

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	7
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	15
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	17
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

Comentário do Desempenho	20
--------------------------	----

Notas Explicativas	27
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	68
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	69
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	70

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.792.196.544
Preferenciais	0
Total	1.792.196.544
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	5.441.506	5.287.490
1.01	Ativo Circulante	262.443	306.541
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	526	33.950
1.01.02	Aplicações Financeiras	228.305	176.407
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	228.305	176.407
1.01.02.01.04	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	228.305	176.407
1.01.06	Tributos a Recuperar	8.868	308
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	8.868	308
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	24.744	95.876
1.01.08.03	Outros	24.744	95.876
1.01.08.03.01	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	0	71.132
1.01.08.03.02	Dividendos a receber	23.417	23.417
1.01.08.03.03	Outros créditos	1.327	1.327
1.02	Ativo Não Circulante	5.179.063	4.980.949
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	52.828	72.636
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	52.828	72.636
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	21.793	38.961
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	13.722	16.032
1.02.01.10.05	Outros créditos	17.313	17.643
1.02.02	Investimentos	5.126.235	4.908.313
1.02.02.01	Participações Societárias	5.126.235	4.908.313
1.02.02.01.04	Outros Investimentos	5.126.235	4.908.313

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	5.441.506	5.287.490
2.01	Passivo Circulante	888.163	858.846
2.01.02	Fornecedores	0	10
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	0	10
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	771.436	761.553
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	481.603	492.938
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	349.913	349.826
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	131.690	143.112
2.01.04.02	Debêntures	289.833	268.615
2.01.05	Outras Obrigações	116.727	97.283
2.01.05.02	Outros	116.727	97.283
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	76.175	76.175
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições sociais	128	44
2.01.05.02.05	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	21.765	16.373
2.01.05.02.06	Encargos de dívidas	16.659	2.692
2.01.05.02.08	Outros passivos	2.000	1.999
2.02	Passivo Não Circulante	445.118	468.183
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	430.951	424.996
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	89.516	95.016
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	89.516	95.016
2.02.01.02	Debêntures	341.435	329.980
2.02.02	Outras Obrigações	11.269	13.713
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.559	5.410
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	5.559	5.410
2.02.02.02	Outros	5.710	8.303
2.02.02.02.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	5.710	8.303
2.02.03	Tributos Diferidos	2.898	29.474
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.898	29.474
2.03	Patrimônio Líquido	4.108.225	3.960.461
2.03.01	Capital Social Realizado	1.792.197	1.792.197
2.03.02	Reservas de Capital	1.041.481	1.041.487
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	1.014.275	1.014.445
2.03.02.07	Reserva de capital	27.206	27.042
2.03.04	Reservas de Lucros	1.126.778	1.126.778
2.03.04.01	Reserva Legal	29.663	29.663
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	661.649	661.649
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	435.466	435.466
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	147.770	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1	-1

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	0	-1
3.02.01	Material	0	-1
3.03	Resultado Bruto	0	-1
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	179.281	157.090
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-199	-758
3.04.02.04	Serviços de terceiros	-136	-716
3.04.02.06	Outras	-63	-42
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	179.480	157.848
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	179.281	157.089
3.06	Resultado Financeiro	-43.460	-46.026
3.06.01	Receitas Financeiras	6.625	86
3.06.01.01	Receita de aplicação financeira	6.924	56
3.06.01.02	Tributos s/receita financeira	-323	-4
3.06.01.03	Outras receitas	24	34
3.06.02	Despesas Financeiras	-50.085	-46.112
3.06.02.01	Encargos de dívidas - juros	-22.175	-34.847
3.06.02.02	Variação monetária/cambial da dívida	2.992	-26.907
3.06.02.03	Marcação a mercado derivativos	20.088	-1.733
3.06.02.04	Marcação a mercado da dívida	-13.564	5.461
3.06.02.06	Atualização de mútuos	-166	-134
3.06.02.07	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	-36.801	12.245
3.06.02.08	Outras despesas financeiras	-459	-197
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	135.821	111.063
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	11.949	0
3.08.01	Corrente	-14.627	0
3.08.02	Diferido	26.576	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	147.770	111.063
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	147.770	111.063
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,08	0,11
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,08	0,11

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	147.770	111.063
4.03	Resultado Abrangente do Período	147.770	111.063

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-10.271	-776
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-957	-926
6.01.01.01	Lucro líquido do período	147.770	111.063
6.01.01.02	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	-11.949	0
6.01.01.03	Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas	12.425	61.832
6.01.01.04	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	36.801	-12.245
6.01.01.05	Marcação a mercado derivativos	-20.088	1.733
6.01.01.06	Marcação a mercado da dívida	13.564	-5.461
6.01.01.07	Resultado de equivalência patrimonial	-179.480	-157.848
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-9.314	150
6.01.02.01	Diminuição (aumento) de tributos a recuperar	4.908	-78
6.01.02.02	Diminuição (aumento) de outros créditos	330	-2
6.01.02.03	(Diminuição) aumento de fornecedores	-10	217
6.01.02.04	(Diminuição) aumento de impostos e contribuições sociais	-14.543	13
6.01.02.05	Aumento de outras contas a pagar	1	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-83.252	-6.508
6.02.03	Aumento de capital em controladas	-54.777	-6.955
6.02.04	Aplicações financeiras e recursos vinculados	-44.974	447
6.02.06	Recebimento de dividendos	16.499	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	60.099	7.638
6.03.02	Pagamentos de empréstimos, debêntures - principal	0	-300.000
6.03.03	Pagamentos de empréstimos, debêntures - juros	-2.942	-21.626
6.03.04	Recebimento por liquidação de instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	63.228	1
6.03.05	Adiantamento p/futuro aumento de capital	-170	329.275
6.03.07	Partes relacionadas	-17	-12
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-33.424	354
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	33.950	99
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	526	453

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-6	0	0	0	-6
5.04.08	Programa de remuneração variável- ILP	0	164	0	0	0	164
5.04.09	Recursos destinados a futuro aumento de capital	0	-170	0	0	0	-170
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	147.770	0	147.770
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	147.770	0	147.770
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.792.197	1.041.481	1.126.778	147.770	-1	4.108.225

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	329.253	0	0	0	329.253
5.04.08	Programa de remuneração variável - ILP	0	-22	0	0	0	-22
5.04.09	Recursos destinados a futuro aumento de capital	0	329.275	0	0	0	329.275
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	111.063	0	111.063
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	111.063	0	111.063
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.053.979	1.094.247	882.217	111.063	-8	3.141.498

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 31/03/2025	01/01/2024 à 31/03/2024
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-199	-759
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-136	-716
7.02.04	Outros	-63	-43
7.03	Valor Adicionado Bruto	-199	-759
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-199	-759
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	186.428	157.938
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	179.480	157.848
7.06.02	Receitas Financeiras	6.948	90
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	186.229	157.179
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	186.229	157.179
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-11.626	4
7.08.02.01	Federais	-11.626	4
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	50.085	46.112
7.08.03.01	Juros	50.085	46.112
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	147.770	111.063
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	147.770	111.063

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	10.615.019	10.451.631
1.01	Ativo Circulante	1.694.673	1.686.443
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	45.258	91.492
1.01.02	Aplicações Financeiras	640.445	560.141
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	640.445	560.141
1.01.02.01.03	Aplicações Financeiras no Mercado Aberto e Recursos Vinculados	640.445	560.141
1.01.03	Contas a Receber	102.727	97.514
1.01.03.01	Clientes	102.727	97.514
1.01.03.01.01	Concessionárias e permissionárias	102.727	97.514
1.01.06	Tributos a Recuperar	50.943	43.073
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	50.943	43.073
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	855.300	894.223
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	855.300	894.223
1.01.08.01.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	0	71.132
1.01.08.01.04	Concessão do serviço público (ativo do contrato)	802.914	778.670
1.01.08.01.05	Outros Créditos	52.386	44.421
1.02	Ativo Não Circulante	8.920.346	8.765.188
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	8.909.877	8.754.397
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	218.232	159.060
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	218.232	159.060
1.02.01.07	Tributos Diferidos	259.835	314.035
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	259.835	314.035
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	8.431.810	8.281.302
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	29.294	45.254
1.02.01.10.04	Tributos a Recuperar	31.794	32.114
1.02.01.10.05	Concessão do Serviço Público (Ativo de Contrato)	8.323.051	8.156.200
1.02.01.10.06	Cauções e Depósitos Vinculados	4.498	4.434
1.02.01.10.07	Outros créditos	43.173	43.300
1.02.03	Imobilizado	4.899	5.680
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.899	5.680
1.02.04	Intangível	5.570	5.111
1.02.04.01	Intangíveis	5.570	5.111
1.02.04.01.02	Intangíveis	5.570	5.111

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	10.615.019	10.451.631
2.01	Passivo Circulante	1.377.400	1.357.644
2.01.02	Fornecedores	88.465	120.718
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	88.465	120.718
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.057.216	1.032.447
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	559.859	570.857
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	428.169	427.745
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	131.690	143.112
2.01.04.02	Debêntures	497.357	461.590
2.01.05	Outras Obrigações	231.719	204.479
2.01.05.02	Outros	231.719	204.479
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	81.579	81.579
2.01.05.02.04	Obrigações estimadas	4.310	3.910
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	1	1
2.01.05.02.06	Impostos e contribuições sociais	20.255	24.425
2.01.05.02.07	Encargos de dívidas	24.750	6.873
2.01.05.02.08	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	30.900	27.187
2.01.05.02.09	Encargos setoriais	6.703	6.586
2.01.05.02.10	Arrendamentos operacionais	20	0
2.01.05.02.11	Outras contas a pagar	63.201	53.918
2.02	Passivo Não Circulante	4.919.329	4.932.625
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.174.859	3.150.431
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.333.382	1.355.541
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.243.866	1.260.525
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	89.516	95.016
2.02.01.02	Debêntures	1.841.477	1.794.890
2.02.02	Outras Obrigações	1.129.782	1.122.837
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.559	5.410
2.02.02.02	Outros	1.124.223	1.117.427
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições sociais	735.617	726.014
2.02.02.02.04	Fornecedores	20.206	19.805
2.02.02.02.05	Benefícios pós-emprego	3	3
2.02.02.02.07	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	14.568	19.507
2.02.02.02.08	Provisões para Riscos, Trabalhistas, Cíveis e Fiscais	348.724	347.472
2.02.02.02.09	Outras contas a pagar	5.105	4.626
2.02.03	Tributos Diferidos	614.688	659.357
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	614.688	659.357
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.318.290	4.161.362
2.03.01	Capital Social Realizado	1.792.197	1.792.197
2.03.02	Reservas de Capital	1.041.481	1.041.487
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	1.014.275	1.014.445
2.03.02.07	Outras reservas de capital	27.206	27.042
2.03.04	Reservas de Lucros	1.126.778	1.126.778
2.03.04.01	Reserva Legal	29.663	29.663
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	661.649	661.649

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	435.466	435.466
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	147.770	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1	-1
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	210.065	200.901

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	368.906	388.829
3.01.01	Receita de infra, operação e manutenção, ganho de eficiência na implem da infra e outras, líquidas	67.004	107.988
3.01.02	Remuneração dos ativos da concessão	301.902	280.841
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-60.243	-102.103
3.02.03	Pessoal e administradores	-9.499	-2.796
3.02.04	Benefícios pós-emprego	-155	-80
3.02.05	Material	-4.779	38
3.02.06	Serviços de terceiros	-2.009	-18.531
3.02.07	Custo de construção	-42.063	-80.316
3.02.08	Depreciação e amortização	-90	0
3.02.09	Outras	-1.648	-418
3.03	Resultado Bruto	308.663	286.726
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-13.172	-25.070
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-13.081	-18.754
3.04.02.01	Pessoal e administradores	-4.740	-3.657
3.04.02.02	Benefícios pós-emprego	-129	-74
3.04.02.03	Material	417	-744
3.04.02.04	Serviços de terceiros	-3.928	-11.343
3.04.02.05	Amortização e depreciação	-310	-445
3.04.02.06	Provisão para riscos, cíveis, fiscais e regulatórios	257	633
3.04.02.07	Outras	-4.648	-3.124
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-91	-6.316
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	295.491	261.656
3.06	Resultado Financeiro	-105.745	-99.726
3.06.01	Receitas Financeiras	20.012	23.688
3.06.01.01	Receita de aplicação financeira	20.215	19.437
3.06.01.02	Tributos s/receita financeira	-607	-664
3.06.01.04	Outras receitas	404	4.915
3.06.02	Despesas Financeiras	-125.757	-123.414
3.06.02.01	Encargos de dívidas - juros	-62.518	-74.086
3.06.02.02	Variação monetária/ cambial da dívida	-36.753	-59.770
3.06.02.03	Marcação a mercado derivativos	25.255	-550
3.06.02.04	Marcação a mercado da dívida	-14.520	7.443
3.06.02.05	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	-34.587	8.663
3.06.02.07	Atualização de mútuos	-166	-134
3.06.02.08	Atualização contingência	-1.517	-2.261
3.06.02.09	Outras despesas financeiras	-951	-2.719
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	189.746	161.930
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-32.812	-43.631
3.08.01	Corrente	-39.726	-4.583
3.08.02	Diferido	6.914	-39.048
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	156.934	118.299
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	156.934	118.299
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	147.770	111.063

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	9.164	7.236
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,08	0,11
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,08	0,11

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	156.934	118.299
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	156.934	118.299
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	147.770	111.063
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	9.164	7.236

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	116.449	107.539
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-12.505	-32.829
6.01.01.01	Lucro do período	156.934	118.299
6.01.01.02	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	32.812	43.631
6.01.01.03	Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas	81.049	116.968
6.01.01.04	Amortização e depreciação	311	445
6.01.01.05	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	34.587	-8.663
6.01.01.06	Marcação a mercado derivativos	-25.255	550
6.01.01.07	Marcação a mercado de dívida	14.520	-7.443
6.01.01.09	Programa de remuneração variável - ILP	164	-22
6.01.01.10	Remuneração do ativo de contrato de concessão	-301.902	-280.841
6.01.01.11	PIS e COFINS diferido	9.539	10.205
6.01.01.12	Margem de Construção, operação e remuneração do ativo de contrato da transmissão	-15.007	-25.143
6.01.01.13	Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	-257	-815
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	128.954	140.368
6.01.02.01	Diminuição de consumidores e concessionárias	162.664	163.742
6.01.02.02	Diminuição (aumento) de impostos a recuperar	4.380	-3.018
6.01.02.03	(Aumento) de cauções e depósitos vinculados	-64	-3
6.01.02.07	(Aumento) de outros créditos	-7.838	-64.645
6.01.02.08	(Diminuição) de fornecedores	-12.788	-6.007
6.01.02.09	(Diminuição) de impostos e contribuições sociais	-6.148	-4.381
6.01.02.10	Imposto de renda e contribuição social pagos	-21.239	-11.012
6.01.02.11	Aumento de encargos setoriais	117	624
6.01.02.12	Aumento de obrigações estimadas	400	198
6.01.02.13	Processos trabalhistas, cíveis e fiscais pagos	-8	-182
6.01.02.14	Aumento de outras contas a pagar	9.478	65.052
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-180.318	-117.197
6.02.01	Aplicações no imobilizado e intangível	70	-136
6.02.02	Aplicações financeiras e recursos vinculados	-119.261	-18.902
6.02.03	Aplicações em linhas de transmissão de energia	-61.127	-98.159
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	17.635	-24.501
6.03.02	Pagamentos de empréstimos, debêntures - principal	-19.407	-307.783
6.03.03	Pagamentos de empréstimos, debêntures - juros	-27.310	-43.123
6.03.05	Recebimento por liquidação de instrumentos financeiros derivativos	64.604	-2.858
6.03.06	Adiantamento para futuro aumento de capital	-170	329.275
6.03.07	Partes relacionadas	-17	-12
6.03.08	Pagamentos de dividendos	-65	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-46.234	-34.159
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	91.492	69.843
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	45.258	35.684

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461	200.901	4.161.362
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461	200.901	4.161.362
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-6	0	0	0	-6	0	-6
5.04.08	Programa de remuneração variável- ILP	0	164	0	0	0	164	0	164
5.04.09	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	-170	0	0	0	-170	0	-170
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	147.770	0	147.770	9.164	156.934
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	147.770	0	147.770	9.164	156.934
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.792.197	1.041.481	1.126.778	147.770	-1	4.108.225	210.065	4.318.290

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182	180.111	2.881.293
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182	180.111	2.881.293
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	329.253	0	0	0	329.253	0	329.253
5.04.08	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	329.275	0	0	0	329.275	0	329.275
5.04.09	Programa de remuneração variável- ILP	0	-22	0	0	0	-22	0	-22
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	111.063	0	111.063	7.236	118.299
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	111.063	0	111.063	7.236	118.299
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.053.979	1.094.247	882.217	111.063	-8	3.141.498	187.347	3.328.845

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 31/03/2025	01/01/2024 à 31/03/2024
7.01	Receitas	402.823	421.716
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	358.754	338.188
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	44.069	83.528
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-57.285	-119.433
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-10.307	-29.987
7.02.04	Outros	-46.978	-89.446
7.03	Valor Adicionado Bruto	345.538	302.283
7.04	Retenções	-400	-445
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-400	-445
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	345.138	301.838
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	20.619	24.352
7.06.02	Receitas Financeiras	20.619	24.352
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	365.757	326.190
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	365.757	326.190
7.08.01	Pessoal	12.315	6.443
7.08.01.01	Remuneração Direta	10.392	5.850
7.08.01.02	Benefícios	1.241	386
7.08.01.03	F.G.T.S.	682	207
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	69.750	77.977
7.08.02.01	Federais	69.534	77.937
7.08.02.02	Estaduais	59	0
7.08.02.03	Municipais	157	40
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	126.758	123.471
7.08.03.01	Juros	125.757	123.414
7.08.03.02	Aluguéis	1.001	57
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	156.934	118.299
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	147.770	111.063
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	9.164	7.236

Comentário do Desempenho

ENERGISA TRANSMISSÃO DE ENERGIA S/A
RESULTADOS 1º. TRIMESTRE DE 2025

Cataguases, 08 de maio de 2025 – A Administração da Energisa Transmissão de Energia S/A (“Energisa Transmissão”, “ETE” ou “Companhia”) apresenta os resultados do primeiro trimestre (1T25) de 2024. As demonstrações financeiras a seguir, foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo International Accounting Standards Board (“IASB”), que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e, quando aplicáveis, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, exceto quando indicado de outra forma.

1. VISÃO GERAL

As atividades do Grupo Energisa também incluem ativos em transmissão de energia, decorrentes das aquisições de 9 lotes em leilões, de 2017 a 2024, e 4 concessões operacionais adquiridas nos anos de 2021 e 2022, totalizando 13 concessões de transmissão com aproximadamente 3.508 mil km em linhas de transmissão e 14.454 MVA de capacidade de transformação. A Receita Operacional Anual consolidada, considerando a nova concessão Energisa Maranhão (EMA), é de R\$ 962,7 milhões, sendo R\$ 921,6 milhões de RAP (ciclo 2024-25) e R\$ 41,1 milhões em receitas de fibra ótica.

Segue abaixo quadro de composição acionária da Energisa Transmissão:



Transmissão

EPA I	EPA II	EAM I	EAP	EGO I	EMA
100%	100%	100%	100%	100%	100%
ETT I	ETT II	EPT	Gemini	EAM II	
100%	100%	100%	100%	100%	
		LTTE	LMTE	LXTE	
		100%	85,04%	83,34%	

Comentário do Desempenho

Seguem abaixo quadros com o resumo das concessões de transmissão operacionais e em construção do Grupo:

Transmissoras operacionais:

Nome	Data Assinatura do contrato	UF	Extensão (Km)	Capacidade de transformação MVA	Entrada em Operação	Antecipação realizada	Capex realizado/Preço de Aquisição (R\$ mm)	RAP Ciclo 24-25 (R\$ mm) ^(b)	Receitas de Fibra Ótica	Status
EGO I	ago/17	GO	136 (CD)	1.344	mar/20	17 meses	255,9	52,1	-	Operacional
EPA I	ago/17	PA	267(CD)	600	nov/20	16 meses	318,3	65,2	-	Operacional
EPA II	set/18	PA	139 (CD/CS)	1.800	dez/21	12 meses	421,2	53,2 ^(a)	-	Operacional
ETT	mar/19	BA/TO	734 (CS)	850	jan/23	15 meses	816,9 ^(c)	85,5		Operacional
ETT II	set/21	TO	-	200	Abril/24	5 meses	68,8	5,2	-	Operacional
EPT	jun/16	MT	-	150	jun/19	-	102,1	13,2		Operacional
EAP	mar/22	AP	10	300	dez/24	9 meses	155,3	13,6	-	Operacional
LMTE	out/08	AP/PA	685	1.410	jun/13	-		163,0 ^(a)	23,4	Operacional
LXTE	out/08	PA	508	1.550	jun/13	-	802,7	170,4 ^(a)	17,4	Operacional
LTTE	dez/11	RJ/SP	258	3.600	jun/18	-		81,2 ^(a)	0,2	Operacional
Total			2.737	11.804			2.941,2	702,6	41,1	-

(a) Considera receita adicional de reforços. (b) valores publicados da RAP líquidos de PIS/Cofins. (c) considera R\$ 100 milhões referente ao seguro garantia acionado devido à recuperação judicial do Epecista, com ação movida pela Companhia para ressarcimento dos valores desembolsados.

Empreendimentos em construção:

Nome	Data Assinatura do contrato	UF	Extensão (Km) ^(a)	Capacidade de transformação MVA	Entrada em Operação (ANEEL)	Avanço Físico ^(b)	Capex Estimado ^(c) (R\$ milhões)	RAP Ciclo 24-25 (R\$ milhões) ^(f)	Status
EAM	mar/21	AM	365 (CD / CS)	2.650	mar/26 ^(g)	77,38 ^(d)	819,4 ^(e)	86,3	Parcial
EAM II	set/22	AM	12,9	-	ago/27	40,18%	235,7	20,2	Em Construção Em fase de projetos
EMA	jun/24	MA/PI	393,5	-	Jun/30	-	937,9	112,5	
Total			771,4	2.650			1.992,9	219,0	-

Notas: CD – Circuito duplo / CS – Circuito Simples. (a) km de linhas das concessões em construção considera valores estimados no edital do leilão. (b) Dados de avanço físico atualizados para março/2025 (c) Atualizado por IPCA da data do leilão + otimização de CAPEX (exceto EAM I que não considera otimização) / (d) 30,04% do status refere-se as instalações operacionais da EAM adquiridas no leilão / (e) CAPEX não considera a indenização de R\$ 256 milhões referentes aos ativos operacionais transferidos à EAM /(f) valores publicados da RAP são líquidos de PIS/Cofins / (g) Prazo para implantação dos novos ativos. A revitalização dos demais ativos previstos em contrato de concessão tem prazo regulatório até março/2030.

Comentário do Desempenho

1.1 Homologação da Receita Annual Permitida (RAP) – Ciclo 2024/2025

Em 16 de julho de 2024, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória 3.348/2024 que estabeleceu reajustes pelo IPCA de 3,93% das Receitas Anuais Permitidas (RAP) das concessões de transmissão para o ciclo 2024-2025, passando a valer a partir de 1º de julho de 2024 até 30 de junho de 2025, beneficiando, portanto, o resultado da Companhia somente a partir do 3T24. Assim, a receita anual permitida das transmissoras do grupo Energisa passa a ser de R\$ 921,6 milhões para o ciclo 2024/2025 (R\$ 891,2 milhões para o ciclo de 2023/2024), conforme segue.

Transmissoras	Ciclo 2023/2024 ⁽¹⁾	Ciclo 2024/2025 ⁽¹⁾
Energisa Goiás (EGO)	51,6	52,1
Energisa Pará I (EPA I)	65,1	65,2
Energisa Pará II (EPA II)	50,2	53,2
Energisa Tocantins I (ETT I)	83,1	85,5
Energisa Amazonas (EAM)	83,1	86,3
Energisa Tocantins II (ETT II)	5,0	5,2
Energisa Amapá (EAP)	13,1	13,6
Energisa Amazonas II (EAM II)	19,4	20,2
Energisa Paranaíba (EPT)	12,7	13,2
Linhas Macapá (LMTE)	154,9	163,0
Linhas Xingú (LXTE)	162,5	170,4
Linhas Taubaté (LTTE)	78,2	81,2
Energisa Maranhão (EMA)	112,5	112,5
Total	891,2	921,6

⁽¹⁾ Não considera as receitas de fibra ótica que totalizam R\$ 41,1 milhões.

Acesse essa e outras tabelas em Excel que estão disponíveis [nesse link](#).

1.2 Destaques do Período

1.2.1 Conclusão de montagem eletromecânica de novas subestações na Energisa Amazonas

No mês de março de 2025, foram concluídas as atividades de montagem eletromecânica das Subestações Tarumã e Lechuga, marcos importantes visando a energização da Função de Transmissão referente à Linha de Transmissão Lechuga – Tarumã. Este projeto desempenha um papel fundamental na modernização e no fortalecimento da infraestrutura de transmissão de energia elétrica, garantindo maior confiabilidade e qualidade no fornecimento para a região metropolitana de Manaus, no Estado do Amazonas. A previsão de entrada em operação da ANEEL para a concessão é março de 2026.

1.2.2 Licenciamento Ambiental na Energisa Maranhão

Em 25 de fevereiro de 2025, foram protocolados o Relatório Ambiental Simplificado e o pedido de obtenção da Licença Prévia (LP) da Energisa Maranhão. Essa etapa representa um marco importante no processo de licenciamento ambiental, por ser pré-requisito para a emissão da Licença de Instalação (LI). O projeto é estratégico para a expansão da Rede Básica na Área Norte da região Nordeste, viabilizando o escoamento da energia gerada por usinas já contratadas, ampliando a capacidade de conexão de novos empreendimentos de geração e atendendo ao crescimento da demanda local.

Comentário do Desempenho

1.3 Resultados econômico-financeiros consolidado – Societário x Regulatório

Principais impactos no resultado societário

Resume-se, a seguir, o desempenho econômico-financeiro societário consolidado da ETE:

Desempenho Econômico-Financeiro IFRS Resultados – R\$ milhões	Trimestre		
	1T25	1T24	Var. %
Receita de construção de infraestrutura	44,1	83,5	- 47,2
Ganho na eficiência na implementação da infraestrutura	0,6	(6,3)	-
Receita das margens da obrigação de performance da construção	12,4	31,4	- 60,5
Receita de operação e manutenção	17,2	17,2	+ 0,3
Remuneração dos ativos de concessão	301,9	280,8	+ 7,5
Outras receitas operacionais	26,6	15,0	+ 77,1
Total da receita bruta	402,8	421,7	- 4,5
Deduções da receita	(33,9)	(32,9)	+ 3,1
Receita operacional líquida	368,9	388,8	- 5,1
Custo de construção	(42,1)	(80,3)	- 47,6
Margem bruta	326,8	308,5	+ 18,3 p.p.
PMSO	(31,1)	(40,7)	- 23,6
Demais despesas operacionais ⁽¹⁾	0,2	(5,7)	-
Depreciação/Amortização	(0,4)	(0,4)	- 10,1
Resultado financeiro	(105,7)	(99,7)	+ 6,0
Contribuição social e imposto de renda	(32,8)	(43,6)	- 24,8
Lucro líquido do período	156,9	118,3	+ 32,7
EBITDA	295,9	262,1	+ 12,9
Margem EBITDA (%)	80,2	67,4	+ 12,8 p.p.

(1) Considera provisões e reversões de contingências trabalhista, cíveis, regulatórias, ambientais e fiscal e outras receitas/despesas.

Receita operacional líquida (societário): No 1T25 a Energisa Transmissão de Energia S.A. registrou uma receita operacional líquida consolidada de R\$ 368,9 milhões, representando uma redução de 5,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho foi impulsionado, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) redução na receita e na margem de construção, decorrente de menor realização de investimentos na concessão EAM (R\$ 19,1 milhões) e nos projetos energizados em 2024: ETT II (R\$ 4,1 milhões) e EAP (R\$ 32,5 milhões). Parte desse efeito foi compensado pelos seguintes eventos pela maior realização de capex e avanço físico na construção da concessão EAM II (R\$ 11,4 milhões) e pelo (iii) aumento da remuneração do ativo de contrato em decorrência de reajuste tarifário e reposicionamento (RTP) da RAP nas concessões LXTE e LMTE.

PMSO: a linha de PMSO no 1T25 alcançou R\$ 31,1 milhões, uma redução de R\$ 9,6 milhões ocasionado basicamente pelo impacto líquido na rubrica de serviços de terceiros e pessoal, em função da internalização das atividades O&M (-R\$ 13,5 milhões). Parte desse efeito foi compensado pelos maiores gastos com seguros (+R\$ 2,4 milhões).

Demais despesas operacionais: a linha de demais despesas operacionais no 1T25 alcançou R\$ 0,2 milhão positivo, refletindo uma redução de R\$ 5,9 milhões nas despesas na comparação com o 1T24, principalmente em consequência dos gastos incorridos na implementação de melhorias na infraestrutura de transmissão no 1T24, não incorridos no 1T25.

Custo de construção: a linha de custo de construção alcançou R\$ 42,1 milhões, uma redução de 47,6% no 1T25 em comparação com o 1T24 em consequência de (i) energização dos projetos EAP (-R\$ 31,5 milhões) e ETT II (-R\$ 3,9 milhões) em 2024, (ii) redução de capex na EAM (-R\$ 18,3 milhões). Parte desses efeitos foram compensados pelo aumento de capex nas concessões da Gemini (+R\$ 3,8 milhões), EAM II (+R\$ 10,9 milhões) e EMA (+R\$ 0,8 milhão).

Comentário do Desempenho

Resultado Financeiro: As despesas financeiras líquidas totalizaram R\$ 105,7 milhões no 1T25, refletindo um aumento de R\$ 6,0 milhões na comparação com 1T24 decorrente (i) dos encargos de debentures da concessão EAP (+4,2 milhões), não recorrentes no 1T24, (ii) aumento da TJLP nas debentures da LMTE e LXTE (+1,0 Milhão) e (iii) efeito líquido negativo entre a marcação a mercado do swap e da dívida na ETE holding, EPA I e EPA II ocasionado pela variação do dólar entre os períodos comparados..

Lucro líquido: No 1T25, a Companhia registrou lucro de R\$ 156,9 milhões, aumento de R\$ 38,6 milhões, conforme eventos informados acima.

Principais impactos do resultado regulatório

Aviso: Nesta seção são apresentados os resultados regulatórios do segmento de transmissão da Companhia. Os resultados regulatórios têm a finalidade de apresentar uma análise do desempenho regulatório/gerencial das transmissoras, seguindo as práticas do mercado de transmissão. Portanto, não deve ser considerado como relatório econômico-financeiro oficial da Companhia para a Comissão de Valores Mobiliários (CVM), que segue as normas contábeis internacionais do IFRS, emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB). As Demonstrações Contábeis Regulatórias (DCR's) aqui apresentadas são auditadas anualmente até 30 de abril de cada exercício na entrega das demonstrações contábeis regulatórias à ANEEL. Assim, os assuntos relacionados especificamente à contabilidade regulatória divulgados anteriormente à conclusão das DCRs são passíveis de alterações.

Resume-se, a seguir, o desempenho econômico-financeiro regulatório consolidado da ETE:

Desempenho Econômico-Financeiro Regulatório Resultados – R\$ milhões	Trimestre		
	1T25	1T24	Var. %
Receita anual permitida	209,7	197,3	+ 6,3
Total da receita bruta	209,7	197,3	+ 6,3
Deduções da receita	(22,4)	(20,7)	+ 8,3
Receita operacional líquida	187,3	176,6	+ 6,1
PMSO	(27,7)	(39,1)	- 29,2
Demais despesas operacionais ⁽¹⁾	0,2	(0,2)	-
Amortização/Depreciação	(46,9)	(48,0)	- 2,3
Resultado financeiro	(105,8)	(99,7)	+ 6,1
Contribuição social e imposto de renda	4,5	(8,2)	-
Lucro (Prejuízo) líquido regulatório	11,7	(18,6)	-
EBITDA Regulatório	159,8	137,3	+ 16,4
Margem EBITDA (%)	85,3	77,8	+ 7,5 p.p.

⁽¹⁾ Considera provisões e reversões de contingências trabalhista, cíveis, regulatórias, ambientais e fiscal e outras receitas/despesas.

Receita operacional líquida regulatória: No 1T25, o resultado da ETE consolidado regulatório, apresentou uma receita operacional líquida regulatória de R\$ 187,3 milhões, R\$ 10,8 milhões maior do que o registrado no 1T24 devido aos seguintes eventos:

- (i) Faturamento retroativo referente a diferenças de alíquotas de Pis e Cofins entre regimes tributários na concessão ETT (R\$ 9,4 milhões);
- (ii) Reajuste tarifário da RAP de 3,93% e resultado positivo da Revisão Tarifária Periódica na LMTE e LXTE conforme Resolução Homologatória nº 3.243 da ANEEL (R\$ 4,3 milhões);
- (iii) RAP dos projetos ETT II e EAP, energizados integralmente em 2024 e entrada em operação de novas funções de transmissão na concessão EAM (+R\$ 5,7 milhões).

Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo:

- (i) Maior incidência de PV no 1T25, principalmente nas concessões EPA I, ETT I e LXTE (-R\$ 6,6 milhões);
- (ii) Redução da receita após impacto parcela de ajuste (PA) e rateio de antecipação (-R\$ 3,9 milhões).

Comentário do Desempenho

PMSO: a linha de PMSO no 1T25 alcançou R\$ 27,7 milhões, uma redução de R\$ 11,4 milhões ocasionado basicamente pelo impacto líquido na rubrica de serviços de terceiros e pessoal, em função da internalização das atividades O&M (-R\$ 13,5 milhões). Parte desse efeito foi compensado pelos maiores gastos com seguros (+R\$ 2,4 milhões).

Demais despesas operacionais: a linha de demais despesas operacionais se manteve em linha entre os períodos comparados.

Amortização e Depreciação: No 1T25, as despesas de amortização e depreciação permaneceram em linha com o mesmo período do ano passado.

EBITDA regulatório: o EBITDA no 1T25 aumentou 16,4% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. Esse resultado positivo é consequência dos eventos descritos nas rubricas de receita operacional líquida e PMSO.

Resultado Financeiro: As despesas financeiras líquidas totalizaram R\$ 105,8 milhões no 1T25, aumento de R\$ 6,0 milhões na comparação com 1T24, (i) decorrente dos encargos de debentures da concessão EAP (+R\$ 4,2 milhões), (ii) aumento da Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) nas debentures da LMTE e LXTE (+R\$ 1,0 milhão) e (iii) efeito líquido negativo entre a marcação a mercado do swap e da dívida na ETE holding, EPA I e EPA II ocasionado pela variação do dólar entre os períodos comparados.

Lucro (Prejuízo) líquido regulatório: No 1T25, a ETE consolidado apresentou lucro de R\$ 11,7 milhões, R\$ 30,3 milhões maior do que o prejuízo apresentado no 1T24.

Comentário do Desempenho

2. ESTRUTURA DE CAPITAL

2.1. Caixa e Endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras totalizou R\$ 903,9 milhões em março de 2025, frente aos R\$ 810,7 milhões registrados em dezembro de 2024.

Em 31 março de 2025, a dívida líquida foi de R\$ 3.369,1 milhões contra R\$ 3.309,4 milhões no final de dezembro de 2024.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia nos períodos a seguir:

Descrição	31/03/2025	31/12/2024	30/09/2024
Valores em R\$ milhões			
Circulante	1.112,9	995,4	680,3
Empréstimos e financiamentos	559,9	570,9	429,8
Debêntures	497,4	461,6	220,9
Encargos de dívidas	24,8	6,9	15,4
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	30,9	(43,9)	14,2
Não Circulante	3.160,1	3.124,7	3.221,5
Empréstimos e financiamentos	1.333,4	1.355,5	1.278,5
Debêntures	1.841,5	1.794,9	2.049,0
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(14,7)	(25,7)	(106,0)
Total das dívidas	4.273,0	4.120,1	3.901,9
(-) Disponibilidades financeiras:	903,9	810,7	572,0
✓ Caixa e equivalentes de caixa	45,3	91,5	59,4
✓ Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados	858,7	719,2	512,6
Total das dívidas líquidas	3.369,1	3.309,4	3.329,8

3. INVESTIMENTOS

No trimestre, as transmissoras da ETE e GEMINI concretizaram investimentos consolidados que totalizaram R\$ 40,4 milhões 54,3% menor que no mesmo período do ano anterior.

Investimentos	Ativo Elétrico			Ativo Não Elétrico			Ativos Próprios Total			Investimento Total		
	1T25	1T24	Var. %	1T25	1T24	Var. %	1T25	1T24	Var. %	1T25	1T24	Var. %
EPA I	0,0	-	-	0,0	0,1	- 91,4	0,0	0,1	- 86,3	0,0	0,1	- 86,3
EPA II	0,0	0,1	- 83,3	0,0	-	-	0,0	0,1	- 73,0	0,0	0,1	- 73,0
EGO I	-	-	-	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0	-	-
ETT	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0	-	-
ETT II	(0,1)	4,0	-	-	-	-	(0,1)	4,0	-	(0,1)	4,0	-
EAM	22,5	41,5	- 45,7	0,0	-	-	22,5	41,5	- 45,7	22,5	41,5	- 45,7
EAM II	11,5	0,8	+ 1.332,8	-	(0,0)	-	11,5	0,8	+ 1.367,6	11,5	0,8	+ 1.367,6
EAP	(0,7)	31,4	-	-	-	-	(0,7)	31,4	-	(0,7)	31,4	-
EPT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMA I	0,7	-	-	-	-	-	0,7	-	-	0,7	-	-
GEMINI Consolidado	6,4	10,5	- 39,2	0,0	0,0	+ 154,8	6,4	10,5	- 39,1	6,4	10,5	- 39,1
Transmissoras de energia elétrica	40,4	88,3	- 54,3	0,0	0,1	- 64,1	40,4	88,4	- 54,3	40,4	88,4	- 54,3

Notas Explicativas

Notas Explicativas

Energisa Transmissão de Energia S/A
Notas explicativas às informações trimestrais
para o período findo em 31 de março de 2025
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário)

1. Contexto operacional

A Energisa Transmissão de Energia S/A ("Companhia" ou "ETE"), é uma sociedade anônima de capital aberto registrada junto a Comissão de Valores Mobiliários – CVM na categoria "B". A Companhia atua como concessionária transmissora de energia elétrica, sob o controle acionário da Energisa S/A, e possui sede em Cataguases, Estado de Minas Gerais. O objeto social é a participação no capital social de outras sociedades, na qualidade de sócia, quotista ou acionista, em especial naquelas que tem como objetivo principal a exploração de concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica.

A Companhia, através de suas controladas, possui o direito de explorar concessões e/ou autorizações de transmissão de energia elétrica, sendo seus principais contratos:

Controladas	Descrição	Localidade	Data da concessão	Data de vencimento	Início de Operação
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EGO I")	Goias Linha de transmissão de 230 kV Rio Verde Norte – Jataí, com 136 quilômetros em circuito duplo, e a subestação Rio Verde Norte. A obra foi concluída em 31 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 17 meses frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Goias	11/08/2017	11/08/2047	14/03/2020
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EPA I")	Para Linha de transmissão de 230 kV Xinguara II – Santana do Araguaia, com 296 quilômetros de extensão em circuito duplo, e a subestação Santana do Araguaia. A obra foi concluída em 38 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 16 meses, frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Para	11/08/2017	11/08/2047	02/11/2020
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EPA II")	Para Linha de Transmissão 500 kV, Serra Pelada com 66,5 quilômetros de extensão em circuito duplo; Linha de Transmissão 230 kV, Integradora Sossego – Xinguara II, com 72,3 quilômetros e as subestações Serra Pelada e Integradora Sossego. A obra foi concluída em 39 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 12 meses, frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Para	21/09/2018	21/09/2048	21/12/2021
Energisa Transmissora de Energia S/A ("ETT")	Tocantins Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II – Barreiras II com 255 quilômetros de extensão; Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II – Gurupi com 256 quilômetros de extensão e Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II – Palmas com 261 quilômetros de extensão.	Bahia e Tocantins	22/03/2019	22/03/2049	22/12/2022
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EAM")	Amazonas Empreendimento existente incorporados e que serão Revitalizados: – Incorporação dos ativos em serviço designado à AmGT pela Portaria do MME nº 706, de 15 de dezembro de 2016; – Revitalização das subestações em 230 kV Manaus, Cristiano Rocha e Lechuga (setor designado à AmGT); – Substituição da SE Balbina 230kV em arranjo disjuntor e meio por outra SE nova 230kV em arranjo barra dupla com	Amazonas	31/03/2021	31/03/2051	Em construção

Notas Explicativas

Controladas	Descrição	Localidade	Data da concessão	Data de vencimento	Início de Operação
	4 chaves; - Substituição do pátio de 69kV da SE Manaus por outro pátio novo de 69kV em arranjo BD4				
	Novos empreendimentos: LT 230 kV Lechuga – Tarumã, dois circuitos, com 9km aéreos em circuito duplo e C1 e C2 subterrâneos de 3 km; - SE 230/138 kV Tarumã – (6+1Res transformadores) x 100 MVA - SE 230/69 kV Presidente Figueiredo – capacidade 2 transformadores x 50 MVA; - Trechos de LT em 230 kV entre a SE Presidente Figueiredo e os pontos de seccionamento da LT Balbina – Cristiano Rocha, C1, com 2 circuitos de 4,5 km.				
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A (“ETT II”)	Ampliação da SE 230/138kV Gurupi – 200MVA	Tocantins	30/09/2021	30/09/2051	08/05/2024
Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A (“EAP”)	LT 230kV Macapá – Macapá III C1 SE 230/69kV Macapá III SE Macapá 3: Implementação de 2 circuitos simples em 69 kV, com extensão aproximada de 2 km cada, entre os pontos de seccionamento da Linha de Distribuição 69 kV Santana – Macapá C1 e a subestação Macapá III, no setor de 69 kV. SE Macapá: Novo trecho de Linha em 230 kV, em circuito simples, com extensão aproximada de 500 metros para permitir a conexão da linha 230kV Ferreira Gomes – Macapá C1.	Amapá	31/03/2022	31/03/2052	23/12/2024
Energisa Paranaíta Transmissora de Energia S/A (“EPT”)	SE Paranaíta, em 500/138 kV, 3 x 50 MVA	Mato Grosso	27/06/2016	27/06/2046	27/06/2019
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A (“LMTE”)	LT 500 kV Jurupari – Oriximiná; LT 230 kV Jurupari – Laranjal; LT 230 kV Laranjal – Macapá; SE 500/138 kV Oriximiná 200 MVA; SE 230/69 kV Laranjal 200 MVA; SE 230/69 kV Macapá 600 MVA.	Pará/Amapá	16/10/2008	16/10/2038	12/06/2013
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A (“LXTE”)	LT 500 kV Tucuruí – Xingu; LT 500 kV Xingu – Jurupari; SE 500 kV Xingu; SE 500 kV Tucuruí; SE 500/230 kV Jurupari 1.500 MVA.	Pará	16/10/2008	16/10/2038	12/06/2013
Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A (“LTTE”)	LT 500 kV Taubaté – Nova Iguaçu; SE 500 kV Taubaté; SE 500 kV Nova Iguaçu 4.200 MVA.	São Paulo/Rio de Janeiro	09/12/2011	09/12/2041	01/06/2018
Energisa Amazonas Transmissora de Energia II S/A (“EAM II”)	LT 230 kV Mauá 3 – Manaus, C1, com 12,9 Km (trechos aéreos e subterrâneos).	Amazonas	30/09/2022	30/09/2052	Em construção
Energisa Maranhão Transmissora de Energia S/A (“EMA”)	LT 500 kV Teresina IV – Graça Aranha C1, CS LT 500 kV Boa Esperança – Graça Aranha C1, CS SE 500 kV Teresina;	Maranhão	28/06/2024	28/06/2054	Em construção

Notas Explicativas

Transmissão de energia elétrica:

Os contratos de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica contêm cláusulas específicas que garantem o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados ao serviço no final da concessão, efetivamente utilizados na prestação do serviço.

As Controladas deverão realizar o licenciamento e contratação de todas as obras para a operação dos empreendimentos buscando antecipar estes prazos.

As obrigações das controladas, previstas no contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica para implementar, operar, explorar e manter as linhas de transmissão pertencentes a rede básica do Sistema Interligado Nacional – SIN por um período de 30 anos:

I – Operar e manter as instalações de modo a assegurar a continuidade e a eficiência do Serviço Regulado, a segurança das pessoas e a conservação dos bens e instalações localizados em sua área de concessão;

II – Realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, reposição de bens, e operar a infraestrutura de forma a assegurar a regularidade, continuidade, eficiência e segurança em conformidade com as normas técnicas e legais específicas;

III – Organizar e manter controle patrimonial dos bens e instalações vinculados à concessão e zelar por sua integridade e providenciando que aqueles que, por razões de ordem técnica, sejam essenciais à garantia e confiabilidade do sistema elétrico;

IV – Atender todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista, previdenciária e regulatória;

V – Submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações posições acionárias que impliquem em mudanças de controle. Na hipótese de transferência de ações representativas do controle acionário, o novo controlador deverá assinar termo de anuência e submissão às cláusulas do contrato de concessão e às normas legais e regulamentares da concessão;

VI – Manter o acervo documental auditável, em conformidade com as normas vigentes;

VII – Operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis e adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção dos licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências.

A concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária, podendo ser prorrogada, por no máximo igual período de acordo com o que dispõe o § 3º art. 4º da Lei nº 9.074 de 1995, mediante requerimento da concessionária e a critério exclusivo do Poder Concedente.

1.2 Principais assuntos Regulatórios

1.2.1 Reajuste Tarifário Anual

A Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.348, de 16 de julho de 2024, estabeleceu as RAPs das Controladas, para o ciclo de 12 meses, compreendendo o período de 1º de julho de 2024 a 30 de junho de 2025. A RAP da companhia é reajustada pelo IPCA (+3,93%).

A seguir, A RAP da Controladas reajustadas sem considerar a parcela de ajuste (PA):

Concessão	Contrato de concessão	Rede Básica			Rede Fronteiras		Demais instalações	Ciclo 2024-2025	Ciclo 2023-2024
		RBL	RBNI	RMEL	RBL	RBNI	RPEC/RCDM		
LMTE	009/2008	145.100	87	3	7.463	2.305	782	155.740	147.842
EAM	009/2021	14.172	216	-	11.937	4.280	-	30.606	23.658
EGO I	024/2017	52.143	-	-	-	-	-	52.143	51.605

Notas Explicativas

Concessão	Contrato de concessão	Rede Básica			Rede Fronteiras		Demais instalações	Ciclo 2024-2025	Ciclo 2023-2024
		RBL	RBNI	RMEL	RBL	RBNI	RPEC/RCDM		
EPA I	043/2017	50.929	-	-	9.719	-	4.590	65.238	65.127
EPA II	030/2018	37.044	6.647	-	8.642	-	890	53.222	50.228
EPT	022/2016	3.097	-	-	8.524	-	1.544	13.166	12.668
ETT II	014/2021	1.036	-	-	3.129	-	1.005	5.170	-
ETT I	004/2019	79.481	-	-	4.345	-	1.624	85.450	82.607
LXTE	008/2008	161.274	9.173	-	-	-	-	170.447	162.505
LTTE	020/2011	45.536	7.559	-	6.439	15.492	6.205	81.231	78.162
								712.413	674.402

1.2.2 Revisão Tarifaria Periódica – RTP

A Resolução homologatória nº 3.343 de julho de 2024 estabelece o resultado das revisões tarifárias periódicas da Receita Anual Permitida (RAP) de 2024 que impactaram diretamente o contrato de concessão de transmissão das Controladas LMTE, LXTE, EPA I e ETT, resultando nos seguintes índices de reposicionamento (IRT):

Concessão	IRT
LMTE	5,33%
LXTE	4,99%
EPA I	2,80%
ETT I	2,89%

Capital Circulante

A Companhia apresentou, em 31 de março de 2025, capital circulante líquido da controladora negativo no montante de R\$625.720 (R\$552.305 negativo em 31 de dezembro de 2024). A Administração considera que os fluxos de dividendos futuros oriundos dos resultados das operações das controladas e eventual necessidade de caixa garantido pela controladora Energisa S.A., deverão proporcionar os recursos necessários para fazer frente aos compromissos financeiros de curto prazo remanescentes.

2. Informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As informações financeiras intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo *Intenational Accounting Standards Board – IASB* e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

As demais informações referentes às bases de elaboração, apresentação das informações financeiras intermediárias e resumo das principais práticas contábeis não sofreram alterações em relação àquelas divulgadas na Nota Explicativa nº 3.2 às Demonstrações Financeiras Anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 (doravante denominadas de “Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2024”), publicadas na imprensa em 18 de março de 2025.

Dessa forma, estas informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras.

A Administração da Companhia declara que todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias, e somente elas, correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das informações financeiras intermediárias da Companhia foi autorizada pelo Conselho de Administração em 08 de maio de 2025.

Notas Explicativas

2.2 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações ainda não estão em vigor

(i) Pronunciamentos novos ou revisados aplicados a partir de 1º de janeiro de 2025

Normas	Descrição
Alterações ao CPC 18 (R3)	Investimento em Coligada, Em Controlada e Empreendimento Controlado Em Conjunto
Alterações ao CPC 02 (R2)	Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis

Os pronunciamentos novos ou revisados não representaram impacto relevante nas informações financeiras trimestrais.

(ii) Pronunciamentos novos ou revisados emitidos, mas ainda não vigentes

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo *International Accounting Standards Board - IASB*, mas ainda não vigentes, não trouxeram alterações significativas em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3.2 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2024.

3. Informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) consolidadas

As informações financeiras consolidadas compreendem as informações financeiras da Energisa Transmissão de Energia e suas controladas em 31 de março de 2025. O controle é obtido quando a Energisa Transmissão de Energia estiver exposta ou tiver direito a retornos variáveis com base em seu envolvimento com investidas e possuir a capacidade de afetar estes retornos por meio do poder exercido em relação as investidas.

Especificamente, a Energisa Transmissão de Energia controla uma investida se, e apenas se, tiver:

- Poder em relação à investida (ou seja, direitos existentes que lhe garantem a atual capacidade de dirigir as atividades pertinentes da investida);
- Exposição ou direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida; e
- A capacidade de utilizar seu poder em relação à investida para afetar o valor de seus retornos.

Geralmente, há presunção de que uma maioria de direitos de voto resulta em controle. Para dar suporte a esta presunção e quando a Energisa Transmissão de Energia tiver menos da maioria dos direitos de voto de uma investida, a Companhia considera todos os fatos e circunstâncias pertinentes ao avaliar se tem poder em relação a uma investida, inclusive:

- O acordo contratual entre o investidor e outros titulares de direitos de voto;
- Direitos decorrentes de outros acordos contratuais; e
- Os direitos de voto e os potenciais direitos de voto do Grupo (investidor).

A Companhia avalia se exerce controle ou não de uma investida se fatos e circunstâncias indicarem que há mudanças em um ou mais dos três elementos de controle anteriormente mencionados. A consolidação de uma controlada tem início quando a Companhia obtiver controle em relação à controlada e finaliza quando a Companhia deixar de exercer o mencionado controle. Ativo, passivo e resultado de uma controlada adquirida ou alienada durante o período são incluídos nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que a Companhia obtiver controle até a data em que a Companhia deixar de exercer o controle sobre a controlada.

O resultado e cada componente de outros resultados abrangentes são atribuídos aos acionistas controladores e aos não controladores da Companhia, mesmo se isso resultar em prejuízo aos acionistas não controladores. Quando necessário, são efetuados ajustes nas demonstrações financeiras das controladas para alinhar suas políticas contábeis com as políticas contábeis da Companhia. Todos os ativos e passivos, resultados, receitas, despesas e fluxos de caixa do mesmo grupo, relacionados com transações entre membros do Grupo, são totalmente eliminados na consolidação.

Notas Explicativas

A variação na participação societária da controlada, sem perda de período de controle, é contabilizada como transação patrimonial.

Se a Companhia perder o controle exercido sobre uma controlada, é efetuada a baixa dos correspondentes ativos (incluindo qualquer ágio) e os passivos da controlada pelo seu valor contábil na data em que o controle for perdido e a baixa do valor contábil de quaisquer participações de não controladores na data em que o controle for perdido (incluindo quaisquer componentes de outros resultados abrangentes atribuídos a elas). Qualquer diferença resultante como ganho ou perda é contabilizada no resultado. Qualquer investimento retido é reconhecido pelo seu valor justo na data em que o controle é perdido.

As informações financeiras consolidadas incluem as informações financeiras da Energisa Transmissão de Energia e das controladas.

	Sigla	Controladora	Ramo de atividade	% de Participação	
				31/03/2025	31/12/2024
Controladas diretas					
Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	EGO I	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A	EPA I	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A	EPA II	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Tocantins Transmissora de Energia I S/A	ETT	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A ⁽²⁾	EAM	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A	ETT II	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A	EAP	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Paranaíba Transmissora de Energia S/A	EPT	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amazonas Transmissora de Energia II S/A ⁽¹⁾	EAM II	ETE	Transmissão de energia	100	100
Gemini Energy S/A	GEMINI	ETE	Holding	100	100
Nova Gemini	NOVA GEMINI	ETE	Holding	99,9	99,9
Energisa Maranhão Transmissora de Energia I S.A ⁽¹⁾	EMA	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia V ⁽³⁾	ETE V	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia IX ⁽³⁾	ETE IX	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia VII ⁽³⁾	ETE VII	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia VIII ⁽³⁾	VIII	ETE	Transmissão de energia	100	100
Controladas indiretas					
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A	LMTE	GEMINI	Transmissão de energia	85,04	85,04
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A	LXTE	GEMINI	Transmissão de energia	83,34	83,34
Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A	LTTE	GEMINI	Transmissão de energia	100	100
Linhas de Itacaiúnas Transmissora de Energia	LITE	GEMINI	Transmissão de energia	100	100
Plena Op. e Manut. de Transmissoras de Energia Ltda.	POMTE	GEMINI	Transmissão de energia	100	100

⁽¹⁾ Em fase pré-operacional.

⁽²⁾ Parte em construção e parte em operação.

⁽³⁾ Sociedades de propósito específico (SPEs)

Descrição dos principais procedimentos de consolidação:

- 1) Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as companhias consolidadas;
- 2) Eliminação dos saldos das contas de investimentos e correspondentes participações no capital e resultados das companhias consolidadas; e
- 3) Eliminação dos saldos de receitas e despesas, decorrentes de negócios entre as companhias.

4. Informação por segmento

A Companhia e suas controladas atuam no segmento econômico de transmissão de energia elétrica e sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

5. Caixa e equivalente de caixa

Notas Explicativas

5.1 Caixa e equivalentes de caixa

A carteira de aplicações financeiras é constituída, por operações compromissadas. A rentabilidade média ponderada da carteira em 31 de março de 2025 equivale a 93,2% do CDI e (95,9% em 31 de dezembro de 2024) no consolidado.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Caixa e depósitos bancários à vista	526	311	38.712	53.636
Aplicações financeiras de liquidez imediata:				
Operações compromissadas	-	33.639	6.546	37.856
Total caixa e equivalentes de caixa – circulante ⁽¹⁾	526	33.950	45.258	91.492

⁽¹⁾ As aplicações financeiras apresentadas possuem liquidez diária e são resgatáveis pela taxa de contratação.

5.2 Aplicações no mercado aberto

A carteira de aplicações financeiras é constituída, por Fundos de Investimentos Exclusivos, operações compromissadas e Certificado de Depósito Bancário (CDB). A rentabilidade média ponderada da carteira em 31 de março de 2025 equivale a 100,9% do CDI (98,7% % em 31 de dezembro de 2024) no consolidado.

Descrição	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Recursos Vinculados				
Certificados de Depósitos Bancário (CDB's)	1.669	2.053	53.989	31.482
Fundos de Investimentos Exclusivos ⁽¹⁾				
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	3.855	3.302	10.866	10.570
Cédula de Crédito Bancário (CCB)	138	130	388	416
Compromissadas	25.663	31.949	72.330	102.264
Fundo Multimercado	15.771	7.913	44.452	25.328
Fundo de Renda Fixa	151.634	86.532	427.381	276.978
Letra financeira do Tesouro (LFT)	-	18.522	-	59.288
Letra financeira (LF)	21.708	19.473	61.184	62.331
Nota Crédito (NC)	415	420	1.170	1.345
Nota do tesouro nacional (NTNB)	7.452	6.113	21.004	19.566
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	-	-	98.613	95.933
Recursos Vinculados	-	-	67.300	33.700
Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados ⁽²⁾	228.305	176.407	858.677	719.201
Circulante	228.305	176.407	640.445	560.141
Não Circulante	-	-	218.232	159.060

⁽¹⁾ Fundos de investimentos exclusivos, são remuneradas 102,0% do CDI Fundo Energia Futuro.

⁽²⁾ No consolidado inclui R\$152.603 (R\$127.415 em 31 de dezembro de 2024) referente a recursos vinculados a empréstimos, leilões de energia e bloqueios judiciais.

6. Concessionárias e permissionárias

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Concessionárias e Permissionárias	113.263	108.101
Concessionárias e Permissionárias – partes relacionadas	1.689	1.638
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa – PECLD ⁽¹⁾	(12.225)	(12.225)
Total – Circulante	102.727	97.514

⁽¹⁾ Refere-se a saldos a receber de encargos rescisórios de agentes do SIN emitidos pela ONS a favor das transmissoras de energia elétrica, ocorrido de forma excepcional durante o período, onde a Companhia avaliou que sua recuperabilidade é de difícil recebimento e, portanto, efetuou o reconhecimento da provisão para perdas.

Notas Explicativas

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Imposto s/ Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS	-	-	5.332	6.161
Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ ⁽¹⁾	21.472	16.340	62.636	55.513
Contribuição Social Sobre o Lucro – CSLL ⁽¹⁾	1.118	-	12.056	10.800
Contribuições ao PIS e a COFINS	-	-	506	501
Outros	-	-	2.207	2.212
Total	22.590	16.340	82.737	75.187
Circulante	8.868	308	50.943	43.073
Não circulante	13.722	16.032	31.794	32.114

⁽¹⁾ Refere-se a créditos tributários de saldos negativos de Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro, e/ou recolhimentos de impostos e contribuições efetuadas a maior, que serão recuperados ou compensados com apurações de tributos em períodos posteriores, de acordo com a forma prevista na legislação tributária vigente aplicável.

8. Transação com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela ENERGISA S/A, que detém 99,99% do capital total.

Os saldos com partes relacionadas são apresentados como segue:

	Mútuo – Débito com partes relacionadas (1)	
	31/03/2025	31/12/2024
Energisa S/A	(5.559)	(5.410)
	(5.559)	(5.410)

⁽¹⁾ Os contratos de mútuos firmados com a controladora a partir de dezembro de 2022, são remunerados pela taxa média de captação junto a terceiros, que no período foi em média de CDI + 1,0162 a.a (CDI + 0,9159 a.a. em 31 de dezembro 2024). Os mútuos possuem prazo de 24 meses, nos termos de contrato, podendo ser prorrogado por iguais e sucessivos períodos.

	Taxa	Vencimento
Energisa S/A	Média ponderada dos juros de empréstimos captados pelas empresas do Grupo + variação do CDI	30/12/2026

Atualização de mútuos ⁽¹⁾	31/03/2025	31/03/2024
Energisa S/A	(166)	(134)

⁽¹⁾ Referem-se aos custos dos juros do contrato de mútuo, firmado com a controladora Energisa S/A, referente ao período findo em 31 de março de 2025, o qual compõe o respectivo saldo de contrato e foi contabilizado em despesas financeiras no resultado do período.

	Recursos destinados a futuro aumento de capital (*)	
	31/03/2025	31/12/2024
Energisa S/A	(1.014.275)	(1.014.445)
	(1.014.275)	(1.014.445)

(*) Os recursos destinados para futuro aumento de capital não são remunerados, estão registrados na controladora Energisa na rubrica investimentos.

Notas Explicativas

		Debêntures (*)	
		Despesas financeiras	Saldo a pagar
Energisa S/A		(2.965)	(96.502)
	31/03/2025	(2.965)	(96.502)
	31/12/2024	-	(96.479)
	31/03/2024	(8.027)	-

(*) Debêntures - a Companhia efetuou a 6ª emissão de debêntures em moeda corrente, que foram na sua totalidade, adquiridas pela Energisa S/A com vencimentos e condições conforme nota explicativa nº 14. Em 31 de março de 2025 o valor atualizado é de R\$96.502 (R\$96.479 em 31 de dezembro de 2024).

Transações efetuadas pela Companhia durante o período em suas controladas:

	Recursos destinados a futuro aumento de capital (*)	
	31/03/2025	31/12/2024
ETT	350	350
EAM	137.074	101.530
ETT II	12.384	11.785
EAP	57.246	57.246
GEMINI	70.445	65.085
NOVA GEMINI	50	50
EAM II	64.615	52.065
EMA I	3.170	2.445
	345.334	290.556

(*) Os recursos destinados para futuro aumento de capital não são remunerados, estão registrados na controladora ETE na rubrica investimentos.

Serviços contratos e contratos de compartilhamento:

Despesas

Serviços contratados	ESOL ⁽¹⁾	Energisa ⁽²⁾	Total
EGO I	-	(136)	(136)
EPA I	-	(133)	(133)
EPA II	-	(115)	(115)
ETT	-	(253)	(253)
EAM	(2.043)	(271)	(2.314)
ETT II	(779)	(78)	(857)
EAP	(876)	(76)	(952)
EPT	-	(79)	(79)
LMTE	(199)	(556)	(755)
LXTE	(49)	(591)	(640)
LTTE	-	(287)	(287)
EAM II	(695)	(120)	(815)
31/03/2025	(4.641)	(2.695)	(7.336)
31/03/2024	(17.630)	(1.954)	(19.584)

Notas Explicativas

Contas a pagar

Saldos a pagar ^(1 e 2)	EGO I	EPA	EPA II	EAM	ETT I	ETT II	EAP	EAM II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESA	(106)	(126)	(102)	(184)	(219)	(68)	(66)	(115)	(52)	(300)	(346)	(284)	(1.968)
ESOL	-	-	-	(1.956)	(42)	(128)	(1.663)	(548)	-	(130)	(44)	-	(4.511)
ESS	(1)	(1)	(1)	(1)	(2)	-	-	-	-	-	(3)	(4)	(13)
ETO	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	9	(1)	(2)	5
EMT	(2)	(2)	(2)	(2)	(4)	-	-	-	-	18	(6)	(8)	(8)
EMS	(3)	(5)	(4)	(3)	(8)	-	-	-	-	-	(11)	(15)	(49)
ESE	-	(1)	-	-	(1)	-	-	-	-	3	(1)	(2)	(2)
EPB	(9)	(11)	(10)	(8)	(19)	-	-	-	(1)	(17)	(29)	(38)	(142)
EMR	(5)	(6)	(5)	(4)	(10)	-	-	-	(1)	(9)	(15)	(19)	(74)
ERO	(1)	(1)	(1)	(1)	(2)	-	-	-	-	5	(3)	(4)	(8)
EAC	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	-	1	(2)	(3)	(9)
ECOM	(1)	(1)	(1)	(1)	(2)	-	-	-	-	(2)	(2)	(3)	(13)
31/03/2025	(129)	(155)	(127)	(2.161)	(311)	(196)	(1.729)	(663)	(54)	(422)	(463)	(382)	(6.792)
31/12/2024	(104)	(144)	(128)	(1.569)	(321)	(360)	(922)	(357)	(31)	(552)	(495)	(414)	(5.397)

Contrato de Compartilhamento ⁽³⁾	EGO I	EPA I	EPA II	EAM	ETT I	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESA	(74)	(96)	(83)	(69)	(164)	(10)	(202)	(240)	(317)	(1.255)
ESS	(2)	(2)	(2)	(2)	(4)	-	(1)	(6)	(8)	(27)
ETO	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	9	(2)	(2)	-
EMT	(6)	(8)	(7)	(5)	(13)	(1)	7	(19)	(25)	(77)
ESE	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	2	(2)	(3)	(8)
EMS	(9)	(12)	(11)	(9)	(21)	(1)	(17)	(31)	(40)	(151)
EPB	(30)	(39)	(34)	(28)	(68)	(4)	(79)	(99)	(130)	(511)
EMR	(13)	(16)	(14)	(12)	(28)	(2)	(33)	(41)	(54)	(213)
ERO	(1)	(2)	(1)	(1)	(3)	-	5	(4)	(5)	(12)
EAC	(1)	(1)	(1)	(1)	(2)	-	1	(2)	(3)	(10)
ECOM	(2)	(3)	(3)	(2)	(5)	-	(6)	(8)	(10)	(39)
ETT	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
LXTE	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
LTTE	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
31/03/2025	(140)	(181)	(158)	(131)	(310)	(18)	(311)	(454)	(597)	(2.300)
31/03/2024	(125)	(160)	(141)	(117)	(278)	(16)	(354)	(406)	(534)	(2.131)

(1) Refere-se a contratos serviços de gerenciamento de obras na infraestrutura e serviços de Operação e Manutenção dos ativos de transmissão de energia elétrica prestado pela Energisa Soluções S/A e Energisa Soluções e Construções em Linhas e Redes S/A, devidamente homologados pela Aneel.

(2) Contrato de compartilhamento de Serviços e rotinas administrativas - refere-se à prestação de serviços complementares de rotinas administrativas aos processos de suprimentos, recursos humanos, infraestrutura administrativa, finanças, contabilidade e faturamento. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários. O contrato de compartilhamento foi aprovado pela Aneel e firmado em 31 de maio de 2022 com prazo de validade de 60 meses, podendo ser renovado mediante aditivo contratual.

(3) Contrato de compartilhamento de infraestrutura - em 29 de março de 2022 foi firmado contrato compartilhamento de recursos humanos, de infraestrutura e rateio de despesas entre as empresas do Grupo Energisa, com vencimento em 28 de março de 2027, correspondente ao período de 60 meses. A operação foi contratada refletindo as condições de mercado vigentes à época da contratação, de acordo com as boas práticas de mercado e anuência prévia da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, através do Despacho nº 834, em 25 de março de 2022.

Contas a receber – Disponibilização de sistema de transmissão (*):

	EPA I	ETT I	ETT II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESS	-	-	-	-	20	23	-	43

Notas Explicativas

	EPA I	ETT I	ETT II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ETO	298	502	121	-	14	17	-	952
EMT	-	-	-	357	49	58	18	482
ESE	-	-	-	-	11	13	-	24
EMS	-	-	-	-	32	37	12	81
EPB	-	-	-	-	21	24	8	53
ERO	-	-	-	-	17	20	-	37
EAC	-	-	-	-	8	9	-	17
31/03/2025	298	502	121	357	172	201	38	1.689
31/12/2024	298	511	118	343	159	181	28	1.638

(*) refere-se a receita de disponibilidade das instalações de transmissão de energia elétrica.

Receitas - Disponibilização do sistema de transmissão (*):

	EGO I	EPA I	EPA II	ETT I	EAM	ETT II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESS	58	47	51	118	25	1	4	177	207	64	752
ETO	41	852	36	1.253	18	1.024	3	126	147	45	3.545
EMT	143	2.906	125	282	61	4	2.946	437	509	157	7.570
ESE	32	25	28	65	13	1	2	97	113	35	411
EMS	89	71	78	177	38	2	5	272	318	98	1.148
EPB	60	48	52	125	25	1	4	183	213	66	777
EMR	18	14	15	31	7	-	1	54	63	19	222
ERO	52	42	45	96	22	1	3	158	184	56	659
EAC	23	18	20	37	10	1	1	70	81	25	286
31/03/2025	516	4.023	450	2.184	219	1.035	2.969	1.574	1.835	565	15.370
31/03/2024	470	3.598	374	4.272	111	-	2.532	1.334	1.570	495	14.756

(*) refere-se a receita de disponibilidade das instalações de transmissão de energia elétrica.

Remuneração dos administradores

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Remuneração anual ⁽¹⁾	3.435	2.835
Remuneração da Diretoria	364	367
Outros benefícios ⁽²⁾	307	147

⁽¹⁾ Limite global da remuneração anual dos administradores para o período de 31 de março de 2025 foi aprovado na AGO/E de 25 de abril de 2024.

⁽²⁾ Inclui, encargos sociais, benefícios de previdência privada, seguro saúde e seguro de vida.

A maior e a menor remuneração atribuída a dirigentes e conselheiros, relativas ao mês de março de 2025, foram de R\$37 e R\$23 no consolidado (R\$34 e R\$21 em 31 de março 2024). A remuneração média no período findo em 31 de março de 2025 foi de R\$30 no consolidado (R\$28 em 31 de março de 2024).

Programa de remuneração variável (ILP)

Este plano, oferecido aos executivos, tem por objetivo: (i) o alinhamento de interesses entre acionistas e executivos; (ii) a promoção da meritocracia; (iii) a retenção de executivos de bom desempenho; (iv) o estímulo de resultados sustentáveis e atingimento de metas empresariais, com compartilhamento da criação de valor. O benefício é direcionado aos executivos das Controladas a ser pago em Units da controladora Energisa S/A, até o limite previsto de 0,5% do capital social da Controladora Energisa S/A, na data de aprovação do Plano, que será baseado em um valor definido para cada nível levando em consideração o desempenho individual consignado no contrato de concessão de ações, de acordo com o escopo de cada executivo. O plano foi aprovado pela controladora Energisa S/A em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária de 25 de abril de 2018, e o regulamento aprovado em reunião do Conselho de Administração em 10 de maio de 2018.

Notas Explicativas

Atualmente, a as controladas possuem um total de três programas de concessão de ações (units) em andamento: (i) 5º Programa, de Performance Shares, que teve a realização da outorga em maio de 2022 e o encerramento do vesting previsto para maio de 2025 (ii) e o 6º Programa, que se divide em dois, sendo o primeiro de Restricted Shares (Matching), iniciado em dezembro de 2023 e o segundo Performance Shares, este último iniciado em outubro de 2023, ambos com encerramento do vesting previsto para maio de 2026, (iii) e o 7º Programa, que se divide em quatro, sendo três de Restricted Shares (Matching, Extraordinário e Matching Líderes) e o segundo Performance Shares, ambos iniciados em maio de 2024, ambos com encerramento do vesting previsto para maio de 2027 .

O 5º Programa é associado as condições de performance Total Shareholder Return (TSR) Relativo e Fluxo de Caixa Livre, que compõem o Fator de Desempenho e que ao final do período de vesting, dependendo do atingimento, modificam o resultado do programa.

O 6º e 7º Programa de Performance Shares são associadas as condições de performance Total Shareholder Return (TSR) Relativo e Valorização do Preço da Ação (ENGI11), que ao final do período de vesting, dependendo do atingimento, modificam o resultado do programa.

O 6º e 7º Programa de Restricted Shares é associado ao cumprimento da aquisição de uma quantidade de units ENGI11 e, após o período de vesting, caso não tenha acontecido nenhuma movimentação nas units por parte do participante, ele receberá a transferência do mesmo número de units compradas (1:1), ou seja, para 1 (uma) unit adquirida, o beneficiário receberá também 1 (uma) unit, adicionadas das units extraordinárias para os beneficiários elegíveis

Para determinação do valor justo foram utilizadas as seguintes premissas:

	5º programa	6º programa (Restricted Shares)	6º programa (Performance Shares)	7º programa (Restricted Shares)	7º programa (Performance Shares)	7º Programa de Concessão de Ações Extraordinário 2024	7º Programa de Concessão de Ações Matching 2024 - Líderes
Método de Cálculo	Monte Carlo	Valor médio da ação do fechamento dos últimos 60 dias a partir de 27/09/2023		Último pregão	Monte Carlo	Último pregão	Último pregão
Total de opções de ações (units) outorgadas	7.126	6.547	6.547	7.184	7.184	2.226	4.109
Data de aprovação do Conselho de Administração	12/05/2022	27/09/2023	27/09/2023	08/05/2024	08/05/2024	08/05/2024	08/05/2024
Data de início vesting	13/05/2022	11/12/2023	30/10/2023	18/05/2024	09/05/2024	18/05/2024	01/06/2024
Prazo de carência	3 anos	2 anos e 5 meses	2 anos e 5 meses	3 anos	3 anos	3 anos	3 anos
Taxa de juros livre de risco	12,55%	N/A	N/A	N/A	10,97%	N/A	N/A
Projeção dos depósitos interfinanceiros - DI	DI1J2025	N/A	-	-	DI1J2027	N/A	N/A
Volatilidade ⁽²⁾	34,88%	N/A	N/A	N/A	27,28%	N/A	N/A
Valor justo na data da outorga	R\$37,90	R\$51,75	R\$44,11	R\$46,79	R\$48,56	R\$46,79	R\$45,71
Movimentação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação

(1) Volatilidade e correlação entre os preços de ação (da Energisa S/A e dos concorrentes considerados no IEE ("Índice de Energia Elétrica e seus pares") para o Total Shareholder Return (TSR)) foram calculadas com base nos valores.

Para os programas em operação não há opções exercíveis ou expiradas em 31 de março de 2025.

Em atendimento ao IFRS 2/CPC 10, as Controladas apuraram o valor justo das ações (units) restritas com condições de performance (*Performance Shares*) outorgadas com base no modelo de Monte Carlo para permitir a incorporação das condições de carência de mercado no valor justo do ativo. A despesa é reconhecida em uma

Notas Explicativas

base “pro rata temporis”, que se inicia na data da outorga, até a data em que o beneficiário adquire o direito a receber as ações.

No período findo em 31 de março de 2025, foram reconhecidos pela controlada EGO I, EAM, LTTE, EPA I e LMTE o montante de R\$165 (R\$22 em 31 de março de 2024) decorrente do Plano de Outorga de Opção de Ações na demonstração do resultado do período no consolidado, na rubrica de custos e despesas operacionais – Programa de incentivo de longo prazo (ILP). O montante reconhecido na reserva de capital no patrimônio líquido acumulado para as controladas EGO I e EPA I foi de R\$640 (R\$475 em 31 de dezembro de 2024).

9. Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente.

A Companhia e suas controladas possuem prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social não reconhecidos nas demonstrações financeiras no montante de R\$248.561 (R\$243.443 em 31 de dezembro de 2024) na controladora e R\$358.015 (R\$352.941 em 31 de dezembro de 2024) no consolidado em face de não apresentar perspectiva de realização neste exercício. Caso os estudos apontem a probabilidade de recuperação serão reconhecidos os créditos correspondentes.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Ativo				
Prejuízos fiscais	-	-	101.989	109.378
Base negativa da contribuição social	-	-	36.737	39.395
Diferenças temporárias				
Imposto de renda	-	-	89.051	88.717
Contribuição social	-	-	32.058	31.938
Total – ativo não circulante	-	-	259.835	269.428
Passivo				
Diferenças Temporárias:				
Imposto de Renda	(2.131)	(21.672)	(451.976)	(452.022)
Contribuição Social	(767)	(7.802)	(162.712)	(162.728)
Total – passivo não circulante	(2.898)	(29.474)	(614.688)	(614.750)
Total líquido – (passivo) não circulante	(2.898)	(29.474)	(354.853)	(345.322)

A diferenças temporárias são como segue:

	Controladora			
	31/03/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Ativo/Passivo				
Instrumentos financeiros – derivativos	(3.321)	(1.129)	(81.150)	(27.591)
Outras exclusões temporárias	(5.203)	(1.769)	(5.536)	(1.883)
Total – Passivo Não Circulante (*)	(8.524)	(2.898)	(86.686)	(29.474)

(*) base de cálculo reduzida do limite fiscal de 30%.

Notas Explicativas

	Consolidado			
	31/03/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Ativo				
Prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social	408.018	138.726	437.568	148.773
Provisões para riscos cível, trabalhista, fiscal e regulatório	315.803	107.373	314.460	106.916
Outras provisões (honorários advocatícios e outras)	31.384	10.671	31.352	10.660
Provisão para perdas esperadas em créditos de liquidação duvidosa (PPECLD)	9.015	3.065	9.015	3.065
Contratos e prestações de serviços	-	-	42	14
Concessão do serviço público – ativo de contrato	(1.798.267)	(611.412)	(1.686.873)	(573.537)
Instrumentos financeiros – derivativos	(4.744)	(1.613)	(115.928)	(39.416)
Outras exclusões temporárias	(4.888)	(1.663)	(5.281)	(1.797)
Total	(1.043.679)	(354.853)	(1.015.645)	(345.322)
Total – Ativo não circulante	764.220	259.835	792.437	269.428
Total – passivo não circulante	(1.807.899)	(614.688)	(1.808.082)	(614.750)

A realização dos créditos fiscais diferidos são como segue:

Períodos	Consolidado
2025	133
2026	6.772
2027	9.356
2028	13.275
2029	16.351
2030 a 2032	47.591
Após 2032	166.357
Total	259.835

Os valores de imposto de renda e contribuição social que afetaram o resultado do período, bem como, a compensação dos créditos tributários registrados, são como segue:

	Controladora	
	31/03/2025	31/03/2024
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	135.821	111.063
Alíquota fiscal combinada	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculadas às alíquotas fiscais combinadas	(46.179)	(37.761)
Créditos tributários não constituídos no período	-	(15.907)
Resultado de equivalência patrimonial	61.023	53.668
Créditos (débitos) tributários constituídos no período	(2.901)	-
Outros	6	-
Imposto de renda e contribuição social	11.949	-
Alíquota efetiva	8,80%	0,00%

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	189.746	161.930
Alíquota fiscal combinada	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculadas às alíquotas fiscais combinadas	(64.514)	(55.056)
Incentivos fiscais – Redução 75% IRPJ e adicionais (SUDAM) ⁽²⁾	3.490	956
Incentivos fiscais – Pesquisa, desenvolvimento e inovação tecnológica ⁽³⁾	-	16
Incentivos ficais – Outros	29	2
Efeito do regime tributário – lucro presumido ⁽¹⁾	31.468	26.253
Despesas indedutíveis (doações, brindes, multa etc.).	(77)	-
Créditos tributários não constituídos no período	(3.031)	(16.048)

Notas Explicativas

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Outros	(178)	246
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(32.812)	(43.631)
Alíquota efetiva	17,29%	26,94%

(1) Nas controladas EGO, EPA I, EPA II, EAM, ETT II, EAP, EPT, EAM II e EMA a apuração do imposto de renda e da contribuição social são efetuadas pelo Lucro Presumido, gerando efeitos no exercício de R\$5.865, R\$6.624, R\$6.029, R\$7.302, R\$711, R\$1.018, R\$1.550, R\$2.288 e R\$81 (R\$6.093, R\$4.671, R\$4.551, R\$6.036, R\$623, R\$2.521, R\$1.348 e R\$410 em 31 de março de 2024) respectivamente, enquanto, as controladas LM, LX, LT e ETT I realiza as operações com base no lucro real.

(2) As controladas da Companhia, localizadas nas regiões abrangidas pela Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia – SUDAM, utilizam do seguinte incentivo fiscal:

Redução fixa de 75% do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, base legal: art. 13 da Lei n. 4.239, de 27 de junho de 1963; art. 23 do Decreto-Lei n. 756, de 11 de agosto de 1969; Decreto-lei. 1.564, de 29 de junho de 1977; art. 3º da Lei n. 9.532, de 10 de dezembro de 1997; art. 1º da Medida Provisória n. 2.199-14, de 24 de agosto de 2001; art. 1º da Lei n. 13.799, de 3 de janeiro de 2019; Decreto n.4.212, de 26 de abril de 2002; e Decreto n. 6.539, de 18 de agosto de 2008:

A seguir, demonstra-se a vigências dos laudos construtivos, bem como os incentivos reconhecidos pelas controladas:

Empresas	Órgão	Nº do Laudo Constitutivo	Vigência	31/03/2025	31/03/2024
LMTE	SUDAM	0069/2018	01/01/2018 A 31/12/2027	1.944	69
LXTE	SUDAM	0204/2018	01/01/2018 a 31/12/2027	1.546	887
				3.490	956

(3) Refere-se aos investimentos realizados em projetos de pesquisa, desenvolvimento e inovação tecnológica em conformidade com a Lei nº 11.196/2005.

10. Concessão de serviço público (Ativo de contrato)

Os ativos de contrato incluem os valores a receber referentes aos serviços da implementação da infraestrutura e da receita de remuneração dos ativos de concessão, sendo mensurados ao valor presente dos fluxos de caixa futuros, com base na taxa média de financiamento do projeto quando da formalização do contrato de concessão, conforme normas do CPC 47.

As concessões das Companhias de transmissão por não ser onerosas, não possuem obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente. Ao final do contrato de concessão, todos os bens e instalações passarão a ser de propriedade da União.

Os ativos de contrato, serão recebidos pelas controladas através da Receita Anual Permitida – RAP, correspondendo aos fluxos de caixa firmados no contrato da concessão.

A taxa utilizada para remunerar o saldo de recebíveis de concessão de serviços, incluindo saldo de indenização, reflete o custo de oportunidade de um investidor à época da tomada de decisão de investir nos ativos de transmissão, cuja composição observou os valores à época da realização do investimento.

Segue as movimentações do ativo de contrato ocorrida no período:

Notas Explicativas

Consolidado										
Controladas	31/12/2024	Receita de remuneração do ativo de contrato	Receita das margens da obrigação de performance de construção	Receita de operação e manutenção	Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de construção da infraestrutura	Recebiment o RAP	31/03/2025	Circulan- te	Não Circulante
EGO I	543.102	19.015	-	1.527	-	-	(12.145)	551.499	48.740	502.759
EPA I	687.112	21.917	-	1.400	-	-	(12.705)	697.724	62.061	635.663
EPA II	659.263	21.191	-	1.640	-	-	(13.103)	668.991	49.826	619.165
ETT	1.147.863	32.003	-	1.737	-	-	(16.578)	1.165.025	86.830	1.078.195
EAM	1.170.001	30.902	3.119	1.656	6.275	23.998	(9.741)	1.226.210	66.231	1.159.979
ETT II	95.078	2.543	-	63	-	-	(1.294)	96.390	5.260	91.130
EPT	125.440	4.909	-	656	-	-	(3.677)	127.328	11.564	115.764
EAP	222.201	6.043	-	208	-	-	(2.961)	225.491	13.555	211.936
LMTE	1.673.160	60.064	96	3.261	(617)	6.669	(44.402)	1.698.231	181.770	1.516.461
LXTE	1.818.269	63.964	8	2.682	(40)	429	(46.335)	1.838.977	194.867	1.644.110
LTTE	634.446	33.910	-	2.394	-	-	(22.160)	648.590	82.210	566.380
EAM II	155.231	5.304	3.359	-	543	12.217	-	176.654	-	176.654
EMA	3.704	137	5.825	-	(5.567)	756	-	4.855	-	4.855
Total	8.934.870	301.902	12.407	17.224	594	44.069	(185.101)	9.125.965	802.914	8.323.051

Consolidado										
Controladas	31/12/2023	Receita de remuneração do ativo de contrato	Receita das margens da obrigação de performance de construção	Receita de operação e manutenção	Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de construção da infraestrutura	Recebiment o RAP	31/12/2024	Circulan- te	Não Circulante
EGO I	526.707	59.447	-	6.190	-	-	(49.242)	543.102	47.783	495.319
EPA I	666.543	76.297	-	6.902	-	-	(62.630)	687.112	60.842	626.270
EPA II	631.106	72.693	-	6.267	(10)	(72)	(50.721)	659.263	48.848	610.415
ETT	1.126.648	94.808	-	8.615	-	-	(82.208)	1.147.863	85.125	1.062.738
EAM	811.103	70.625	53.933	5.534	29.557	231.826	(32.577)	1.170.001	58.207	1.111.794
ETT II	60.602	9.206	13.344	146	(7.491)	22.275	(3.004)	95.078	5.156	89.922
EPT	121.837	14.507	-	2.368	-	-	(13.272)	125.440	11.337	114.103
EAP	75.542	13.244	26.584	54	4.512	103.033	(768)	222.201	13.288	208.913
LMTE	1.589.814	205.992	811	12.797	(3.670)	39.672	(172.256)	1.673.160	176.448	1.496.712
LXTE	1.778.643	206.642	26	10.359	(127)	1.371	(178.645)	1.818.269	191.040	1.627.229
LTTE	604.029	102.487	4	8.474	(10)	112	(80.650)	634.446	80.596	553.850
EAM II	25.043	5.345	25.149	-	2.527	97.167	-	155.231	-	155.231
EMA	-	22	3.192	-	(2.283)	2.773	-	3.704	-	3.704
Total	8.017.617	931.315	123.043	67.706	23.005	498.157	(725.973)	8.934.870	778.670	8.156.200

Taxa de remuneração do ativo de contrato de concessão						
Controladas	Margem de construção	Margem de operação e manutenção	Taxa de remuneração	Índice de correção dos contratos	Custos incorridos	RAP anual ^{(1) (2)}
EGO I	30,52%	12,57%	6% a 10% a.a.	IPCA	255.912	52.143
EPA I	25,98%	11,02%	6% a 10% a.a.	IPCA	318.137	65.238
EPA II	6,77%	10,94%	4% a 8% a.a.	IPCA	472.862	53.222
ETT	31,22%	10,48%	4% a 8% a.a.	IPCA	716.928	85.450
EAM	23,84%	17,06%	3% a 8% a.a.	IPCA	566.756	86.343
ETT II	32,98%	4,85%	3% a 8% a.a.	IPCA	68.801	5.170
EPT	0% a 5%	10% a 18%	8% a 12% a.a.	IPCA	35.328	13.166
EAP	45,88%	7,04%	3% a 8% a.a.	IPCA	155.300	13.638
LMTE	0% a 5%	8,19%	3% a 8% a.a.	IPCA	1.365.158	160.636
LXTE	0% a 5%	6,48%	3% a 12% a.a.	IPCA	1.380.158	170.447
LTTE	0% a 5%	14,60%	4% a 12% a.a.	IPCA	505.208	81.231
EAM II	37,75%	1,93%	4% a 12% a.a.	IPCA	124.454	20.162
EMA	40,94%	8,59%	5% a 12% a.a.	IPCA	3.400	112.500
					5.968.402	919.346

Notas Explicativas

- (1) A resolução homologatória da ANEEL nº 3.348 de 16 de julho de 2024 estabelece as receitas anuais permitidas (RAP) para o ciclo 2024-2025, reajustando a RAP pelo IPCA em 3,92%.
- (2) RAP anual das concessões EMA e EAM II estão em conformidade ao contrato de concessão.

11. Investimentos

	Controladora	
	31/03/2025	31/12/2024
Participação em controladas	5.126.235	4.908.313
Total	5.126.235	4.908.313

Participação em controladas:

31/03/2025									
Informações sobre as controladas								Informações sobre o investimento da controladora	
Controladas	%	Nº ações/ cotas detidas/ mil	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio Líquido	Resultado do período	Equivalência Patrimonial	Investimentos
EGO I	100	260.143	267.963	572.942	44.847	528.095	18.795	18.795	528.095
EPA I	100	155.576	155.576	766.442	254.847	511.595	21.069	21.069	511.595
EPA II	100	279.016	279.016	748.856	316.003	432.853	19.273	19.273	432.853
ETT I	100	561.757	561.757	1.408.558	701.947	706.611	18.041	18.041	706.611
EAM I	100	482.186	482.186	1.248.028	338.206	909.822	26.625	26.625	909.822
ETT II	100	45.288	45.634	97.414	15.401	82.013	2.240	2.240	82.013
EAP	100	78.337	78.337	319.396	127.660	191.736	3.419	3.419	191.736
EPT	100	450	48.531	141.387	10.372	131.015	5.188	5.188	131.015
Gemini	100	2.286.928	2.024.728	1.470.689	2.139	1.468.550	56.520	56.520	1.468.550
Nova Gemini	100	51	51	33	-	33	5	5	33
EAM II	100	54.261	56.621	177.794	17.891	159.903	8.011	8.011	159.903
ETE IX	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
EMA	100	1	1	4.903	898	4.005	294	294	4.005
ETE V	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VIII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
Total								179.480	5.126.235

31/12/2024									
Informações sobre as controladas								Informações sobre o investimento da controladora	
Controladas	%	Nº ações/ cotas detidas/ mil	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio Líquido	Resultado do período	Equivalência Patrimonial	Investimentos
EGO I	100	260.143	267.963	565.698	43.484	522.214	57.477	57.477	522.214
EPA I	100	155.576	155.576	748.734	258.219	490.515	52.057	52.057	490.515
EPA II	100	279.016	279.016	732.542	318.962	413.580	46.085	46.085	413.580
ETT I	100	561.757	561.757	1.385.097	696.527	688.570	44.252	44.252	688.570
EAM I	100	482.186	482.186	1.191.196	343.616	847.580	70.287	70.287	847.580
ETT II	100	45.288	45.634	96.516	17.342	79.174	13.259	13.259	79.174
EAP	100	78.337	78.337	317.804	129.487	188.317	38.049	38.049	188.317
EPT	100	31.000	48.531	139.638	10.282	129.356	14.574	14.574	129.356
Gemini	100	2.352.863	2.024.728	1.408.788	2.142	1.406.646	122.031	122.031	1.406.646
Nova Gemini	100	51	51	28	-	28	(37)	(37)	28
EAM II	100	56.261	56.621	155.974	16.631	139.343	28.296	28.296	139.343
ETE IX	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
EMA	100	1	1	3.752	766	2.986	540	540	2.986

Notas Explicativas

31/12/2024									
Informações sobre as controladas								Informações sobre o investimento da controladora	
Controladas	%	Nº ações/ cotas detidas/ mil	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio Líquido	Resultado do período	Equivalência Patrimonial	Investimentos
ETE V	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VIII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
Total								486.870	4.908.313

Movimentação dos investimentos:

Controladas	31/12/2024	Subscrição	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Dividendos	Equivalência Patrimonial	31/03/2025
EGO I	522.214	-	56	(12.970)	18.795	528.095
EPA I	490.515	-	11	-	21.069	511.595
EPA II	413.580	-	-	-	19.273	432.853
ETT	688.570	-	-	-	18.041	706.611
EAM	847.580	35.544	73	-	26.625	909.822
ETT II	79.174	599	-	-	2.240	82.013
EAP	188.317	-	-	-	3.419	191.736
EPT	129.356	-	-	(3.529)	5.188	131.015
Gemini	1.406.646	5.360	24	-	56.520	1.468.550
Nova Gemini	28	-	-	-	5	33
EAM II	139.343	12.549	-	-	8.011	159.903
ETE IX	1	-	-	-	-	1
ETE VII	1	-	-	-	-	1
EMA	2.986	725	-	-	294	4.005
ETE V	1	-	-	-	-	1
ETE VIII	1	-	-	-	-	1
Total	4.908.313	54.777	164	(16.499)	179.480	5.126.235

Controladas	31/12/2023	Subscrição	Outros Resultados abrangentes	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Dividendos	Equivalência Patrimonial	31/12/2024
EGO I	538.690	-	-	53	(74.006)	57.477	522.214
EPA I	470.134	-	-	(93)	(31.583)	52.057	490.515
EPA II	404.381	-	-	-	(36.886)	46.085	413.580
ETT	643.967	351	-	-	-	44.252	688.570
EAM	675.523	101.530	7	233	-	70.287	847.580
ETT II	54.130	11.785	-	-	-	13.259	79.174
EAP	93.022	57.246	-	-	-	38.049	188.317
EPT	125.613	-	-	-	(10.831)	14.574	129.356
Gemini	1.211.822	65.085	-	73	7.635	122.031	1.406.646
Nova Gemini	16	49	-	-	-	(37)	28
EAM II	58.982	52.065	-	-	-	28.296	139.343
ETE IX	1	-	-	-	-	-	1
ETE VII	1	-	-	-	-	-	1
EMA	1	2.445	-	-	-	540	2.986
ETE V	1	-	-	-	-	-	1
ETE VIII	1	-	-	-	-	-	1
Total	4.276.285	290.556	7	266	(145.671)	486.870	4.908.313

⁽¹⁾ Refere-se a parcela reflexa sobre a implementação do programa de remuneração variável, através de concessão de ações.

Notas Explicativas

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Materiais	-	-	3.156	1.650
Serviços	-	10	105.515	138.873
Total – circulante	-	10	108.671	140.523
Circulante	-	10	88.465	120.718
Não Circulante	-	-	20.206	19.805

Referem-se às aquisições de materiais e serviços necessários à construção, operação e manutenção das Linhas de Transmissão das controladas.

13. Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

	Controladora			
	31/12/2024	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/03/2025
Mensuradas ao custo amortizado				
Moeda Nacional				
Pós Fixado				
CDI	352.359	10.517	-	362.876
(-) Custo com captação	(175)	88	-	(87)
Total do custo amortizado	352.184	10.605	-	362.789
Mensurados ao valor justo				
Moeda Estrangeira				
Dólar	239.607	(13.944)	-	225.663
Marcação a mercado	(1.145)	-	471	(674)
Total ao valor justo	238.462	(13.944)	471	224.989
Total	590.646	(3.339)	471	587.778
Circulante	495.630			498.262
Não circulante	95.016			89.516

	Controladora						
	31/12/2023	Captação	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
Mensuradas ao custo amortizado							
Moeda Nacional							
CDI	352.456	-	-	(42.207)	42.110	-	352.359
(-) Custo com captação	(524)	-	-	-	349	-	(175)
Total do custo amortizado	351.932	-	-	42.207	42.459	-	352.184
Mensurados ao valor justo							
Moeda Estrangeira							
Dólar	469.531	235.000	(52.318)	(40.652)	88.046	-	239.607
Marcação a mercado	8.439	-	-	-	-	(9.584)	(1.145)
Total ao valor justo	477.970	235.000	(512.318)	(40.652)	88.046	(9.584)	238.462
Total	829.902	235.000	(512.318)	(82.859)	130.505	(9.584)	590.646
Circulante	17.955						495.630
Não circulante	811.947						95.016

Notas Explicativas

	Consolidado					
	31/12/2024	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária, cambial e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/03/2025
Mensuradas ao custo amortizado						
Moeda Nacional						
Pré Fixado	244.054	(7.783)	(4.483)	4.439	-	236.227
IPCA	1.102.269	(11.624)	(17.465)	24.436	-	1.097.616
CDI	352.359	-	-	10.517	-	362.876
(-) Custo com captação	(3.873)	-	-	156	-	(3.717)
Total do custo amortizado	1.694.809	(19.407)	(21.948)	39.548	-	1.693.002
Mensurados ao valor justo						
Moeda Estrangeira						
Dólar	239.607	-	-	(13.944)	-	225.663
Marcação a mercado	(1.145)	-	-	-	471	(674)
Total ao valor justo	238.462	-	-	(13.944)	471	224.989
Total	1.933.271	(19.407)	(21.948)	25.604	471	1.917.991
Circulante	577.730					584.609
Não circulante	1.355.541					1.333.382

	Consolidado						
	31/12/2023	Captação	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária, cambial e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
Mensuradas ao custo amortizado							
Moeda Nacional							
Pré Fixado	275.286	-	(31.132)	(19.842)	19.742	-	244.054
Pós Fixado							
IPCA	1.107.394	-	(22.315)	(66.573)	83.763	-	1.102.269
CDI	352.456	-	-	(42.207)	42.110	-	352.359
(-) Custo com captação	(4.510)	-	-	-	637	-	(3.873)
Total do custo amortizado	1.730.626	-	(53.447)	(128.622)	146.252	-	1.694.809
Mensurados ao valor justo							
Moeda Estrangeira							
Dólar	469.531	235.000	(512.318)	(40.652)	88.046	-	239.607
Marcação a mercado	8.439	-	-	-	-	(9.584)	(1.145)
Total ao valor justo	477.970	235.000	(512.318)	(40.652)	88.046	(9.584)	238.462
Total	2.208.596	235.000	(565.765)	(169.274)	234.298	(9.584)	1.933.271
Circulante	74.046						577.730
Não circulante	2.134.550						1.355.541

A composição da carteira de empréstimos e financiamentos e as principais condições contratuais podem ser encontradas no detalhamento abaixo:

Operação	Total		Encargos Financeiros Anuais (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros (% a.a.) ⁽²⁾	Taxa efetiva de SWAP (% a.a.) ⁽⁴⁾	Garantias ⁽³⁾	Covenants ⁽⁵⁾
	31/03/2025	31/12/2024								
ETE										
1ª Nota Comercial	362.876	352.359	CDI + 1,45	-	jun/25	Final	3,35%	-	A	NA
(-) Custo com captação	(87)	(175)								
Total em Moeda Nacional	362.789	352.184								
CITIBANK - LOAN TRADE N° 67071	134.115	142.386	SOFR + 0.79%	CDI + 0,40%	jun/25	Final	-1,02%	3,09%	A	2
BAML LOAN 4131 - 24122024	91.548	97.221	USD + 5.26%	CDI + 0,69%	dez/26	Final	-4,26%	3,16%	A	2
Marcação à Mercado de Dívida ⁽³⁾	(674)	(1.145)								
Total em Moeda Estrangeira	224.989	238.462								
Total ETE	587.778	590.646								
EPA I										
BASA - CCB 048-19/0002-0	185.074	187.337	IPCA + 1.89%	CDI - 3,88%	abr/40	Mensal a partir de mai/24	3,27%	2,01%	A + R + S	ICSD
(-) Custo com captação	(909)	(924)								

Notas Explicativas

Operação	Total		Encargos Financeiros Anuais (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros (% a.a.) ⁽²⁾	Taxa efetiva de SWAP (% a.a.) ⁽⁴⁾	Garantias ^(*)	Covenants ⁽⁵⁾
	31/03/2025	31/12/2024								
Total em Moeda Nacional	184.165	186.413								
Total EPA I	184.165	186.413								
EPA II										
BASA - CCB 128-20/0050-8	233.766	236.385	IPCA + 1.68%	CDI - 4,07%	jul/40	Mensal a partir de mai/24	0,03	0,15%	A + R + S	ICSD
(-) Custo com captação	(1.224)	(1.244)	-		-	-				
Total em Moeda Nacional	232.542	235.141								
Total EPA II	232.542	235.141								
EAM										
EAM X BASA - CCB 128-22/0001-9	151.208	150.567	IPCA + 4.70%	-	jul/42	Mensal a partir de abr/26	0,04	-	A + F+ R	ICSD
Total em Moeda Nacional	151.208	150.567								
Total EPA II	151.208	150.567								
ETT										
BASA - CCB 128-21/0008-1	324.327	325.904	IPCA + 2.46%	-	mai/41	Mensal a partir de out/24	3,41%	-	A + F+ R	ICSD
BNDES - 21.02.0247-1	203.241	202.076	IPCA + 3.03% + 1.81%	-	mai/41	Mensal a partir de out/24	3,99%	-	R	2
(-) Custo com captação	(1.497)	(1.530)								
Total em Moeda Nacional	526.071	526.450								
Total ETT	526.071	526.450								
LXTE XINGU										
LXTE X BASA - CCB 007-10/0061-5 ⁽⁴⁾	106.937	110.998	PRÉ + 10.00%	-	out/31	Mensal a partir de mar/15	2,41%	-	R + S	ICSD
Total em Moeda Nacional	106.937	110.998								
Total LXTE XINGU	106.937	110.998								
LMTE MACAPÁ										
LMTE X BASA - CCB 007-10/0062-3 ⁽⁴⁾	129.290	133.056	PRÉ + 10.00%	-	out/33	Mensal a partir de abr/22	0,02	0,00%	R + S	ICSD
Total em Moeda Nacional	129.290	133.056								
Total LMTE MACAPÁ	129.290	133.056								
Em Moeda Nacional	1.693.002	1.694.809								
Em Moeda Estrangeira	224.989	238.462								
Energisa Consolidada	1.917.991	1.933.271								

- (1) A=Aval Energisa S/A, R=Receíveis, S = Seguro
- (2) As taxas efetivas de juros representam as variações ocorridas em 2025;
- (3) Esta operação foi mensurada ao valor justo por meio do resultado, de acordo com os métodos da contabilidade de “hedge” de valor justo ou pela designação como “Fair Value Option” (vide nota explicativa nº 20 – Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos).
- (4) Para as empresas Linhas Macapá Transmissora de Energia S/A e Linhas Xingu Transmissora de Energisa, possuem as Garantias e Covenants abaixo:

Garantias: CRSD equivalente a 3x o último serviço da dívida mensal. Penhor de 100% das ações das concessionárias e dos direitos emergentes da concessão, incluindo as Contas-Reservas, mantidas na rubrica de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados no ativo não circulante no montante de R\$98.613 (R\$95.933 em 31 de dezembro de 2024).

- (5) Condições de covenants – o contrato possui cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos nos contratos com base nas informações financeiras intermediárias consolidadas da controladora final Energisa S/A, sendo os principais listados a seguir:

⁽¹⁾ Cláusulas Restritivas	Índice Requerido	Exigibilidade
Dívida líquida / EBTIDA Ajustado ^(*)	⁽²⁾ Menor ou igual a 4,25x até o vencimento, para as demais operações	Trimestral e Anual

(*) EBTIDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios

(ICSD) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), maior ou igual a 1,3x, apurado anualmente, após 12 (doze) meses de pagamento do principal, até a data do vencimento do contrato.

Notas Explicativas

(6) As taxas efetivas de swap na ponta passiva representam as variações ocorridas no período de 31 de março de 2025 demonstrados na nota explicativa nº 20;

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativa nº 20). Em 31 de março de 2025, as exigências contratuais foram cumpridas;

Os principais indicadores utilizados para a atualização dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações percentuais e taxas efetivas nos períodos:

	31/03/2025	31/12/2024
US\$ x R\$	-5,55%	27,90%
CDI	2,99%	10,88%
TJLP	1,93%	6,19%
IPCA	2,80%	4,83%
SOFR	4,33%	5,31%

A Companhia e suas controladas tem como prática alocar o pagamento de juros na atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

Vencimentos:

Em 31 de março de 2025, os financiamentos classificados no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

	Controladora	Consolidado
2026	89.516	162.057
2027	-	100.889
2028	-	100.889
2029	-	100.889
Após 2029	-	868.658
Total	89.516	1.333.382

14. Debêntures

	Controladora				
	31/12/2024	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/03/2025
Mensuradas ao custo amortizado - pós fixados					
IPCA	629.175	(2.942)	22.133	-	648.366
(-) Custo com captação	(7.735)	-	389	-	(7.346)
Marcação a mercado	(22.845)	-	-	13.093	(9.752)
Total do custo amortizado	598.595	(2.942)	22.522	13.093	631.268
Circulante	268.615				289.833
Não circulante	329.980				341.435

	Controladora					
	31/12/2023	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
Mensuradas ao custo amortizado – pós fixados						
CDI	312.786	(300.000)	(19.738)	6.952	-	-
IPCA	598.413	-	(29.798)	60.560	-	629.175
(-) Custo com captação	(9.407)	-	-	1.672	-	(7.735)
Marcação a mercado	11.617	-	-	-	(34.462)	(22.845)
Total do custo amortizado	913.409	(300.000)	(49.536)	69.184	(34.462)	598.595
Circulante	313.946					268.615
Não circulante	599.463					329.980

Notas Explicativas

	Consolidado				
	31/12/2024	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/03/2025
Mensuradas ao custo amortizado – pós fixados					
IPCA	1.430.092	(5.362)	52.339	-	1.477.069
TJLP	904.961	-	19.799	-	924.760
(-) Custo com captação	(51.805)	-	1.529	-	(50.276)
Marcação a mercado	(26.768)	-	-	14.049	(12.719)
Total do custo amortizado	2.256.480	(5.362)	73.667	14.049	2.338.834
Circulante	461.590				497.357
Não circulante	1.794.890				1.841.477

	Consolidado							
	31/12/2023	Captação	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
Mensuradas ao custo amortizado – pós fixados								
CDI	312.786	-	(300.000)	(19.737)	6.951	-	-	-
IPCA	1.294.324	100.000	(30.798)	(69.779)	136.345	-	-	1.430.092
TJLP	986.668	-	(145.740)	(9.812)	73.845	-	-	904.961
(-) Custo com captação	(53.865)	-	-	-	5.924	(3.864)	-	(51.805)
Marcação a mercado	15.046	-	-	-	-	-	(41.814)	(26.768)
Total do custo amortizado	2.554.959	100.000	(476.538)	(99.328)	223.065	(3.864)	(41.814)	2.256.480
Circulante	493.533							461.590
Não circulante	2.061.426							1.794.890

Notas Explicativas

Operações	Total		Emissão	N° de Títulos Emitidos / circulação	Rendimentos (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.) ⁽⁴⁾	Garantias ⁽¹⁾	Covenants ⁽³⁾
	31/03/2025	31/12/2024										
ETE												
Debêntures 1ª Emissão 1ª Série	108.879	105.062	15/12/2018	75500 / 75500	IPCA + 4.92%	-	dez/25	Final	4,01%	-	F	1
Debêntures 1ª Emissão 2ª Série	74.257	71.618	15/12/2018	51462 / 51462	IPCA + 5.14%	105,15% CDI	dez/28	Anual a partir de dez/26	4,06%	3,14%	F	1
Debêntures 1ª Emissão 3ª Série	177.459	171.217	15/12/2018	123038 / 123038	IPCA + 4.98%	-	dez/25	Final	4,02%	-	F	1
Debêntures 2ª Emissão 1ª Série	78.372	75.746	15/10/2020	57.400 / 57.400	IPCA + 4.23%	-	out/27	Final	5,87%	-	A	2
Debêntures 2ª Emissão 2ª Série	112.897	109.053	15/10/2020	82600 / 82600	IPCA + 4.47%	CDI + 1,54%	out/30	Anual a partir de out/28	3,90%	2,60%	A	2
Debêntures 6ª Emissão 1ª Série	13.301	13.290	13/09/2023	12.406 / 12.406	IPCA + 6.17%	-	set/30	Final	4,31%	-	SG	NA
Debêntures 6ª Emissão 2ª Série	83.201	83.189	13/09/2023	77.594 / 77.594	IPCA + 6.45%	-	set/33	Final	4,38%	-	SG	NA
(-) Custos de captação	(7.346)	(7.735)										
Marcação à Mercado de Dívida	(9.752)	(22.845)										
Total ETE	631.268	598.595										
EAM												
Debêntures 1ª Emissão	51.883	49.901	15/10/2021	41638 / 41638	IPCA + 6.09%	CDI + 0,93%	out/31	Anual a partir de out/29	4,29%	3,22%	SG	NA
(-) Custos de captação	(279)	(291)										
(-) Marcação à Mercado de Dívida	(2.967)	(3.923)										
Total EAM	48.637	45.687										
LTTE TAUBATÉ												
Debêntures 5ª Emissão	507.520	489.540	15/10/2020	410.000 / 410.000	IPCA + 5.09%	-	out/38	Anual a partir de out/22	4,05%	-	A	2
(-) Custos de captação	(23.703)	(24.139)										
Total LTTE TAUBATÉ	483.817	465.401										
LXTE XINGU												
Debêntures 1ª Emissão ⁽²⁾	476.475	466.274	27/01/2012	602.447.753 / 602.447.753	TJLP + 1.00%	-	out/30	Semestral a partir de abr/15	2,18%	-	R + S + B	ND
Debêntures 2ª Emissão	165.569	159.432	29/03/2021	120.000 / 120.000	IPCA + 5.83%	-	abr/36	Anual a partir de abr/23	4,23%	-	A	2
(-) Custos de captação	(9.772)	(10.122)										
Total LXTE XINGÚ	632.272	615.584										
LMTE MACAPÁ												
Debêntures 1ª Emissão ⁽²⁾	448.285	438.687	27/01/2012	569.568.025 / 569.568.025	TJLP + 1.00%	-	out/30	Semestral a partir de out/22	6,44%	-	SG	ICSD
(-) Custos de captação	(5.488)	(5.733)										
Total LMTE MACAPÁ	442.797	432.954										
AMAPÁ												
Debêntures 1ª Emissão	103.731	102.044	14/09/2024	100.000 / 100.000	IPCA + 6.44%	-	set/34	Final	11,27%	-	SG	NA
(-) Custos de captação	(3.688)	(3.785)										
Total AMAPÁ	100.043	98.259										
TOTAL	2.401.829	2.335.053										
(-) custos de captação	(50.276)	(51.805)										
(-) Marcação à Mercado de Dívida	(12.719)	(26.768)										
Total em moeda nacional	2.338.834	2.256.480										

Notas Explicativas

Operações	Total		Emissão	Nº de Títulos Emitidos / circulação	Rendimentos (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.) ⁽⁴⁾	Garantias ⁽¹⁾	Covenants ⁽³⁾
	31/03/2025	31/12/2024										
CONSOLIDADO	2.338.834	2.256.480										

Notas Explicativas

A composição dos saldos das debêntures e as principais condições contratuais são como segue:

- (1) F= Fiança, R = Recebíveis, A = Aval Energisa S/A, SG = Sem Garantia, S = Seguro;
B= CRSD equivalente aos últimos 6 meses de serviço da dívida. Penhor de 100% das ações das concessionárias e dos direitos emergentes da concessão, incluindo as Contas-Reservas;
C= Cessão fiduciária do contrato de Fibra Óptica da TIM e Aval de 100% pela Gemini Energy, Cessão fiduciária subordinadas ao FDA e FNO.
- (2) As debêntures da 1ª emissão das controladas indiretas LXTE e LMTE possuem cláusulas de conversibilidade das ações e garante a estas controladas o direito de comprarem estas mesmas ações, a qualquer tempo, pelo preço de conversão das ações, conforme condições descritas na escritura pública de emissão das debêntures. As controladas mensuraram o valor justo do instrumento de opção de compra, conforme definido na escritura das debêntures, e na melhor estimativa efetuada pela Administração das controladas, em 31 de março de 2025, não há montante a reconhecer deste instrumento.
- (3) Condições de *covenants*

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis, sendo os principais listados abaixo:

Cláusulas Restritivas	Índice Requerido	Exigibilidade
Dívida Líquida / EBTIDA Ajustado ^(*)	⁽¹⁾ Menor ou igual a 4,0x até o vencimento, para operações contratadas até 2019	Trimestral e Anual
^(*) EBTIDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios	⁽²⁾ Menor ou igual a 4,25x até o vencimento, para as demais operações	

^(ISCSD) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ISCSD), maior ou igual a 1,3x, apurado anualmente, após 12 (doze) meses de pagamento do principal, até a data do vencimento do contrato.

⁽⁴⁾ As taxas efetivas de swap na ponta passiva representam as variações ocorridas no período de 31 de março de 2025 demonstrados na nota explicativa nº 20;

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. Em 31 de março de 2025, as demais exigências contratuais foram cumpridas.

Em 31 de março de 2025, as debêntures classificadas no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

	Controladora	Consolidado
2026	22.570	214.359
2027	99.253	290.737
2028	57.152	242.093
2029	40.408	240.384
Após 2029	122.052	853.904
Total	341.435	1.841.477

15. Impostos e contribuições sociais

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Imposto Sobre Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS	-	-	759	1.122
Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ	-	-	2.560	3.596
Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido – CSLL	-	-	1.613	1.995
Contribuições ao PIS e a COFINS ⁽¹⁾	111	20	741.381	731.908
Encargos Sociais	-	-	3.312	3.721
Imposto Sobre Serviços – ISS	-	-	1.810	2.510
Tributos retidos na fonte (IRRF/PIS/COFINS/CSLL)	17	24	4.250	5.400
Outros	-	-	187	187
Total	128	44	755.872	750.439
Circulante	128	44	20.255	24.425

Notas Explicativas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Não circulante	-	-	735.617	726.014

(1) PIS e COFINS diferidos reconhecidos sobre o Ativo de contrato constituído, a serem recolhidos na proporção do recebimento da RAP.

16. Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e ambientais

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos em andamento em tribunais e órgãos governamentais. Tais processos decorrem do desenvolvimento normal das suas atividades, envolvendo matéria trabalhista, cível, regulatória, fiscal e ambiental.

16.1 Perdas prováveis

Uma provisão é reconhecida quando a obrigação for considerada provável de perda pelos assessores jurídicos da Companhia. Essa obrigação pode ser mensurada com razoável certeza e é atualizada de acordo com a evolução do processo judicial ou encargos financeiros incorridos e pode ser revertida caso a estimativa de perdas não seja mais considerada provável, ou baixada quando a obrigação for liquidada.

Por sua natureza, os processos judiciais serão solucionados quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Tipicamente, a ocorrência ou não de tais eventos não depende da atuação da Companhia e incertezas no ambiente legal podem afetar estimativas e julgamentos significativos da Administração quanto aos resultados dos eventos futuros.

Com base na opinião dos seus consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimada como provável. A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento.

Segue demonstrativo da movimentação das provisões:

Consolidado	Trabalhista	Cível	Regulatória	Fiscal	Ambiental	31/03/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	274	254.614	5.678	59.893	27.013	347.472	395.040
Provisões e reversões líquidas	(5)	(252)	-	-	-	(257)	(21.628)
Pagamentos realizados	(1)	(7)	-	-	-	(8)	(28.401)
Atualização monetária	11	399	169	407	531	1.517	2.461
Saldos finais	279	254.754	5.847	60.300	27.544	348.724	347.472

A Companhia possui cauções e depósitos judiciais no ativo não circulante, no montante de R\$4.498 (R\$4.434 em de dezembro de 2024).

Trabalhista

As ações judiciais de natureza trabalhista envolvem discussão sobre doença ocupacional e PLR, além de demandas sobre responsabilidade subsidiariedade/solidariedade em relação às verbas rescisórias referentes aos contratos de trabalho firmados entre as empresas que lhe prestam serviços e seus empregados.

Cível

As controladas indiretas LMTE, LTTE e LXTE estão envolvidas em processos cíveis relacionados a indenização decorrente da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

Fiscal

Os processos tributários discutem principalmente cobrança de ISS e compensação não homologada de CSLL.

Notas Explicativas

Principais processos:

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	31/03/2025	31/12/2024
LXTE	Execuções Fiscais	0002402-76.2014.8.14.0138	Trata-se de Execução Fiscal ajuizada em 17.09.2014 para cobrança de débito de ISS referente a suposta prestação de serviço de construção civil de linha de transmissão de energia no Município de Anapú, objeto da inscrição em dívida ativa nº 004/2013.	12.715	12.350

Ambiental

As controladas estão envolvidas em processos administrativos relacionados a suposto descumprimento de condicionantes para o licenciamento ambiental.

Principal processo:

Empresa	Processo	Tipo de Ação	Objeto	31/03/2025	31/12/2024
LXTE	5051902-68.2019.4.02.5101	Ambiental	Ação ambiental proposta pelo Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e Recursos Naturais Renováveis - IBAMA, para discussão sobre ausência de licenciamento ambiental.	20.519	20.123

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião dos seus consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimada como provável.

Regulatória

Discussões na LMTE envolvendo o pedido de suspensão da aplicação de PVS à Companhia pelo atraso na entrada em operação das instalações de transmissão e suspensão dos descontos no pagamento das concessionárias, vinculado à aplicação de resolução normativa ANEEL 270/2007.

16.2 Perdas possíveis

A Companhia possui processos de natureza trabalhista, cível, fiscal, regulatória e ambiental em andamento, cuja probabilidade de perda foi estimada pelos consultores jurídicos como possível, não requerendo a constituição de provisão.

Segue demonstrativo da movimentação de processos com as perdas possíveis:

Consolidado	Trabalhista	Cível	Fiscal	Regulatório	Ambiental	31/03/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	-	301.575	63.790	58.599	5.214	429.178	376.290
Novos processos	-	50	-	-	-	50	104.691
Mudança de prognóstico	8	(78.685)	1.366	-	279	(77.032)	(57.977)
Encerramento	-	(8.363)	-	-	(2.565)	(10.928)	(17.242)
Atualização Monetária	-	4.120	1.923	1.731	71	7.845	23.416
Saldos finais	8	218.697	67.079	60.330	2.999	349.113	429.178

Notas Explicativas

Cível

As controladas indiretas LMTE, LTTE, LXTE e GEMINI estão envolvidas em processos cíveis relacionados a indenização decorrente da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

Principais processos:

Empr esa	Processo	Tipo de Ação	Objeto	31/03/2025	31/12/2024
LMTE	Ação Criminal	1008725-07.2020.4.01.3100	Em curso na 4ª Vara Federal Criminal de Macapá, foi instaurado pela Polícia Federal do Amapá para apurar possível(eis) ocorrência(s) prevista(s) no(s) artigos 250, §2º (incêndio culposo), e artigo 265 (atentar contra a segurança ou funcionamento de serviço de utilidade pública) do Código Penal Brasileiro, além de outras que porventura sejam constatadas no curso da investigação, também relacionadas ao apagão, teve o prognóstico alterado de possível para remoto. Em abril_25 foi proferida decisão para o arquivamento da ação.	-	78.571
LMTE	Ação Civil Pública Apagão	1001396-65.2025.4.01.3100	Ação Civil Pública movida pelo Ministério Público Federal, envolvendo discussão sobre a interrupção no fornecimento de energia elétrica, ocorrida em 2020, no Estado do Amapá	101.480	100.000
LMTE	Ações consumeristas - Apagão	S/N	Onde se discute demandas de cunho indenizatório decorrentes de prejuízos oriundos do incidente do dia 03 de novembro de 2020, devido a ocorrência de um curto-circuito interno culminou no incêndio do Transformador 01 - 230/69/13,8 kV (7TR01) da Subestação Macapá (SE Macapá), e, por sobrecarga, no desligamento automático do Transformador 03 - 230/69/13,8 kV (7TR03).	106.286	112.288

Fiscal

As ações de natureza tributária, referem-se, em sua grande maioria a discussões envolvendo ISS sobre a suposta contratação de serviços para construção de linha de transmissão de energia elétrica; não reconhecimento de compensações (PER/DCOMP) envolvendo CSLL/IRPJ

Principais processos

Empr	Tipo de	Nº	Objeto	31/03/2025	31/12/2024
LXTE	Execução Fiscal	0001307-30.2019.8.14.0075	Ajuizada em 12 de fevereiro de 2019 pela prefeitura de Porto do Moz, referente à suposta contratação de serviços para a obra de construção das Linhas de Transmissão que passaram por aquela localidade. A posição da controlada é que os serviços foram prestados através de mão de obra própria, não sendo hipótese de incidência de ISS. O processo ainda aguarda julgamento.	51.147	49.679

Regulatória

A controlada indireta LITE está envolvida em procedimento administrativo que discute descumprimento de prazos regulatórios.

Principal processo:

Notas Explicativas

Empresa	Tipo de Ação	Nº Processo/ação	Objeto	31/03/2025	31/12/2024
LITE	Processo administrativo	48500.006110/2017-27	A ANEEL busca a execução da garantia de fiel cumprimento do contrato em virtude do atraso na entrega do empreendimento. A controlada defende a inoccorrência das condições contratuais para a execução da garantia, tendo em vista a existência de fatos justificadores do atraso.	60.330	58.599

Ambiental

A controlada indireta LMTE está envolvida em processos relacionados a suposto descumprimento de condicionantes para o licenciamento ambiental.

17. Patrimônio líquido

17.1 Capital Social

O capital social é de R\$1.792.197 (R\$1.792.197 em 31 de dezembro de 2024), representando 1.792.196.544 (1.792.196.544 em 31 de dezembro de 2024) ações ordinárias, sem valor nominal, totalmente subscrito e integralizado em moeda corrente do país.

17.2 Reserva de Capital

	31/03/2025	31/12/2024
Ganho/Perda com investimentos ⁽¹⁾	26.567	26.567
Programa de remuneração variável (ILP) ⁽²⁾	639	475
Total	27.206	27.042

⁽¹⁾ Inclui R\$27.836 como transações entre sócios em face do reconhecimento do impacto da adoção do CPC 47/IFRS 15 pelas controladas após a capitalização ocorrida em 31 de outubro de 2018.

⁽²⁾ Implementação do programa de remuneração variável, através de concessão de ações, denominada (Incentivo de Longo Prazo) vide nota explicativa nº 8.

17.3 Reserva de lucros - reserva de incentivo fiscal (imposto de renda / reinvestimentos)

As controladas indiretas LMTE e LXTE por atuarem no setor de infraestrutura na região Norte, obteve a redução (75% do imposto calculado sobre o lucro da exploração) do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de ampliação da sua capacidade instalada, conforme determina o artigo nº 635, do Decreto nº 9.580, de 22 de novembro de 2018 (Novo Regulamento do Imposto de Renda).

Esta redução foi aprovada através dos Laudos Constitutivos que impôs algumas obrigações e restrições:

- (i) O valor apurado como benefício não pode ser distribuído aos acionistas;
- (ii) O valor deve ser contabilizado como reserva de lucros e poderá ser utilizado para absorção de prejuízos, desde que anteriormente já tenham sido totalmente absorvidas as demais reservas de lucros, com exceção da reserva legal, ou aumentar capital, e capitalizado até 31 de dezembro do ano seguinte, com aprovação em AGO/AGE;
- (iii) O valor deve ser aplicado em atividades diretamente relacionadas com a atividade de produção ou operação de energia elétrica na área de concessão da Companhia.

A partir da edição da Lei nº 11.638/07 e Lei 11.941/09 os incentivos fiscais passaram a ser contabilizados no

Notas Explicativas

resultado do período com posterior transferência para reserva de lucros – reserva de incentivo fiscal (imposto de renda). No período findo em 31 de março de 2025 a Companhia apurou R\$3.490 de redução de imposto de renda e adicionais.

Os incentivos fiscais passaram a ser contabilizados no resultado do período com posterior transferência para reservas de lucros – reserva de redução de imposto de renda.

Segue as informações dos incentivos obtidos pelas controladas indiretas:

Controladas	Órgão Governamental	Nº do laudo constitutivo	Redução de Imposto de Renda
			31/03/2025
LMTE	SUDAM	0069/2018	1.944
LXTE	SUDAM	204/2018	1.546
Total			3.490

17.4 Participação de acionistas não controladores

A divulgação da participação em controladas, de acordo com a IFRS 12 e CPC 45, é como segue:

	Participação acionária e no capital votante	31/12/2024	Resultado atribuído aos acionistas não controladores	31/03/2025
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A	14,96%	91.549	4.462	96.011
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A	16,66%	109.352	4.702	114.054
Total		200.901	9.164	210.065

	Participação acionária e no capital votante	31/12/2023	Resultado atribuído aos acionistas não controladores	Dividendos	ILP	31/12/2024
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A	14,96%	80.934	8.919	1.694	2	91.549
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A	16,66%	99.177	9.179	996	-	109.352
Total		180.111	18.098	2.690	2	200.901

18. Receita operacional

Descrição	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Receita de construção da infraestrutura	44.069	83.528
Perda de eficiência na implementação da infraestrutura	594	(6.270)
Receita das margens da obrigação de performance da construção	12.407	31.413
Receita de operação e manutenção	17.224	17.167
Receita de remuneração do ativo de contrato	301.902	280.841
Outras receitas	26.627	15.037
Total de receita operacional bruta	402.823	421.716
Deduções da receita operacional		
Pis corrente	(3.219)	(3.048)
Pis diferido	(1.711)	(1.818)
COFINS corrente	(14.879)	(14.043)
COFINS diferido	(7.828)	(8.387)
ISS	(1)	(1)
Programa de Desenvolvimento Energético (P&D)	(5.623)	(5.021)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE	(656)	(569)
Dedução da receita	(33.917)	(32.887)
Receita operacional líquida	368.906	388.829

Notas Explicativas

19. Cobertura de seguros

A política de seguros da Companhia baseia-se na contratação de seguros com coberturas bem dimensionadas, consideradas suficientes para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável pelos danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

As principais coberturas são:

Descrição	Data de Vencimento	Importância Segurada	Prêmio Anual	
			31/03/2025	31/12/2024
Aeronáutico-Reta-Drones	30/06/2025	1.158/drone	2	2
Auto – Frota	23/10/2025	Até 1.000/veículo	9	9
Vida em Grupo e Acidentes Pessoais	31/01/2026	9.129	81	69
Riscos operacionais	30/07/2025	200.000	10.391	10.323
Riscos de Engenharia (RE)	30/06/2028	188.818	772	744
Transporte Nacional	30/07/2025	5.000	16	16
Responsabilidade Civil Geral	30/06/2025	90.000	211	211
Responsabilidade Civil Obras	30/06/2026	30.000	201	287
Responsabilidade Civil Ambiental	20/10/2026	20.000	23	281
Responsabilidade Civil de Administradores e Diretores (D&O)	05/08/2025	100.000	21	21
			11.727	11.963

20. Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco

Os diferentes níveis foram assim definidos:

- Nível 1 – Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.
- Nível 2 – Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3 – Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Abaixo, são comparados os valores contábeis e valor justo dos principais ativos e passivos de instrumentos financeiros:

	Controladora				
	Nível	31/03/2025		31/12/2024	
		Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos					
Custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa		526	526	33.950	33.950
		526	526	33.950	33.950
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	2	228.305	228.305	176.407	176.407
Instrumentos financeiros derivativos	2	21.793	21.793	110.093	110.093
		250.098	250.098	286.500	286.500
Passivo					
Custo amortizado					
Fornecedores		-	-	10	10
Débito com partes relacionadas		5.559	5.559	5.410	5.410
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas		994.057	994.057	612.471	623.820
		999.616	999.616	617.891	629.240
Valor justo por meio do resultado					

Notas Explicativas

	Nível	Controladora			
		31/03/2025		31/12/2024	
		Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas	2	224.989	236.187	576.770	576.770
Instrumentos financeiros derivativos	2	27.475	27.475	24.676	24.676
		252.464	263.662	601.446	601.446

	Consolidado				
	Nível	31/03/2025		31/12/2024	
		Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos					
Custo amortizado					
Caixa e equivalente de caixa		45.258	45.258	91.492	91.492
Concessionárias e Permissionárias		102.727	102.727	97.514	97.514
		147.985	147.985	189.006	189.006
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos	2	858.677	858.677	719.201	719.201
Instrumentos financeiros derivativos	2	29.294	29.294	116.386	116.386
		887.971	887.971	835.587	835.587
Passivo					
Custo amortizado					
Fornecedores		108.671	108.671	140.523	140.523
Partes relacionadas		5.559	5.559	5.410	5.410
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívida		4.031.836	4.031.836	3.567.294	3.590.518
		4.146.066	4.146.066	3.713.227	3.736.451
Valor justo por meio do resultado					
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas	2	224.989	224.989	622.457	622.457
Instrumentos financeiros derivativos	2	45.468	45.468	46.694	46.694
		270.457	270.457	669.151	669.151

O valor justo estimado de ativos e passivos financeiros foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliação.

A Companhia tem como política o gerenciamento dos riscos, evitando assumir posições relevantes expostas a flutuações de valor justo. Nesse sentido, a Companhia busca operar instrumentos que permitam maior controle de riscos. Os contratos de derivativos são efetuados com operações de swap e opções envolvendo juros e taxa de câmbio, visando eliminar a exposição à variação cambial além de adequação do custo das dívidas de acordo com o direcionamento do mercado.

As operações de proteção contra variações cambiais adversas requerem monitoramento constante, de forma a preservar a eficiência das suas estruturas. As operações vigentes são passíveis de reestruturação a qualquer tempo e podem ser objeto de operações complementares ou reversas, visando reduzir eventuais riscos de perdas relevantes.

Hedge Accounting

A Companhia e suas controladas efetuaram a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo "swap" (instrumento de "hedge") para troca de variação cambial e juros, para variação do CDI como "hedge accounting". Em 31 de março de 2025 essas operações, assim como as dívidas (objeto do "hedge") estão sendo avaliadas de acordo com a contabilidade de "hedge" de valor justo. Em tais designações de "hedge" a Companhia e suas controladas documentaram: (i) a relação de "hedge"; (ii) o objetivo e estratégia de gerenciamento de risco; (iii) a identificação do instrumento financeiro; (iv) o objeto ou transação coberta; (v) a natureza do risco a ser

Notas Explicativas

coberto; (vi) a descrição da relação de cobertura; (vii) a demonstração da correlação entre o "hedge" e o objeto de cobertura; e (viii) a demonstração da efetividade do "hedge".

Os contratos de "swap" são designados e efetivos como "hedge" de valor justo em relação à taxa de juros e/ou variação cambial, quando aplicável. Durante o período, o "hedge" foi altamente efetivo na exposição do valor justo às mudanças de taxas de juros e, como consequência, o valor contábil das dívidas designadas como "hedge" foi impactado positivamente em R\$14.049 (R\$41.814 em 31 de dezembro de 2024) e reconhecido no resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de "swap" de taxa de juros era reconhecido no resultado.

Fair Value Option

A Companhia e suas controladas optaram pela designação formal de dívidas contratadas, para as quais a Companhia e suas controladas possuem instrumentos financeiros derivativos de proteção do tipo "swap" para troca de variação cambial e juros, como mensuradas ao valor justo. A opção pelo valor justo ("Fair Value Option") tem o intuito de eliminar ou reduzir uma inconsistência de mensuração ou reconhecimento de determinados passivos, no qual de outra forma, surgiria. Assim, tanto os "swaps" quanto as respectivas dívidas passam a ser mensuradas ao valor justo e tal opção é irrevogável, bem como deve ser efetuada apenas no registro contábil inicial da operação. Tais dívidas e derivativos, assim como os demais ativos e passivos mensurados ao valor justo por meio do resultado tem quaisquer ganhos ou perdas resultantes de sua remensuração reconhecidos no resultado da Companhia.

Durante o período, o valor contábil das dívidas designadas como "Fair Value Option" foi impactado em R\$471 (R\$9.584 em 31 de dezembro de 2024) e reconhecido como resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de "swap" de taxa de juros era reconhecido no resultado.

A Companhia e suas controladas não possuem avaliação de risco de crédito ou instrumento derivativo contratado para esta exposição. Na avaliação da Companhia, a alteração do risco de crédito não tem impacto significativo.

Incertezas

Os valores foram estimados na data das demonstrações financeiras, baseados em informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações, entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa mais adequada do valor justo. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

Administração financeira de risco

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia.

A gestão de risco da Companhia visa identificar, analisar e monitorar riscos enfrentados, para estabelecer limites e mesmo checar a aderência aos mesmos. As políticas de gerenciamento de riscos e sistemas são revisadas regularmente, a fim de avaliar mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Diretoria tem como prática reportar mensalmente a performance orçamentária e os fatores de riscos que envolvem a Companhia.

A Companhia e suas controladas contam com serviços de empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos. Este trabalho permite definir estratégias de contratação e reposicionamento, visando menores riscos e melhor resultado financeiro.

Gestão de risco de capital

O índice de endividamento no final do período é como segue:

Notas Explicativas

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Dívida – Empréstimos financiamentos e debêntures	4.256.825	4.189.751
Caixa e equivalentes de caixa	(45.258)	(91.492)
Dívida líquida	4.211.567	4.098.259
Patrimônio líquido	4.108.225	3.960.461
Índice de endividamento – líquido	1,03	1,03

Risco de liquidez

A Administração, através do fluxo de caixa projetado, programa suas obrigações que geram passivos financeiros ao fluxo de seus recebimentos ou de fontes de financiamentos, de forma a garantir o máximo possível a liquidez, para cumprir com suas obrigações, evitando inadimplências que prejudiquem o andamento das operações da Companhia e de suas controladas.

A seguir, apresentamos a estratificação dos passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados considerando os vencimentos contratuais futuros. Não é esperado que possa ocorrer alterações significativas nos fluxos de caixa incluídos nesta análise.

Controladora							
	Taxa média de juros efetiva ponderada (%) meses	Até 6 meses	6 a 12 meses	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	13,15%	516.765	314.467	459.414	80.153	40.597	1.411.396
Instrumentos Financeiros Derivativos		12.367	9.398	(12.723)	(6.457)	3.097	5.682
Total		529.132	323.865	446.691	73.696	43.694	1.417.078

Consolidado							
	Taxa média de juros efetiva ponderada (%) meses	Até 6 meses	6 a 12 meses	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores		88.465	-	-	-	20.206	108.671
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	10,16%	193.424	219.364	2.266.107	494.213	1.539.942	4.713.050
Instrumentos Financeiros Derivativos		18.116	12.784	(10.784)	(7.581)	3.639	16.174
Total		300.005	232.148	2.255.323	486.632	1.563.787	4.837.895

O montante de caixa representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e demais Instalações de Transmissão – DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL. As controladas são remuneradas pela disponibilização do sistema de transmissão e eventual racionamento da energia não trará impacto sobre a receita e respectivo recebimento.

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo linhas de crédito bancário e linhas de crédito para captação de empréstimos que julgue adequados, através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos financeiros.

O recebimento da parcela de indenização das instalações representa importante fonte de geração de caixa para a Companhia e suas controladas para cumprir seu planejamento financeiro para os próximos períodos.

Risco de crédito

É baixo o risco de as Companhias controladas incorrerem em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores em transações com empresas relacionadas. A exposição máxima ao risco de crédito das Companhias

Notas Explicativas

controladas é o valor do saldo de fornecedores. A mitigação desse risco ocorre com a aplicação de procedimentos de monitoramento das operações realizadas pelas empresas relacionadas.

A Administração avalia que os riscos de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e instrumentos financeiros derivativos são reduzidos, em função de não haver concentração e as operações serem realizadas com bancos de percepção de risco aderentes à “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro” do Grupo Energisa. Constituído pela controladora no primeiro trimestre de 2010, o Comitê de Auditoria do Conselho de Administração tem a função de supervisionar se a administração do Grupo vem seguindo as regras e princípios estabelecidos na política.

Exposição a riscos de crédito

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito, conforme apresentado abaixo:

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Ativos					
Caixa e equivalente de caixa	5.1	526	33.950	45.258	91.492
Concessionárias e Permissionárias	6	-	-	102.727	97.514
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	5.2	228.305	176.407	858.677	719.201
Instrumentos financeiros derivativos	20	21.793	110.093	29.294	116.386

Risco de mercado: taxa de juros e de câmbio

Os empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados na nota explicativa nº 13, é composta de financiamentos obtidos junto instituições através de emissões no mercado de capitais. A taxa de juros é definida por estes agentes, levando em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas. Na impossibilidade de buscar alternativas ou diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias para suas estimativas, em face dos negócios e às peculiaridades setoriais, esses são mensurados pelo “método do custo amortizado” com base em suas taxas contratuais.

Para os contratos suscetíveis as variações de moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano, a taxa de câmbio encerrou o período findo em 31 de março de 2025 com redução de 7,27% sobre 31 de dezembro de 2024, cotado a R\$5,7422/USD. A volatilidade histórica do dólar norte-americano em 31 de março de 2025 era de 9,24%, enquanto em 31 de dezembro de 2024 foi de 14,51%.

Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia e suas controladas no período findo em 31 de março de 2025 excluídos os efeitos dos custos a apropriar, montam em R\$4.310.818 (R\$4.245.429 em 31 de dezembro de 2024), R\$224.989 (R\$238.462 em 31 de dezembro de 2024) estão representados em moeda estrangeira.

O balanço patrimonial da controladora e consolidado apresentam os seguintes saldos a título de marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos atrelados ao câmbio e aos juros e que são originados da combinação de fatores usualmente adotados para precificação a mercado de instrumentos dessa natureza, como volatilidade, cupom cambial, taxa de juros e cotação cambial.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Ativo circulante	-	71.132	-	71.132
Ativo não circulante	21.793	38.961	29.294	45.254
Passivo Circulante	21.765	16.373	30.900	27.187
Passivo não circulante	5.710	8.303	14.568	19.507

A Companhia possui proteção contra variação cambial adversa de 100% dos financiamentos atrelados às moedas estrangeiras, protegendo o valor principal e dos juros até o vencimento. As proteções acima estão divididas nos instrumentos descritos a seguir:

Notas Explicativas

Operação	Notional (USD)	Custo Financeiro (% a.a.)		Vencimento	Designação
		Ponta Ativa	Ponta Passiva		
Resolução 4131 - Citibank	22.951	(SOFR + 0,79%) x 117,647%	CDI + 0,40%	18/06/2025	Fair Value Option
Resolução 4131 - Bank of America	15.690	USD + 6,1882%	CDI + 0,69%	22/12/2026	Fair Value Option

A Companhia e suas controladas possuem operações de swap de taxa de juros (taxas pré-fixadas, CDI) associada ao "Notional" de seu endividamento em moeda local (Reais). As operações de swap de juros estão relacionadas a seguir:

Operação	Notional	Custo Financeiro (% a.a.)		Vencimento	Designação
		Ponta Ativa	Ponta Passiva		
Energisa Transmissão					
Santander	51.462	IPCA + 5,14%	105,15% CDI	15/12/2028	Fair Value Hedge
XP	105.916	IPCA + 4,4744%	CDI - 1,54%	15/10/2030	Fair Value Hedge
Energisa Pará I					
XP	183.411	IPCA + 1,8834%	CDI - 3,88%	16/04/2040	Não Designada
Energisa Pará II					
XP	232.168	IPCA + 1,6834%	CDI - 4,07%	16/07/2040	Não Designada
Energisa Amazonas					
J.P. Morgan	41.638	IPCA + 6,0872%	CDI + 0,93%	15/10/2031	Fair Value Hedge

A Companhia designa certos instrumentos de "hedge" relacionados a risco com variação cambial e taxa pré-fixada dos empréstimos como "hedge" de valor justo ("fair value hedge"), conforme demonstrado abaixo:

Controladora					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	31/03/2025	31/12/2024		31/03/2025	31/12/2024
Dívida (Objeto de Hedge) *	157.378	417.143	Taxa Pré-Fixada	(177.278)	(435.778)
			Posição Ativa		
			Taxa Pré-Fixada	177.258	505.223
Swap de Juros			Posição Passiva		
(Instrumento de Hedge)	157.378	417.143	Taxa de Juros CDI	(164.994)	(422.717)
			Posição Líquida Swap	12.264	82.506
			Posição Líquida Dívida + Swap	(165.014)	(353.272)

Consolidado					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	31/03/2025	31/12/2024		31/03/2025	31/12/2024
Dívida (Objeto de Hedge) *	614.595	881.185	Taxa Pré-Fixada	(226.106)	(481.911)
			Posição Ativa		
			Taxa Pré-Fixada	627.830	955.787
Swap de Juros			Posição Passiva		
(Instrumento de Hedge)	614.595	881.185	Taxa de Juros CDI	(626.058)	(889.006)
			Posição Líquida Swap	1.772	66.781
			Posição Líquida Dívida + Swap	(224.334)	(415.130)

(*) Os empréstimos designados formalmente como "Fair Value Hedge" são reconhecidos a valor justo na proporção da parcela efetiva em relação ao risco que está sendo protegido.

De acordo com o CPC 40, apresentam-se abaixo os valores dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia, cujos valores não foram contabilizados como "fair value hedge":

Notas Explicativas

Controladora e Consolidado					
Fair Value Option	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	31/03/2025	31/12/2024		31/03/2025	31/12/2024
Dívida designada para "Fair Value Option"	235.000	235.000	Moeda Estrangeira	(224.874)	(238.399)
			Posição Ativa		
			Moeda Estrangeira	224.874	238.399
Swap Cambial (Derivativo)	235.000	235.000	Posição Passiva		
			Taxa de Juros CDI	(242.820)	(235.488)
			Posição Líquida Swap	(17.946)	2.911
			Posição Líquida Dívida + Swap	(242.820)	(235.488)

O valor justo dos derivativos contratados pela Companhia em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024 foram apurados com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Suas variações estão diretamente associadas às variações dos saldos das dívidas relacionadas na nota explicativa nº 13 e nº 14 e ao bom desempenho dos mecanismos de proteção utilizados, descritos acima. A Companhia e suas controladas não tem por objetivo liquidar esses contratos antes dos seus vencimentos, bem como possuem expectativa distinta quanto aos resultados apresentados como valor justo conforme abaixo demonstrado. Para uma perfeita gestão, é procedido monitoramento diário, com o intuito de preservar menores riscos e melhores resultados financeiros.

A Marcação a Mercado (MtM) das operações da Companhia e suas controladas foi calculada utilizando metodologia geralmente empregada e conhecida pelo mercado. A metodologia consiste basicamente em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato, descontando a valor presente pelas taxas de mercado. No caso das opções, é utilizado para cálculo do MtM uma variante da fórmula de Black & Scholes, destinada ao cálculo do prêmio de opções sobre moeda. Os dados utilizados nesses cálculos foram obtidos de fontes consideradas confiáveis. As taxas de mercado, como a taxa Pré e o Cupom de Dólar, foram obtidas diretamente do site da BM&F (Taxas de Mercado para Swaps). A taxa de câmbio (Ptax) foi obtida do site do Banco Central. No caso das opções, as volatilidades implícitas de moedas estrangeiras também foram obtidas na BM&F.

Análise de Sensibilidade

De acordo com o CPC 40, a Companhia e suas controladas realizaram análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros e derivativos estão expostos, conforme demonstrado:

Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial no período findo em 31 de março de 2025, com a simulação dos efeitos nas demonstrações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

Controladora e Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Estrangeira	(235.000)		(225.845)	(279.774)	(333.704)
Variação Dívida			9.155	(44.774)	(98.704)
Swap Cambial					
Posição Ativa		Alta USD			
Instrumentos Financeiros Derivativos	224.874		215.719	269.648	323.578
Variação – USD e LIBOR			(9.155)	44.774	98.704
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – Taxa de Juros CDI	(242.820)		(242.820)	(242.820)	(242.820)
Variação – Taxa de Juros CDI			-	-	-
Subtotal	(17.946)		(27.101)	26.828	80.758
Total Líquido	(252.946)		(252.946)	(252.946)	(252.946)

Notas Explicativas

(*) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do dólar futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e de deterioração de 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de dólar é impactada, a curva de CDI é mantida constante e a curva de cupom cambial é recalculada. Isto é feito para que a paridade entre dólar spot, CDI, cupom cambial e dólar futuro seja sempre válida.

Os derivativos no “Cenário Provável”, calculados com base na análise líquida das operações acima apresentadas até o vencimento, ajustadas a valor presente pela taxa prefixada brasileira em reais para 31 de março de 2025, apresenta o cenário base para avaliação da efetividade na mitigação das variações cambiais adversas das dívidas existentes. Neste sentido, quanto maior a deterioração do câmbio (variável de risco considerada), maiores serão os resultados positivos dos swaps. Com os cenários de deterioração do real frente ao câmbio, de 25% e 50%, o valor presente da dívida mais derivativos seria de R\$252.946.

Variação das taxas de juros

Considerando a manutenção da exposição às taxas de juros em 31 de março de 2025, com a simulação dos efeitos nas demonstrações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

Controladora					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Local – Taxa de Juros	(157.378)	Alta CDI	(157.378)	(157.378)	(157.378)
Swap de Juros					
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos	177.258		177.258	177.258	177.258
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – CDI	(164.994)		(164.994)	(184.350)	(205.432)
Variação – CDI + TJLP			-	(19.356)	(40.438)
Subtotal	12.264		12.264	(7.092)	(28.174)
Total Líquido	(145.114)		(145.114)	(164.470)	(185.552)

Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Local – Taxa de Juros	(614.595)	Alta CDI	(614.595)	(614.595)	(614.595)
Swap de Juros					
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos	627.830		627.830	627.830	627.830
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – CDI	(626.058)		(626.058)	(715.449)	(804.655)
Variação			-	(89.391)	(178.597)
Subtotal	1.772		1.772	(87.619)	(176.825)
Total Líquido	(612.823)		(612.823)	(702.214)	(791.420)

(*) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do CDI futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de IPCA é mantida constante e a curva de CDI é recalculada.

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros em 31 de março de 2025 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam os apresentados na tabela

Notas Explicativas

abaixo, caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

Instrumentos	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Instrumentos financeiros ativos:					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	858.677	Alta CDI	107.335	134.169	161.003
Instrumentos financeiros passivos:					
Swap	(242.820)	Alta CDI	(30.353)	(37.941)	(45.530)
Swap	(362.876)	Alta CDI	(45.360)	(56.700)	(68.040)
Swap	(924.760)	Alta TJLP	(73.703)	(92.129)	(110.555)
Empréstimos, financiamentos e debêntures.	(2.561.966)	Alta IPCA	(71.735)	(89.669)	(107.603)
Subtotal (**)	(4.092.422)		(221.151)	(276.439)	(331.728)
Total - (Perdas)	(3.233.745)		(113.816)	(142.270)	(170.725)

(*) Considera o CDI em 31 de março de 2026 (12,50% ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 31 de março de 2025 e IPCA 2,80% ao ano e TJLP 7,97% ao ano.

(**) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$218.396.

21. Lucro por ação básico e diluído

	31/03/2025	31/03/2024
Lucro líquido do período	147.770	111.063
Média ponderada em milhares de ações ordinárias	1.792.197	1.053.979
Lucro líquido básico e diluído por ação - R\$ (*)	0,08	0,11

(*) As Controladas LXTE e LMTE possui debêntures conversíveis em ações e opções de compra destas mesmas ações, conforme divulgado na nota explicativa nº 14, e, portanto, seu período teria efeito antidiluidor. Por esse motivo, o resultado diluído por ação equivale ao resultado básico por ação.es

22. Benefícios pós-emprego

Plano de suplementação de aposentadoria e pensão

A controlada EAM e as controladas indiretas LXTE, LMTE e LTTE são patrocinadoras de plano de benefício previdenciário aos seus empregados, na modalidade de contribuição definida, administrado pela ENERGISAPREV - Fundação Energisa de Previdência. Os planos nessa modalidade, não estão sujeitos à avaliação atuarial no âmbito do CPC 33 (R1).

O plano de benefício Plano Energisa CD, por ser na modalidade contribuição definida puro, têm seus benefícios de riscos totalmente terceirizados com seguradora.

A contribuição da patrocinadora para o plano de benefício previdenciário durante o período findo em 31 de março de 2025 foi de R\$284 (R\$154 em 31 de março de 2024 no consolidado).

Plano de saúde

A controlada EPA I, mantém benefício pós emprego, de Assistência Médico-Hospitalar para os empregados ativos, aposentados e pensionistas e seus dependentes legais. As contribuições mensais da Companhia correspondem aos prêmios médios calculados pela operadora/seguradora, multiplicado pelo número de vidas seguradas. Esses prêmios são reajustados anualmente, em função da sinistralidade, pela variação dos custos médicos e hospitalares, dos custos de comercialização, e de outras despesas incidentes sobre a operação do seguro, com o

Notas Explicativas

objetivo de manter o equilíbrio técnico-atuarial da apólice. As contribuições arrecadadas dos aposentados, pensionistas e ex-funcionários são reajustadas da mesma forma supracitado.

A controlada participa do custeio de planos de saúde a seus empregados, administrados por operadoras/seguradoras reguladas pela ANS. No caso de rescisão e/ou aposentadoria, os empregados podem permanecer no plano, desde que assumam a totalidade do custeio e que façam direto, conforme legislação (Lei nº 9.656/98).

No período findo em 31 de março de 2025 as despesas com o plano de saúde foram de R\$306 (R\$96 em 31 de março de 2024)

23. Informações adicionais aos fluxos de caixa

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, as movimentações patrimoniais que não afetaram os fluxos de caixa consolidado da Companhia, referentes à combinação de negócios, são como seguem:

	31/03/2025	31/12/2024
Outras transações não caixa		
Remuneração do ativo de contrato da concessão	301.902	931.315
Margem de Construção, operação e remuneração do ativo de contrato da Transmissão	15.007	146.048
Atividades Operacionais		
Fornecedores a prazo	37.261	56.325
Arrendamento mercantil	(59)	162
Atividades de Investimentos		
Aplicações em linhas de transmissão de energia	37.261	56.325
Intangível	(59)	162
Atividades de financiamento		
Aumento de Capital	-	738.218

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR

Aos Acionistas e Administradores da
Energisa Transmissão de Energia S.A.
Cataguases - MG

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Energisa Transmissão de Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 8 de maio de 2025.

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ

Antônio Carlos Brandão de Sousa
Contador
CRC nº 1 RJ 065976/O-4

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores da Energisa Transmissão de Energia S.A. ("Companhia") sobre as Demonstrações Financeiras no período de 1º de janeiro a 31 de março de 2025

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos dos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que, em reunião realizada na presente data, revisou, discutiu e concordou, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as Demonstrações Financeiras da Companhia, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 8 de maio de 2025.

Gabriel Mussi Moraes
Diretor Presidente

Maurício Perez Botelho
Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem Designação Específica

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi
Diretor de Transmissão

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil Tributário e Patrimonial
Contador - CRC RJ 107310-O "S" MG

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Declaração dos Diretores da Energisa Transmissão de Energia S.A. ("Companhia") sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos dos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que, em reunião realizada na presente data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 8 de maio de 2025.

Gabriel Mussi Moraes
Diretor Presidente

Maurício Perez Botelho
Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem Designação Específica

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi
Diretor de Transmissão

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil Tributário e Patrimonial
Contador - CRC RJ 107310-O "S" MG