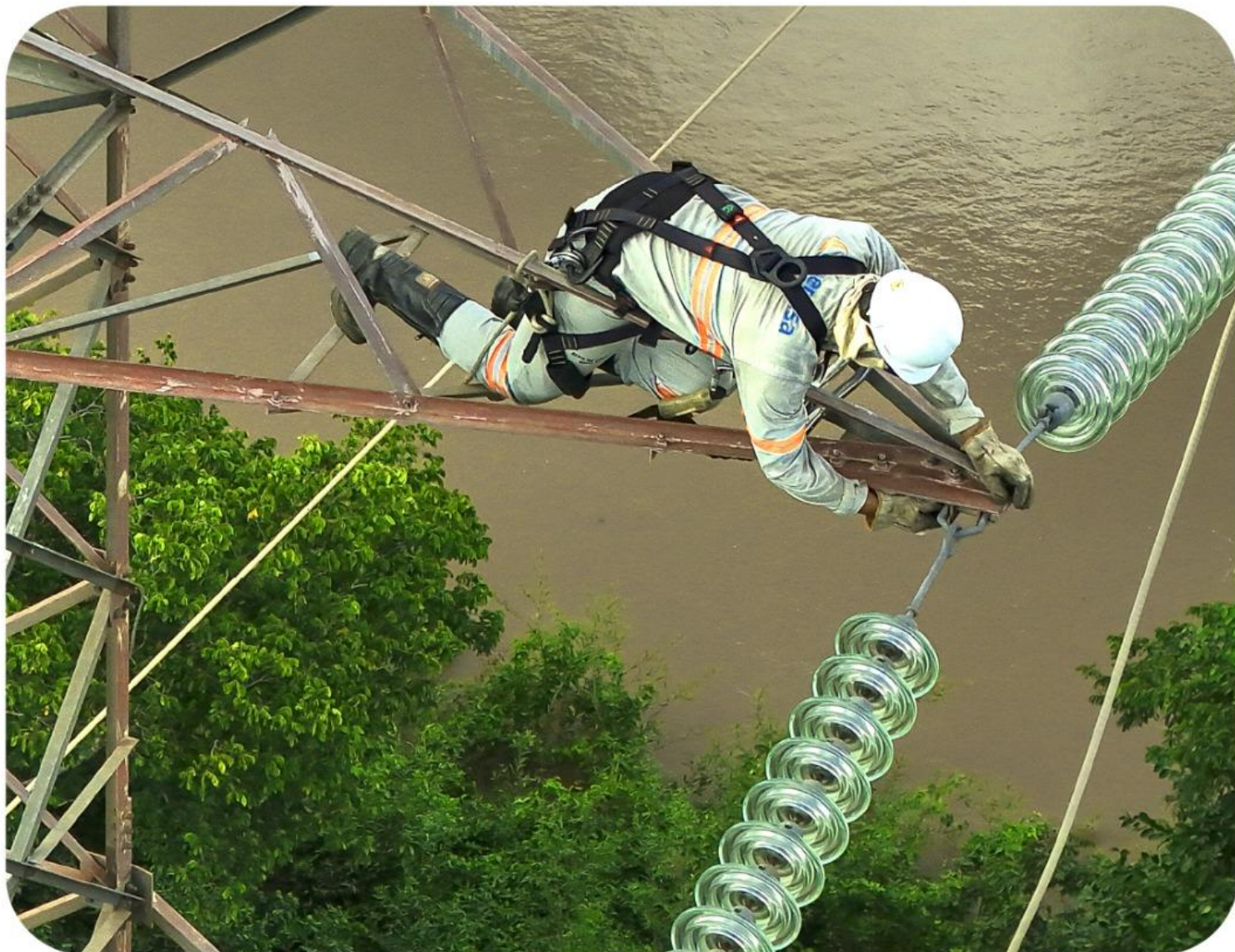




DIVULGAÇÃO
DE RESULTADOS

2024

ENERGISA MATO GROSSO



GRUPO

energisa12





ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S/A

RESULTADOS 4º. TRIMESTRE DE 2024

Cuiabá, 18 de março de 2025 – A Administração da Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Mato Grosso” ou “Companhia”) apresenta os resultados do quarto trimestre (4T24) e do exercício 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. CONSIDERAÇÕES GERAIS

A Companhia atende:



1,7 milhão
clientes cativos



1.333
clientes livres



3,6 milhões
de habitantes



903.208
Km²



4.042
Colaboradores ^(*)
3.195 próprios e
847 terceirizados



142
Municípios ^(**)

^(*) Não considera os colaboradores das empresas prestadoras de serviço ligadas à construção.

^(**) Após decisão do STF em 06/10/2023 o estado de Mato Grosso passa a ter 142 municípios. O distrito de Sorriso, Boa Esperança, agora é denominado município de Boa Esperança do Norte.

2. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

2.1. Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia:

Descrição	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Indicadores Financeiros – R\$ milhões						
Receita operacional líquida	2.355,7	2.105,3	+ 11,9	8.214,5	7.565,3	+ 8,6
Receita operacional líquida, sem receita de construção ⁽¹⁾	1.900,9	1.815,1	+ 4,7	6.903,1	6.625,9	+ 4,2
Margem bruta	779,3	987,0	- 21,0	3.223,6	3.436,8	- 6,2
Margem bruta ajustada ⁽²⁾	820,0	931,4	- 12,0	3.058,1	3.123,7	- 2,1
EBITDA ajustado recorrente ⁽³⁾	490,1	646,2	- 24,2	1.888,9	2.125,5	- 11,1
Resultado financeiro	(134,4)	(63,9)	+ 110,3	(509,7)	(488,3)	+ 4,4
Lucro líquido ajustado recorrente ⁽⁴⁾	173,4	426,9	- 59,4	808,1	1.113,7	- 27,4
Indicadores Operacionais Consolidados						
Número de consumidores cativos (mil)	1.684,5	1.638,8	+2,8	1.684,5	1.638,8	+2,8
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) ⁽⁵⁾	2.159,3	2.275,5	- 5,1	7.982,7	7.847,9	+ 1,7
Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) – (GWh) ⁽⁵⁾	2.989,2	2.977,7	+ 0,4	11.097,2	10.440,5	+ 6,3
Indicador Relativo						
EBITDA ajustado recorrente /Receita líquida (%)	20,8	30,7	- 9,9 p.p.	23,0	28,1	- 5,1 p.p.
Indicadores financeiros – R\$ milhões						
	31/12/2024			31/12/2023		Var. %
Ativo total	14.165,0			13.011,0		+ 8,9
Caixa / equivalentes de caixa / aplicações financeiras	1.632,5			987,7		+ 65,3
Patrimônio líquido	4.259,9			3.761,1		+ 13,3
Endividamento líquido	5.091,6			4.545,7		+ 12,0

(1) Receita de construção: receita de construção da infraestrutura. | (2) Margem bruta ajustada expurga o efeito do VNR I | (3) EBITDA ajustado recorrente: EBITDA expurgando o efeito do VNR. | (4) Lucro líquido ajustado recorrente: Lucro líquido expurgando o efeito do VNR e os demais efeitos não recorrentes. | (5) Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.



3. RECEITA OPERACIONAL

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

Receita operacional por segmento (R\$ milhões)	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	2.142,0	2.372,8	- 9,7	7.997,4	7.959,3	+ 0,5
✓ Residencial	1.104,3	1.192,2	- 7,4	3.995,3	3.819,7	+ 4,6
✓ Industrial	112,4	147,9	- 24,0	466,8	587,1	- 20,5
✓ Comercial	335,2	388,8	- 13,8	1.330,3	1.409,6	- 5,6
✓ Rural	341,3	392,5	- 13,0	1.311,3	1.290,2	+ 1,6
✓ Outras classes	248,7	251,4	- 1,1	893,7	852,8	+ 4,8
(+) Suprimento de energia elétrica	23,1	(0,0)	-	58,7	44,0	+ 33,3
(+) Fornecimento não faturado líquido	(23,8)	1,3	-	(66,1)	96,4	-
(+) Disponibilidade do sistema elétrico (TUSD)	338,4	279,3	+ 21,2	1.208,5	1.002,5	+ 20,6
(+) Receita de construção de infraestrutura	454,8	290,3	+ 56,7	1.311,4	939,3	+ 39,6
(+) Ativos e passivos financeiros setoriais - constituição e amortização	(34,1)	(29,5)	+ 15,6	231,2	140,3	+ 64,8
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	215,3	124,4	+ 73,0	701,4	500,7	+ 40,1
(+) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	90,9	55,6	+ 63,4	297,0	313,1	- 5,1
(+) Outras receitas	(5,2)	(7,6)	- 32,2	11,8	7,6	+ 55,4
(=) Receita operacional bruta	3.201,5	3.086,6	+ 3,7	11.751,3	11.003,2	+ 6,8
(-) Impostos sobre vendas	645,8	672,9	- 4,0	2.401,4	2.281,6	+ 5,3
(-) Encargos setoriais	200,0	308,3	- 35,1	1.135,4	1.156,4	- 1,8
(=) Receita operacional líquida	2.355,7	2.105,3	+ 11,9	8.214,5	7.565,3	+ 8,6
(-) Receita de construção de infraestrutura	454,8	290,3	+ 56,7	1.311,4	939,3	+ 39,6
(=) Receita operacional líquida, sem receita de construção de infraestrutura	1.900,9	1.815,1	+ 4,7	6.903,1	6.625,9	+ 4,2

3.1. Margem bruta

No 4T24, a margem bruta alcançou R\$ 779,3 milhões, 21,0% menor do que o mesmo período do ano anterior. A margem bruta ajustada foi de R\$ 820,0 milhões, menor 12,0% em relação ao 4T23.

Margem bruta Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Receita operacional líquida	2.355,7	2.105,3	+ 11,9	8.214,5	7.565,3	+ 8,6
(-) Custo de construção de infraestrutura	454,8	290,3	+ 56,7	1.311,4	939,3	+ 39,6
(=) Receita operacional líquida (sem custo de construção da infraestrutura)	1.900,9	1.815,1	+ 4,7	6.903,1	6.625,9	+ 4,2
(-) Custos e despesas não controláveis	1.121,6	828,1	+ 35,4	3.679,5	3.189,2	+ 15,4
Energia elétrica comprada para revenda	959,4	680,6	+ 41,0	3.051,1	2.615,4	+ 16,7
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	162,2	147,5	+ 10,0	628,4	573,8	+ 9,5
(=) Margem bruta	779,3	987,0	- 21,0	3.223,6	3.436,8	- 6,2
(-) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	90,9	55,6	+ 63,4	297,0	313,1	- 5,1
(+) Provisão de efeitos de geração distribuída	131,6	-	-	131,6	-	-
(=) Margem bruta ajustada	820,0	931,4	- 12,0	3.058,1	3.123,7	- 2,1



No comparativo entre os trimestres, a variação da receita líquida e da margem bruta são explicadas principalmente pelos seguintes fatores:

- (i) Na rubrica de Receita de energia elétrica, A receita de energia no mercado cativo apresentou uma redução de 9,7% no 4T24, reflexo da queda média de consumo de 5,1% além do efeito tarifa de -4%, devido ao reajuste tarifário em abril de 2024. Esse desempenho foi impactado, principalmente, pela retração nas classes industrial (-14,4%), comercial (-11,1%) e rural (-12,0%), além da migração de consumidores desses segmentos para o mercado livre de energia. Adicionalmente, parte do faturamento do mercado cativo referente à GD 2 e GD 3 é recebida pelas distribuidoras via CDE, impactando a linha de subvenções. A redução foi parcialmente compensada pelo impacto tarifário decorrente do acionamento da bandeira vermelha – patamar 2 em outubro e a bandeira amarela em novembro de 2024, contribuindo positivamente para as tarifas no trimestre.
- (ii) Na linha de disponibilidade do sistema elétrico, o aumento de 21,2%, foi motivado pelo consumo dos clientes livres em função do clima quente e seco e pelo aumento da base por conta das novas migrações de clientes no mercado livre;
- (iii) Na linha de subvenções vinculadas aos serviços concedidos, o aumento de 73,0% (+R\$ 90,9 milhões) se refere, principalmente ao crescimento nos subsídios tarifários com destaque para o Sistema de Compensação de Energia Elétrica de geração distribuída no montante de R\$ 80,4 milhões e de fontes incentivadas no montante total de R\$ 9,3 milhões;

3.2. Mercado de energia

No trimestre, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Companhia, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 2.989 GWh. Frente ao mesmo período do ano anterior, houve alta de 0,4%, com destaque para o aumento de consumo do ambiente livre.

As principais classes aumentaram o consumo, sobretudo a industrial (+9,2%), registrando a maior taxa em 7 anos e sendo responsável pelo crescimento no trimestre. Os consumidores livres direcionaram alta no industrial motivados pelo bom desempenho do segmento de alimentos, minerais e têxtil, além da contribuição de novas cargas e migração de clientes.

O consumo das residências, por sua vez, variou -0,1%, em função da base de comparação elevada do 4T23. Na mesma linha, também houve recuo nas classes rural (-5,3%) e comercial (-2,3%).





No acumulado de 2024, o mercado avançou 6,3%, atingindo a maior taxa em 5 anos, com alta em todas as classes, principalmente a residencial e industrial.

Descrição Valores em GWh	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Residencial	1.124,0	1.124,8	- 0,1	4.018,0	3.705,0	+ 8,4
Comercial	307,4	345,7	- 11,1	1.214,8	1.309,1	- 7,2
Industrial	102,7	119,9	- 14,4	410,7	513,9	- 20,1
Rural	350,4	398,3	- 12,0	1.316,2	1.309,0	+ 0,5
Outros	274,9	286,7	- 4,1	1.022,9	1.011,0	+ 1,2
1 Mercado Cativo	2.159,3	2.275,5	- 5,1	7.982,7	7.847,9	+ 1,7
Residencial	-	-	-	-	-	-
Comercial	169,2	142,1	+ 19,1	628,7	524,4	+ 19,9
Industrial	539,5	468,0	+ 15,3	2.148,9	1.814,1	+ 18,5
Rural	94,7	71,8	+ 31,9	244,3	176,6	+ 38,4
Outros	26,5	20,4	+ 29,7	92,5	77,5	+ 19,4
2 Mercado (TUSD)	829,8	702,2	+ 18,2	3.114,5	2.592,6	+ 20,1
Residencial	1.124,0	1.124,8	- 0,1	4.018,0	3.705,0	+ 8,4
Comercial	476,6	487,7	- 2,3	1.843,6	1.833,5	+ 0,5
Industrial	642,2	587,9	+ 9,2	2.559,7	2.328,0	+ 10,0
Rural	445,1	470,1	- 5,3	1.560,5	1.485,6	+ 5,0
Outros	301,4	307,1	- 1,9	1.115,4	1.088,4	+ 2,5
Mercado Total (1+2)	2.989,2	2.977,7	+ 0,4	11.097,2	10.440,5	+ 6,3
Fornecimento não Faturado	(14,5)	4,5	-	(6,6)	101,9	-
Cativo + TUSD + Fornecimento Não Faturado	2.974,7	2.982,2	- 0,3	11.090,6	10.542,4	+ 5,2

Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

A Companhia encerrou o período com 1.684.546 unidades consumidoras cativas, quantidade 2,8% superior à registrada no mesmo período do ano anterior, e com 1.333 consumidores livres.

Para maiores detalhes, acessar o Boletim de Mercado – [clique no link](#)

3.3. Perdas de energia elétrica (“perdas”)

A EMT encerrou o ano com um índice de perda total de 13,85%, registrando uma redução de 0,72 pontos percentuais em relação ao terceiro trimestre de 2024 e uma redução de 0,23pp em relação ao ano anterior.

O plano de combate às perdas de energia da EMT manteve o foco no equilíbrio entre medidas de prevenção e de recuperação de receita. Em 2024, foram investidos R\$ 170 milhões no combate as perdas não técnicas. Entre as principais ações realizadas, destacam-se 255 mil inspeções e 67 mil regularizações.

Vale ressaltar que o limite regulatório das perdas totais da EMT está sendo pressionado pelo crescimento do mercado de Geração Distribuída (GD) na área de concessão, impacto esse não considerado na metodologia de cálculo das perdas não técnicas regulatórias. A ANEEL está discutindo alternativas para essa questão por meio da Consulta Pública 009/2024, com o objetivo de ajustar os regulamentos vigentes.

O comportamento das perdas de energia elétrica da Companhia foi o seguinte:

Últimos 12 meses								
Perdas técnicas (%)			Perdas não-técnicas (%)			Perdas totais (%)		
dez/23	set/24	dez/24	dez/23	set/24	dez/24	dez/23	set/24	dez/24
8,86	8,80	8,81	5,23	5,77	5,04	14,09	14,57	13,85

Nota: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. Os cálculos das perdas não-técnicas representam a melhor estimativa da Administração



3.4. Gestão da inadimplência

3.4.1. Taxa de inadimplência

A taxa de inadimplência dos consumidores, medida pela relação percentual entre a soma da provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa ("PPECLD") e o fornecimento faturado da Companhia no período de 12 meses, é apresentada a seguir:

Em 12 meses (%)		
dez/24	dez/23	Variação em p.p.
1,88	1,37	+ 0,51

A EMT apresentou desvio devido ao impacto do faturamento, que cresceu 12%, considerando o período das provisões.

3.4.2. Taxa de arrecadação

A taxa de arrecadação da Companhia, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre o faturamento bruto do mesmo período, é apresentada a seguir:

Em 12 meses (%)		
dez/24	dez/23	Variação em p.p.
96,19	95,67	+ 0,54

3.5. Indicadores de qualidade dos serviços – DEC e FEC

A Companhia manteve a tendência de melhoria contínua e alcançou o melhor resultado da série histórica tanto para o DEC quanto para o FEC. O DEC alcançou uma redução de 1,04 horas e o FEC reduziu de 0,35 vezes em relação ao mesmo período do ano anterior.

DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
dez/24	dez/23	Var. (%)	dez/24	dez/23	Var. (%)		
15,12	16,16	- 6,4	6,48	6,83	- 5,1	17,91 ●	12,63 ●

Nota: Os dados apresentados são obtidos a partir das bases de dados da ANEEL e são passíveis de alterações solicitadas pelo regulador.

A ANEEL, por meio do ofício 44/2022 em 3 de novembro de 2022, definiu que as empresas de distribuição de energia elétrica devem alcançar um mínimo de 80% dos conjuntos dentro dos limites regulatórios do DEC e do FEC entre 2023 e 2026. Para isso, estabeleceu metas anuais para cada concessionária, aumentando gradualmente o percentual mínimo aceitável. A EMT já está cumprindo o percentual de 80% previsto pelo regulador.

4. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 1.539,0 milhões no 4T24, aumento de 27,2% (R\$ 328,8 milhões), quando comparado com o mesmo trimestre de 2023.

Os custos e despesas não controláveis, alcançaram R\$ 1.121,6 milhões no 4T24, aumento de 35,4% na comparação com o ano anterior devido, principalmente, ao reconhecimento do montante de R\$ 131,6 milhões de efeito não recorrente referente ao saldo líquido acumulado de energia não compensada e baixa de ativos referentes a geração distribuída na linha de energia elétrica comprada para revenda.

A partir do 1T24, o Grupo Energisa alterou a prática de provisão da PLR na linha de Pessoal e Benefícios Pós-Emprego, adotando um provisionamento mensal em vez do reconhecimento integral dos 12 meses em dezembro de cada ano. Como resultado dessa mudança, dos R\$ 33,1 milhões registrados no 4T23 referentes a PLR, R\$ 24,8 milhões são atribuídos ao PLR dos 9 primeiros meses de 2023 e R\$ 8,3 milhões referem-se de fato ao 4T23.





Assim, excluindo este efeito não-recorrente e não-caixa, o PMSO seria R\$ 221,7 milhões no 4T23, redução de 8,5% na comparação com o mesmo período de 2024.

A seguir, a composição dos custos e despesas operacionais da Companhia:

Composição dos custos e despesas operacionais Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
1 Custos e despesas não controláveis	1.121,6	828,1	+ 35,4	3.679,5	3.189,2	+ 15,4
1.1 Energia elétrica comprada para revenda	959,4	680,6	+ 41,0	3.051,1	2.615,4	+ 16,7
1.2 Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	162,2	147,5	+ 10,0	628,4	573,8	+ 9,5
2 Custos e despesas controláveis	274,4	286,5	- 4,3	1.054,9	922,8	+ 14,3
2.1 PMSO	202,9	246,5	- 17,7	812,4	772,9	+ 5,1
2.1.1 Pessoal, administradores e benefício pós-emprego	90,8	109,7	- 17,2	331,5	292,2	+ 13,5
2.1.2 Material	13,8	14,2	- 3,0	61,7	51,1	+ 20,8
2.1.3 Serviços de terceiros	87,9	107,1	- 17,9	368,9	376,1	- 1,9
2.1.4 Outras	10,4	15,5	- 33,2	50,3	53,6	- 6,1
✓ Penalidades contratuais e regulatórias	-	1,8	-	1,0	9,9	- 89,9
✓ Outros	10,4	13,7	- 24,5	49,3	43,7	+ 13,0
2.2 Provisões/Reversões	71,5	40,0	+ 78,6	242,5	149,9	+ 61,8
2.2.1 Contingências	28,9	3,6	+ 695,5	69,3	26,7	+ 159,4
2.2.2 Perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa	42,6	36,4	+ 17,1	173,2	123,2	+ 40,7
3 Demais receitas/despesas	143,0	95,5	+ 49,7	442,0	353,9	+ 24,9
3.1 Amortização e depreciação	87,5	72,1	+ 21,4	327,7	278,5	+ 17,7
3.2 Outras receitas/despesas	55,5	23,4	+ 137,0	114,3	75,4	+ 51,6
Total custos e despesas operacionais (1+2+3)	1.539,0	1.210,1	+ 27,2	5.176,4	4.465,8	+ 15,9
Custo de construção de infraestrutura (*)	454,8	290,3	+ 56,7	1.311,4	939,3	+ 39,6
Total custos e despesas operacionais (1+2+3, c/ custo de construção de infraestrutura)	1.993,8	1.500,4	+ 32,9	6.487,8	5.405,2	+ 20,0

(*) Os custos de construção de infraestrutura estão representados pelo mesmo montante em receita de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 – Contratos de Concessão e correspondem aos custos de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo o custo de construção igual à receita de construção.

Pessoal, administradores e benefício pós-emprego

No trimestre, as despesas com pessoal, administradores e benefício pós-emprego atingiram R\$ 90,8 milhões, redução de 17,2% (R\$ 18,9 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado em função dos principais fatores abaixo:

- (i) - R\$ 24,8 milhões referentes ao provisionamento da PLR dos primeiros 9 meses de 2023, reconhecidos em dezembro de 2023;
- (ii) - R\$ 21,2 milhões com maiores despesas de pessoal capitalizadas;
- (iii) + R\$ 32,7 milhões de despesas na rubrica de salários e encargos, em função do reajuste salarial dos acordos coletivos em 2023, baseado no índice INPC e aumento de quadro de empregados, custos rescisórios e horas extras;
- (iv) + R\$ 3,8 milhões de despesas com benefícios, sendo aumento de R\$ 8,3 milhões com auxílio refeição e alimentação aos colaboradores e redução de R\$ 4,6 milhões com despesas médicas e odontológicas;

Material

No 4T24, as despesas com materiais atingiram R\$ 13,8 milhões, redução de 3,0% (R\$ 0,4 milhão) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

- (i) - R\$ 2,1 em materiais de manutenção de rede e equipamentos;
- (ii) + R\$ 1,4 milhão de despesas com combustíveis e lubrificantes;
- (iii) + R\$ 1,0 milhão de despesas com materiais de manutenção de frota.



Serviços de terceiros

No trimestre, as despesas com serviços de terceiros atingiram R\$ 87,9 milhões, redução de 17,9% (R\$ 19,2 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

- (i) - R\$ 16,3 milhões nas despesas de manutenção e conservação como despesas com poda de árvore, limpeza de faixa de servidão e manutenção em linhas e equipamentos;
- (ii) - R\$ 5,7 milhões com serviços de manutenção e despesas com proteção a receita e atendimento ao cliente, com despesas de prestação de serviço de cobrança e cadastro de consumidor;
- (iii) - R\$ 3,7 milhões com serviços Intercompany;
- (iv) + R\$ 2,9 milhões com honorários advocatícios;
- (v) + R\$ 2,7 milhões em serviços de TI;
- (vi) + R\$ 1,5 milhões em despesas com consultoria, assessoria e auditoria.

Outras despesas

No trimestre, as outras despesas atingiram R\$ 10,4 milhões, redução de 33,2% (- R\$ 5,2 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

- (i) - R\$ 3,7 milhões referentes ao reembolso de Conta de Consumo de Combustíveis (CCC), contrapartida aos projetos Vila Restauração e Mais Luz para Amazônia;
- (ii) - R\$ 1,2 milhão de despesas com propaganda e publicidade;

Provisões/Reversões – Contingências

No trimestre, as provisões para contingências foram de R\$ 28,9 milhões, aumento de R\$ 25,2 milhões quando comparado com o trimestre anterior em função de (i) provisionamento de novos processos entrantes/revisão de risco de R\$ 6,0 milhões; (ii) reversão de R\$ 13,3 milhões vinculada ao encerramento de processos; (iii) pagamentos no montante de R\$ 36,8 milhões (acordos e condenações). O aumento no impacto é resultado, especialmente, das movimentações registradas em virtude do projeto de realização de acordos em processos relevantes com reconhecimento de R\$ 17,6 milhões.

Outras receitas/despesas

No trimestre, as outras receitas/despesas atingiram R\$ 55,5 milhões, aumento de 137,0% (R\$ 32,1 milhões) nas despesas comparado ao mesmo período do ano passado, devido principalmente ao refis de ICMS sobre Geração Distribuída no montante total de R\$ 22,8 milhões.

5. LUCRO LÍQUIDO E EBITDA

No trimestre, o lucro líquido foi de R\$ 278,8 milhões, registrando uma redução de 38,5% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando a exclusão do impacto do VNR e de outros itens não recorrentes, o lucro líquido ajustado recorrente ficou em R\$ 173,4 milhões, apresentando uma queda de R\$ 253,5 milhões frente ao quarto trimestre de 2023.

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre				Exercício			
	4T24	4T23	Var. %	Var. R\$	2024	2023	Var. %	Var. R\$
(=) Lucro líquido do período	278,8	453,0	- 38,5	(174,3)	1.088,1	1.379,0	- 21,1	(291,0)
(-) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	77,1	47,2	+ 63,4	29,9	251,7	265,3	- 5,1	(13,6)
(=) Lucro líquido ajustado	201,7	405,9	- 50,3	(204,2)	836,3	1.113,7	- 24,9	(277,4)
(+/-) Efeitos não recorrentes e extraordinários								
Provisão PLR	-	21,0	-	(21,0)	-	-	-	-
Provisão de efeitos de geração distribuída	111,5	-	-	111,5	111,5	-	-	111,5
Juros Selic sobre indêbitos tributários	(139,8)	-	-	(139,8)	(139,8)	-	-	(139,8)
(=) Lucro líquido ajustado recorrente	173,4	426,9	- 59,4	(253,5)	808,1	1.113,7	- 27,4	(305,7)



O EBITDA totalizou R\$ 449,4 milhões no trimestre, redução de 33,6% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Excluindo o impacto do VNR e os demais efeitos não recorrentes, o EBITDA ajustado recorrente do trimestre seria de R\$ 490,1 milhões, R\$ 156,1 milhões menor que o mesmo período do ano anterior.

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre				Exercício			
	4T24	4T23	Var. %	Var. R\$	2024	2023	Var. %	Var. R\$
(=) EBITDA	449,4	677,0	- 33,6	(227,6)	2.054,4	2.438,6	- 15,8	(384,2)
(-) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	90,9	55,6	+ 63,4	35,3	297,0	313,1	- 5,1	(16,0)
(=) EBITDA ajustado	358,5	621,4	- 42,3	(262,9)	1.757,4	2.125,5	- 17,3	(368,2)
(+/-) Efeitos não recorrentes e extraordinários								
Provisão PLR	-	24,8	-	(24,8)	-	-	-	-
Provisão de efeitos de geração distribuída	131,6	-	-	131,6	131,6	-	-	131,6
(=) EBITDA ajustado recorrente	490,1	646,2	- 24,2	(156,1)	1.888,9	2.125,5	- 11,1	(236,6)

6. ESTRUTURA DE CAPITAL

6.1. Caixa e endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais em dezembro, totalizou R\$ 1.705,7 milhões, frente aos R\$ 928,1 milhões registrados em setembro de 2024. Ressalte-se que os referidos saldos incluem os créditos referentes à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis (CCC) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA)⁽¹⁾, que apresentaram montante de R\$ 73,2 milhões em dezembro, contra saldo negativo R\$ 14,2 milhões em setembro de 2024.

Em 31 de dezembro, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R\$ 5.091,6 milhões, contra R\$ 4.984,8 milhões em 30 de setembro de 2024 e o indicador dívida líquida/EBITDA ajustado aumentou para 2,3x.

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

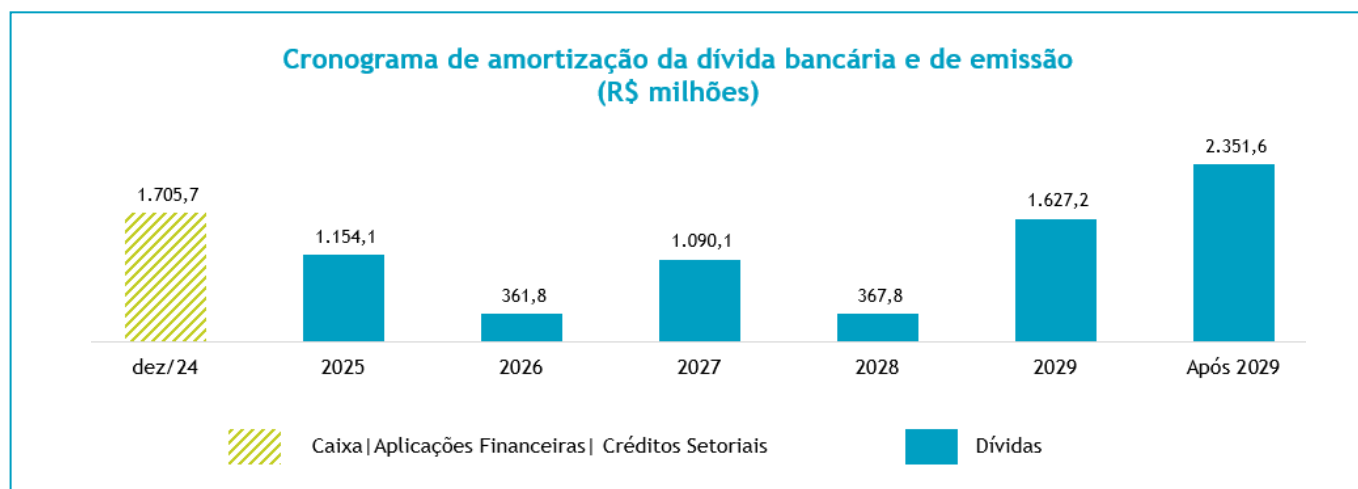
Descrição Valores em R\$ milhões	31/12/2024	30/09/2024	30/06/2024
Circulante	1.112,4	1.669,3	1.385,6
Empréstimos e financiamentos	868,9	1.355,7	983,6
Debêntures	227,7	237,3	345,5
Encargos de dívidas	57,5	59,6	37,0
Benefícios pós-emprego	2,9	5,2	5,2
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(44,6)	11,5	14,3
Não Circulante	5.684,9	4.243,6	4.584,1
Empréstimos e financiamentos	2.417,4	2.102,2	2.368,0
Debêntures	3.381,1	2.221,2	2.398,6
Benefícios pós-emprego	12,2	27,5	26,2
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(125,7)	(107,3)	(208,7)
Total das dívidas	6.797,3	5.912,9	5.969,6
(-) Disponibilidades financeiras	1.632,5	942,3	1.437,3
✓ Caixa e equivalentes de caixa	97,8	125,7	136,8
✓ Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	1.534,7	816,6	1.300,5
Total das dívidas líquidas	5.164,8	4.970,6	4.532,3
(-) Créditos CDE	221,2	134,5	83,7
(-) Créditos CCC	67,0	67,7	71,7
(-) Créditos CVA ⁽¹⁾	(215,0)	(216,5)	(382,2)
Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais	5.091,6	4.984,8	4.759,2
Indicador Relativo			
Dívida líquida / EBITDA ajustado 12 meses (2)	2,3	2,1	1,8

(1) Esses créditos se referem aos ativos e passivos financeiros setoriais. | (2) EBITDA ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.



6.2. Cronograma de amortização das dívidas

O cronograma de amortização dos empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures da Companhia, em 31 de dezembro de 2024, vis-à-vis o caixa, está representado pelo gráfico abaixo:



7. INVESTIMENTOS

A composição dos investimentos no trimestre foi a seguinte:

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Ativo Elétrico	427,4	266,1	+ 60,6	1.400,1	952,0	+ 47,1
Obrigações Especiais (*)	10,4	14,6	- 28,7	69,2	113,5	- 39,0
Ativo não Elétrico	17,2	12,1	+ 42,3	49,7	43,9	+ 13,2
Total dos Investimentos	455,0	292,7	+ 55,4	1.519,0	1.109,4	+ 36,9

(*) As "Obrigações especiais" são recursos aportados pela União, Estados, Municípios e Consumidores para a concessão e não compõe a base de remuneração regulatória da distribuidora.

8. MERCADO DE CAPITAIS

Negociadas na B3, as ações ordinárias da Energisa Mato Grosso, ENMT3 e as ações preferenciais, ENMT4, encerraram o ano cotadas a R\$ 84,00/ação e R\$ 84,90/ação respectivamente.

	2024	2023	Variação
Indicadores de mercado			
Enterprise value (EV - R\$ milhões) ⁽¹⁾	23.612	18.873	25,11%
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	18.520	14.328	29,26%
Volume médio diário negociado UDM - ON (R\$ mil)	11	79	-85,93%
Volume médio diário negociado UDM - PN (R\$ mil)	17	12	41,61%
Cotação das ações			
ENMT3 (ON) no fechamento no final do exercício (R\$/ação)	84,00	65,16	28,92%
ENMT4 (PN) no fechamento no final do exercício (R\$/ação)	84,90	65,59	29,44%
Indicadores relativos			
Dividendos pagos por ON - (2) Pagos	1,87	2,75	-31,82%
Dividendos pagos por PN - (2) Pagos	1,87	2,75	-31,82%
Lucro líquido por ON e PN - UDM	4,97	6,30	-21,10%
Valor de Mercado / Patrimônio Líquido (vezes)	4,34	3,81	13,89%

(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada.

9. RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL



Gestão de pessoas, Saúde e Segurança

Nos últimos anos, a Gestão de Pessoas, Saúde e Segurança na Energisa Mato Grosso passou por transformações significativas, alinhadas às diretrizes do Grupo Energisa. Essas mudanças foram impulsionadas por rápidas mudanças no ambiente de trabalho e pela integração de novas tecnologias, como a IA generativa. Com mais de 4.000 colaboradores e mais de 1,7 milhão clientes, a Energisa Mato Grosso se destaca pela sua capacidade de adaptação, colocando as pessoas no centro dessa transformação.

A Energisa consolidou avanços importantes em bem-estar e desenvolvimento dos colaboradores, fortalecendo a cultura organizacional e criando um ambiente seguro, inclusivo e de qualidade de vida. A transformação tecnológica trouxe desafios, mas também oportunidades, levando a investimentos em upskilling e reskilling para enfrentar o impacto das novas tecnologias.

Principais ações:

- **Atração e Retenção de Talentos:** Foco no desenvolvimento, com ênfase na formação de mão de obra local.
- **Formação Contínua:** Atualização constante dos programas de treinamento, assegurando eficiência e segurança.
- **Diversidade, Equidade e Inclusão (DEI):** Promoção de um ambiente mais inclusivo e equitativo.
- **Liderança e Cultura Organizacional:** Desenvolvimento contínuo das competências de liderança, com foco em decisões ágeis e estratégicas, além de uma cultura de confiança e inovação.

A saúde e o bem-estar dos colaboradores são essenciais, com programas como o Viva Energia, voltados para prevenção de doenças e promoção de um estilo de vida saudável, além do programa Saúde Integral, que oferece apoio em diversas áreas.

A segurança é uma prioridade, com um roadmap baseado em tecnologia e prevenção, além de soluções para monitoramento e redução de riscos.

A Energisa segue com o compromisso de criar uma força de trabalho resiliente e ágil, garantindo a competitividade e o sucesso a longo prazo, com a visão de um futuro em que pessoas e tecnologia caminham juntas para garantir excelência, segurança e sustentabilidade.

Responsabilidade socioambiental

A Energisa tem reforçado seu compromisso com a sociedade local e o meio ambiente, por meio de iniciativas culturais e ações voltadas para a valorização dos valores regionais. A Companhia investe em projetos que incentivam a produção cultural e promovem a preservação da memória local, ao mesmo tempo em que impulsionam a economia criativa nas regiões onde atua. Essas ações estão alinhadas à agenda socioambiental, com foco no desenvolvimento sustentável e na promoção da diversidade cultural.

Em 2024, a Energisa Mato Grosso destinou aproximadamente R\$ 1,0 milhão a ações de impacto socioambiental, incluindo programas nas áreas de educação, cultura, esporte, além de projetos voltados para o combate à fome e segurança alimentar. Esses investimentos refletem o compromisso da Companhia em contribuir para a melhoria da qualidade de vida das comunidades, promovendo a inclusão e o fortalecimento das práticas sustentáveis em suas áreas de concessão.





Eficiência energética

O Grupo Energisa reafirma, a cada ano, seu compromisso com a eficiência energética e a sustentabilidade. Em 2024, o investimento de R\$ 13,3 milhões reflete o esforço contínuo na otimização do consumo de energia e na promoção de práticas mais sustentáveis.

A iniciativa Nossa Energia é um exemplo desse compromisso, incentivando a educação e a economia de energia em comunidades na área de concessão. Em 2024, o projeto possibilitou a substituição de 44 mil lâmpadas LED e 334 geladeiras, promovendo maior eficiência e redução do consumo.

As iniciativas adotadas pela Companhia não só geraram redução de custos, mas também impulsionam o uso consciente da energia e ajudam na diminuição das emissões de gases de efeito estufa, reforçando o compromisso da Energisa com a sustentabilidade e o futuro do planeta.

Iniciativas socioculturais

No âmbito sociocultural, a Energisa Mato Grosso se empenha em ações alinhadas à agenda ASG, destacando o apoio às manifestações culturais autênticas e a valorização da diversidade cultural em sua região. Busca não apenas incentivar a produção cultural e a preservação da memória, mas também impulsionar a economia criativa e mobilizar projetos e parcerias que contribuam para o desenvolvimento sustentável dos biomas mais frágeis.

Para concretizar esses objetivos, conta com o apoio de suas organizações sociais: a Fundação Ormeo Junqueira Botelho e o Instituto Energisa, criados com o propósito de alavancar as potencialidades dos territórios onde atua por meio de iniciativas educacionais, culturais, sociais e esportivas.

Sustentabilidade na cadeia de fornecedores

Em 2024, a Energisa direcionou suas iniciativas de sustentabilidade, principalmente, para a gestão de fornecedores, reforçando seu compromisso com as questões ambientais, sociais e de governança (ASG) e reconhecendo a crescente responsabilidade das empresas quanto às práticas sustentáveis de seus parceiros.

Dentre as iniciativas, destaca-se a continuidade do Programa Sinergisa, dedicado ao desenvolvimento dos fornecedores do grupo Energisa. O programa promove avaliações de gestão e a aplicação de práticas, regras e conceitos reconhecidos mundialmente, buscando aprimorar a gestão dos fornecedores de materiais e serviços. Além de mitigar riscos na cadeia de suprimentos, essa iniciativa fomenta uma cultura organizacional voltada para a melhoria contínua dos processos desses parceiros.

A Energisa segue monitorando de perto seus fornecedores, incentivando a melhoria contínua e substancial dos processos de fabricação em conformidade com os princípios ASG, a Política de Sustentabilidade e o Código de Ética do Grupo Energisa, visando estabelecer parcerias com fornecedores alinhados às melhores práticas do mercado.

Além disso, o material orientativo utilizado nas avaliações e no Programa de Desenvolvimento Assistido foi revisado, garantindo alinhamento com as diretrizes e recomendações ASG.





10. EVENTOS SUBSEQUENTES

10.1. Bandeiras tarifárias

A ANEEL definiu para as distribuidoras de energia elétrica, a aplicação da Bandeira Verde para os meses de janeiro a março de 2025, resultado de análises do cenário hidrológico do país.

10.2. Dividendos do exercício de 2024

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 20 de fevereiro de 2025, aprovou a distribuição de dividendos propostos à conta do lucro do exercício de 2024, no montante de R\$525.461, equivalentes a R\$2,40 (reais) por ação do capital social. Os pagamentos serão efetuados no dia 25 de março de 2025, com base na posição acionária do dia 25 de fevereiro de 2025, respeitadas as negociações deste dia, inclusive.

10.3. Prorrogação das Concessões

Em junho de 2024, foi publicado pela Presidência da República, o Decreto 12.068/2024, autorizando a prorrogação das concessões de distribuição de energia elétrica cujo prazo final dos contratos se extinguem entre os anos de 2025 e 2031. Tal decreto define as principais diretrizes para os novos contratos de concessão. Em outubro de 2024, a ANEEL abriu período de consulta pública para coletar informações do setor para aprimoramentos da minuta do referido contrato. Em 25 de fevereiro de 2025, o processo foi concluído e os termos da prorrogação das concessões com a redação final dos contratos encaminhado para apreciação do Ministério de Minas e Energia. Após esta apreciação e definição dos termos dos contratos, as concessionárias terão 30 dias para apresentar para a ANEEL e Ministério de Minas e Energia os requerimentos das prorrogações. A Companhia mantém o interesse nas respectivas prorrogações de concessões.

A Administração.





DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

1. Balanço patrimonial ativo

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023 (Em milhares de reais)

	Nota	2024	2023
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	97.844	162.215
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	5.2	1.491.997	782.649
Consumidores e concessionárias	6	1.288.337	1.584.939
Títulos de créditos a receber		343	343
Estoques		28.255	23.102
Tributos a recuperar	7	500.558	675.137
Instrumentos financeiros derivativos	32	153.159	79.061
Ativos financeiros setoriais	9	86.116	-
Outros créditos	10	400.793	297.408
Total do circulante		4.047.402	3.604.854
Não circulante			
Realizável a longo prazo			
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	5.2	42.666	42.874
Consumidores e concessionárias	6	157.795	1.111.774
Títulos de créditos a receber		7.129	7.330
Tributos a recuperar	7	631.046	540.035
Instrumentos financeiros derivativos	32	246.355	170.260
Ativos financeiros setoriais	9	48.718	-
Ativo financeiro indenizável da concessão	13	6.851.531	5.557.646
Depósitos judiciais	23	86.718	48.609
Outros créditos	10	152.126	79.612
		8.224.084	7.558.140
Ativo Contratual - Infraestrutura em construção	14	730.962	609.565
Investimentos		6.258	6.258
Imobilizado	15	53.071	44.126
Intangível	16	1.103.211	1.188.076
Total do não circulante		10.117.586	9.406.165
Total do ativo		14.164.988	13.011.019

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.





2. Balanço patrimonial passivo

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023 (Em milhares de reais)

	Nota	2024	2023
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	17	561.889	572.875
Encargos de dívidas	18	57.479	37.814
Empréstimos e financiamentos	18	868.878	766.950
Debêntures	19	227.713	550.517
Impostos e contribuições sociais	20	158.293	203.672
Dividendos	25.6	1.516	1.774
Obrigações estimadas		31.694	23.781
Contribuição de iluminação pública		34.545	38.670
Encargos setoriais	22.1	112.537	157.282
Incorporação de redes	22.2	18.350	27.970
Passivos financeiros setoriais	9	160.377	263.970
Instrumentos financeiros derivativos	32	108.561	141.254
Benefícios pós-emprego	33	2.900	5.244
Arrendamentos Operacionais		2.922	261
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do Pis e Cofins	21	185.616	129.560
Outros passivos	24	113.896	92.598
Total do circulante		2.647.166	3.014.192
Não circulante			
Fornecedores	17	40.873	35.948
Empréstimos e financiamentos	18	2.417.356	2.717.867
Debêntures	19	3.381.131	1.354.918
Impostos e contribuições sociais	20	2.519	871.783
Impostos e contribuições sociais diferidos	12	514.060	327.301
Passivos financeiros setoriais	9	189.469	25.321
Instrumentos financeiros derivativos	32	120.659	31.162
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórios	23	45.779	66.089
Encargos setoriais	22.1	43.871	28.965
Benefícios pós-emprego	33	12.153	23.689
Arrendamentos Operacionais		5.558	1.673
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do Pis e Cofins	21	389.016	670.867
Outros passivos	24	95.500	80.132
Total do não circulante		7.257.944	6.235.715
Patrimônio líquido			
Capital social	25.1	1.677.113	1.677.113
Reserva de capital	25.2	23.434	23.641
Reserva de lucros	25.3 a 25.5	1.977.404	1.691.436
Dividendos adicionais propostos	25.6	525.461	316.348
Ajuste de avaliação patrimonial		19.971	28.469
Outros resultados abrangentes	25.7	36.495	24.105
Total do patrimônio líquido		4.259.878	3.761.112
Total do passivo e patrimônio líquido		14.164.988	13.011.019

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.





3. Demonstração do resultado

PARA O PERÍODO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023 (Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)

	Nota	2024	2023
Receita operacional líquida	26	8.214.479	7.565.255
Custo do serviço de energia elétrica	27	(3.679.490)	(3.189.176)
Custos de operação e dos serviços prestados a terceiros	27	(2.246.139)	(1.793.266)
Lucro bruto		2.288.850	2.582.813
Despesas gerais e administrativas	27	(447.867)	(347.335)
Outras receitas	28	4.497	10.858
Outras despesas	28	(118.784)	(86.238)
Resultado antes das receitas e despesas financeiras e impostos		1.726.696	2.160.098
Receitas financeiras	29	353.469	328.529
Despesas financeiras	29	(863.145)	(816.813)
Despesas financeiras líquidas		(509.676)	(488.284)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		1.217.020	1.671.814
Imposto de renda e contribuição social corrente	12	51.438	(169.811)
Imposto de renda e contribuição social diferido	12	(180.376)	(122.959)
Lucro líquido do exercício	30	1.088.082	1.379.044
Lucro básico e diluído ação preferencial - R\$		5,1100	6,5026
Lucro básico e diluído ação ordinária - R\$		4,6400	5,9115

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

4. Demonstração do resultado abrangente

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023 (Em milhares de reais)

	Nota	2024	2023
Lucro líquido do exercício		1.088.082	1.379.044
Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado			
Outros resultados abrangentes, líquidos de tributos	25.7	12.390	59.187
Total de outros resultados abrangentes do exercício		1.100.472	1.438.231

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.





5. Demonstração das mutações do patrimônio líquido

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 (Em milhares de reais)

	Nota	Capital social	Reservas de Capital	Reservas de Lucros			Dividendos adicionais propostos	Lucros (prejuízos) acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial	Outros resultados abrangentes	Total
			Outras Reservas de Capital	Legal	Retenção de lucros	Incentivo fiscal (imposto de renda)					
Saldos em 01 de janeiro de 2023		1.677.113	22.786	213.432	84.549	732.471	366.689	-	37.235	(35.082)	3.099.193
Pagamento de dividendos adicionais propostos		-	-	-	-	-	(366.689)	-	-	-	(366.689)
Programa de remuneração variável (ILP)	25.2	-	855	-	-	-	-	-	-	-	855
Realização da reserva de reavaliação	25.6	-	-	-	-	-	-	13.282	(13.282)	-	-
Tributos sobre a realização da reserva de reavaliação	25.6	-	-	-	-	-	-	(4.516)	4.516	-	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	-	-	1.379.044	-	-	1.379.044
Proposta de destinação do lucro líquido do exercício:											
Reserva legal	25.3	-	-	68.952	-	-	-	(68.952)	-	-	-
Reserva de incentivo fiscal (imposto de renda/ reinvestimento)	25.4	-	-	-	-	275.684	-	(275.684)	-	-	-
Dividendos	25.6	-	-	0	-	-	-	(410.478)	-	-	(410.478)
Dividendos adicionais propostos	25.6	-	-	0	-	-	316.348	(316.348)	-	-	-
Reserva de retenção de lucros	25.5	-	-	0	316.348	-	-	(316.348)	-	-	-
Outros resultados abrangentes, líquidos de tributos		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego	25.7	-	-	-	-	-	-	-	-	89.677	89.677
Tributos incidentes sobre ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego	25.7	-	-	-	-	-	-	-	-	(30.490)	(30.490)
Saldos em 31 de dezembro de 2023		1.677.113	23.641	282.384	400.897	1.008.155	316.348	-	28.469	24.105	3.761.112
Pagamento de dividendos adicionais propostos		-	-	-	-	-	(316.348)	-	-	-	(316.348)
Programa de remuneração variável (ILP)	25.2	-	(207)	-	-	-	-	-	-	-	(207)
Realização da reserva de reavaliação	25.6	-	-	-	-	-	-	12.877	(12.877)	-	-
Tributos sobre a realização da reserva de reavaliação	25.6	-	-	-	-	-	-	(4.379)	4.379	-	-
Dividendos prescritos	25.6	-	-	-	-	-	-	566	-	-	566
Lucro líquido do exercício	30	-	-	-	-	-	-	1.088.082	-	-	1.088.082
Proposta de destinação do lucro líquido do exercício:											
Reserva legal	25.3	-	-	52.599	-	-	-	(52.599)	-	-	-
Reserva de incentivo fiscal (imposto de renda/ reinvestimento)	25.4	-	-	-	-	151.844	-	(151.844)	-	-	-
Dividendos	25.6	-	-	-	-	-	-	(285.717)	-	-	(285.717)
Dividendos adicionais propostos	25.6	-	-	-	-	-	525.461	(525.461)	-	-	-
Reserva de retenção de lucros	25.5	-	-	-	81.525	-	-	(81.525)	-	-	-
Outros resultados abrangentes, líquidos de tributos		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego	25.7	-	-	-	-	-	-	-	-	18.773	18.773
Tributos incidentes sobre ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego	25.7	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.383)	(6.383)
Saldos em 31 de dezembro de 2024		1.677.113	23.434	334.983	482.422	1.159.999	525.461	-	19.971	36.495	4.259.878

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.



6. Demonstração do valor adicionado

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023 (Em milhares de reais)

	Nota	2024	2023
Geração do valor adicionado:			
Receitas			
Receitas de vendas de energia elétrica e serviços	26	10.439.938	10.063.917
Outras receitas	28	4.497	10.858
Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	26 e 29	1.325.325	949.570
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	27	(173.230)	(123.159)
(-) Insumos adquiridos de terceiros			
Custo da energia elétrica vendida		(3.999.543)	(3.502.537)
Materiais e serviços de terceiros		(440.357)	(440.128)
Outros custos operacionais		(1.538.767)	(1.093.200)
		(5.978.667)	(5.035.865)
Valor adicionado bruto		5.617.863	5.865.321
Depreciação, Amortização e Exaustão	27	(327.707)	(278.527)
Valor adicionado líquido		5.290.156	5.586.794
Valor adicionado recebido em transferência			
Receitas financeiras	29	370.674	344.509
Valor adicionado total a distribuir		5.660.830	5.931.303
Distribuição do valor adicionado:			
Pessoal			
Remuneração direta		146.546	158.547
Benefícios		87.922	66.387
FGTS		22.667	16.597
Impostos, taxas e contribuições			
Federais		1.828.498	1.939.889
Tributos		693.082	783.502
Obrigações Intra-setoriais		1.135.416	1.156.387
Estaduais		1.606.720	1.538.173
Municipais		2.474	2.363
Obrigações intrassetoriais			
Remuneração de capitais de terceiros			
Juros		877.085	827.074
Aluguéis		836	3.229
Remuneração de capitais próprios			
Dividendos	25.6	810.612	726.826
Lucros retidos	25.3	277.470	652.218
		5.660.830	5.931.303

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.





7. Demonstração dos fluxos de caixa

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023 (Em milhares de reais)

	Nota	2024	2023
Atividades operacionais			
Lucro líquido do exercício		1.088.082	1.379.044
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	12	128.938	292.770
Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas		972.558	315.533
Valor justo do ativo financeiro indenizável da concessão	13	(297.048)	(313.077)
Amortização e depreciação	27	327.707	278.527
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	27	173.230	123.159
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórios	23	69.287	26.710
Marcação a mercado de dívidas	32	(196.506)	115.281
Marcação a mercado de derivativos	32	226.508	(121.230)
Instrumentos financeiros derivativos	32	(335.397)	359.456
Perda na alienação de bens do imobilizado e do intangível		48.705	71.748
Programa de remuneração variável (ILP)	11	(207)	855
Redução (aumento) dos ativos			
Consumidores e concessionárias	6	1.065.139	(746.091)
Títulos de créditos a receber		201	429
Estoques		(5.153)	453
Tributos a recuperar	7	(126.906)	(81.630)
Cauções e depósitos vinculados	23	(38.109)	9.070
Outros créditos		(196.202)	(70.903)
Aumento (redução) dos passivos			
Fornecedores	17	(37.791)	91.622
Obrigações estimadas		7.913	3.417
Impostos e contribuições sociais		(456.554)	790.676
Imposto de renda e contribuição social pagos		(115.027)	(173.463)
Variação dos ativos e passivos financeiros setoriais	9	(387.437)	(229.489)
Processos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios pagos	23	(86.435)	(38.101)
Outras contas a pagar		34.792	57.285
Caixa líquido gerado nas atividades operacionais		1.864.288	2.142.051
Atividades de investimentos			
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados		(593.086)	(131.017)
Aplicações no imobilizado, intangível e ativo contratual - Infraestrutura em construção	14,15 e 16	(1.291.194)	(786.262)
Alienação de bens do imobilizado e intangível	14,15 e 16	4.497	43.919
Caixa líquido gerado (consumido) nas atividades de investimentos		(1.879.783)	(873.360)
Atividades de financiamento			
Novos empréstimos e financiamentos	18 e 19	3.724.352	1.572.703
Pagamentos de empréstimos e financiamentos - principal	18 e 19	(2.471.657)	(1.168.022)
Pagamentos de empréstimos e financiamentos - juros	18 e 19	(537.705)	(388.840)
Pagamento pela incorporação de redes	22.2	(154.849)	(250.144)
(Pagamento) por liquidação de instrumentos financeiros derivativos		(1.278)	(248.273)
Pagamentos de dividendos	25.6	(601.757)	(776.769)
Pagamento por Arrendamento Financeiro Mercantil		(5.982)	(2.031)
Caixa líquido (consumido) nas atividades de financiamento		(48.876)	(1.261.376)
Variação líquida do caixa		(64.371)	7.315
Caixa mais equivalentes de caixa iniciais	5	162.215	154.900
Caixa mais equivalentes de caixa finais	5	97.844	162.215
Variação líquida do caixa		(64.371)	7.315

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.





8. Balanço social

ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S/A						
BALANÇO SOCIAL ANUAL - 2024						
(Em milhares de reais)						
1 - Base de cálculo	2024			2023		
Receita líquida (RL)	8.214.479			7.565.255		
Resultado operacional (RO)	1.217.020			1.671.814		
Folha de pagamento bruta (FPB)	322.448			270.896		
2 - Indicadores sociais internos	Valor	% sobre FPB	% sobre RL	Valor	% sobre FPB	% sobre RL
Alimentação	56.526	17,53%	0,69%	40.777	15,05%	0,54%
Encargos sociais compulsórios	53.931	16,73%	0,66%	34.951	12,90%	0,46%
Previdência privada	10.130	3,14%	0,12%	7.847	2,90%	0,10%
Saúde	1.414	0,44%	0,02%	22.380	8,26%	0,30%
Segurança e saúde no trabalho	21.063	6,53%	0,26%	3.650	1,35%	0,05%
Educação	187	0,06%	0,00%	173	0,06%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	1.312	0,41%	0,02%	1.033	0,38%	0,01%
Creches ou auxílio-creche	315	0,10%	0,00%	302	0,11%	0,00%
Participação nos lucros ou resultados	26.042	8,08%	0,32%	32.260	11,91%	0,43%
Outros	4.522	1,40%	0,06%	4.054	1,50%	0,05%
Total - Indicadores sociais internos	175.442	54,42%	2,15%	147.427	54,42%	1,94%
3 - Indicadores sociais externos	Valor	% sobre RO	% sobre RL	Valor	% sobre RO	% sobre RL
Educação	1.722	0,14%	0,02%	855	0,05%	0,01%
Cultura	2.643	0,21%	0,03%	1.292	0,08%	0,02%
Saúde e saneamento	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte	380	0,03%	0,00%	450	0,03%	0,01%
Combate à fome e segurança alimentar	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Outros	909	0,07%	0,01%	489	0,03%	0,01%
Total das contribuições para a sociedade	5.654	0,45%	0,06%	3.086	0,19%	0,05%
Tributos (excluídos encargos sociais)	2.248.345	184,74%	27,37%	3.445.474	206,09%	45,54%
Total - Indicadores sociais externos	2.253.999	185,20%	27,43%	3.448.560	206,28%	45,59%
4 - Indicadores ambientais	Valor	% sobre RO	% sobre RL	Valor	% sobre RO	% sobre RL
Investimentos relacionados com a produção/ operação da empresa	288.155	23,42%	3,51%	157.760	9,44%	2,09%
Investimentos em programas e/ou projetos externos	2	0,00%	0,00%	444	0,03%	0,01%
Total dos investimentos em meio ambiente	288.157	23,42%	3,51%	158.204	9,47%	2,10%
Quanto ao estabelecimento de "metas anuais" para minimizar resíduos, o consumo em geral na produção/ operação e aumentar a eficácia na utilização de recursos naturais, a empresa	(x) não possui metas () cumpre de 51 a 75% () cumpre de 0 a 50% () cumpre de 76 a 100%			(x) não possui metas () cumpre de 51 a 75% () cumpre de 0 a 50% () cumpre de 76 a 100%		
5 - Indicadores do corpo funcional	2024			2023		
Nº de empregados(as) ao final do período	3.195			2.504		
Nº de admissões durante o período	1.264			333		
Nº de empregados(as) terceirizados(as)	2.983			1.168		
Nº de estagiários(as)	28			23		
Nº de empregados(as) acima de 45 anos	310			297		
Nº de mulheres que trabalham na empresa	469			368		
% de cargos de chefia ocupados por mulheres	12,86%			17,00%		
Nº de negros(as) que trabalham na empresa	2.352			1.799		
% de cargos de chefia ocupados por negros(as)	50,00%			35,80%		
Nº de portadores(as) de deficiência ou necessidades especiais	130			107		
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	2024			Metas 2025		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	18,19			18,19		
Número total de acidentes de trabalho	10			7		
Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela empresa foram definidos por:	() direção	(X) direção e gerências	() todos(as) empregados(as)	() direção	(X) direção e gerências	() todos(as) empregados(as)
Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:	(X) direção e gerências	() todos(as) empregados(as)	(X) todos(as) + Cipa	(X) direção e gerências	() todos(as) empregados(as)	(X) todos(as) + Cipa
Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa:	() não se envolverá	(X) seguirá as normas da OIT	() incentivará e seguirá a OIT	() não se envolverá	(X) seguirá as normas da OIT	() incentivará e seguirá a OIT
A previdência privada contempla:	(X) direção	(X) direção e gerências	(X) todos(as) empregados(as)	(X) direção	(X) direção e gerências	(X) todos(as) empregados(as)
A participação dos lucros ou resultados contempla:	(X) direção	(X) direção e gerências	(X) todos(as) empregados(as)	(X) direção	(X) direção e gerências	(X) todos(as) empregados(as)
Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela empresa:	() não serão considerados	() serão sugeridos	(X) serão exigidos	() não serão considerados	() serão sugeridos	(X) serão exigidos
Quanto à participação de empregados(as) em programas de trabalho voluntário, a empresa:	() não se envolverá	(X) apoiará	() organizará e incentivará	() não se envolverá	(X) apoiará	() organizará e incentivará
Número total de reclamações e críticas de consumidores(as):	na empresa 869.875	no Procon 6.909	na Justiça 8.924	na empresa 869.875	no Procon 6.105	na Justiça 8.427
% de reclamações e críticas atendidas ou solucionadas:	na empresa 99,93%	no Procon 92%	na Justiça 48%	na empresa 98,70%	no Procon 94%	na Justiça 53%
Valor adicionado total a distribuir (em mil R\$):	Em 2024: 5.660.830			Em 2023: 5.931.303		
Distribuição do Valor Adicionado (DVA):	61% governo 5% colaboradores(as) 14% acionistas 16% terceiros 5% retido			59% governo 4% colaboradores(as) 18% acionistas 16% terceiros 5% retido		
7 - Outras informações	2024			2023		
7) Investimentos sociais						
7.1 - Programa Luz para todos						
7.1.1 - Investimento da União	2.991			1.067		
7.1.2 - Investimento do Estado						
7.1.3 - Investimento do Município						
7.1.4 - Investimento da Concessionária	331					
Total - Programa Luz para todos (7.1.1 a 7.1.4)	3.322			1.067		
7.2 - Programa de eficiência energética	13.321			23.531		
7.3 - Programa de pesquisa e desenvolvimento	4.695			2.078		
Total dos investimentos sociais (7.1 a 7.3)	18.016			26.676		



Declaração dos Diretores da Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”) sobre as Demonstrações Financeiras do período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2024

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 nesta data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as Demonstrações Financeiras da Companhia, tendo aprovado o referido documento.

Cuiabá, 18 de março de 2025.

Marcelo Vinhaes Monteiro

Diretor Presidente

Mauricio Perez Botelho

Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores

Fernando Cezar Maia

Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Fabício Sampaio Medeiros

Diretor Técnico e Comercial

José Marcos Chaves de Melo

Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo

Diretora de Gestão de Pessoas

Gioreli de Sousa Filho

Diretor sem designação específica

Rodolfo da Paixão Lima

Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador – CRC RJ 107.310/O-0 "S" MT





Declaração dos Diretores da Energisa Mato Grosso – Distribuidora 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 nesta 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.

Cuiabá, 18 de março de 2025.

Marcelo Vinhaes Monteiro

Diretor Presidente

Mauricio Perez Botelho

Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores

Fernando Cezar Maia

Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Fabício Sampaio Medeiros

Diretor Técnico e Comercial

José Marcos Chaves de Melo

Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo

Diretora de Gestão de Pessoas

Gioreli de Sousa Filho

Diretor sem designação específica

Rodolfo da Paixão Lima

Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador – CRC RJ 107.310/O-0 "S" MT





Conselho de Administração

Omar Carneiro da Cunha Sobrinho
Presidente

Ricardo Perez Botelho
Vice-Presidente

Maurício Perez Botelho
Conselheiro

Hélio Tito Simões de Arruda
Conselheiro

Conselho Fiscal

Flavio Stamm
Membro efetivo

Daniel Vinicius Alberini Schrickte
Membro efetivo

Jorge Nagib Amary Junior
Membro efetivo

Gilberto Lerio
Membro suplente

Francisco Asclépio Barroso Aguiar
Membro suplente

Gilberto Aparecido de Farias
Membro Suplente

Diretoria Executiva

Marcelo Vinhaes Monteiro
Diretor Presidente

Mauricio Perez Botelho
Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores

Fernando Cezar Maia
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Fabício Sampaio Medeiros
Diretor Técnico e Comercial

José Marcos Chaves de Melo
Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo
Diretora de Gestão de Pessoas

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem designação específica

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador - CRC RJ 107.310/O-0 "S" MT

