

Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A | Resultados do 3º trimestre de 2022

Campo Grande, 10 de novembro de 2022 - A Administração da Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Mato Grosso do Sul”, “EMS” ou “Companhia”) apresenta os resultados do terceiro trimestre (3T22) e dos nove meses de 2022 (9M22). As informações financeiras trimestrais intermediárias 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:



1,1 milhão
clientes cativos



379
clientes livres



2,7 milhões
de habitantes



328.315
Km²



2.519
Colaboradores ^(*)
1.319 próprios e
1.200 terceirizados



74
municípios

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

2. Desempenho econômico-financeiro

2.1. Destaques

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

Desempenho Econômico-Financeiro						
Resultados - R\$ milhões						
Descrição	3T22	3T21	Var. %	9M22	9M21	Var. %
Receita operacional bruta	1.455,6	1.549,4	- 6,1	4.382,7	4.118,8	+ 6,4
Receita operacional bruta, sem receita de construção	1.224,2	1.437,7	- 14,9	3.850,2	3.823,4	+ 0,7
Receita operacional líquida	1.039,6	1.144,5	- 9,2	3.085,9	2.916,6	+ 5,8
Receita operacional líquida, sem receita de construção	808,2	1.032,8	- 21,7	2.553,4	2.621,1	- 2,6
Resultado antes das receitas e despesas financeiras (EBIT)	226,3	275,9	- 18,0	808,1	676,9	+ 19,4
EBITDA	261,8	302,2	- 13,4	906,6	754,5	+ 20,2
EBITDA ajustado ⁽¹⁾	286,3	258,6	+ 10,7	841,5	666,1	+ 26,3
EBITDA ajustado (covenants) ⁽²⁾	276,5	319,2	- 13,4	951,9	807,4	+ 17,9
Resultado financeiro	(76,3)	(23,0)	+ 231,2	(168,9)	(44,4)	+ 280,8
Lucro líquido	106,2	168,7	- 37,0	434,0	427,7	+ 1,5
Indicadores Operacionais						
Número de consumidores cativos (mil)	1.097,8	1.079,2	+ 1,7	1.097,8	1.079,2	+ 1,7
Vendas de energia a consumidores cativos - (GWh) ⁽³⁾	969,7	1.002,1	- 3,2	3.213,6	3.244,7	- 1,0
Vendas de energia a consumidores cativos + livres - (GWh) ⁽³⁾	1.370,3	1.365,6	+ 0,3	4.359,6	4.304,2	+ 1,3
Indicador Relativo						
EBITDA ajustado (covenants)/Receita líquida (%)	26,6	27,9	- 1,3 p.p.	30,8	27,7	+ 3,2 p.p.
Indicadores Financeiros - R\$ milhões						
	30/09/2022	31/12/2021	Var. %			
Ativo Total	5.691,0	5.222,2	+ 9,0			
Caixa/equivalentes de caixa/aplicações financeiras	509,6	361,1	+ 41,1			
Patrimônio líquido	1.046,4	970,6	+ 7,8			
Endividamento líquido	2.357,2	1.834,1	+ 28,5			

⁽¹⁾ EBITDA ajustado exclui o VNR. | ⁽²⁾ EBITDA ajustado (covenants): EBITDA mais acréscimos moratórios de contas de energia. | ⁽³⁾ 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 1.370,3 GWh, aumento de 0,3% em relação ao 3T21.

O crescimento do consumo no terceiro trimestre foi garantido pelas classes comercial (+7,4% ou 18,4 GWh) e industrial (+3,3% ou 11,6 GWh), mas o recuo na classe residencial (-3,1% ou 14,3 GWh) e na classe rural (-9,5% ou -14,3 GWh) limitaram o resultado do período. A retomada das atividades presenciais e o crescimento de consumo no segmento alimentício contribuíram com as altas nas classes comercial e industrial, respectivamente. Por outro lado, o clima mais chuvoso e fresco, calendário faturado menor e maior uso de geração distribuída foram os principais ofensores no 3T22. A classe outros também apresentou crescimento (+2,1% ou 3,3 GWh), destaque para o aumento do consumo pelo poder público (+11%), sobretudo em educação.

A composição do mercado no último trimestre foi a seguinte:

Descrição Valores em GWh	Trimestre			Acumulado		
	3T22	3T21	Var. %	9M22	9M21	Var. %
Residencial	443,5	457,8	- 3,1	1.512,5	1.519,7	- 0,5
Industrial	363,2	351,6	+ 3,3	1.075,1	1.046,6	+ 2,7
✓ Cativo industrial	60,1	65,5	- 8,1	184,4	200,0	- 7,8
✓ Livre industrial	303,1	286,1	+ 5,9	890,7	846,6	+ 5,2
Comercial	266,3	247,9	+ 7,4	830,7	790,6	+ 5,1
✓ Cativo comercial	196,3	195,7	+ 0,3	653,4	651,4	+ 0,3
✓ Livre comercial	70,0	52,2	+ 34,1	177,3	139,2	+ 27,4
Rural	136,1	150,4	- 9,5	439,1	466,1	- 5,8
Outros	161,2	157,9	+ 2,1	502,1	481,1	+ 4,4
1 Vendas de energia no mercado cativo	969,7	1.002,1	- 3,2	3.213,6	3.244,7	- 1,0
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	400,6	363,5	+ 10,2	1.146,0	1.059,5	+ 8,2
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	1.370,3	1.365,6	+ 0,3	4.359,6	4.304,2	+ 1,3
4 Fornecimento não faturado	8,5	13,9	- 38,4	(73,4)	(58,1)	+ 26,2
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	1.378,8	1.379,4	- 0,0	4.286,3	4.246,0	+ 0,9

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

A Companhia encerrou o período com 1.097.841 unidades consumidoras cativas, número 1,7% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior e com 379 consumidores livres.

3.2. Perdas de energia elétrica (“perdas”)

A Companhia registrou no 3T22 um índice de 11,39%. Na comparação com setembro de 2021, o resultado foi 1,03 ponto percentual menor. Na comparação com o trimestre anterior (2T22) o indicador registrou redução de 0,69 ponto percentual. A Companhia segue abaixo do referencial regulatório.

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

Últimos 12 meses

Perdas técnicas (%)			Perdas não-técnicas (%)			Perdas Totais (%)			ANEEL
set/21	jun/22	set/22	set/21	jun/22	set/22	set/21	jun/22	set/22	
9,74	9,69	9,50	2,68	2,40	1,88	12,42	12,08	11,39	12,91 ●

Perdas técnicas			Perdas não-técnicas			Perdas totais			Var. (%) ⁽¹⁾
set/21	jun/22	set/22	set/21	jun/22	set/22	set/21	jun/22	set/22	
672,1	681,0	667,0	185,1	168,4	132,3	857,2	849,4	799,3	- 5,9

⁽¹⁾ Variação set/22 vs jun22. 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 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:

PPECLD (% do Fornecimento faturado)	Em 12 meses (%)		
	set/22	set/21	Varição em p.p.
EMS	1,28	1,52	- 0,24

3.3.2. 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:

Taxa de Arrecadação (%)	Em 12 meses (%)		
	set/22	set/21	Varição em p. p.
EMS	97,37	96,78	+ 0,61

3.4. Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

A Companhia obteve redução de 0,45 horas no DEC e de 0,31 vezes no FEC, em relação ao mesmo período do ano anterior.

Distribuidoras Janela móvel 12 meses	DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
	set/22	set/21	Var. (%)	set/22	set/21	Var. (%)		
EMS	9,92	10,37	- 4,3	4,11	4,42	- 7,1	11,14 ●	7,53 ●

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

4. Desempenho financeiro

4.1. Receita operacional

No 3T22, a Companhia apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 1.224,2 milhões, ante R\$ 1.437,7 milhões registrados no 3T21, decréscimo de 14,9% (R\$ 213,5 milhões). Por sua vez, a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, mostrou redução de 21,7% (R\$ 224,6 milhões) no trimestre, para R\$ 808,2 milhões.

A receita operacional líquida do período está influenciada pela atualização financeira do VNR no valor negativo de R\$ 24,5 milhão. Desta forma, a receita operacional líquida sem receita de construção e sem VNR, no 3T22, foi de R\$ 832,7 milhões, 15,8% (R\$ 156,5 milhões) menor do que o mesmo período de 2021. No acumulado do ano, o total foi de R\$ 2.488,4 milhões, redução de 1,7% (R\$ 44,3 milhões) em relação ao 9M21.

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

Receita operacional por segmento Descrição (R\$ milhões)	Trimestre			Acumulado		
	3T22	3T21	Var. %	9M22	9M21	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	896,5	932,9	- 3,9	3.022,3	2.757,1	+ 9,6
✓ Residencial	411,4	442,2	- 7,0	1.447,1	1.356,8	+ 6,7
✓ Industrial	58,1	59,7	- 2,8	175,9	164,7	+ 6,8
✓ Comercial	198,9	194,0	+ 2,5	659,7	582,3	+ 13,3
✓ Rural	121,5	130,7	- 7,0	393,3	362,1	+ 8,6
✓ Outras classes	106,5	106,2	+ 0,3	346,1	291,2	+ 18,9
(+) Suprimento de energia elétrica	19,7	139,9	- 85,9	36,1	181,0	- 80,1
(+) Fornecimento não faturado líquido	15,3	48,1	- 68,1	(16,0)	57,5	-
(+) Disponibilidade do sistema elétrico (TUSD)	127,7	95,4	+ 33,8	329,6	255,9	+ 28,8
(+) Receita de construção de infraestrutura	231,4	111,7	+ 107,2	532,5	295,4	+ 80,3
(+) Ativos e passivos financeiros setoriais - constituição e amortização	111,8	101,8	+ 9,8	187,8	285,2	- 34,2
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	65,8	55,9	+ 17,9	188,5	166,4	+ 13,3
(+) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	(24,5)	43,6	-	65,0	88,5	- 26,5
(+) Outras receitas	11,9	20,2	- 41,0	36,9	31,9	+ 15,7
(=) Receita operacional bruta	1.455,6	1.549,4	- 6,1	4.382,7	4.118,8	+ 6,4
(-) Impostos sobre vendas	268,2	298,7	- 10,2	848,4	882,2	- 3,8
(-) Deduções bandeiras tarifárias	-	(2,9)	-	-	1,0	-
(-) Encargos setoriais	147,8	109,1	+ 35,5	448,3	319,1	+ 40,5
(=) Receita operacional líquida	1.039,6	1.144,5	- 9,2	3.085,9	2.916,6	+ 5,8
(-) Receita de construção de infraestrutura	231,4	111,7	+ 107,2	532,5	295,4	+ 80,3
(=) Receita operacional líquida, sem receita de construção de infraestrutura	808,2	1.032,8	- 21,7	2.553,4	2.621,1	- 2,6

No comparativo entre os trimestres, a diminuição da receita líquida é explicada principalmente pelos seguintes fatores:

- A tarifa cobrada no 3T21 estava adicionada das bandeiras tarifárias, portanto mais alta do que a tarifa do mesmo período em 2022. Apesar do crescimento de mercado, a diferença da tarifa gerou uma redução de receita no mercado cativo da distribuidora;
- Redução de R\$ 120,2 milhões no suprimento de energia em virtude da queda do PLD que esteve perto do piso para o 3T22, em média 66,49R\$/MWh, ante a média de 580,63R\$/MWh para o 3T21.

4.2. Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 581,9 milhões no 3T22, redução de 23,1% (R\$ 175,1 milhões), quando comparado com o mesmo trimestre de 2021.

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

Composição dos custos e despesas operacionais Valores em R\$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	3T22	3T21	Var. %	9M22	9M21	Var. %
1 Custos e despesas não controláveis	427,0	619,1	- 31,0	1.274,2	1.556,9	- 18,2
1.1 Energia elétrica comprada para revenda	338,8	548,6	- 38,2	1.030,8	1.334,0	- 22,7
1.2 Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	88,2	70,6	+ 25,0	243,4	222,9	+ 9,2
2 Custos e despesas controláveis	112,9	105,8	+ 6,7	351,3	316,2	+ 11,1
2.1 PMSO	92,7	107,2	- 13,5	281,0	295,1	- 4,8
2.1.1 Pessoal e administradores	31,0	43,4	- 28,6	100,8	124,6	- 19,1
2.1.2 Benefício pós-emprego	0,7	1,0	- 31,1	3,0	2,9	+ 3,5
2.1.3 Material	7,6	6,4	+ 18,5	23,5	20,2	+ 16,6
2.1.4 Serviços de terceiros	45,9	44,7	+ 2,6	135,8	123,8	+ 9,7
2.1.5 Outras	7,6	11,7	- 35,0	17,8	23,6	- 24,7
✓ Penalidades contratuais e regulatórias	0,9	0,3	+ 223,3	2,6	0,7	+ 265,7
✓ Contingências (liquidação de ações cíveis)	-	7,1	-	-	12,8	-
✓ Outros	6,7	4,3	+ 56,8	15,2	10,1	+ 50,3
2.2 Provisões/Reversões	20,2	(1,4)	-	70,3	21,0	+ 234,1
2.2.1 Contingências	7,2	(12,8)	-	14,4	(25,8)	-
2.2.2 Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	13,0	11,5	+ 13,0	55,9	46,8	+ 19,4
3 Demais receitas/despesas	42,0	32,0	+ 31,1	119,8	71,2	+ 68,4
3.1 Amortização e depreciação	35,5	26,3	+ 34,8	98,4	77,6	+ 26,9
3.2 Outras receitas/despesas	6,5	5,7	+ 13,9	21,4	(6,4)	-
Total Custos e despesas operacionais (1+2+3, s/ custo de construção de infraestrutura)	581,9	756,9	- 23,1	1.745,3	1.944,2	- 10,2
Custo de construção de infraestrutura ^(*)	231,4	111,7	+ 107,2	532,5	295,4	+ 80,3
Total custos e despesas operacionais (1+2+3, c/ custo de construção de infraestrutura)	813,2	868,6	- 6,4	2.277,8	2.239,6	+ 1,7

(*) 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.

✓ Despesas com pessoal, administradores e benefício pós-emprego

No trimestre, as despesas com pessoal, administradores e benefício pós-emprego atingiram R\$ 31,7 milhões, redução de 28,7% (R\$ 12,7 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado em função dos principais fatores abaixo:

- (i) R\$ 7,6 milhões de redução na rubrica em função de maior nível de capitalização;
- (ii) Acréscimo de R\$ 5,1 milhões em remuneração e benefícios

✓ Despesas com materiais e serviços de terceiros

Para atendimento ao Manual Contábil do Setor Elétrico (MCSE), a partir do mês de julho/22, as rubricas de Publicações e Registros Legais, Veiculação de Informação ao Consumidor, Reprografia, e Telecom foram realocadas da natureza Serviços para a natureza Outros.

No trimestre, as despesas com materiais e serviços de terceiros atingiram R\$ 53,4 milhões, acréscimo de 4,6% (R\$ 2,3 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

- (i) Aumento de R\$ 3,5 milhões nas despesas com manutenção corretiva e preventiva;
- (ii) Aumento de R\$ 1,8 milhões em proteção à receita e atendimento ao cliente;

- (iii) Aumento de R\$ 2,3 milhões nas despesas intercompany;
- (iv) Redução de R\$ 4,1 milhões da rubrica de serviços em virtude de realocação para a natureza “Outros”.

No acumulado de 9M22, as despesas com materiais e serviços totalizaram R\$ 159,3 milhões, acréscimo de 10,7% (R\$ 15,4 milhões).

✓ **Outras despesas**

No trimestre, as outras despesas atingiram R\$ 7,6 milhões, decréscimo de 35,0% (R\$ 4,1 milhões) comparado ao mesmo período do ano passado, explicado em grande parte pelos seguintes fatores:

- (i) Reclassificação de R\$ 3,3 milhões de despesas com TI/Telecom e Publicações e reprografia, advindas da natureza de Serviços;
- (ii) R\$ 0,6 milhão de despesas referentes à multas regulatórias.

No acumulado de 9M22, as despesas totalizaram R\$ 17,8 milhões, redução de 24,7% (R\$ 5,8 milhões).

Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa (“PPECLD”)

Incremento de R\$ 1,5 milhão no trimestre em função do número do 3T21 conter reversões de R\$ 1,5 milhão em função do IFRS9 e R\$ 1,9 milhão em função da conta covid, o que gerou uma base de comparação menor.

4.3. Lucro líquido e EBITDA

A evolução do lucro líquido e EBITDA da Companhia é a seguinte:

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre				Acumulado			
	3T22	3T21	Var. %	Var. R\$	9M22	9M21	Var. %	Var. R\$
(=) Lucro líquido do período	106,2	168,7	- 37,0	(62,5)	434,0	427,7	+ 1,5	6,3
(-) Contribuição social e imposto de renda	(43,8)	(84,1)	- 48,0	40,3	(205,3)	(204,9)	+ 0,2	(0,4)
(-) Resultado financeiro	(76,3)	(23,0)	+ 231,2	(53,3)	(168,9)	(44,4)	+ 280,8	(124,6)
(-) Amortização e depreciação	(35,5)	(26,3)	+ 34,8	(9,2)	(98,4)	(77,6)	+ 26,9	(20,9)
(=) EBITDA	261,8	302,2	- 13,4	(40,4)	906,6	754,5	+ 20,2	152,1
(+) Receita de acréscimos moratórios	14,7	17,0	- 13,4	(2,3)	45,4	52,9	- 14,3	(7,6)
(=) EBITDA ajustado	276,5	319,2	- 13,4	(42,7)	951,9	807,4	+ 17,9	144,5
Margem do EBITDA ajustado (covenants) (%)	26,6	27,9	- 1,3 p.p.		30,8	27,7	+ 3,2 p.p.	

O EBITDA totalizou R\$ 261,8 milhões no trimestre, redução de 13,4% (R\$ 40,4 milhões) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. No entanto, esse valor está influenciado pela atualização financeira do VNR que, neste trimestre, melhorou o EBITDA em R\$ 24,5 milhões. Dessa forma, o EBITDA recorrente totalizou R\$ 286,3 milhões, acréscimo de R\$ 27,7 milhões comparado ao 3T21.

5. Estrutura de capital

5.1. Caixa e endividamento

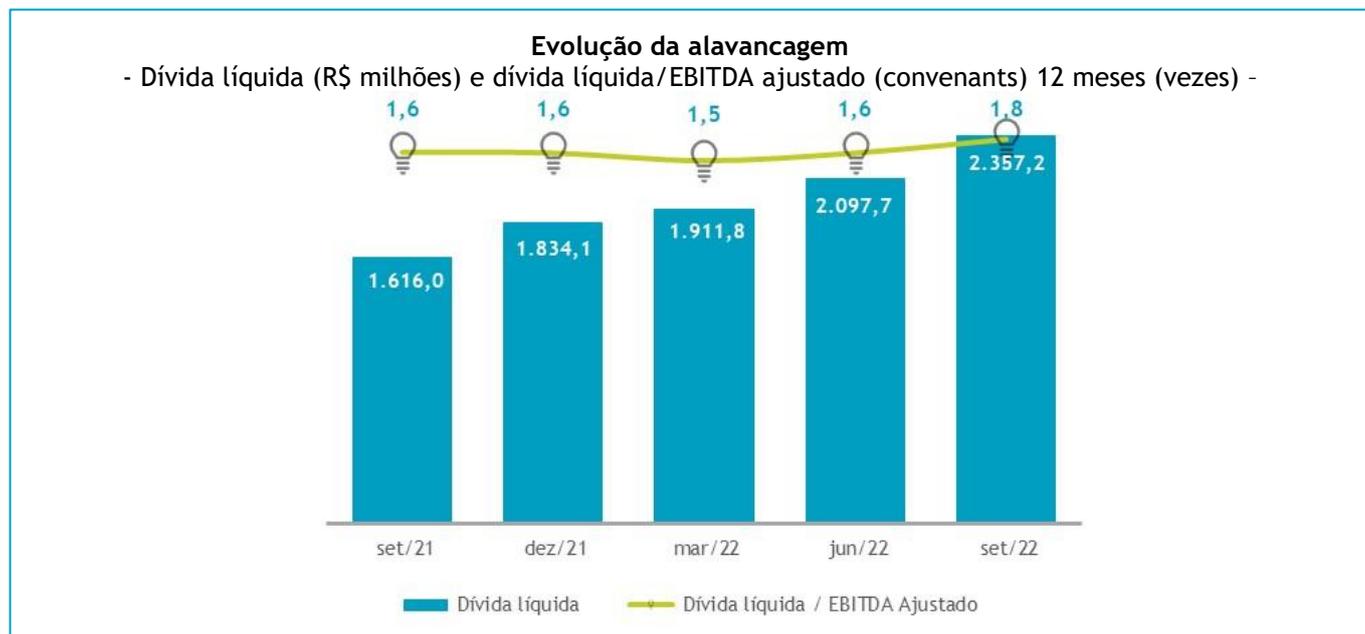
A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais totalizou R\$ 692,4 milhões em setembro, frente aos R\$ 484,8 milhões registrados em junho de 2022. Ressalte-se que os referidos saldos incluem os créditos referentes à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA)⁽¹⁾, que apresentaram montantes positivos de R\$ 182,9 milhões em setembro, contra R\$ 191,6 milhões em junho de 2022.

Em 30 de setembro, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R\$ 2.357,2 milhões, contra R\$ 2.097,7 milhões em 30 de junho de 2022. Conseqüentemente, a relação dívida líquida por EBITDA ajustado (covenants) passou de 1,6x em junho para 1,8x em setembro de 2022.

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

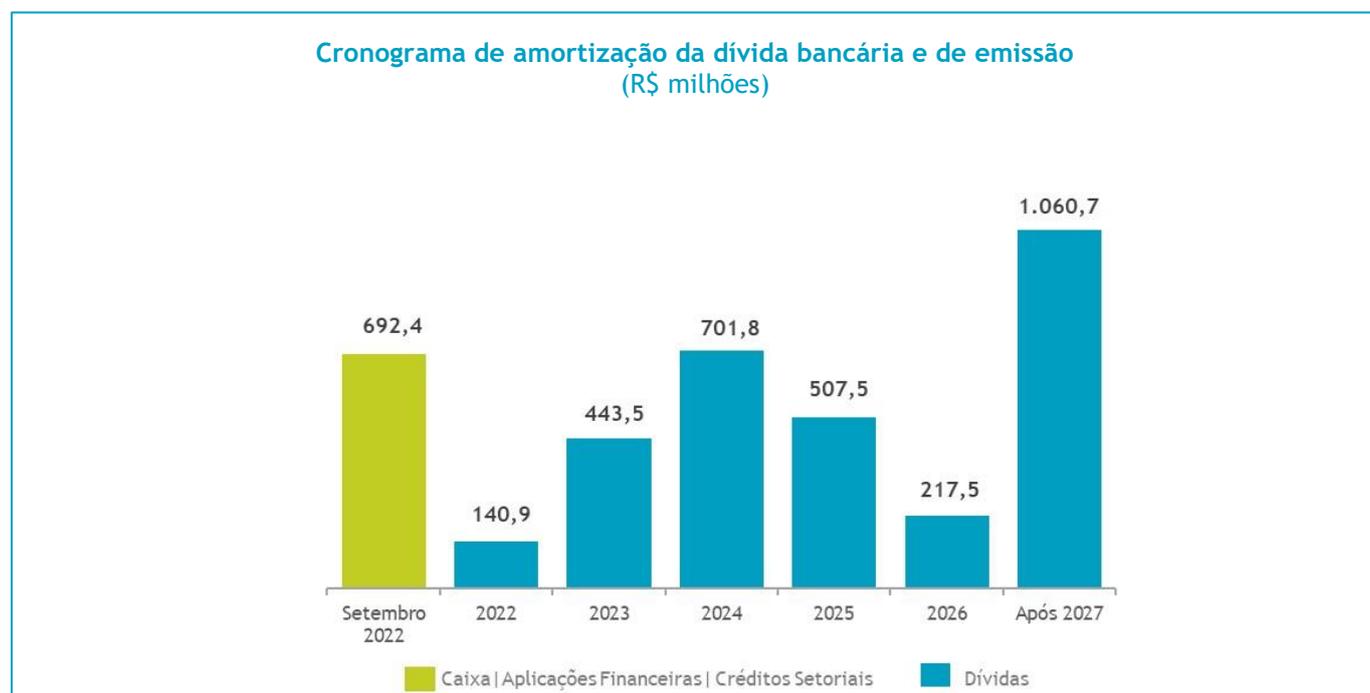
Descrição Valores em R\$ milhões	30/09/2022	30/06/2022	31/03/2022
Circulante	646,4	487,6	434,7
Empréstimos e financiamentos	333,3	184,0	177,3
Debêntures	192,1	178,7	174,2
Encargos de dívidas	48,5	31,4	23,2
Benefícios pós-emprego	2,3	2,3	2,3
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	70,1	91,2	57,7
Não Circulante	2.403,2	2.094,8	2.172,0
Empréstimos e financiamentos	1.600,1	1.355,9	1.403,2
Debêntures	897,8	863,5	860,9
Benefícios pós-emprego	21,7	21,1	20,5
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(116,3)	(145,6)	(112,6)
Total das dívidas	3.049,6	2.582,5	2.606,6
(-) Disponibilidades financeiras	509,6	293,2	471,6
✓ Caixa e equivalentes de caixa	35,9	38,4	156,6
✓ Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	473,7	254,9	315,1
Total das dívidas líquidas	2.540,0	2.289,2	2.135,0
(-) Créditos CDE	46,2	42,1	38,2
(-) Créditos CVA ⁽¹⁾	136,6	149,5	185,0
Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais	2.357,2	2.097,7	1.911,8
Indicador Relativo			
Dívida líquida/EBITDA ajustado (covenants) 12 meses ⁽²⁾	1,8	1,6	1,5

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



5.2. Cronograma de amortização das dívidas

O cronograma de amortização dos empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures da Companhia, em 30 de setembro de 2022, vis-à-vis o caixa, está representado pelo gráfico abaixo:



6. Investimentos

A composição dos investimentos foi a seguinte:

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	3T22	3T21	Var. %	9M22	9M21	Var. %
Ativo elétrico	241,0	120,2	+ 100,5	589,4	315,7	+ 86,7
Obrigações especiais ⁽¹⁾	20,0	25,0	- 20,0	90,1	34,8	+ 159,2
Ativo não elétrico	8,2	(5,9)	-	18,4	3,7	+ 403,0
Total dos Investimentos	269,2	139,2	+ 93,3	697,9	354,1	+ 97,1

⁽¹⁾ 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.

7. Dividendos

O Conselho de Administração da Companhia em reunião realizada em 09 de novembro de 2022, aprovou a distribuição de dividendos intercalares com base no balanço de 30 de setembro de 2022, no montante de R\$143,0 milhões, equivalentes a R\$ 221,07 por ação ordinária do capital social. Os dividendos serão pagos a partir de 10 de novembro de 2022.

A Administração.

Demonstrações financeiras

1. Balanço Patrimonial Ativo

EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	30/09/2022	31/12/2021
Ativo		
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	35.866	32.462
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	450.311	296.806
Consumidores e concessionárias	846.109	860.271
Estoques	16.810	10.402
Tributos a recuperar	352.471	81.521
Instrumentos financeiros derivativos	7.641	58.889
Ativos financeiros setoriais	92.797	309.535
Outros créditos	107.217	124.796
Total do circulante	1.909.222	1.774.682
Não circulante		
Realizável a longo prazo		
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	23.390	31.846
Consumidores e concessionárias	69.598	47.856
Tributos a recuperar	287.626	558.661
Instrumentos financeiros derivativos	117.117	114.734
Ativos financeiros setoriais	156.155	105.051
Ativo financeiro indenizável da concessão	2.005.570	1.599.382
Cauções e depósitos vinculados	59.434	70.406
Outros créditos	10.063	17.346
	2.728.953	2.545.282
Ativo contratual - infraestrutura em construção	272.888	207.818
Investimentos	557	533
Imobilizado	17.244	13.216
Intangível	762.124	680.635
Total do não circulante	3.781.766	3.447.484
Total do ativo	5.690.988	5.222.166

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

2. Balanço Patrimonial Passivo

EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	30/09/2022	31/12/2021
Passivo		
Circulante		
Fornecedores	285.235	347.757
Encargos de dívidas	48.519	19.327
Empréstimos e financiamentos	333.344	184.641
Debêntures	192.114	189.591
Impostos e contribuições sociais	105.459	117.716
Obrigações estimadas	16.695	36.548
Contribuição de iluminação pública	26.350	28.546
Folha de pagamento	8.716	3.875
Incorporação de redes	38.905	8.236
Passivos financeiros setoriais	55.960	112.862
Instrumentos financeiros derivativos	77.710	56.383
Benefícios pós-emprego	2.322	2.322
Obrigações intrassetoriais	38.505	38.274
Arrendamentos operacionais	812	1.277
Outros passivos	104.671	64.386
Total do circulante	1.335.317	1.211.741
Não circulante		
Fornecedores	21.127	20.509
Empréstimos e financiamentos	1.600.075	1.312.967
Debêntures	897.772	851.063
Impostos e contribuições sociais	42.017	35.858
Tributos diferidos	76.385	63.190
Passivos financeiros setoriais	56.354	103.756
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	60.856	82.702
Instrumentos financeiros derivativos	839	-
Obrigações intrassetoriais	18.292	17.331
Benefícios pós-emprego	21.659	19.918
Arrendamentos operacionais	1.942	2.355
Efeitos da redução do ICMS na base de cálculo do PIS e Cofins	511.603	525.926
Outros passivos	360	4.257
Total do não circulante	3.309.281	3.039.832
Patrimônio líquido		
Capital social	616.732	616.732
Reservas de capital	120.692	120.379
Reservas de lucros	68.078	68.078
Dividendos adicionais propostos	-	173.752
Outros resultados abrangentes	(8.375)	(8.348)
Lucros acumulados	249.263	-
Total do patrimônio líquido	1.046.390	970.593
Total do passivo e patrimônio líquido	5.690.988	5.222.166

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

3. Demonstrações de Resultados

PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO E NOVE MESES DE 2022 E 2021

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)	3T22	3T21	9M22	9M21
Receita operacional bruta				
Fornecimento de energia elétrica	911.832	981.007	3.006.285	2.814.620
Suprimento de energia elétrica	19.697	139.851	36.062	180.990
Disponibilidade do sistema elétrico	127.702	95.410	329.577	255.874
Receitas de construção	231.373	111.693	532.539	295.437
Outras receitas	165.003	221.482	478.260	571.901
	1.455.607	1.549.443	4.382.723	4.118.822
Deduções à receita operacional				
ICMS	168.581	188.245	549.806	561.100
PIS, Cofins e ISS	99.633	110.476	298.632	321.092
Deduções bandeiras tarifárias	-	(2.896)	-	1.006
Outras (CCC, CDE, P&D e PEE)	147.814	109.082	448.343	319.057
	416.028	404.907	1.296.781	1.202.255
Receita operacional líquida	1.039.579	1.144.536	3.085.942	2.916.567
Despesas operacionais				
Energia elétrica comprada	338.823	548.563	1.030.804	1.333.996
Encargos de uso do sistema	88.221	70.585	243.359	222.869
Pessoal e administradores	30.964	43.377	100.815	124.625
Benefícios pós-emprego	711	1.032	3.048	2.945
Material	7.562	6.383	23.501	20.150
Serviços de terceiros	45.860	44.704	135.825	123.770
Amortização e depreciação	35.465	26.307	98.432	77.579
Provisão para perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa / contingência	20.191	(1.376)	70.316	21.044
Custo de construção	231.373	111.693	532.539	295.437
Outras despesas	7.577	11.654	17.780	23.623
Outras receitas/despesas operacionais	6.500	5.709	21.378	(6.419)
	813.247	868.631	2.277.797	2.239.619
Atualização sobre os efeitos da redução do ICMS na base do PIS e Cofins	226.332	275.905	808.145	676.948
Resultado financeiro				
Receita de aplicações financeira	17.244	3.719	34.271	4.668
Variação monetária e acréscimo moratório	14.707	16.981	45.361	52.911
Atualização sobre os efeitos da redução do ICMS na base do PIS e Cofins	12.847	4.565	33.793	110.559
Outras receitas financeiras	2.066	2.518	17.561	2.840
Encargos de dívidas - juros	(73.288)	(28.884)	(171.196)	(68.711)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	(5.305)	(35.280)	(30.620)	(36.451)
Instrumentos financeiros derivativos	(28.394)	30.472	(47.755)	24.402
Marcação mercado de dívidas e derivativos	(639)	(3.041)	(5.541)	(3.518)
(-) Transferência para imobilizado em curso	1.350	664	3.737	1.481
Atualização sobre os efeitos da redução do ICMS na base do PIS e Cofins	(13.645)	(4.565)	(33.195)	(110.559)
Outras despesas financeiras	(3.274)	(10.198)	(15.324)	(21.974)
	(76.331)	(23.049)	(168.908)	(44.352)
Resultado antes dos tributos	150.001	252.856	639.237	632.596
Contribuição social e imposto de renda	(43.776)	(84.120)	(205.285)	(204.905)
Lucro líquido do período	106.225	168.736	433.952	427.691

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

Conselho de Administração

Ivan Müller Botelho
Presidente

Ricardo Perez Botelho
Vice-Presidente

Marcelo Silveira da Rocha
Conselheiro

Luciana Marteningue Bernardi
Conselheiro

Diretoria Executiva

Marcelo Vinhaes Monteiro
Diretor Presidente

Mauricio Perez Botelho
Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores

Rodrigo Santana
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Paulo Roberto dos Santos
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

Vicente Cortes de Carvalho
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
CRC-MG 042523/O-7 “S” MS

Alane Fernandes Maciel
Contadora
CRC-TO 003103/O “S” MS