	Transmissão Consolidado
		TNE	Equivalência Patrimonial		
Receita operacional bruta	1.027.049	276.854			750.195
Receita de operação e manutenção	157.262	510			156.752
Receita de infraestrutura	316.336	265.583			50.753
Remuneração do Ativo de Concessão	560.659	10.761			549.898
(-) Parcela variável	(7.208)	-			(7.208)
Deduções da receita operacional bruta	(97.412)	(33.962)			(63.450)
PIS	(8.446)	(87)			(8.359)
COFINS	(38.903)	(402)			(38.501)
PIS diferido	(6.005)	(4.481)			(1.524)
COFINS diferido	(27.658)	(20.639)			(7.019)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	(94)	(138)			44
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR diferido	(6.487)	(7.061)			574
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.417)	(19)			(2.398)
Fundo nacional de des. científico e tecnológico - FNDCT	(2.414)	(19)			(2.395)
Ministério de minas e energia - MME	(1.212)	(9)			(1.203)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.739)	(21)			(2.718)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE diferido	(1.037)	(1.086)			49
Receita operacional líquida	929.637	242.892			686.745
Custo de operação	(331.281)	(206.652)			(124.629)
Custo dos serviços prestados	(45.396)	(340)			(45.056)
Custo de infraestrutura	(284.787)	(206.290)			(78.497)
Depreciação / Amortização	(1.098)	(22)			(1.076)
Lucro bruto	598.356	36.240			562.116
Despesas e receitas operacionais	(54.049)	(64)	13.911		(40.074)
Administrativas e gerais	(14.481)	(26)			(14.455)
Pessoal	(10.898)	(38)			(10.860)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	13.911		13.911
Depreciação / Amortização	(588)	-			(588)
Outras receitas	1.403	-			1.403
Outras despesas	(29.485)	-			(29.485)
EBIT	544.307	36.176	13.911		522.042
Depreciação / Amortização	(1.686)	(22)			(1.664)
EBITDA	545.993	36.198	13.911		523.706
Despesas financeiras	(190.682)	(67)		12.263	(178.352)
Encargos de dívidas	(172.251)	(1)		-	(172.250)
Variações cambiais	(1.690)	-		-	(1.690)
Outras	(16.741)	(66)		12.263	(4.412)
Receitas financeiras	35.351	6.317		-	29.034
Receitas de aplicações financeiras	29.992	6.317		-	23.675
Outras	5.359	-		-	5.359
	(155.331)	6.250		12.263	(149.318)
EBT	388.976	42.426	13.911	12.263	372.724
IR / CSLL	(126.283)	(14.392)			(111.891)
Imposto de renda	(7.998)	(1.792)			(6.206)
Contribuição social	(20.074)	(650)			(19.424)
Imposto de renda diferido	(85.046)	(8.780)			(76.266)
CSLL diferido	(13.165)	(3.170)			(9.995)
Lucro líquido Consolidado	262.693	28.034	13.911	12.263	260.833
Participação de não controladores					(105.689)
Lucro líquido Alupar					155.144

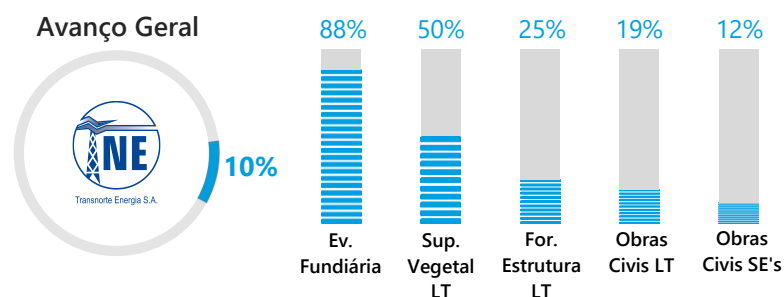
■ Projetos em Implantação | Transmissão

PROJETO	CARACTERÍSTICAS	RAP (MM)	CAPEX PREVISTO (MM)	CAPEX REALIZADO (MM)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (REGULADOR)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (GERENCIAL)
BRASIL						
TNE	LT: 715 km 3 Subestações	R\$ 380,3	-	R\$ 688,3	2024	2025
ELTE	LT: 40 km 2 Subestações	R\$ 70,4	R\$ 580,0	R\$ 423,5	2024	2024
TECP	1 Subestação	R\$ 69,5	R\$ 498,5	-	2028	2028
Lote 2 Leilão Aneel 02/2023	LT: 551 km	R\$ 239,5	R\$ 2.597,2	-	2029	2027
LATAM						
TCN (PERU)	LT: 9 km 2 Subestações	US\$ 4,9	US\$ 38,9	-	2026	2026
TES (CHILE)	LT: 15,7 km 3 Subestações	US\$ 5,2	US\$ 40,0	-	2027	2027
TEL (COL)	LT 100 km 2 Subestações	US\$ 6,2	US\$ 45,2	US\$ 0,3	2027	2027

→ TNE:

A Transnorte Energia S.A. é uma SPE formada pela parceria entre Alupar (49,6%)/Eletronorte (50,4%), para a implantação do sistema de transmissão que conectará o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN), na subestação Lechuga, no estado do Amazonas, cobrindo aproximadamente 715 km de linha de 500 kV, com 02 novas subestações.

Seguem abaixo os avanços atuais do projeto:



→ ELTE:

A ELTE é uma SPE para exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através das subestações Domênico Rangoni 345/138 kV e Manoel da Nóbrega 230/88kV, contemplando ainda 40 km de linha de transmissão, O sistema irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios do litoral paulista.

As Obras do trecho do Litoral Sul relativo à subestação Manoel da Nóbrega **apresentam 99% de avanço físico**.

As Obras do trecho do Litoral Norte seguem em andamento. A Subestação Domênico Rangoni iniciou as obras em janeiro de 2023 e apresenta o **avanço geral de 36%**. A Licença de Instalação da Linha de Transmissão, por sua vez, foi emitida em outubro/2023.



→ **TECP (LOTE 6, LEILÃO ANEEL 02/2022):** A TECP é uma SPE para modernização exploração da Subestação Centro, localizada na cidade de São Paulo e consiste na substituição do Barramento GIS de 230 kV por outro de 345 kV; SE Centro 345-230/88 kV – 4 x 150 MVA; SE Centro 345-230/20-20 kV – 3 x 150 MVA + 1x 150 MVA. **Considerando que o ativo já possui todas as licenças necessárias para operação, a Companhia já iniciou os procedimentos de contratação de prestadores de serviços e fornecedores de equipamentos.**

→ **LOTE 2, LEILÃO ANEEL 02/2023:** A TAP é uma SPE para exploração de 551 km de Linha de Transmissão (500 kV), interligando os Estados de Goiás, Minas Gerais e São Paulo, além da ampliação das Subestações Silvânia (GO), Nova Ponte 3 (MG) e SE Ribeirão Preto (SP) e irá **contribuir para viabilizar a expansão das interligações regionais e da capacidade de exportação da região Norte/Nordeste**. O projeto segue em etapa de Homologação/Adjudicação do Leilão, com previsão de assinatura de contrato no 2T24.



➔ AMERICA LATINA:

Atualmente a Alupar possui 4 projetos de transmissão na América Latina, sendo 2 na Colômbia, 1 no Peru e 1 no Chile:

TCE (Colômbia): É uma SPE para exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através da Transmisora Colombiana de Energia S.A.S que é composta por uma linha de transmissão de 500kV ligando a Subestação La Virginia (próximo à Pereira) e a Subestação Nueva Esperanza (próximo à Bogotá), com aproximadamente 235 km de extensão e prazo de implementação até julho de 2024.

Adicionalmente foi dada continuidade na negociação com o órgão ambiental local para a obtenção de licença ambiental integral do projeto (licença atualmente contempla 98% do projeto).

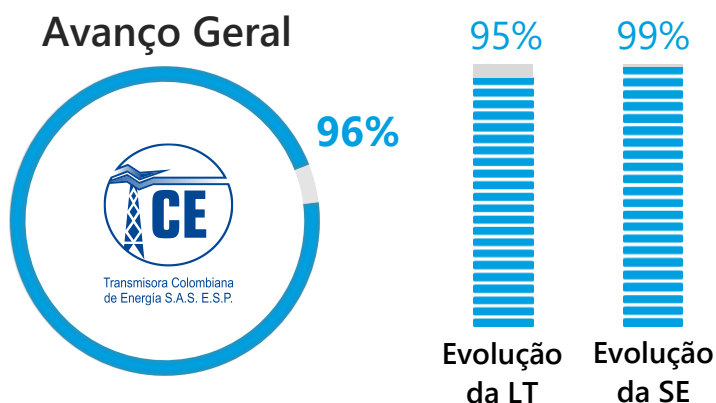
A Resolução CREG 015 de 2017, estabeleceu o direito da TCE de faturar a RAP a partir de dezembro/2021. Considerando que a obrigação de desempenho de transportar a energia não foi cumprida até o momento, o valor recebido a título de RAP vem sendo reconhecido como receita diferida no passivo não circulante, dessa maneira, não transitando pelo resultado. Adicionalmente, em razão de atrasos adicionais na obtenção de licença ambiental de parte do projeto, em 30 de junho de 2023, foi aprovada via Resolução nº 40.447 publicada pelo Ministerio de Minas y Energía nova prorrogação de prazo, **estabelecendo nova data de entrada em operação do projeto para julho de 2024.**

Outros Projetos na América Latina: os projetos abaixo são provenientes de leilões realizados ao longo do segundo semestre e 2023 e estão em etapas preliminares (formalizações pelos poderes concedentes e contratações de fornecedores)

■ **TCN (Peru):** É uma SPE para construção e exploração de 2 subestações: ITC SE Lambayeque Norte 220 kV com seccionamento de LT 220 kV Chiclayo Oeste – La Niña/ Felam, ampliações e subestações associadas e SE Piura Este de 220/60/22,9 kV, além de 9 km de linha de transmissão (220 kV). Este projeto marca a **entrada da Companhia no segmento de transmissão contribuindo para a transição energética no país.** O contrato de concessão foi assinado em novembro/23 e estão em andamento as contratações dos prestadores de serviço fundiário, arqueologia, meio ambiente e engenharia.

■ **TES (Chile):** Este projeto está localizado na Comuna de Peñaflor, no Chile, a SPE tem a finalidade construir e exploração de 3 subestações: Seccionadora El Pimiento - 220kV; Monte Blanco – 110kV e; El Lazo – 110kV., além de 15,7 km de linha de transmissão (110 kV) e **marca o retorno da Alupar ao país após uma atuação bem-sucedida da Companhia entre os anos de 2005 e 2016.** A concessão está em fase preliminar de cumprimento dos ritos do *Coordinador Eletrico Nacional* e estão em andamento as contratações dos prestadores de serviço fundiário, meio ambiente e engenharia.

■ **TEL (Colômbia):** É uma SPE para construção e exploração de 2 subestações: SE Alcaraván (Nova), SE Santo Antonio (Ampliação), além de 100km de Linha de Transmissão (230 kV) e marca **Consolidação da Companhia no Segmento de Transmissão.** A concessão está em fase preliminar de cumprimento do órgão regulador.



■ Análise do Desempenho Consolidado – Segmento de Geração

Apresentamos abaixo os números consolidados do segmento de Geração da Alupar, contemplando os resultados das Geradoras, da Comercializadora e eliminações *Intercompany*.

No segmento de Geração, diferentemente do segmento de Transmissão, os efeitos da adoção do ICPC 01 e CPC 47 nos números societários não trazem efeitos em relação aos números regulatórios e o CPC 06 – R2 não traz impacto material quando comparado aos números regulatórios. Para verificar as diferenças relacionadas ao CPC 06 – R2 vide “Anexo 03 – IFRS x Regulatório”. Dessa forma, a análise Regulatória é basicamente a mesma do desempenho demonstrado pelos números Societários.

Indicadores Consolidados Societários (IFRS)

R\$ MM	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Receita Líquida	192,7	166,8	15,5%	760,8	633,8	20,0%
Custo Operacionais	(50,4)	(43,0)	17,1%	(177,8)	(150,2)	18,4%
Depreciação / Amortização	(39,6)	(35,5)	11,4%	(144,5)	(138,2)	4,6%
Compra de Energia	(15,7)	(8,8)	78,2%	(50,3)	(42,5)	18,4%
Despesas Operacionais	(12,5)	(9,7)	29,4%	(35,5)	(14,2)	149,4%
EBITDA (Res. 156/22)	114,0	105,2	8,4%	497,2	426,9	16,4%
Margem EBITDA	59,2%	63,1%	(3,9 p.p.)	65,3%	67,4%	(2,1 p.p.)
Resultado Financeiro	(38,5)	(37,8)	2,0%	(189,2)	(165,4)	14,4%
Lucro Líquido Consolidado	22,2	25,8	(14,0%)	128,3	84,3	52,2%
Dívida Líquida	2.005,3	2.050,1	(2,2%)	2.005,3	2.050,1	(2,2%)
Dívida Líquida/EBITDA ¹	4,0	4,8		4,0	4,8	

1) EBITDA dos últimos 12 meses

➔ Receita Consolidada de Geração - IFRS:

Totalizou R\$ 209,0 mm no 4T23, um crescimento de 14,5% frente aos R\$ 182,5 mm apurados no 4T22.

Abaixo seguem a abertura do faturamento consolidado do segmento de Geração no 4T23:

FATURAMENTO GERADORAS / COMERCIALIZAÇÃO (4T23)	ENERGIA (MWh)	PREÇO (R\$/MWh)	FATURAMENTO (R\$ mm)
1. LONGO PRAZO - FATURAMENTO DE CONTRATOS BILATERAIS	947.921	217,60	206,3
1.1 ACR	525.477	212,50	111,7
1.2 ACL	259.606	285,28	74,1
1.3 ACL - COMERCIALIZAÇÃO	162.839	116,93	19,0
1.4 OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS			1,5
2. SPOT / CCEE – SAZONALIZAÇÃO			0,9
3. TOTAL GERAÇÃO BRUTO			207,2
4. COMERCIALIZAÇÃO ALUPAR/ACE			28,2
5. TOTAL GERAÇÃO / COMERCIALIZAÇÃO			235,4
6. ELIMINAÇÕES			(26,4)
7. GERAÇÃO CONSOLIDADO			209,0

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
4T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	525.477	212,50	111.663	44.735	209,99	9.394				570.212	212,30	121.057
Contrato Bilateral ACL	259.606	285,28	74.061				(88.099)	252,11	(22.211)	171.507	302,32	51.850
Comercialização	121.440	113,94	13.836	91.717	177,13	16.246				213.157	141,13	30.082
Partes Relacionadas	41.399	125,72	5.205	34.741	76,68	2.664	(61.755)	67,76	(4.185)	14.385	256,09	3.684
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			903			146						757
Outras Receitas Operacionais			1.502									1.502
Total			207.171			28.198			(26.395)			208.973

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	395.750	240,88	95.330	44.805	210,00	9.409				440.555	237,74	104.739
Contrato Bilateral ACL	218.802	340,63	74.531				(88.099)	242,44	(21.359)	130.703	406,82	53.172
Comercialização	145.608	138,44	20.157	21.679	153,11	3.319				167.287	140,34	23.477
Partes Relacionadas	223	78,92	18	24.171	55,69	1.346	(24.394)	55,90	(1.364)	-		-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			1.076			85						1.161
Total			191.111			14.159			(22.722)			182.548
Variações			16.059			14.039			(3.673)			26.425

Abaixo seguem as principais variações no faturamento combinado das geradoras:

Faturamento	PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			EAPs I e II			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)		
4T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	42.174	288,24	12.156	237.635	148,55	35.302							245.668	261,35	64.205	525.477	212,50	111.663			
Contrato Bilateral ACL				88.099	252,11	22.211				18.792	358,98	6.746	106.347	211,04	22.444	46.368	488,70	22.660	259.606	285,28	74.061
Comercialização				22.080	176,51	3.897	30.144	105,47	3.179							69.216	97,66	6.760	121.440	113,94	13.836
Partes Relacionadas	372	118,52	44				41.027	125,79	5.161							0			41.399	125,72	5.205
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			85			26			(87)							879					903
Impostos																0					0
Outras Receitas Operacionais															1.502	0					1.502
Total			12.285			61.436			8.253			6.746			23.946			94.504	947.921	218,55	207.171

Faturamento	PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			EAPs I e II			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)		
4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR				237.808	142,13	33.799							246.041	250,08	61.531	483.849	197,02	95.330			
Contrato Bilateral ACL				88.099	242,44	21.359				34.882	314,92	10.985	49.453	394,86	19.527	46.368	488,70	22.660	218.802	340,63	74.531
Comercialização	71.352	122,87	8.767													74.256	153,39	11.390	145.608	138,44	20.157
Partes Relacionadas	223	78,92	18																223	78,92	18
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			122			448										505					1.076
Impostos																					
Total			8.907			55.606			10.985			19.527			96.086	848.482	755	191.111			
Variações			3.379			5.830			8.253			(4.239)			4.419			(1.582)	99.439	(536)	16.059

→ Custos dos Serviços:

Custos dos Serviços

R\$ MM	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Custos dos Serviços Prestados	37,7	30,3	24,6%	120,9	100,0	20,8%
Compra de Energia	15,7	8,8	78,2%	50,3	42,5	18,4%
Encargos da Rede Elétrica – CUST	11,4	11,4	-	47,6	40,5	17,4%
Recursos Hídricos – CFURH	1,3	1,4	(9,5)	9,4	9,6	(2,2%)
Depreciação / Amortização	39,3	35,3	11,4%	143,5	137,2	4,6%
Total	105,5	87,2	21,0%	371,6	329,8	12,7%

Totalizou **R\$ 105,5 mm no 4T23** comparado a R\$ 87,2 mm registrados no 4T22, sendo:

(a) aumento de **R\$ 7,4 mm** na conta **Custo dos Serviços Prestados**, sendo principalmente:

(+) R\$ 2,9 mm na UHE Ijuí em razão da baixa de créditos tributários de exercícios anteriores;

(+) R\$ 2,2 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João e Santa Régia (EAP I e EAP II) e;

(+) R\$ 2,6 mm na UHE La Virgen relativo a compra de energia.

(b) aumento de **R\$ 4,0 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela entrada em operação comercial dos parques eólicos São João e Santa Régia (EAP I e EAP II).

(c) aumento de **R\$ 6,9 mm** em **Compra de Energia**, conforme descrito abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	4T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(105.240)	77,39	(8.144)	(101.347)	51,00	(5.169)	-	-	-	(206.587)	64,44	(13.313)	
CCEE/Ajustes	-		(5.089)			(495)	-	-	-			(5.584)	
Partes Relacionadas	(34.741)	76,67	(2.664)	(72.362)	327,96	(23.732)	107.104	246,45	26.396				
Impostos	-		566			2.596	-	-	-				3.162
Total			(15.332)			(26.800)			26.396				(15.736)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(114.816)	79,54	(9.132)	(2.976)	55,78	(166)				(117.792)	78,94	(9.298)	
CCEE/Ajustes			(2.747)			(21)	-	-	-				(2.768)
Partes Relacionadas	(24.395)	55,19	(1.346)	(88.322)	242,03	(21.377)	112.494	202,00	22.723	-	-	-	-
Impostos			965			2.272	-	-	-				3.237
Total			(12.261)			(19.292)			22.723				(8.829)
Variações			(3.071)			(7.508)			3.672				(6.907)

Abaixo seguem as principais variações em compras das geradoras combinadas no 4T23:

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)			
	4T23	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	(19.872)	80	(1.590)	(19.872)	80	(1.590)				(28.584)	74,94	(2.142)	(36.912)	76,48	(2.823)	(105.240)	77,39	(8.144)	
Partes Relacionadas							(7.728)	93	(719)	(27.013)	72,00	(1.945)				(34.741)	76,67	(2.664)	
CCEE/ Ajustes			126			64			(149)			(3.847)			(1.283)			(5.089)	
Impostos												400			166			566	
Total			(1.464)			(1.526)			(868)			(7.534)			(3.940)			(15.332)	

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)			
	4T22	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	(23.928)	106,57	(2.550)	(26.160)	102,16	(2.672)	(45.576)	62,69	(2.857)				(19.152)	54,96	(1.053)	(114.816)	79,54	(9.132)	
Partes Relacionadas										(24.172)	55,70	(1.346)						(1.346)	
CCEE/ Ajustes			(95)			(149)			(58)			(1.834)			(611)			(2.747)	
Impostos			235			246			260			184			40			965	
Total			(2.410)			(2.575)			(2.656)			(2.997)			(1.624)			(12.261)	
Variações			946			1.049			1.788			(4.537)			(2.317)			(3.071)	

→ Despesas Operacionais:

Despesas Operacionais | Geração

R\$ MM	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Administrativas e Gerais	6,0	5,8	3,3%	16,4	19,3	(15,1%)
Pessoal e Administradores	6,8	5,8	18,0%	20,7	16,5	25,8%
Outros	(0,3)	(1,9)	(84,3%)	(1,7)	(21,6)	-
Depreciação / Amortização	0,3	0,2	19,8%	1,0	1,0	-
Total	12,8	9,9	29,2%	36,5	15,2	139,7%

Totalizaram **R\$ 12,8 mm no 4T23**, frente a R\$ 9,9 mm registrados no 4T22, principalmente em razão de:

(i) aumento de **R\$ 1,6 mm** em **Outras Receitas/Outras Despesas**, sendo:

(+) R\$ 1,3 mm na PCH Morro Azul, dado que no 4T22 houve uma receita de comercialização de 84,7 mil CERs (Créditos de Carbono) apurados entre os anos de 2018 e 2020 e;

(+) R\$ 0,3 mm na UHE La Virgen dado que no 4T22 foi registrado um valor residual de ressarcimento de seguradora referente a lucros cessantes e a danos no túnel de adução relativos a sinistro ocorrido na implantação do projeto.

(ii) aumento de **R\$ 1,0 mm** na conta **Pessoal e Administradores** em razão de:

(+) R\$ 0,6 mm na Alupar Comercializadora de Energia (ACE) relativo a novas contratações na Comercializadora Varejista e;

(+) R\$ 0,4 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João e Santa Régia (EAP I e EAP II).

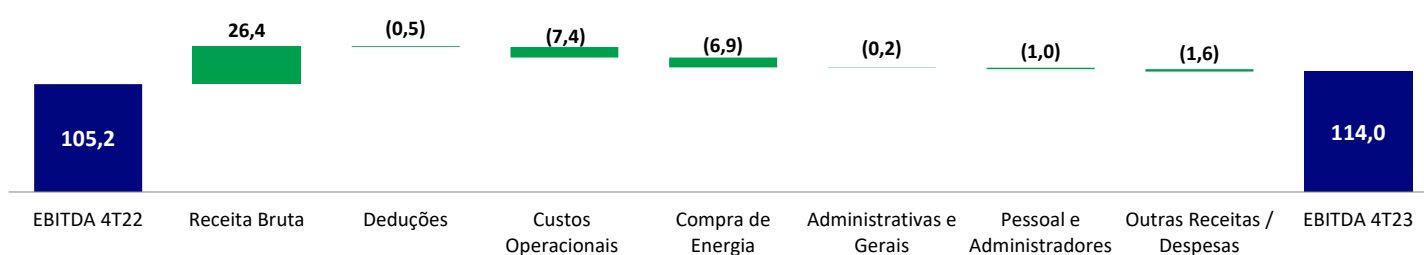
→ EBITDA e Margem EBITDA de Geração - IFRS:

Totalizou R\$ 114,0 mm no 4T23, um crescimento de 8,4% frente aos R\$ 105,2 mm apurados no 4T22, conforme demonstrado abaixo:

A margem EBITDA ajustada ficou em 59,2% neste trimestre frente aos 63,1% registrados no 4T22.

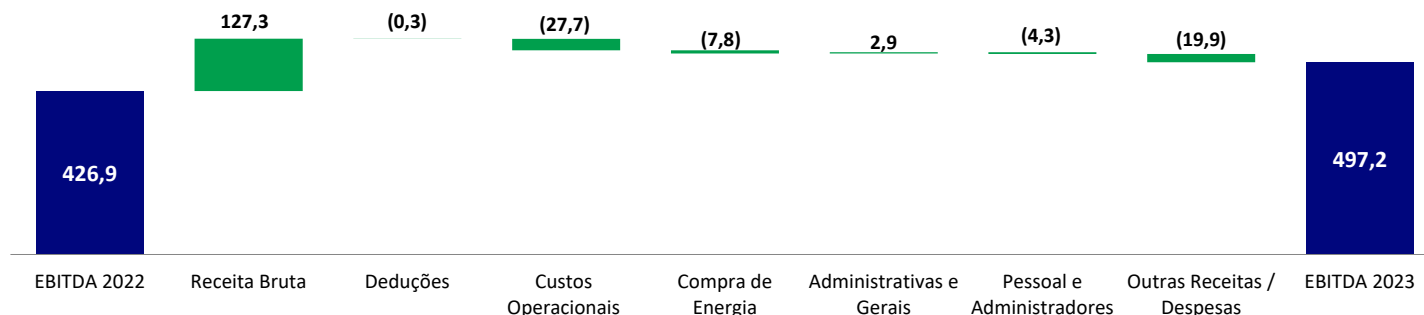
Formação do EBITDA 4T23

(R\$ milhões)



Formação do EBITDA 2023

(R\$ milhões)

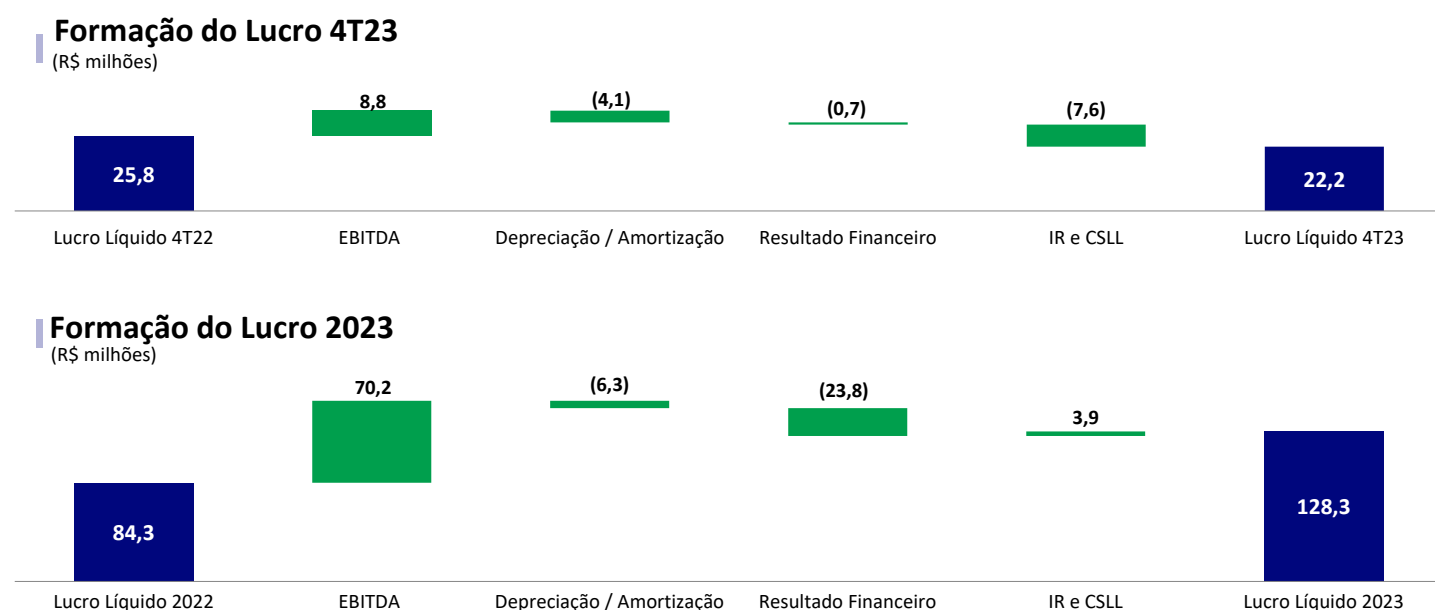


→ Lucro Líquido de Geração - IFRS:

Totalizou **R\$ 22,2 mm** no 4T23 ante os R\$ 25,8 mm apurados no 4T22, sendo as principais variações:

- (i) aumento de R\$ 8,8 mm no EBITDA, conforme descrito na seção “EBITDA e Margem EBITDA de Geração – IFRS” acima;
- (ii) aumento de R\$ 7,6 mm no IR/CSLL, basicamente pelo aumento de R\$ 6,4 mm na UHE La Virgen em razão do aumento do lucro no período e;
- (iii) aumento de R\$ 4,1 mm na conta Depreciação / Amortização, principalmente pela principalmente pela entrada em operação comercial dos parques eólicos São João e Santa Régia (EAP I e EAP II).

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:



→ Comercialização:

As compras totalizaram R\$ 26,7 mm neste trimestre frente aos R\$ 19,3 mm apurados no 4T22, sendo:

- (i) compra de 39,9 MW da UHE Ferreira Gomes pela comercializadora da Alupar no submercado norte, totalizando R\$ 22,2 mm;
- (ii) compra de 6,0 MW do parque eólico AW São João (EAP I) pela comercializadora da Alupar, totalizando R\$ 1,4 mm
- (iii) compra de 32,2 MW no mercado pela comercializadora da Alupar, totalizando R\$ 5,2 mm;
- (iv) liquidação negativa na CCEE totalizando R\$ 0,5 mm;
- (v) créditos de PIS/Cofins no montante de R\$ 2,6 mm.

A comercializadora Alupar registrou um faturamento de R\$ 27,9 mm no 4T23, ante os R\$ 14,1 mm registrados no 4T22, sendo:

- (i) venda de 20,3 MW no Leilão 009/2021 26º - Leilão de Energia Existente - A-1, totalizando R\$ 9,4 mm, conforme item (i) da seção compras;
- (ii) venda para as usinas da Alupar de 15,7 MW, totalizando R\$ 2,7 mm, conforme itens (i) e (iii) da seção compras;
- (iii) venda de 41,0 MW para o mercado, totalizando R\$ 16,0 mm, referente a energia comprada, conforme itens (i), (ii) e (iii) da seção compras;
- (iv) liquidação negativa na CCEE totalizando R\$ 0,1 mm.

→ Eliminações:

No 4T23 as eliminações entre operações "intercompany" totalizaram R\$ 26,4 milhões, conforme detalhado abaixo:

Eliminações			Valores (R\$ mm)
Empresas			
Ferreira Gomes	←————→	Alupar	22,2
Alupar	←————→	Ferreira Gomes	1,9
Alupar	←————→	Verde 8	0,7
Verde 8	←————→	ACE	0,1
EAP I	←————→	Alupar	1,4
EAP I	←————→	ACE	0,1
Total			26,4

■ Consolidação de Resultado | Geração Societário

Trimestre findo em 31/12/2023					
Geração Combinado	Comercialização	AF Energia	Eliminações Intercompany	Geração Consolidado	
Receita operacional bruta	207.174	28.198	1.573	(27.968)	208.977
Suprimento de Energia	205.672	28.198	-	(26.395)	207.475
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	1.573	(1.573)	-
Outras receitas operacionais	1.502	-	-	-	1.502
Deduções da receita operacional bruta	(13.434)	(2.598)	(229)	-	(16.261)
PIS	(2.107)	(456)	(26)	-	(2.589)
COFINS	(9.718)	(2.102)	(119)	-	(11.939)
ICMS	-	(40)	-	-	(40)
ISS	-	-	(84)	-	(84)
IVA	-	-	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(389)	-	-	-	(389)
FNDCT	(389)	-	-	-	(389)
Ministério de minas e energia - MME	(193)	-	-	-	(193)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(638)	-	-	-	(638)
Receita operacional líquida	193.740	25.600	1.344	(27.968)	192.716
	(104.796)	(26.799)	(2.100)	28.232	(105.463)
Compra de Energia	(15.330)	(26.799)	-	26.395	(15.734)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(11.443)	-	-	-	(11.443)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH	(1.256)	-	-	-	(1.256)
Custo dos serviços prestados	(37.238)	-	(2.044)	1.573	(37.709)
Depreciação / Amortização	(39.411)	-	(56)	264	(39.203)
Utilização do Bem Público - UBP	(118)	-	-	-	(118)
Lucro bruto	88.944	(1.199)	(756)	264	87.253
Despesas e receitas operacionais	(12.109)	(728)	-	-	(12.837)
Administrativas e gerais	(5.883)	(123)	-	-	(6.006)
Depreciação / Amortização	(290)	-	-	-	(290)
Pessoal	(6.238)	(605)	-	-	(6.843)
Resultado de Equivalência Patrimonial	-	-	-	-	-
Outras receitas	302	-	-	-	302
Outras despesas	-	-	-	-	-
EBIT	76.835	(1.927)	(756)	264	74.416
Depreciação / Amortização	(39.819)	-	(56)	264	(39.611)
EBITDA	116.654	(1.927)	(700)	-	114.027
Despesa Financeira	(57.636)	(5)	(19)	2.289	(55.371)
Encargos de dívidas	(63.719)	-	(2)	-	(63.721)
Variações cambiais	11.356	-	-	-	11.356
Outras	(5.273)	(5)	(17)	2.289	(3.006)
Receitas financeiras	16.528	162	173	-	16.863
Receitas de aplicações financeiras	15.373	162	173	-	15.708
Outras	1.155	-	-	-	1.155
	(41.108)	157	154	2.289	(38.508)
EBT	35.727	(1.770)	(602)	2.553	35.908
IR / CSLL	(13.833)	-	87	-	(13.746)
Imposto de renda	833	-	25	-	858
Contribuição social	(3.312)	-	15	-	(3.297)
Imposto de renda diferido	(12.080)	-	34	-	(12.046)
CSLL diferido	726	-	13	-	739
Lucro líquido Consolidado - Geradoras + Comercialização + Serviços	21.894	(1.770)	(515)	2.553	22.162
Lucro líquido Consolidado - Geradoras					21.894
Participação de não controladores					(5.069)
Lucro líquido Alupar - Geradoras					16.825
Lucro líquido Alupar					17.093

■ 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\$ 878,3 mm no 4T23, um crescimento de 19,9% frente aos R\$ 732,3 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Composição da Receita Líquida Consolidada por Segmento (IFRS)

R\$ MM	3T23	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
(a) Receita Bruta	725,6	959,2	827,4	15,9%	3.633,9	4.250,0	(14,5%)
Transmissão	514,2	750,2	644,8	16,3%	2.811,3	3.554,6	(20,9%)
Geração	211,5	209,0	182,5	14,5%	822,6	695,4	18,3%
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
(b) Deduções	76,7	80,9	95,1	(14,9%)	322,5	416,3	(22,5%)
Receita Líquida (a – b)	649,0	878,3	732,3	19,9%	3.311,4	3.833,7	(13,6%)

➔ Custos dos Serviços – IFRS:

Neste trimestre, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 230,1 mm ante os R\$ 197,5 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Custos dos Serviços por Segmento (IFRS)

R\$ MM	3T23	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Transmissão	107,4	124,6	110,3	13,0%	426,2	362,8	17,4%
Geração	93,7	105,5	87,2	21,0%	371,6	329,8	12,7%
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
Total	201,2	230,1	197,5	16,5%	797,8	692,7	15,2%

Composição do Custos dos Serviços (IFRS)

R\$ MM	3T23	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Custo dos Serviços Prestados	71,3	82,8	78,3	5,7%	273,1	255,2	7,0%
Compra de Energia	12,7	15,7	8,8	78,2%	50,3	42,5	18,4%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	12,5	11,4	11,4	0,4%	47,6	40,5	17,4%
Recursos Hídricos - CFURH	1,9	1,3	1,4	(9,5%)	9,4	9,6	(2,2%)
Custo de Infraestrutura	63,3	78,5	61,2	28,4%	269,6	203,1	32,7%
Depreciação / Amortização	39,4	40,4	36,4	11,0%	147,9	141,7	4,3%
Total	201,2	230,1	197,5	16,5%	797,8	692,7	15,2%

→ Despesas Operacionais – IFRS:

No 4T23, as Despesas Operacionais totalizaram R\$ 81,2 mm ante os R\$ 49,0 mm registrados no 4T22.

Despesas Operacionais por Segmento (IFRS)

R\$ MM	3T23	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Transmissão	9,6	40,1	28,6	40,1%	48,6	211,8	(77,0%)
Geração	9,0	12,8	9,9	29,2%	36,5	15,2	139,7%
Holdings	15,1	28,3	10,4	171,0%	70,8	48,0	47,4%
Total	33,6	81,2	49,0	65,7%	155,9	275,1	(43,3%)

Composição dos Despesas Operacionais (IFRS)

R\$ MM	3T23	4T23	4T22	Var. %	2023	2022	Var. %
Administrativas e Gerais	16,2	40,7	17,4	134,0%	80,9	59,1	37,0%
Pessoal e Administradores	23,9	24,8	26,1	(4,8%)	97,7	87,1	12,2%
Equivalência Patrimonial	(6,2)	(13,9)	1,6	-	(41,2)	(6,0)	-
Outros	(1,7)	28,1	5,7	-	12,4	127,1	(90,2%)
Depreciação / Amortização	1,5	1,5	1,5	(0,1%)	6,0	7,8	(23,1%)
Total	33,6	81,2	49,0	65,7%	155,9	275,1	(43,3%)

As principais variações nas Despesas Operacionais entre o 4T23 e o 4T22 se referem a:

(a) aumento de R\$ 23,3 mm em Despesas Administrativas e Gerais, principalmente pelo:

(i) aumento de R\$ 17,7 mm nas Holdings, sendo principalmente: (+) R\$ 10,2 mm na Alupar Holding em razão da baixa contábil de projetos de geração descontinuados e; (+) R\$ 6,0 mm na Alupar Peru em decorrência de gastos incorridos para participação em leilões;

(ii) aumento R\$ 5,4 mm no segmento de Transmissão Consolidado, conforme já detalhado na seção “EBITDA e Margem EBITDA de Transmissão – IFRS” acima;

(b) aumento R\$ 22,5 mm na conta Outras Receitas / Outras Despesas, basicamente em razão do crescimento em Outras Despesas / Outras Receitas da transmissora ERTE, conforme detalhado na seção “EBITDA e Margem EBITDA de Transmissão – IFRS” acima e;

(c) aumento R\$ 12,3 mm no Resultado de Equivalência Patrimonial, exclusivamente pela melhora no resultado da TNE, conforme detalhado na seção “EBITDA e Margem EBITDA de Transmissão – IFRS” acima.

→ EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS:

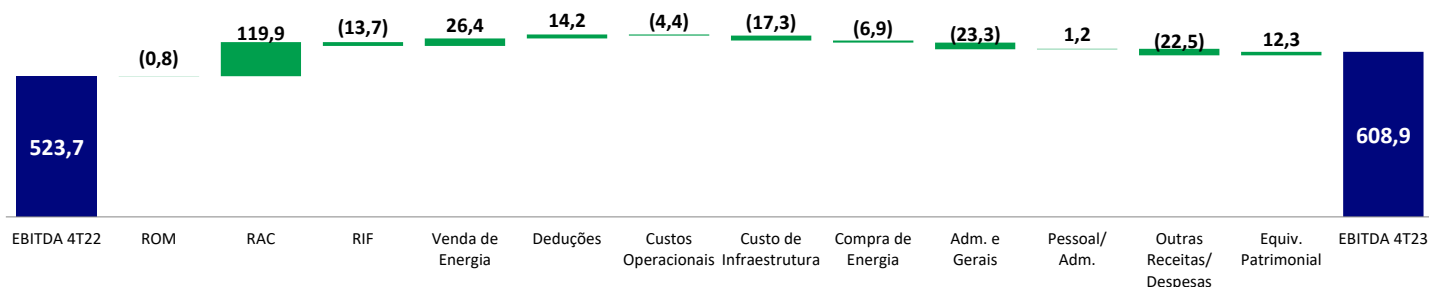
Totalizou R\$ 608,9 mm no 4T23, um crescimento de 16,3% frente aos R\$ 523,7 mm apurados no 4T22.

A margem EBITDA ajustada ficou em 76,1% neste trimestre, comparado a 78,0% registrados no 4T22.

Esta variação deve-se a:

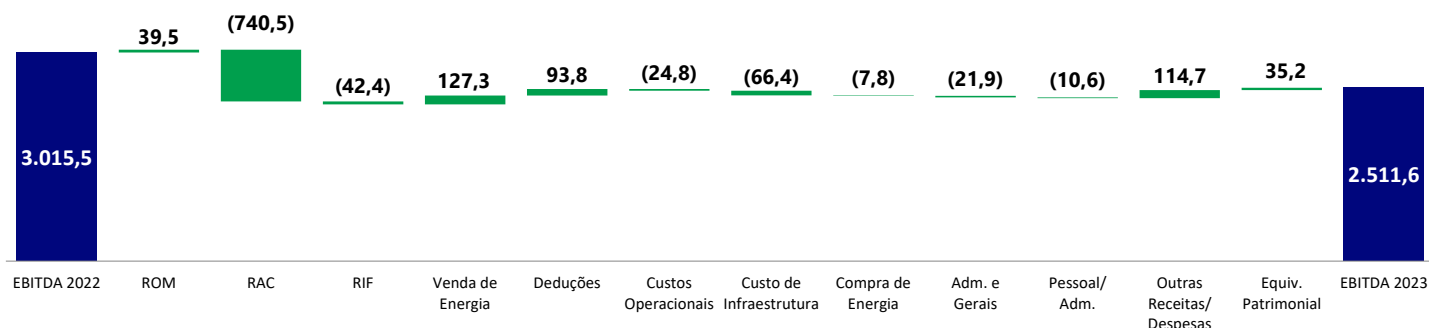
Formação do EBITDA 4T23

(R\$ Milhões)



Formação do EBITDA 2023

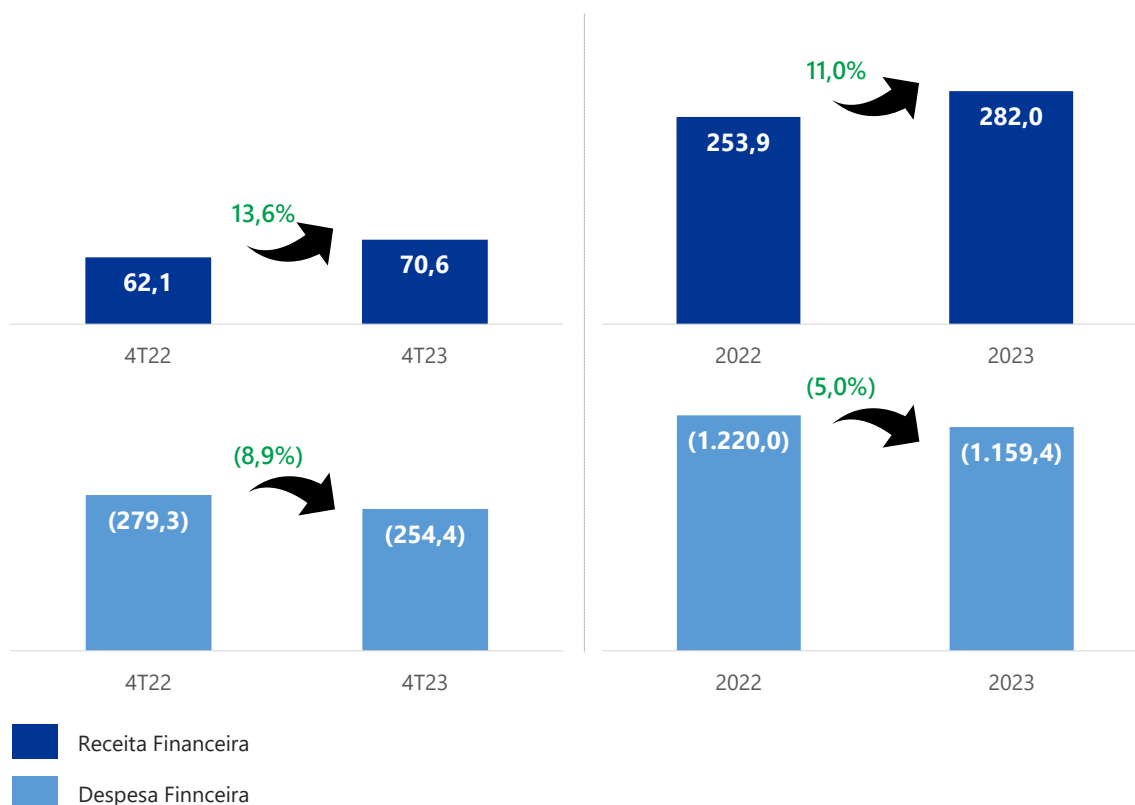
(R\$ Milhões)



➔ Resultado Financeiro Consolidado - IFRS:

Totalizou **R\$ (183,9) mm** no 4T23, uma redução de 15,3% frente aos R\$ (217,1) mm apurados no 4T22, basicamente pela redução de R\$ 32,5 mm no Resultado Financeiro do segmento de Transmissão, conforme detalhado na sessão **“Lucro Líquido de Transmissão - IFRS”**.

Composição do Resultado Financeiro – IFRS
(R\$ MM)



→ Lucro Líquido Consolidado - IFRS:

No 4T23, o Lucro Líquido Consolidado totalizou **R\$ 141,2 mm** no 4T23 ante R\$ 191,8 mm apurados no 4T22. Esta variação é resultante de:

(a) aumento de R\$ 85,2 mm no EBITDA, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS”;

(b) redução de R\$ 33,3 mm no Resultado Financeiro, conforme detalhado na seção acima “Resultado Financeiro Consolidado - IFRS”;

(c) aumento de R\$ 164,4 mm em IR/CSLL, principalmente pela variação de R\$ 142,3 mm no segmento de Transmissão Consolidado, conforme detalhado anteriormente na seção “Lucro Líquido de Transmissão - IFRS”;

Formação do Lucro 4T23

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 2023

(R\$ milhões)



■ Consolidação do Resultado Societário (IFRS)

Trimestre findo em 31/12/2023					
Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holdings (Alupar / Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru / Alupar Colômbia / Apaete)	Eliminações Holdings	Consolidado	
Receita operacional bruta	750.195	208.977	14.551	(14.551)	959.172
Receita de transmissão de energia	156.752				156.752
Receita de infraestrutura	50.753				50.753
Remuneração do Ativo de Concessão	549.898				549.898
Suprimento de energia		207.475			207.475
Comissão de aval			14.551	(14.551)	-
(-) Parcela variável	(7.208)				(7.208)
Outras receitas operacionais		1.502			1.502
Deduções da receita operacional bruta	(63.450)	(16.261)	(1.190)	-	(80.901)
PIS	(9.883)	(2.589)	(124)		(12.596)
COFINS	(45.520)	(11.939)	(446)		(57.905)
ICMS		(40)			(40)
ISS		(84)	(620)		(704)
IVA					-
Reserva Global de Reversão - RGR	44				44
Res. Global de Reversão - RGR diferido	574				574
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.398)	(389)			(2.787)
FNDCT	(2.395)	(389)			(2.784)
Ministério de minas e energia - MME	(1.203)	(193)			(1.396)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.669)	(638)			(3.307)
Receita operacional líquida	686.745	192.716	13.361	(14.551)	878.271
Custo do serviço	(124.629)	(105.463)			(230.092)
Energia comprada para revenda		(15.734)			(15.734)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(11.443)			(11.443)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH		(1.256)			(1.256)
Custo dos serviços prestados	(45.056)	(37.709)			(82.765)
Custo de infraestrutura	(78.497)				(78.497)
Depreciação / Amortização	(1.076)	(39.203)			(40.279)
Utilização do Bem Público - UBP		(118)			(118)
Lucro bruto	562.116	87.253	13.361	(14.551)	648.179
Despesas e receitas operacionais	(40.074)	(12.837)	173.944	(202.218)	(81.185)
Administrativas e gerais	(14.455)	(6.006)	(20.237)		(40.698)
Pessoal	(10.860)	(6.843)	(7.123)		(24.826)
Resultado de equivalência patrimonial	13.911		202.218	(202.218)	13.911
Depreciação / Amortização	(588)	(290)	(592)		(1.470)
Outras receitas	1.403	302	-		1.705
Outras despesas	(29.485)	-	(322)		(29.807)
EBIT	522.042	74.416	187.305	(216.769)	566.994
Depreciação / Amortização	(1.664)	(39.611)	(592)		(41.867)
EBITDA	523.706	114.027	187.897	(216.769)	608.861
Despesas financeiras	(178.352)	(55.371)	(20.977)	268	(254.432)
Encargos de dívidas	(172.250)	(63.721)	(27.322)		(263.293)
Variações cambiais	(1.690)	11.356	7.958		17.624
Outras	(4.412)	(3.006)	(1.613)	268	(8.763)
Receitas financeiras	29.034	16.863	24.953	(268)	70.582
Receitas de aplicações financeiras	23.675	15.708	24.650	-	64.033
Outras	5.359	1.155	303	(268)	6.549
	(149.318)	(38.508)	3.976	-	(183.850)
EBT	372.724	35.908	191.281	(216.769)	383.144
IR / CSLL	(111.891)	(13.746)	(532)	(90)	(126.259)
Imposto de renda	(6.206)	858	1.232		(4.116)
Contribuição social	(19.424)	(3.297)	337		(22.384)
Imposto de renda diferido	(76.266)	(12.046)	(2.101)	(66)	(90.479)
CSLL diferido	(9.995)	739	-	(24)	(9.280)
Lucro líquido Consolidado	260.833	22.162	190.749	(216.859)	256.885
Participação de não controladores	(105.689)	(5.069)	(4.965)		(115.723)
Lucro líquido Alupar	155.144	17.093	185.784	(216.859)	141.162

■ Consolidação do Resultado Regulatório

➔ EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - Regulatório:

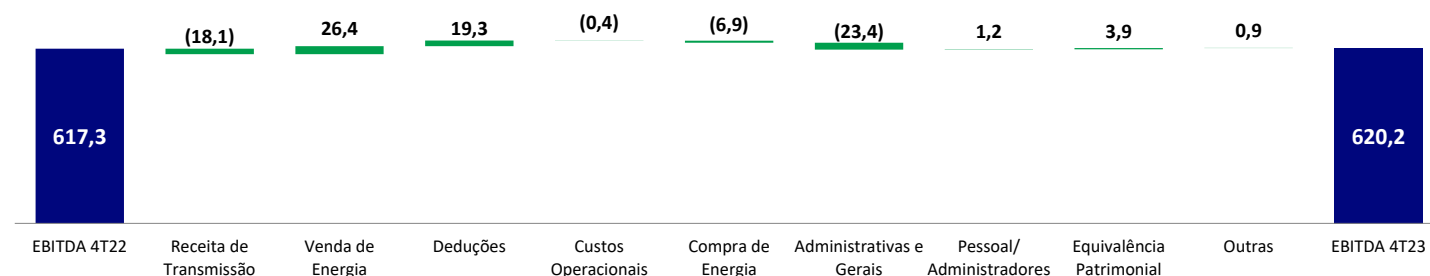
Totalizou R\$ 620,2 mm no 4T23, um crescimento de 0,5% frente aos R\$ 617,3 mm apurados no 4T22.

A margem EBITDA ajustada ficou em 78,8% neste trimestre, comparado a 81,2% registrados no 4T22.

Esta variação deve-se a:

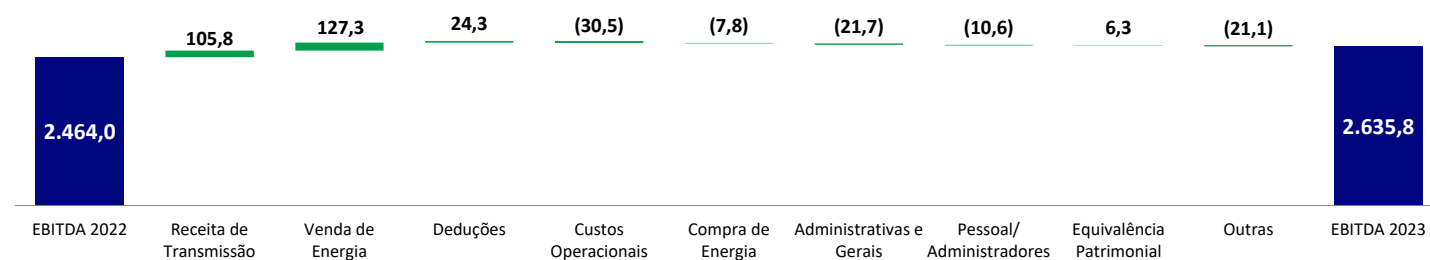
Formação do EBITDA 4T23

(R\$ Milhões)



Formação do EBITDA 2023

(R\$ milhões)



→ Lucro Líquido Consolidado Regulatório:

No 4T23, o Lucro Líquido Consolidado totalizou **R\$ 157,4 mm** ante aos R\$ 159,5 mm apurados no 4T22. Esta variação é resultante de:

(a) aumento de R\$ 23,2 mm em IR/CSLL, conforme detalhado abaixo:

IR / CSLL por Segmento

R\$ MM	TRANSMISSORAS	Geradoras						HOLDINGS	TOTAL
		FGE	QUELUZ	LAVRINAS	VERDE 8	LA VIRGEN	DEMAIS GERADORAS		
4T22	24,8	1,6	2,7	2,5	(0,7)	2,5	(2,5)	(13,9)	17,0
4T23	25,8	2,4	0,6	0,5	1,1	8,9	0,2	0,6	40,1
Variação	1,1	0,8	(2,1)	(2,0)	1,8	6,4	2,7	14,5	23,2

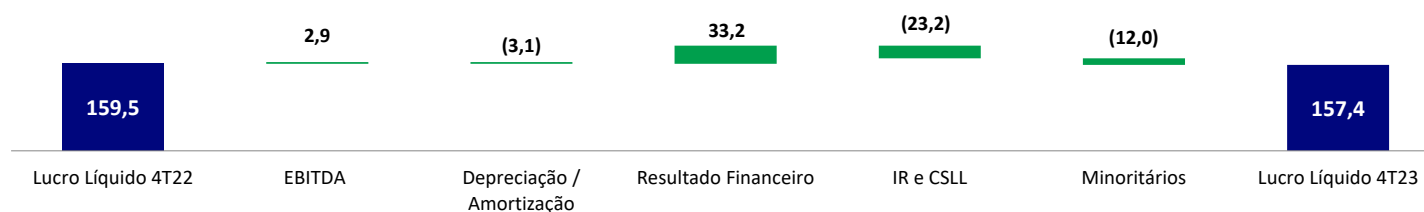
(b) aumento de R\$ 12,0 mm no % de Minoritários, principalmente pela melhora no resultado das transmissoras explicado anteriormente na seção “Transmissão – Resultado Regulatório”;

(c) aumento de R\$ 3,1 mm em Depreciação/Amortização, principalmente pelo aumento de R\$ 4,0 mm em no segmento de Geração Consolidado, conforme detalhado anteriormente na seção “Análise do Desempenho Consolidado – Segmento de Geração”;

(b) redução de R\$ 33,2 mm no Resultado Financeiro, conforme detalhado na seção acima “Resultado Financeiro Consolidado Regulatório”;

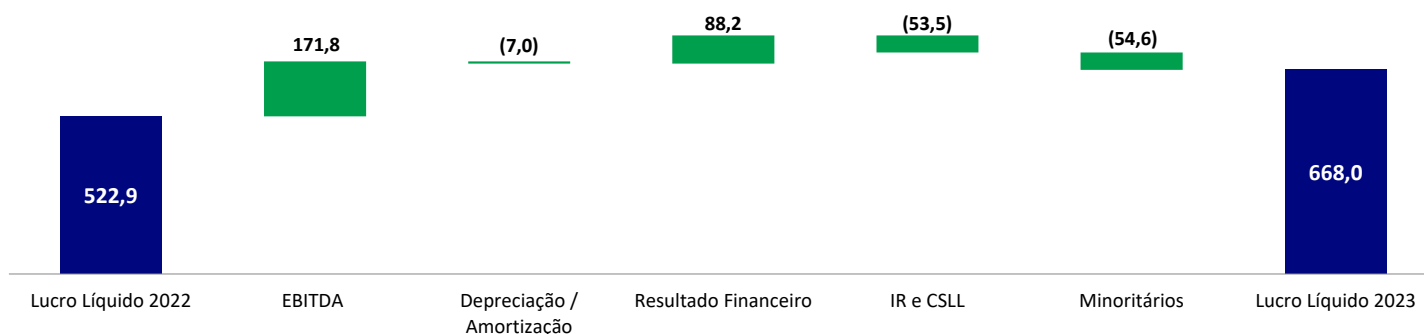
Formação do Lucro 4T23

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 2023

(R\$ milhões)



■ Consolidação do Resultado Regulatório

Trimestre findo em 31/12/2023					
Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holdings (Alupar / Holdings Windepar / Transmínas / Alupar Chile / Alupar Peru / Alupar Colômbia / Apaete)	Eliminações Holdings	Consolidado	
Receita operacional bruta	651.454	208.977	14.551	(14.551)	860.431
Receita de transmissão de energia	658.662				658.662
(-) Parcela variável	(7.208)				(7.208)
Suprimento de energia		207.475			207.475
Prestação de serviços			14.551	(14.551)	-
Outras receitas operacionais		1.502			1.502
Deduções da receita operacional bruta	(55.530)	(16.261)	(1.190)	-	(72.981)
PIS	(8.359)	(2.589)	(124)		(11.072)
COFINS	(38.501)	(11.939)	(446)		(50.886)
ICMS		(40)			(40)
ISS		(84)	(620)		(704)
IVA		-			-
Reserva Global de Reversão - RGR	44	-			44
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.398)	(389)			(2.787)
FNDCT	(2.395)	(389)			(2.784)
Ministério de minas e energia - MME	(1.203)	(193)			(1.396)
TFSEE	(2.718)	(638)			(3.356)
Receita operacional líquida	595.924	192.716	13.361	(14.551)	787.450
Custo do serviço	(108.849)	(105.610)	-	-	(214.459)
Energia comprada para revenda		(15.734)			(15.734)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST CFURH		(11.443)			(11.443)
Custo dos serviços prestados	(40.024)	(37.915)			(77.939)
Depreciação / Amortização	(68.825)	(39.144)			(107.969)
Utilização do Bem Público - UBP	-	(118)			(118)
Lucro bruto	487.075	87.106	13.361	(14.551)	572.991
Despesas e receitas operacionais	(20.762)	(12.900)	174.243	(203.913)	(63.332)
Administrativas e gerais	(14.926)	(6.283)	(20.288)		(41.497)
Pessoal	(10.860)	(6.843)	(7.123)		(24.826)
Resultado de equivalência patrimonial	3.516	-	203.913	(203.913)	3.516
Depreciação / Amortização	(490)	(76)	(1.937)		(2.503)
Outras receitas	4.215	302	-		4.517
Outras despesas	(2.217)	-	(322)		(2.539)
EBIT	466.313	74.206	187.604	(218.464)	509.659
Depreciação / Amortização	(69.315)	(39.338)	(1.937)		(110.590)
EBITDA	535.628	113.544	189.541	(218.464)	620.249
Despesas financeiras	(177.588)	(55.129)	(20.963)	268	(253.412)
Encargos de dívidas	(171.486)	(63.479)	(27.308)		(262.273)
Variações cambiais	(1.690)	11.356	7.958		17.624
Outras	(4.412)	(3.006)	(1.613)	268	(8.763)
Receitas financeiras	29.030	16.863	24.953	(268)	70.578
Receitas de aplicações financeiras	23.675	15.708	24.650	-	64.033
Outras	5.355	1.155	303	(268)	6.545
	(148.558)	(38.266)	3.990	-	(182.834)
EBT	317.755	35.940	191.594	(218.464)	326.825
IR / CSLL	(25.829)	(13.746)	(532)	(90)	(40.197)
Imposto de renda	(6.206)	858	1.232		(4.116)
Contribuição social	(19.424)	(3.297)	337		(22.384)
Imposto de renda diferido	(199)	(12.046)	(2.101)	(66)	(14.412)
CSLL diferido	-	739	-	(24)	715
Lucro líquido Consolidado	291.926	22.194	191.062	(218.554)	286.628
Participação de não controladores	(120.509)	(5.089)	(3.644)		(129.242)
Lucro líquido Alupar	171.417	17.105	187.418	(218.554)	157.386

■ Destinação dos Resultados:

→ Dividendos:

Em 5 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia recomendou a distribuição de dividendos no montante de R\$ 347,4, **equivalente a 55% do Lucro Líquido Regulatório, excluindo a Reserva Legal Obrigatória.**

Deste total, o valor de R\$ 109,7 mm já foi desembolsado na forma de dividendos intercalares, correspondentes a R\$ 0,12 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,36 por Unit. O saldo de R\$ 237,7 mm, correspondente à R\$ 0,26 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,78 por Unit será pago em até 60 dias da deliberação da próxima Assembleia Geral Ordinária a ser realizada em 19 de abril de 2024.

Segue abaixo a abertura da destinação dos resultados:

Destinação dos Resultados Exercício de 2023	R\$ MM
Lucro líquido do exercício	694,1
(-) Reserva legal (5%)	(34,7)
Saldo disponível para destinação	659,4
(1) Dividendos Obrigatórios	164,8
1.1. Dividendos Intercalares já pagos	109,7
1.2. Dividendos obrigatórios remanescentes	55,1
(2) Dividendos adicionais	8,9
Lucro Remanescente a disposição da Assembleia	485,6
(3) Dividendos declarados da reserva de lucros a realizar	173,7
(1 + 2 + 3) Dividendos Totais Declarados	347,4
Dividendos a Pagar	237,7

→ Bonificação:

O Conselho de Administração recomendou, também, para aprovação em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, o aumento do Capital Social da Companhia, no valor de **R\$ 362.784.597,76** mediante a capitalização de parte do saldo contábil de Reserva de investimentos da Companhia, no referido valor, com a emissão de **36.571.028 novas ações**, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, respeitada a proporção atual do capital social da Companhia entre as ações ordinárias e ações preferenciais, a serem bonificadas aos acionistas e detentores de Units na proporção de **4 novas ações para cada 100 ações existentes (razão de 4,0%)**, independente da sua espécie, nos termos do artigo 169 da Lei das Sociedades por Ações. O valor atribuído às ações bonificadas será de **R\$ 9,92 por ação**, independentemente da espécie e equivalente a **R\$ 29,76 por Unit**.

As ações ordinárias e preferenciais a serem emitidas conferirão aos seus titulares os mesmos direitos, vantagens e restrições atribuídas às ações já existentes da Companhia, inclusive a dividendos e eventuais remunerações de capital que vierem a ser aprovados **a partir de 22 de abril de 2024**. Para fins de esclarecimento, **as ações ordinárias e preferenciais a serem emitidas não farão jus aos dividendos declarados na AGOE de 19 de abril de 2023.**

■ Investimentos

No 4T23 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 189,9 mm em nossas empresas, sendo R\$ 123,8 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 64,6 mm no segmento de geração, e R\$ 1,5 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 394,2 mm registrados no 4T22, quando R\$ 154,9 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 237,5 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,7 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\$ 122,3 mm e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar e UFV Pitombeira que totalizaram R\$ 59,8 mm.

Composição dos Investimentos

R\$ MM	4T23	4T22	2023	2022
Transmissão⁽¹⁾	123,8	154,9	449,5	543,3
ELTE	76,9	58,1	254,0	143,6
TCE	45,3	93,7	179,9	340,1
ESTE	-	-	-	57,0
Outros	1,6	3,0	15,5	2,6
Geração	64,6	237,5	188,9	566,7
La Virgen	-	51,9	-	52,0
Eol. Agreste Potiguar	38,4	25,0	99,3	327,8
Pitombeira	21,4	156,5	71,2	174,9
Outros	4,8	4,2	18,4	12,0
 Holding	1,5	1,7	6,3	6,1
Total	189,9	394,2	644,8	1.116,1

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

■ Endividamento

➔ Alupar Holding:

No 4T23, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 665,0 mm, ante os R\$ 666,8 mm registrados em dez/22. Esta variação resulta de:

- (i) provisão de encargos, totalizando R\$ 92,0 mm;
- (ii) amortização de encargos, no montante de R\$ 93,7 mm.

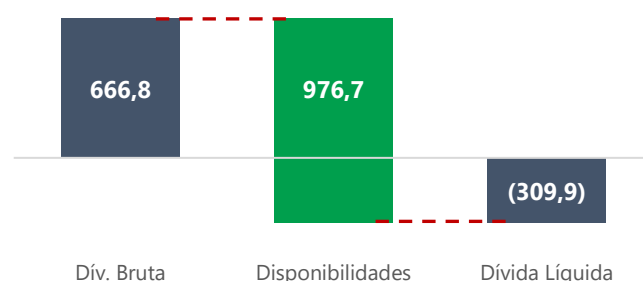
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram R\$ 1.121,8 mm, ante os R\$ 976,7 mm registrados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) pagamento de dividendos no montante de R\$ 495,1 mm;
- (ii) aportes de R\$ 115,1 mm realizados nos projetos, sendo os principais: (ii.i) R\$ 56,9 mm na Alupar Peru; (ii.ii) R\$ 17,6 mm na UFV Pitombeira; (ii.iii) R\$ 16,0 mm no complexo eólico EAP; (ii.iv) R\$ 13,5 mm na transmissora TNE; (ii.v) R\$ 4,9 mm na Alupar Colômbia;
- (iii) pagamento de juros da VII Emissão de debêntures da Alupar – Holding, no montante de R\$ 93,7 mm;
- (iv) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de R\$ 761,3 mm;
- (v) receitas com aplicações financeiras, totalizando R\$ 70,4 mm.

Dívida Total dez/23

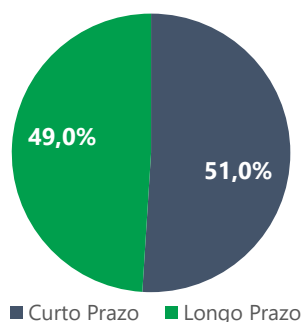


Dívida Total dez/22

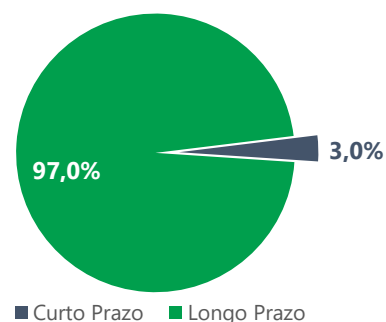


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida | Alupar Holding (dez/23)



Perfil da Dívida | Alupar Holding (dez/22)



Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 4T23.

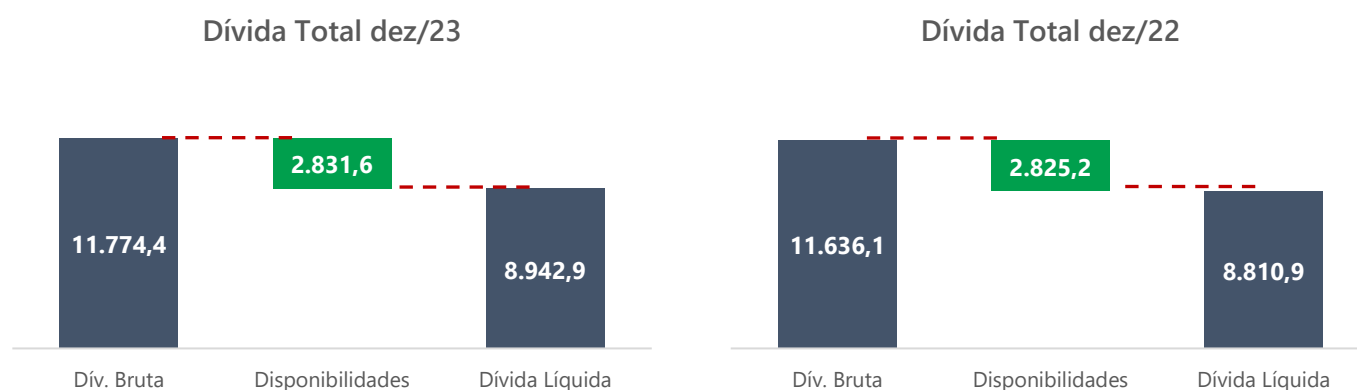
→ Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 11.774,4 mm no 4T23, ante os R\$ 11.636,1 mm apurados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) redução de R\$ 1,8 mm na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando R\$ 1.251,1 mm;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 966,9 mm;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 752,0 mm;
- (v) redução de R\$ 98,9 mm, decorrente da variação cambial;
- (vi) novas captações, no montante de R\$ 706,9 mm, sendo: transmissora EATE (R\$ 308,8 mm), transmissora ENTE (R\$ 49,7 mm), parques eólicos EAPs I e II (R\$ 168,2 mm), Alupar Colômbia / TCE (R\$ 143,7 mm), Alupar Peru (R\$ 36,5 mm);

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 2.831,6 mm no 4T23, ante os R\$ 2.825,2 mm registrados em dez/22.

A dívida líquida registrada no 4T23 totalizou R\$ 8.942,9 mm, ante os R\$ 8.810,9 mm registrados em dez/22.



No 4T23 a dívida de curto prazo totalizou R\$ 2.135,6 mm (18,1% da dívida total), ante os R\$ 1.151,0 mm registrados em dez/22.

Dos 18,1% da dívida de curto prazo, 19,0% ou R\$ 405,0 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) R\$ 665,0 mm referem-se à Alupar – Holding; (ii) R\$ 9.730,1 mm estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) R\$ 1.379,3 mm referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 629,9 mm / UFV Pitombeira: R\$ 237,4 mm / ELTE: R\$ 512,0 mm);

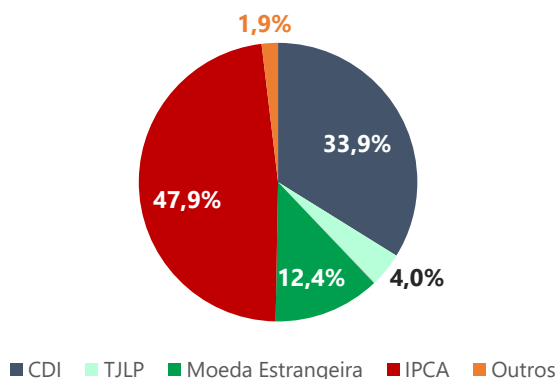
No 4T23, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 9.434,7 mm ou 80,1% da dívida total, sendo:

- (i) R\$ 665,0 mm na Alupar - Holding;
- (ii) R\$ 8.020,2 mm nas subsidiárias em operação e;
- (iii) R\$ 749,4 mm nas subsidiárias em implantação (UFV Pitombeira / Transmissora ELTE).

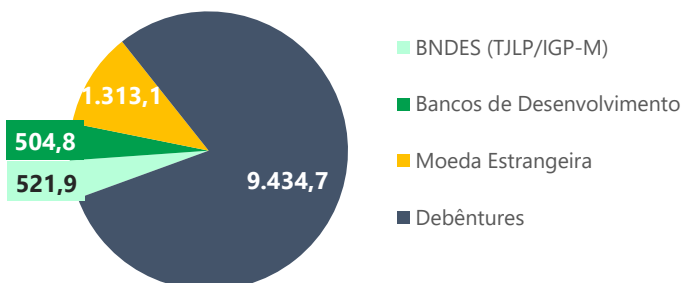
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 1.313,1 mm, sendo R\$ 1.249,9 mm alocados nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 4T23.

Composição da Dívida por Indexador

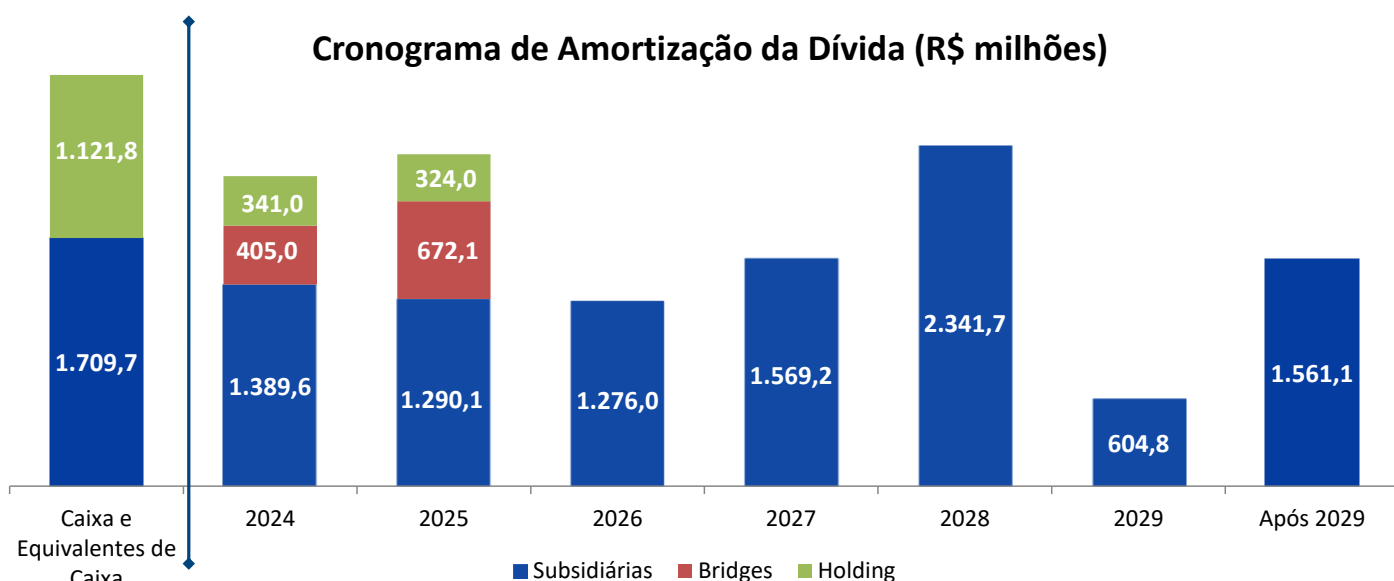


Composição da Dívida por Total (R\$ MM)



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 (MM)	2024	2025
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 43,4	R\$ 172,5
Alupar Colômbia	R\$ 111,7	
UFV Pitombeira	R\$ 237,4	
ELTE	R\$ 12,5	R\$ 499,5
TOTAL	R\$ 405,0	R\$ 672,1

Fitch Ratings

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

■ Mercado de Capitais

A Alupar foi registrada na Bolsa de Valores de São Paulo - BM&FBOVESPA no dia 23 de Abril de 2013. Suas UNITS são negociadas sob o código ALUP11 e são compostas por 1 ação ordinária e 2 ações preferenciais (1 UNIT = 1 ON + 2 PN).

Performance ALUP11 x IBOV x IEE - Base 100



Em todos os pregões desde nossa listagem, as Units da Alupar tiveram negociação, apresentando um volume médio diário de R\$ 13,9 milhões até 31/12/2023. Destacamos que o volume médio diário registrado de 01/01/2023 – 31/12/2023 foi de R\$ 24,1 milhões.

No dia 05 de março de 2024, o valor de mercado da Alupar era de R\$ 9,1 bilhões.

■ Informações Ambientais, Sociais e de Governança (“ESG”)

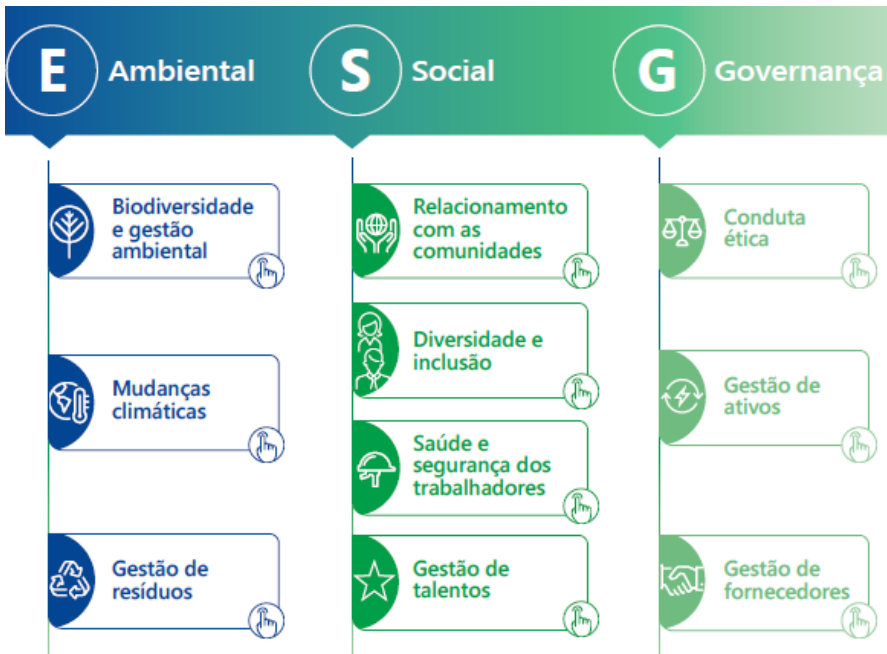


	<p>4 EDUCAÇÃO QUALIDADE</p> <p>Projetos sociais e de educação ambiental Oportunidades de novas frentes de treinamento</p>
	<p>7 ENERGIA LIMPA E ACIONADA</p> <p>Core business: geração e transmissão</p>
	<p>8 TRABALHO DECENTE E ECONOMIA CRESCENTE</p> <p>Mão de obra intensiva Geração de emprego Mitigação dos riscos de acidentes</p>
	<p>12 CONSUMO RESPONSÁVEL E PRODUTOS CIRCULARES</p> <p>Fornecedores e compras sustentáveis Gestão de resíduos Gestão ESG</p>
	<p>13 AÇÃO CONTRA A MUDANÇA CLIMÁTICA</p> <p>Protagonismo nas discussões sobre alterações climáticas Gestão de riscos e oportunidades associadas às mudanças do clima</p>
	<p>15 VIDA TERRESTRE</p> <p>Gestão dos impactos dos ativos de geração e de transmissão nas etapas de operação e implantação</p>

Como alavanca para a aceleração da gestão da Sustentabilidade em nossa Companhia, buscamos participar de iniciativas da sociedade civil conectadas à promoção do desenvolvimento sustentável. Nesse sentido, uma das principais ações é a adesão ao Pacto Global, iniciativa da ONU que incentiva empresas de todo o mundo a integrar os 17 ODS (Objetivos de Desenvolvimento Sustentável) às suas estratégias corporativas.

Como parte do nosso compromisso com o Pacto Global, realizamos um estudo de benchmarking e uma avaliação interna dos ativos e projetos que já realizamos para identificar quais ODS estão mais conectados à nossa estratégia e de que maneira podemos alavancar a geração de valor para toda a sociedade. A partir dessa avaliação, identificamos seis ODS prioritários para nossa Companhia.

Em 2023, divulgamos a revisão da nossa Matriz de Materialidade e os dez temas que abrangem os impactos, riscos e oportunidades mais relevantes para o nosso contexto de negócios. O processo de elaboração da Matriz de Materialidade contou com consulta aos stakeholders internos e externos, além de avaliação setorial e de benchmarkings.



Para mais informações, acesse o **Relatório de Sustentabilidade da Alupar**



■ ANEXO 01 – SOCIETÁRIO

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ativo				
Circulante	1.193.731	1.039.120	5.419.566	5.391.721
Caixa e equivalentes de caixa	168.176	343.170	823.209	850.481
Investimentos de curto prazo	953.647	633.531	1.852.958	1.836.607
Títulos e valores mobiliários	-	-	155.384	138.094
Contas a receber de clientes	14.786	12.788	288.702	268.575
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	48.468	46.980	112.383	115.655
Outros tributos compensáveis	-	397	66.591	57.644
Estoques	-	-	10.278	9.201
Despesas pagas antecipadamente	11	11	12.141	13.602
Depósitos judiciais	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	-	-	1.984.827	1.970.629
Outros ativos circulantes	8.643	2.243	112.709	130.849
Não circulante	7.149.639	7.046.531	23.016.515	22.542.211
<u>Realizável a longo prazo</u>	<u>18.779</u>	<u>8.965</u>	<u>16.926.243</u>	<u>16.771.965</u>
Contas a receber de clientes	-	-	52.449	50.354
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	3.187	3.187
Outros tributos compensáveis	-	-	5.977	18.422
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	58.800	53.272
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	10.244	7.088
Despesas pagas antecipadamente	-	-	8.201	6.723
Depósitos judiciais	744	914	14.877	15.854
Ativo contratual da concessão	-	-	16.688.963	16.569.626
Outros ativos não circulantes	18.035	8.051	83.545	47.439
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	7.091.515	6.984.450	223.759	169.121
Propriedades para investimento	8.960	7.016	8.960	7.016
Imobilizado	1.536	1.807	5.589.542	5.324.416
Intangível	28.849	44.293	268.011	269.693
Total do Ativo	8.343.370	8.085.651	28.436.081	27.933.932

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Passivo				
Circulante	656.273	476.977	3.248.718	2.558.195
Empréstimos e financiamentos	-	-	472.270	653.418
Debêntures	341.015	18.898	1.663.287	497.611
Fornecedores	13.118	9.625	191.620	239.119
Salários, férias e encargos sociais	6.675	6.238	45.654	45.325
Imposto de renda e contribuição social a pagar	385	7.516	63.551	100.195
Encargos regulatórios	-	-	39.010	53.767
Outros tributos a pagar	17.573	12.577	98.325	97.253
Passivo de arrendamento	159	145	8.075	8.531
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	172.507	170.347
Dividendos a pagar	274.289	421.978	331.379	552.380
Adiantamentos de clientes	-	-	21.296	6.779
Opções de compra de ações outorgadas	3.057	-	10.734	-
Provisões	-	-	114.891	94.699
Outras passivos circulantes	2	-	16.119	38.771
Não circulante	331.556	650.611	14.558.573	15.004.118
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.867.508	1.866.200
Debêntures	324.015	647.928	7.771.366	8.618.877
Passivo de arrendamento	447	606	38.010	36.263
Adiantamentos de clientes	-	-	6.143	173
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	8.860
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	293
Encargos regulatórios	-	-	16.641	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	2.890.782	2.700.528
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	1.499.059	1.473.986
Passivo contratual com clientes	-	-	270.522	116.330
Provisões	6.737	1.877	189.375	156.585
Outras passivos não circulantes	357	200	8.874	26.023
Total do Passivo	987.829	1.127.588	17.807.291	17.562.313
Patrimônio líquido	7.355.541	6.958.063	10.628.790	10.371.619
Capital social subscrito e integralizado	3.310.783	2.981.996	3.310.783	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	67.360	16.966	67.360	16.966
Reservas de lucros	3.996.686	3.978.834	3.996.686	3.978.834
Outros resultados abrangentes	45.937	45.492	45.937	45.492
Participação dos acionistas não controladores	-	-	3.273.249	3.413.556
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	8.343.370	8.085.651	28.436.081	27.933.932

	Controladora		Consolidado	
	Exercício findo em		Exercício findo em	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Receita de O&M, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	150.208	169.893	1.496.139	1.360.089
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	1.815.242	2.473.619
Receita operacional líquida	150.208	169.893	3.311.381	3.833.708
Custo dos serviços prestados	(99.149)	(88.530)	(528.202)	(489.511)
Custo de infraestrutura	-	-	(269.565)	(203.142)
Custo do serviço	(99.149)	(88.530)	(797.767)	(692.653)
Lucro bruto	51.059	81.363	2.513.614	3.141.055
Despesas e receitas operacionais				
Administrativas e gerais	(57.418)	(41.750)	(184.665)	(153.962)
Outras receitas	-	(576)	51.612	75.458
Outras despesas	-	-	(64.034)	(202.562)
Resultado de equivalência patrimonial	701.137	896.203	41.168	5.966
	643.719	853.877	(155.919)	(275.100)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	694.778	935.240	2.357.695	2.865.955
Despesas financeiras	(97.281)	(93.631)	(1.159.383)	(1.220.026)
Receitas financeiras	97.456	84.373	281.951	253.900
Resultado financeiro	175	(9.258)	(877.432)	(966.126)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	694.953	925.982	1.480.263	1.899.829
Imposto de renda e contribuição social correntes	(890)	(7.516)	(148.526)	(140.504)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(180.751)	(95.452)
Tributos sobre o lucro	(890)	(7.516)	(329.277)	(235.956)
Lucro líquido do exercício	694.063	918.466	1.150.986	1.663.873
Atribuído aos acionistas controladores			694.063	918.466
Atribuído aos acionistas não controladores			456.923	745.407

	Controladora		Consolidado	
	Trimestre findo em		Trimestre findo em	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Receita de O&M, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	38.731	115.132	375.031	347.770
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	503.240	384.516
Receita operacional líquida	38.731	115.132	878.271	732.286
Custo dos serviços prestados	(26.683)	(19.535)	(151.595)	(136.324)
Custo de infraestrutura	-	-	(78.497)	(61.157)
Custo do serviço	(26.683)	(19.535)	(230.092)	(197.481)
Lucro bruto	12.048	95.597	648.179	534.805
Despesas e receitas operacionais				
Administrativas e gerais	(21.976)	(7.597)	(66.994)	(44.931)
Outras receitas	-	(419)	1.705	(5.858)
Outras despesas	-	-	(29.807)	207
Resultado de equivalência patrimonial	150.996	145.398	13.911	1.598
	129.020	137.382	(81.185)	(48.984)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	141.068	232.979	566.994	485.821
Despesas financeiras	(22.160)	(22.972)	(254.432)	(279.287)
Receitas financeiras	20.440	(10.688)	70.582	62.139
Resultado financeiro	(1.720)	(33.660)	(183.850)	(217.148)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	139.348	199.319	383.144	268.673
Imposto de renda e contribuição social correntes	1.814	(7.516)	(26.500)	(39.141)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(99.759)	77.261
Tributos sobre o lucro	1.814	(7.516)	(126.259)	38.120
Lucro líquido do exercício	141.162	191.803	256.885	306.793
Atribuído aos acionistas controladores			141.162	191.803
Atribuído aos acionistas não controladores			115.723	114.990

■ ANEXO 02 – REGULATÓRIO

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
ATIVO				
CIRCULANTE	1.193.731	1.256.601	3.432.420	3.420.332
Caixa e equivalentes de caixa	168.176	343.170	823.209	850.481
Investimentos de curto prazo	953.647	633.531	1.852.958	1.836.607
Títulos e valores mobiliários	-	-	155.384	138.094
Contas a receber de clientes	14.786	12.788	288.702	268.575
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	48.468	46.980	110.384	113.656
Outros tributos compensáveis	-	397	66.591	57.644
Estoque	-	-	10.278	9.201
Despesas pagas antecipadamente	11	11	12.141	13.602
Depósitos judiciais	-	-	64	64
Outros ativos circulantes	8.643	2.243	112.709	132.408
NÃO CIRCULANTE	3.505.934	3.281.960	14.411.149	13.989.652
Contas a receber de clientes	-	-	52.449	50.354
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	3.187	3.187
Outros tributos compensáveis	-	-	5.977	18.422
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	58.800	53.272
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	10.244	7.088
Despesas pagas antecipadamente	-	-	8.201	6.723
Cauções e depósitos judiciais	744	914	14.877	15.854
Outros ativos não circulantes	18.035	8.051	60.898	45.056
Investimentos em controladas e controladas em conjunto	3.448.271	3.437.955	196.164	176.586
Propriedades para investimento	8.960	7.016	8.960	7.016
Imobilizado	1.075	1.212	13.501.385	13.120.361
Intangível	28.849	44.293	490.007	485.733
ATIVO TOTAL	4.699.665	4.538.561	17.843.569	17.409.984

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
PASSIVO				
CIRCULANTE	656.114	476.832	3.069.748	2.380.145
Empréstimos e financiamentos	-	-	472.270	653.418
Debêntures	341.015	18.898	1.663.287	497.611
Fornecedores	13.118	9.625	191.620	239.119
Salários, férias e encargos sociais	6.675	6.238	45.654	45.325
Imposto de renda e contribuição social a pagar	385	7.516	63.551	100.115
Encargos regulatórios	-	-	39.010	53.767
Outros tributos a pagar	17.573	12.577	98.325	97.253
Arrendamentos	-	-	926	86
Dividendos a pagar	274.289	421.978	331.379	552.380
Adiantamentos de clientes	-	-	21.296	6.779
Opções de compra de ações outorgadas	3.057	-	10.734	-
Provisões	-	-	114.891	94.699
Outras passivos circulantes	2	-	16.805	39.593
NÃO CIRCULANTE	331.109	650.004	10.371.500	10.899.042
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.867.508	1.866.200
Debêntures	324.015	647.928	7.771.366	8.618.877
Arrendamentos	-	-	2.186	100
Adiantamentos de clientes	-	-	6.143	173
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	8.860
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	293
Encargos regulatórios	-	-	16.641	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	71.340	45.419
Passivo contratual com clientes	-	-	270.522	116.330
Provisões	6.737	1.877	189.375	156.585
Outras passivos não circulantes	357	199	176.126	86.205
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3.712.442	3.411.725	4.402.321	4.130.797
Capital social subscrito e integralizado	3.310.783	2.981.996	3.310.783	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	(215.933)	(195.685)	(215.933)	(195.685)
Reservas de lucros	574.298	582.565	574.298	582.565
Lucros acumulados	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	108.519	108.074	108.519	108.074
Participação de acionistas não controladores	-	-	689.879	719.072
PASSIVO TOTAL	4.699.665	4.538.561	17.843.569	17.409.984



	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
Sistema de transmissão de energia	-	-	2.662.968	2.557.218
Sistema de geração de energia	105.959	74.460	816.183	695.358
Prestação de serviços	58.605	114.376	-	-
Outros receitas operacionais	-	-	6.459	-
	164.564	188.836	3.485.610	3.252.576
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	(14.356)	(18.943)	(296.439)	(320.706)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	150.208	169.893	3.189.171	2.931.870
CUSTO DO SERVIÇO				
Custo com energia elétrica				
Energia comprada para revenda	(99.149)	(87.633)	(50.283)	(42.481)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	(47.613)	(40.543)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	-	(9.367)	(9.577)
Custo de operação				
Custo dos serviços prestados	-	(897)	(275.910)	(252.255)
Depreciação / amortização	-	-	(421.129)	(414.148)
	(99.149)	(88.530)	(804.302)	(759.004)
LUCRO BRUTO	51.059	81.363	2.384.869	2.172.866
(DESPESAS) E RECEITAS OPERACIONAIS				
Administrativas e gerais	(58.937)	(41.445)	(192.005)	(159.665)
Resultado de equivalência patrimonial	676.482	500.226	6.108	(157)
Outras receitas	-	(576)	8.492	27.348
Outras despesas	-	-	(3.062)	(838)
	617.545	458.205	(180.467)	(133.312)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	668.604	539.568	2.204.402	2.039.554
Despesas financeiras	(97.220)	(93.500)	(1.156.137)	(1.212.333)
Receitas financeiras	97.456	84.373	282.861	250.816
	236	(9.127)	(873.276)	(961.517)
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	668.840	530.441	1.331.126	1.078.037
Imposto de renda e contribuição social correntes	(890)	(7.516)	(148.526)	(140.504)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(16.502)	28.951
	(890)	(7.516)	(165.028)	(111.553)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	667.950	522.925	1.166.098	966.484
Atribuído aos acionistas controladores			667.950	522.925
Atribuído aos acionistas não controladores			498.148	443.559

	Controladora		Consolidado	
	Trimestre findo em		Trimestre findo em	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
Sistema de transmissão de energia	-	-	651.454	669.518
Sistema de geração de energia	27.905	14.117	207.475	182.548
Prestação de serviços	14.551	114.376	-	-
Outros receitas operacionais	-	-	1.502	-
	42.456	128.493	860.431	852.066
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	(3.725)	(13.361)	(72.981)	(92.283)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	38.731	115.132	787.450	759.783
CUSTO DO SERVIÇO				
Custo com energia elétrica				
Energia comprada para revenda	(26.683)	(19.275)	(15.734)	(8.829)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	(11.443)	(11.392)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	-	(1.256)	(1.388)
Custo de operação				
Custo dos serviços prestados	-	(260)	(77.939)	(77.429)
Depreciação / amortização	-	-	(108.087)	(104.982)
	(26.683)	(19.535)	(214.459)	(204.020)
LUCRO BRUTO	12.048	95.597	572.991	555.763
(DESPESAS) E RECEITAS OPERACIONAIS			-	-
Administrativas e gerais	(22.354)	(7.975)	(68.826)	(46.757)
Resultado de equivalência patrimonial	167.584	113.429	3.516	(357)
Outras receitas	-	(419)	4.517	916
Outras despesas	-	-	(2.539)	207
	145.230	105.035	(63.332)	(45.991)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	157.278	200.632	509.659	509.772
Despesas financeiras	(22.146)	(22.954)	(253.412)	(278.121)
Receitas financeiras	20.440	(10.688)	70.578	62.076
	(1.706)	(33.642)	(182.834)	(216.045)
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	155.572	166.990	326.825	293.727
Imposto de renda e contribuição social correntes	1.814	(7.516)	(26.500)	(39.141)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(13.697)	22.143
	1.814	(7.516)	(40.197)	(16.998)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	157.386	159.474	286.628	276.729
Atribuído aos acionistas controladores			157.386	159.474
Atribuído aos acionistas não controladores			129.242	117.255

■ ANEXO 03 – IFRS X REGULATÓRIO

	Trimestre findo em 31/12/2023		
	Consolidado IFRS	Consolidado Regulatório	Varição
Receita operacional bruta	959.172	860.431	98.741
Receita de transmissão de energia / Receita de O&M	156.752	658.662	(501.910)
Receita de infraestrutura	50.753	-	50.753
Remuneração do Ativo de Concessão	549.898	-	549.898
Suprimento de energia	207.475	207.475	-
(-) Parcela variável	(7.208)	(7.208)	-
Outras receitas operacionais	1.502	1.502	-
Deduções da receita operacional bruta	(80.901)	(72.981)	(7.920)
PIS / COFINS	(70.501)	(61.958)	(8.543)
ICMS	(40)	(40)	-
ISS	(704)	(704)	-
IVA	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	44	44	-
Reserva Global de Reversão - RGR diferido	574	-	574
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.787)	(2.787)	-
FNDCT	(2.784)	(2.784)	-
Ministério de minas e energia - MME	(1.396)	(1.396)	-
TFSEE	(3.307)	(3.356)	49
Receita operacional líquida	878.271	787.450	90.821
Custo do serviço	(230.092)	(214.459)	(15.633)
Energia comprada para revenda	(15.734)	(15.734)	-
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(11.443)	(11.443)	-
CFURH	(1.256)	(1.256)	-
Custo dos serviços prestados	(82.765)	(77.939)	(4.826)
Custo de infraestrutura	(78.497)	-	(78.497)
Depreciação / Amortização	(40.279)	(107.969)	67.690
Utilização do Bem Público - UBP	(118)	(118)	-
Lucro bruto	648.179	572.991	75.188
Despesas e receitas operacionais	(81.185)	(63.332)	(17.853)
Administrativas e gerais	(40.698)	(41.497)	799
Pessoal	(24.826)	(24.826)	-
Resultado de equivalência patrimonial	13.911	3.516	10.395
Depreciação / Amortização	(1.470)	(2.503)	1.033
Outras receitas	1.705	4.517	(2.812)
Outras despesas	(29.807)	(2.539)	(27.268)
EBIT	566.994	509.659	57.335
Depreciação / Amortização	(41.867)	(110.590)	68.723
EBITDA	608.861	620.249	(11.388)
Despesas financeiras	(254.432)	(253.412)	(1.020)
Receitas financeiras	70.582	70.578	4
	(183.850)	(182.834)	(1.016)
EBT	383.144	326.825	56.319
IR / CSLL	(126.259)	(40.197)	(86.062)
IR / CSLL	(26.500)	(26.500)	-
IR / CSLL Diferido	(99.759)	(13.697)	(86.062)
Lucro líquido Consolidado	256.885	286.628	(29.743)
Participação de não controladores	(115.723)	(129.242)	13.519
Lucro líquido Alupar	141.162	157.386	(16.224)