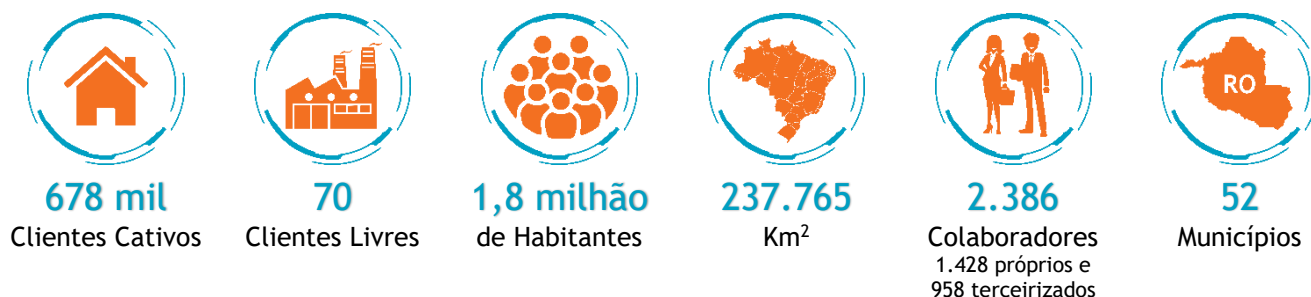


Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A | Resultados do 1º trimestre de 2022

Porto Velho, 12 de maio de 2022 - A Administração da Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Rondônia”, “ERO” ou “Companhia”) apresenta os resultados do primeiro trimestre (1T22). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado o contrário, são apresentadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (*International Financial Reporting Standards - IFRS*).

1. Considerações gerais

A Companhia atende:



2. Desempenho econômico-financeiro

2.1. Destaques

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

Desempenho Econômico-Financeiro			
Resultados - R\$ milhões			
Descrição	1T22	1T21	Variação %
Receita Operacional Bruta	786,1	627,2	+ 25,3
Receita Operacional Bruta, sem receita de construção	697,7	569,8	+ 22,4
Receita Operacional Líquida	553,3	470,3	+ 17,6
Receita Operacional Líquida, sem receita de construção	464,9	413,0	+ 12,6
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	72,9	59,6	+ 22,4
EBITDA	95,9	81,8	+ 17,2
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	108,5	96,2	+ 12,8
Resultado financeiro	(170,4)	(65,5)	+ 160,2
Prejuízo/lucro Líquido	(102,4)	6,4	-
Indicadores Operacionais			
Número de Consumidores Cativos (mil)	677,5	665,0	+ 1,9
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) ⁽²⁾	765,6	696,4	+ 9,9
Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) - (GWh) ⁽²⁾	830,4	752,9	+ 10,3
Indicador Relativo			
EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%)	19,6	20,5	- 0,9 p.p.
Indicadores Financeiros - R\$ milhões			
	31/03/2022	31/12/2021	Variação %
Ativo Total	4.569,9	5.327,5	- 14,2
Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras	59,3	26,4	+ 124,7
Patrimônio Líquido	(1.587,1)	(2.353,1)	- 32,6
Endividamento Líquido	3.068,4	2.851,1	+ 7,6

(1) EBITDA Ajustado: EBITDA mais acréscimos moratórios de contas de energia | (2) Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

3. Desempenho operacional

3.1. 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 830,4 GWh, aumento de 10,3% em relação ao 1T21.

A composição do mercado no último trimestre foi a seguinte:

Descrição Valores em GWh	Trimestre		
	1T22	1T21	Var. %
Residencial	363,2	323,9	+ 12,1
Industrial	114,6	100,8	+ 13,7
Cativo Industrial	65,3	57,7	+ 13,2
Livre Industrial	49,3	43,1	+ 14,4
Comercial	163,8	144,7	+ 13,2
Cativo Comercial	148,3	131,3	+ 12,9
Livre Comercial	15,5	13,4	+ 15,4
Rural	91,7	84,4	+ 8,6
Cativo Rural	91,7	84,4	+ 8,6
Livre Rural	-	-	-
Outros	97,1	99,0	- 1,9
Cativo Outros	97,1	99,0	- 1,9
Livre Outros	-	-	-
1 Vendas de energia no mercado cativo	765,6	696,4	+ 9,9
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	64,8	56,5	+ 14,6
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	830,4	752,9	+ 10,3
4 Fornecimento não faturado	(7,3)	14,1	-
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	823,2	767,0	+ 7,3

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

3.2. Perdas de energia elétrica (“perdas”)

A Companhia foi destaque de evolução em perdas elétricas com melhoria de 3,01 pontos percentuais em relação ao mesmo trimestre do ano passado. O resultado do trimestre evidencia uma trajetória de redução consistente iniciada no segundo trimestre de 2019, sendo o menor índice histórico desde a aquisição.

Últimos 12 meses

Perdas Técnicas (%)			Perdas Não-Técnicas (%)			Perdas Totais (%)			ANEEL
mar/21	dez/21	mar/22	mar/21	dez/21	mar/22	mar/21	dez/21	mar/22	
12,31	10,52	10,04	14,18	13,75	13,44	26,49	24,27	23,48	22,55

Perdas Técnicas (GWh)			Perdas Não-Técnicas (GWh)			Perdas Totais (GWh)			Var. (%) ⁽¹⁾
mar/21	dez/21	mar/22	mar/21	dez/21	mar/22	mar/21	dez/21	mar/22	
562,0	486,0	468,6	647,3	635,5	627,5	1.209,3	1.121,5	1.096,0	- 2,3

(1) Variação março de 2022/dezembro de 2021. Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

3.3. Gestão da Inadimplência

3.3.1. Taxa de Inadimplência

A métrica para análise da inadimplência utilizada pela Companhia é a relação entre a soma da provisão para créditos de liquidação duvidosa com incobráveis e o fornecimento faturado, no período de 12 meses.

PPECLD (% do Fornecimento faturado)	Em 12 meses (%)		
	mar/22	mar/21	Variação em p.p.
ERO	2,95	2,06	+ 0,89

3.3.2. Taxa de Arrecadação

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

Taxa de Arrecadação (%)	Em 12 meses (%)		
	mar/22	mar/21	Variação em p. p.
ERO	92,46	92,97	- 0,55

3.4. Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

A Companhia alcançou o melhor resultado da série histórica tanto para o DEC quanto para o FEC. Em março de 2022, o DEC foi de 24,00 horas alcançando uma redução de 9,5 horas em relação a março de 2021. Já o FEC foi de 9,87 vezes, redução de 31,3%, equivalente a 4,49 vezes.

Distribuidoras Janela móvel 12 meses	DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
	mar/22	mar/21	Var.(%)	mar/22	mar/21	Var.(%)		
ERO	24,00	33,54	- 28,4	9,87	14,36	- 31,3	27,18 	18,68

4. Desempenho Financeiro

4.1. Receita Operacional

No trimestre atual, a Companhia apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 697,7 milhões, ante R\$ 569,8 milhões registrados no anterior, incremento de 22,4% (R\$ 127,8 milhões). Por sua vez, a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, mostrou crescimento de 12,6% (R\$ 51,9 milhões) no trimestre, para R\$ 464,9 milhões.

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

Receita operacional por segmento Descrição (R\$ milhões)	Trimestre		
	1T22	1T21	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	617,3	433,2	+ 42,5
✓ Residencial	302,8	220,1	+ 37,6
✓ Industrial	46,4	29,5	+ 57,1
✓ Comercial	128,7	86,6	+ 48,7
✓ Rural	73,4	50,3	+ 45,9
✓ Outras classes	65,9	46,8	+ 41,0
(+) Suprimento de energia elétrica	22,4	17,9	+ 25,3
(+) Fornecimento não faturado líquido	0,8	8,8	- 91,2
(+) Disponibilidade do sistema elétrico (TUSD)	16,9	10,6	+ 59,2
(+) Receitas de construção	88,5	57,4	+ 54,2
(+) Constituição e amortização (CVA)	17,2	78,6	- 78,2
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	20,0	17,7	+ 13,0
(+) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	4,3	11,2	- 61,5
(+) Ultrapassagem demanda e excedentes de reativo	0,1	(0,2)	-
(+) Outras receitas	(1,3)	(8,0)	- 83,6
(=) Receita bruta	786,1	627,2	+ 25,3
(-) Impostos sobre vendas	170,6	133,2	+ 28,1
(-) Deduções Bandeiras Tarifárias	-	(1,9)	-
(-) Encargos setoriais	62,2	25,7	+ 142,5
(=) Receita líquida	553,3	470,3	+ 17,6
(-) Receitas de construção	88,5	57,4	+ 54,2
(=) Receita líquida, sem receitas de construção	464,9	413,0	+ 12,6

Seguem algumas variações em R\$ milhões no 1T22 em relação ao 1T21:

- Crescimento de 42,5% (R\$ 184,1 milhões) nas receitas no mercado cativo;
- Aumento de 59,2% (R\$ 6,3 milhões) na receita bruta de disponibilidade do sistema elétrico (TUSD);
- Incremento de 25,3% (R\$ 4,5 milhões) no suprimento de energia elétrica a outras; e
- Redução de 61,5% (R\$ 6,9 milhões) na remuneração do ativo financeiro indenizável da concessão.

4.2. Despesas operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 391,9 milhões no 1T22, crescimento de 10,9% (R\$ 38,6 milhões), quando comparado com o mesmo trimestre de 2021.

A seguir, a composição das despesas operacionais da Companhia:

Composição das despesas operacionais Valores em R\$ milhões	Trimestre		
	1T22	1T21	Var. %
1 Custos e Despesas não controláveis	270,8	279,9	- 3,2
1.1 Energia comprada	241,7	254,8	- 5,2
1.2 Transporte de potência elétrica	29,1	25,0	+ 16,3
2 Custos e Despesas controláveis	96,3	70,7	+ 36,1
2.1 PMSO	73,7	83,7	- 12,0
2.1.1 Pessoal	22,5	26,7	- 15,7
2.1.2 Benefício pós-emprego	0,6	0,6	+ 5,9
2.1.3 Material	5,8	4,5	+ 29,9
2.1.4 Serviços de terceiros	38,2	36,7	+ 4,0
2.1.5 Outras	6,5	15,2	- 57,2
✓ Multas e compensações	0,5	0,3	+ 59,5
✓ Contingências (liquidação de ações cíveis)	-	7,3	-
✓ Outros	6,1	7,6	- 20,4
2.2 Provisões/Reversões	22,6	(13,0)	-
2.2.1 Contingências	2,0	(6,6)	-
2.2.2 Perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa	20,5	(6,4)	-
3 Demais receitas/despesas	24,9	2,8	+ 803,6
3.1 Amortização e depreciação	23,0	22,2	+ 3,3
3.2 Outras receitas/despesas	1,9	(19,5)	-
Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, s/ construção)	391,9	353,4	+ 10,9
Custo de construção (*)	88,5	57,4	+ 54,2
Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, c/ construção)	480,4	410,7	+ 17,0

(*) Os custos de construção 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.

PMSO (Pessoal, Material, Serviços e Outros)

As despesas com PMSO tiveram redução de 12,0% (R\$ 10,0 milhões) e atingiram R\$ 73,7 milhões no trimestre.

A seguir, seguem alguns comentários sobre as variações nas despesas de PMSO no trimestre:

- (i) **Pessoal e Benefício Pós Emprego** - as despesas com pessoal e benefício pós-emprego atingiram R\$ 23,1 milhões, redução de 15,2% (R\$ 4,1 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado;
- (ii) **Material** - incremento de foi R\$ 1,3 milhão em comparação ao 1T21, sendo os principais ofensores as despesas de frota, com combustíveis, lubrificantes e peças e acessórios, fruto do aumento nos preços dos combustíveis e do volume de atividades, gastos superiores em comparação ao mesmo período do ano anterior; e gastos com EPIs/EPCs no processo de internalização de colaboradores;
- (iii) **Serviços de Terceiros e Outras** - incremento de R\$ 1,5 milhão em relação ao 1T21, principalmente devido aos serviços destinados a corte e religação de energia dos consumidores; redução de R\$ 8,7 milhões em Outras, em grande parte devido às rentabilizações de indenizações para alinha de contingências em Provisões/Reversões.

4.3. Prejuízo/lucro líquido e geração de caixa

A evolução do prejuízo/lucro líquido e da geração de caixa da Companhia é a seguinte:

Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões	Trimestre			
	1T22	1T21	Var. %	Var. R\$
(=) Prejuízo/lucro líquido do período	(102,4)	6,4	-	(108,8)
(-) Contribuição social e imposto de renda	(5,0)	12,3	-	(17,2)
(-) Resultado financeiro	(170,4)	(65,5)	+ 160,2	(104,9)
(-) Amortização e depreciação	(23,0)	(22,2)	+ 3,3	(0,7)
(=) Geração de caixa (EBITDA)	95,9	81,8	+ 17,2	14,1
(+) Receita de acréscimos moratórios	12,6	14,4	- 12,5	(1,8)
(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)	108,5	96,2	+ 12,8	12,3
Margem do EBITDA Ajustado (%)	19,6	20,5	- 0,9 p.p.	

5. Estrutura de capital

5.1. Caixa e Endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais apresentou montante negativo de R\$ 17,2 milhões em março de 2022, frente ao montante de R\$ 242,8 milhões registrados em dezembro de 2021. 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), que apresentaram montante negativo de R\$ 76,4 milhões em março de 2022, contra saldo positivo de R\$ 216,4 milhões em dezembro de 2021.

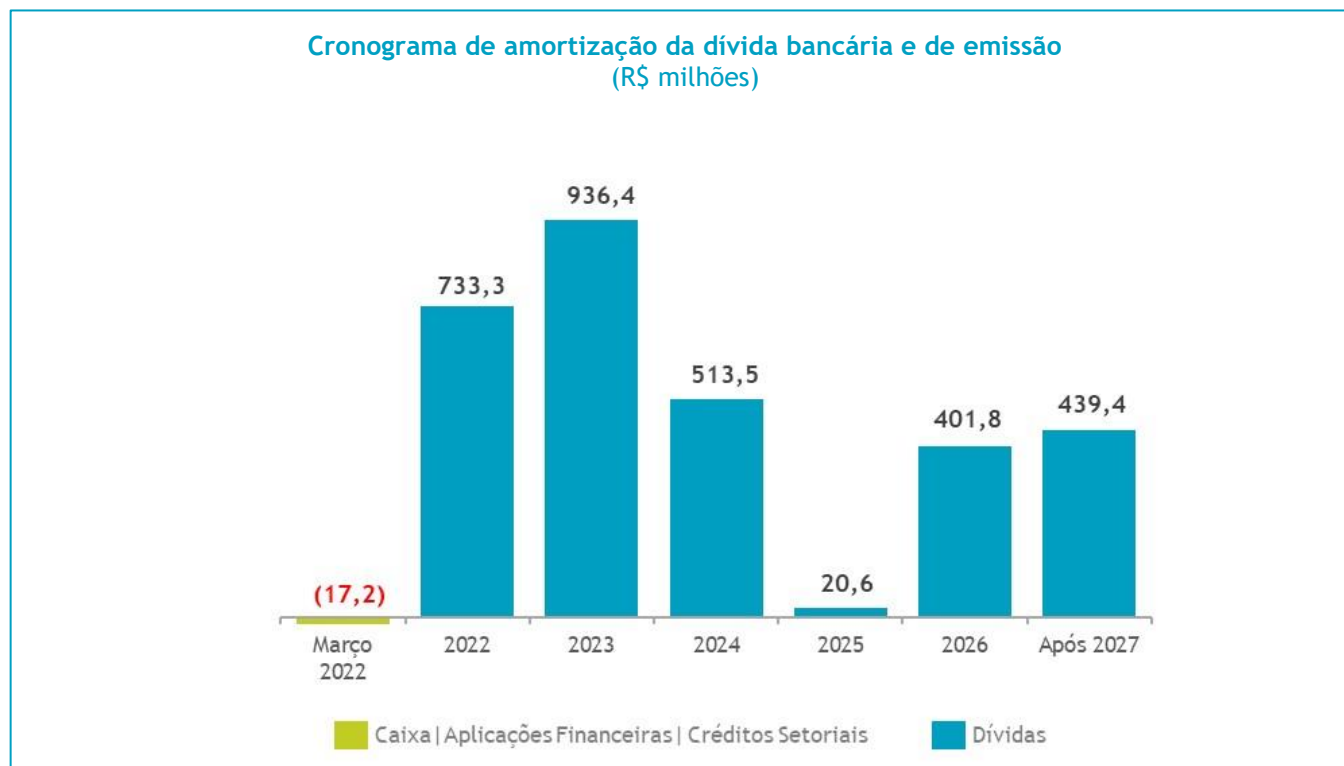
Em 31 de março de 2022, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R\$ 3.068,4 milhões, contra R\$ 2.851,1 milhões em dezembro de 2021.

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

Descrição Valores em R\$ milhões	31/03/2022	31/12/2021	30/09/2021
Circulante	970,5	703,4	627,0
Empréstimos e financiamentos	343,5	96,1	22,2
Debêntures	551,6	532,8	532,6
Encargos de dívidas	19,2	11,3	9,6
Parcelamento de impostos e benefícios pós-emprego	26,8	28,2	25,7
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	29,4	34,9	37,0
Não Circulante	2.080,7	2.390,5	2.368,6
Empréstimos e financiamentos	817,1	1.088,2	1.012,5
Debêntures	1.313,6	1.430,1	1.457,6
Parcelamento de impostos e benefícios pós-emprego	18,7	19,9	30,8
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(68,6)	(147,7)	(132,3)
Total das dívidas	3.051,2	3.093,8	2.995,5
(-) Disponibilidades financeiras	59,3	26,4	26,0
Total das dívidas líquidas	2.992,0	3.067,4	2.969,5
(-) Créditos CDE (subvenção tarifária e baixa renda)	12,7	138,3	92,8
(-) Créditos CCC (deduzidos do saldo dos fornecedores CCC)	(5,4)	168,2	154,5
(-) Créditos CVA	(83,8)	(90,1)	(191,2)
Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais	3.068,4	2.851,1	2.913,4

5.2. Cronograma de amortização das dívidas

O cronograma de amortização dos empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures consolidados, em 31 de março de 2022, vis-à-vis o caixa, está representado pelo gráfico abaixo:



6. Investimentos

No 1T22, a Companhia investiu um total de R\$ 141,0 milhões (contra R\$ 150,3 milhões no 1T21).

A composição dos investimentos foi a seguinte:

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre		
	1T22	1T21	Var. %
Ativo Elétrico	121,2	106,3	+ 14,0
Obrigações Especiais (*)	17,6	42,6	- 58,6
Ativo não Elétrico	2,2	1,4	+ 58,9
Total dos Investimentos	141,0	150,3	- 6,2

(*) 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.

A Administração.

Demonstrações financeiras

1. Balanço Patrimonial Ativo

**BALANÇO PATRIMONIAL
EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	31/03/2022	31/12/2021
Ativo		
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	47.728	23.370
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	11.556	3.016
Consumidores e concessionárias	425.908	415.412
Estoques	32.112	33.193
Instrumentos financeiros derivativos	12.641	19.474
Tributos a recuperar	85.265	89.749
Ativos financeiros setoriais	8.903	135.188
Direito de ressarcimento	20.676	763.968
Outros créditos	114.615	150.401
Total do circulante	759.404	1.633.771
Não circulante		
Realizável a longo prazo		
Consumidores e concessionárias	273.908	289.492
Tributos a recuperar	193.389	193.822
Instrumentos financeiros derivativos	75.505	147.715
Depósitos judiciais	932.942	642.231
Ativos financeiros setoriais	29.856	146.626
Ativo financeiro indenizável da concessão	157.773	118.509
Outros créditos	132.312	201.760
	1.795.685	1.740.155
Ativo Contratual - Infraestrutura em construção	537.138	471.034
Investimentos	166	166
Imobilizado	34.194	32.763
Intangível	1.443.302	1.449.575
Total do não circulante	3.810.485	3.693.693
Total do ativo	4.569.889	5.327.464

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

2. Balanço Patrimonial Passivo

BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	31/03/2022	31/12/2021
Passivo		
Circulante		
Fornecedores	173.036	279.706
Encargos de dívidas	19.249	11.314
Empréstimos e financiamentos	343.486	96.062
Debêntures	551.612	532.833
Impostos e contribuições sociais	86.037	92.158
Encargos setoriais	35.159	33.704
Instrumentos financeiros derivativos	41.994	54.394
Obrigações estimadas	12.975	13.292
Passivos financeiros setoriais	120.608	301.212
Obrigações de ressarcimento	6.437	6.437
Benefícios pós-emprego	16.872	16.872
Arrendamentos Operacionais	583	712
Incorporação de redes	253.849	242.626
Contribuição de iluminação pública	7.533	-
Outros passivos	81.990	81.093
Total do circulante	1.751.420	1.762.415
Não circulante		
Fornecedores	2.491	2.355
Empréstimos e financiamentos	817.104	1.088.180
Debêntures	1.313.556	1.430.123
Impostos e contribuições sociais	17.226	17.918
Tributos Diferidos	5.565	4.540
Encargos setoriais	30.047	28.985
Débitos com partes relacionadas	703.856	1.735.250
Passivos financeiros setoriais	1.927	70.748
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	1.244.798	1.250.614
Benefícios pós-emprego	9.205	9.377
Arrendamentos Operacionais	2.276	2.350
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do PIS e Cofins	151.052	148.130
Instrumentos financeiros derivativos	6.930	-
Outros passivos	99.498	129.561
Total do não circulante	4.405.531	5.918.131
Patrimônio líquido		
Capital social	3.449.030	3.440.347
Reservas de Capital	743.167	(116.573)
Outros resultados abrangentes	(1.978)	(1.978)
Lucros (Prejuízos) Acumulados	(5.777.281)	(5.674.878)
Total do patrimônio líquido	(1.587.062)	(2.353.082)
Total do passivo e patrimônio líquido	4.569.889	5.327.464

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

3. Demonstrações de Resultados

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA O PERÍODO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 2021

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)	1T22	1T21
Receita operacional bruta		
Fornecimento de energia elétrica	618.058	442.003
Suprimento de energia elétrica	22.380	17.866
Disponibilidade do Sistema Elétrico	16.944	10.643
Receitas de construção	88.468	57.355
Outras receitas	40.283	99.328
	786.133	627.195
Deduções à receita operacional		
ICMS	116.966	80.415
PIS, Cofins e ISS	53.622	52.743
Deduções Bandeiras Tarifárias	-	(1.939)
Outras (CCC, CDE, P&D e PEE)	62.221	25.658
	232.809	156.877
Receita operacional líquida	553.324	470.318
Despesas operacionais		
Energia elétrica comprada	241.690	254.840
Encargos de uso do sistema	29.101	25.025
Pessoal	22.499	26.678
Benefícios pós-emprego	645	609
Material	5.835	4.492
Serviços de terceiros	38.214	36.745
Amortização e Depreciação	22.961	22.222
Provisão para perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa / contingência	22.564	(12.993)
Custo de construção	88.468	57.355
Outras despesas	6.513	15.208
Outras Receitas/Despesas operacionais	1.898	(19.471)
	480.388	410.710
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	72.936	59.608
Resultado financeiro		
Receita de aplicações financeira	214	885
Instrumentos financeiros derivativos	(80.519)	37.898
Variação monetária e acréscimo moratório	12.573	14.373
Atualização sobre os efeitos da Redução do ICMS na base do PIS e Cofins	3.035	-
Outras receitas financeiras	(7.518)	7.513
Encargos de dívidas - juros	(61.587)	(21.485)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	63.437	(38.303)
Marcação mercado de dívidas e derivativos	657	(133)
(-) Transferência p/Imob curso	1.167	219
Atualização sobre os efeitos da Redução do ICMS na base do PIS e Cofins	(2.894)	-
Outras despesas financeiras	(98.951)	(66.439)
	(170.386)	(65.472)
Resultado antes dos tributos	(97.450)	(5.864)
Contribuição social e imposto de renda	(4.953)	12.271
Lucro líquido do período	(102.403)	6.407

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

Diretoria Executiva

André Luís Cabral Theobald
Diretor Presidente

Maurício Perez Botelho
Diretor Financeiro

Alexandre Nogueira Ferreira
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

José Marcos Chaves de Melo
Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo
Diretora de Gestão de Pessoas

Fabício Sampaio Medeiros
Diretor Técnico e Comercial

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem designação específica

Vicente Cortes de Carvalho
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial

Edicarla Moreira de Medeiros Oliveira
Contadora
CRC/RO 005874/O-4

Conselho de Administração

Ivan Müller Botelho
Presidente

Ricardo Perez Botelho
Vice-Presidente

Marcelo Silveira da Rocha
Conselheiro