

Energisa Acre - Distribuidora de Energia S/A | Resultados do 3º trimestre de 2021

Rio Branco, 11 de novembro de 2021 - A Administração da Energisa Acre - Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Acre”, “EAC” ou “Companhia”) apresenta os resultados do terceiro trimestre (3T21) e dos primeiros nove meses de 2021 (9M21). 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 no trimestre:

Desempenho Econômico-Financeiro						
Resultados - R\$ milhões						
Descrição	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Receita Operacional Bruta	279,3	232,2	+ 20,3	726,8	713,4	+ 1,9
Receita Operacional Bruta, sem receita de construção	246,7	218,8	+ 12,8	698,9	628,8	+ 11,2
Receita Operacional Líquida	204,1	155,9	+ 30,9	509,3	493,3	+ 3,2
Receita Operacional Líquida, sem receita de construção	171,5	142,5	+ 20,3	481,5	408,8	+ 17,8
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	43,7	29,9	+ 46,4	108,0	68,5	+ 57,5
EBITDA	52,6	43,8	+ 20,2	133,7	101,3	+ 31,9
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	56,8	45,8	+ 24,2	143,4	108,4	+ 32,3
Resultado financeiro	(15,6)	2,0	-	(50,3)	(14,8)	+ 239,4
Lucro (prejuízo) do período	27,9	26,3	+ 6,3	44,6	40,4	+ 10,3
Indicadores Operacionais						
Número de Consumidores Cativos (mil)	279,4	276,9	+ 0,9	279,4	276,9	+ 0,9
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) ⁽²⁾	260,4	262,6	- 0,9	758,7	769,3	- 1,4
Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) - (GWh) ⁽²⁾	274,7	275,2	- 0,2	798,5	801,4	- 0,4
Indicador Relativo						
EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%)	27,8	29,3	- 1,5 p.p.	28,2	22,0	+ 6,2 p.p.
Indicadores Financeiros - R\$ milhões						
	30/09/2021	31/12/2020	Var. %			
Ativo Total	2.009,4	2.144,0	- 6,3			
Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras	364,4	375,4	- 3,0			
Patrimônio Líquido	(88,0)	(132,8)	- 33,7			
Endividamento Líquido	828,7	484,5	+ 71,1			

(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 274,7 GWh, redução de 0,2% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A composição do mercado no trimestre foi a seguinte:

Descrição Valores em GWh	Trimestre			Acumulado		
	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Residencial	135,6	139,0	- 2,4	402,5	396,9	+ 1,4
Industrial	12,1	12,3	- 1,5	33,0	34,2	- 3,5
✓ Cativo Industrial	9,0	9,1	- 0,9	23,9	26,5	- 9,8
✓ Livre Industrial	3,1	3,2	- 3,3	9,1	7,7	+ 18,1
Comercial	63,9	59,8	+ 6,9	182,1	175,8	+ 3,6
✓ Cativo Comercial	52,8	50,5	+ 4,6	151,4	151,4	+ 0,0
✓ Livre Comercial	11,2	9,4	+ 19,3	30,7	24,4	+ 25,7
Rural	14,0	14,5	- 3,2	41,6	41,8	- 0,5
Outros	49,0	49,6	- 1,3	139,4	152,8	- 8,8
1 Vendas de energia no mercado cativo	260,4	262,6	- 0,9	758,7	769,3	- 1,4
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	14,3	12,6	+ 13,5	39,8	32,1	+ 23,9
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	274,7	275,2	- 0,2	798,5	801,4	- 0,4
4 Fornecimento não faturado	8,4	6,5	+ 29,3	2,3	1,1	+ 107,9
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	283,1	281,7	+ 0,5	800,9	802,6	- 0,2

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

A Companhia encerrou o trimestre com 279.393 unidades consumidoras cativas, número 0,9% superior ao registrado no mesmo período do mês anterior, e com 34 consumidores livres.

3.2. Perdas de energia elétrica (“perdas”)

A Companhia encerrou o 3T21 com o índice de perda total de 16,48%. O resultado é 3,55 pontos percentuais menor que limite regulatório, e representa uma queda de 0,27 ponto percentual em relação ao trimestre anterior e 2,85 pontos percentuais em relação a setembro de 2020. O resultado do trimestre evidencia uma trajetória de redução consistente iniciada no segundo trimestre de 2019, e intensificado após a migração de sistemas de informação e gestão concluídos no 4T20.

Últimos 12 meses

Perdas Técnicas (%)			Perdas Não-Técnicas (%)			Perdas Totais (%)			ANEEL
set/20	jun/21	set/21	set/20	jun/21	set/21	set/20	jun/21	set/21	
10,11	10,00	9,95	9,22	6,75	6,53	19,32	16,75	16,48	20,03

Perdas Técnicas (GWh)			Perdas Não-Técnicas (GWh)			Perdas Totais (GWh)			Var. (%) ⁽¹⁾
set/20	jun/21	set/21	set/20	jun/21	set/21	set/20	jun/21	set/21	
135,5	133,4	133,1	123,6	89,9	87,3	259,0	223,3	220,4	- 1,3

(1) Variação setembro de 2021 / junho 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.

A inadimplência da classe residencial na Companhia permanece desafiadora. O resultado de setembro de 2021 (2,11%) embora maior que setembro de 2020 (1,27%), manteve-se estável em relação a junho de 2021 (2,07%), demonstrando que as ações em andamento estão conseguindo reverter a tendência de elevação em relação ao primeiro trimestre de 2021 (4,08%) permanecendo o desafio de redução desta classe.

PPECLD (% do Fornecimento faturado)	Em 12 meses (%)		
	3T21	3T20	Variação em p.p.
EAC	2,11	1,27	+ 0,84

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 (%)		
	set/21	set/20	Variação em p. p.
EAC	93,39	93,90	- 0,54

3.4. Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

A Companhia, apresentou redução de 3,22 horas no DEC e de 4,22 vezes no FEC, ambos se mantem abaixo do limite regulatório.

Distribuidoras Janela móvel 12 meses	DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
	set/21	set/20	Var.(%)	set/21	set/20	Var.(%)		
EAC	27,56	30,78	- 10,4	12,89	17,11	- 24,7	44,10 ●	35,20 ●

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 3T21, a Companhia apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 246,7 milhões, ante R\$ 218,8 milhões registrados no 3T20, incremento de 12,8% (R\$ 27,9 milhões). Por sua vez, a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, mostrou aumento de 20,3% (R\$ 29,0 milhões) no trimestre, para R\$ 171,5 milhões.

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

Receita operacional por segmento Descrição (R\$ milhões)	Trimestre			Acumulado		
	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	212,8	184,8	+ 15,1	586,0	522,9	+ 12,1
✓ Residencial	115,2	103,9	+ 10,9	324,9	282,5	+ 15,0
✓ Industrial	7,0	5,8	+ 19,9	17,7	16,9	+ 4,6
✓ Comercial	47,7	40,2	+ 18,4	129,2	118,2	+ 9,3
✓ Rural	11,2	8,7	+ 28,5	30,8	24,8	+ 24,1
✓ Outras classes	31,8	26,2	+ 21,4	83,4	80,5	+ 3,5
(+) Suprimento de energia elétrica	16,0	4,6	+ 248,1	34,6	24,2	+ 43,3
(+) Fornecimento não faturado líquido	10,6	6,9	+ 53,7	17,2	22,2	- 22,4
(+) Disponibilidade do sistema elétrico (TUSD)	4,0	-	-	8,0	-	-
(+) Receitas de construção	32,6	13,4	+ 143,6	27,8	84,6	- 67,1
(+) Constituição e amortização - CVA	3,5	10,2	- 65,8	27,5	25,0	+ 9,9
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	8,2	7,7	+ 6,9	23,9	30,4	- 21,5
(+) Atualização do ativo financeiro da concessão (VNR)	(0,5)	0,1	-	1,4	0,2	+ 637,0
(+) Ultrapassagem demanda e excedentes de reativo	0,1	0,1	- 13,7	0,5	(0,0)	-
(+) Outras receitas	(8,0)	4,5	-	(0,2)	3,9	-
Receita Bruta	279,3	232,2	+ 20,3	726,8	713,4	+ 1,9
(-) Impostos sobre vendas	67,0	61,4	+ 9,2	189,1	174,8	+ 8,2
(-) Deduções bandeiras tarifárias	1,0	(0,5)	-	5,6	(0,8)	-
(-) Encargos setoriais	7,1	15,4	- 53,5	22,7	46,0	- 50,6
(=) Receita líquida	204,1	155,9	+ 30,9	509,3	493,3	+ 3,2
(-) Receitas de construção	32,6	13,4	+ 143,6	27,8	84,6	- 67,1
(=) Receita líquida, sem receitas de construção	171,5	142,5	+ 20,3	481,5	408,8	+ 17,8

Foram determinantes para esse desempenho:

- Crescimento de 15,1% (R\$ 28,0 milhões) nas receitas no mercado cativo no 3T21 em relação ao 3T20 (acréscimo de 12,1% ou R\$ 63,0 milhões em 9M21 sobre 9M20);
- Incremento de 248,1% (R\$ 11,4 milhões) no suprimento de energia elétrica a outras concessionárias no 3T21 em relação ao 3T20 (crescimento de 43,3% ou R\$ 10,5 milhões em 9M21 sobre 9M20); e
- Redução de R\$ 0,6 milhão na remuneração do ativo financeiro indenizável da concessão no 3T21 em relação ao 3T20 (acréscimo de R\$ 1,2 milhão em 9M21 sobre 9M20).

4.2. Despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 127,8 milhões no 3T21, crescimento de 13,4% (R\$ 15,1 milhões) em relação ao 3T20. Em 9M21, totalizaram R\$ 373,5 milhões, ou seja, 9,8% (R\$ 33,3 milhões) acima que os registrados em 9M20. Desse total, as despesas com PMSO (Pessoal, Material, Serviços e Outros) registraram aumento de 13,4% (R\$ 4,5 milhões) totalizando R\$ 38,4 milhões no 3T21. No acumulado essas despesas totalizaram R\$ 116,4 milhões, acréscimo de 1,9% (R\$ 2,2 milhões), ante os R\$ 114,2 milhões registrados no 9M20.

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

Composição das despesas operacionais Valores em R\$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
1 Custos e Despesas não controláveis	95,6	67,7	+ 41,3	246,0	182,8	+ 34,6
1.1 Energia comprada	89,5	61,2	+ 46,2	225,6	169,8	+ 32,9
1.2 Transporte de potência elétrica	6,1	6,5	- 5,0	20,4	13,0	+ 57,0
2 Custos e Despesas controláveis	31,2	27,5	+ 13,5	123,9	118,9	+ 4,2
2.1 PMSO	38,4	33,8	+ 13,4	116,4	114,2	+ 1,9
2.1.1 Pessoal	15,0	11,8	+ 26,8	41,5	41,9	- 0,9
2.1.2 Benefício pós-emprego	0,3	0,1	+ 151,8	0,6	0,4	+ 60,4
2.1.3 Material	2,6	1,1	+ 135,5	6,0	3,5	+ 70,1
2.1.4 Serviços de terceiros	20,1	16,4	+ 22,9	62,3	56,5	+ 10,2
2.1.5 Outras	0,4	4,4	- 91,8	6,0	11,9	- 49,7
✓ Multas e compensações	0,4	0,5	- 28,2	1,2	4,0	- 71,1
✓ Contingências (liquidação de ações cíveis)	2,0	1,8	+ 9,7	3,5	3,4	+ 3,1
✓ Outros	(2,0)	2,0	-	1,3	4,5	- 70,5
2.2 Provisões/Reversões	(7,2)	(6,3)	+ 13,3	7,5	4,7	+ 60,5
2.2.1 Contingências	(6,6)	(4,7)	+ 40,0	(9,8)	(14,6)	- 32,4
2.2.2 Perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa	(0,6)	(1,6)	- 63,3	17,3	19,2	- 9,9
3 Demais receitas/despesas	0,9	17,5	- 94,6	3,6	38,6	- 90,6
3.1 Amortização e depreciação	8,9	13,9	- 36,0	25,7	32,8	- 21,7
3.2 Outras receitas/despesas	(7,9)	3,6	-	(22,1)	5,8	-
Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, s/ construção)	127,8	112,6	+ 13,4	373,5	340,2	+ 9,8
Custo de construção	32,6	13,4	+ 143,6	27,8	84,6	- 67,1
Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, c/ construção)	160,3	126,0	+ 27,2	401,3	424,8	- 5,5

(*) 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.

4.3. Lucro (prejuízo) líquido e geração de caixa

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

Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões	Trimestre				Acumulado			
	3T21	3T20	Var. %	Var. R\$	9M21	9M20	Var. %	Var. R\$
(=) Lucro Líquido	27,9	26,3	+ 6,3	1,6	44,6	40,4	+ 10,3	4,2
(-) Contribuição social e imposto de renda	(0,2)	(5,6)	- 95,6	5,4	(13,1)	(13,3)	- 1,3	0,2
(-) Resultado financeiro	(15,6)	2,0	-	(17,6)	(50,3)	(14,8)	+ 239,4	(35,4)
(-) Amortização e depreciação	(8,9)	(13,9)	- 36,0	5,0	(25,7)	(32,8)	- 21,7	7,1
(=) Geração de caixa (EBITDA)	52,6	43,8	+ 20,2	8,9	133,7	101,3	+ 31,9	32,3
(+) Receita de acréscimos moratórios	4,2	2,0	+ 111,9	2,2	9,8	7,0	+ 38,5	2,7
(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)	56,8	45,8	+ 24,2	11,1	143,4	108,4	+ 32,3	35,0
Margem do EBITDA Ajustado (%)	27,8	29,3	- 1,5 p.p.		28,2	22,0	+ 6,2 p.p.	

5. Estrutura de capital

5.1. Caixa e Endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais totalizou R\$ 449,8 milhões em setembro, frente aos R\$ 359,0 milhões registrados em junho de 2021. 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), que apresentaram juntos saldos positivos de R\$ 85,4 milhões em setembro, contra R\$ 75,1 milhões em junho de 2021.

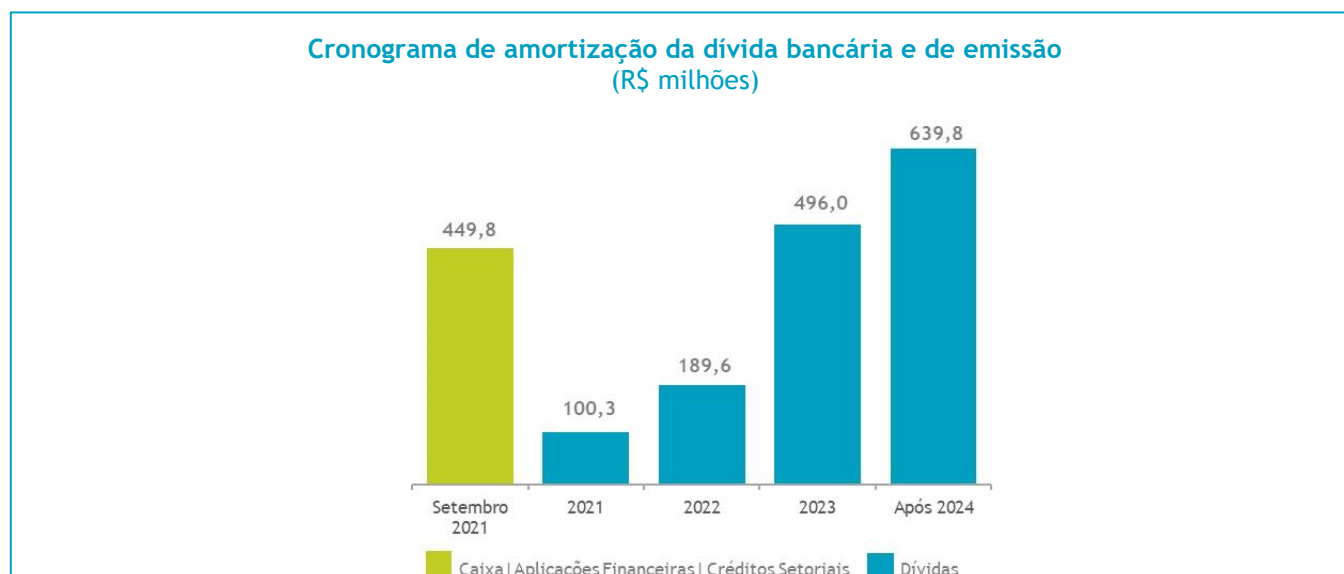
Em 30 de setembro, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R\$ 828,7 milhões, R\$ 577,3 milhões em junho de 2021.

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

Descrição Valores em R\$ milhões	30/09/2021	30/06/2021	31/03/2021
Circulante	201,7	162,7	158,5
Empréstimos e financiamentos	229,0	192,7	214,0
Debêntures	9,2	2,6	10,8
Encargos de dívidas	9,3	2,5	0,6
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(45,8)	(35,2)	(67,0)
Não Circulante	1.076,8	773,6	703,0
Empréstimos e financiamentos	738,9	431,6	401,1
Debêntures	439,4	441,8	438,4
Benefícios pós-emprego	0,0	0,0	-
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(101,5)	(99,8)	(136,5)
Total das dívidas	1.278,5	936,3	861,5
(-) Disponibilidades financeiras	364,4	283,9	329,7
Total das dívidas líquidas	914,2	652,4	531,8
(-) Créditos CDE	13,0	13,1	13,7
(-) Créditos CCC	95,7	88,2	85,0
(-) Créditos CVA	(23,3)	(26,2)	(37,9)
Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais	828,7	577,3	471,0

5.2. Cronograma de amortização das dívidas

O cronograma de amortização dos empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures consolidados, em 30 de setembro de 2021, vis-à-vis o caixa, está representado pelo gráfico abaixo:



6. Investimentos

A composição dos investimentos no trimestre foi a seguinte:

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Ativo Elétrico	77,7	9,4	+ 727,0	153,7	102,9	+ 49,4
Obrigações Especiais	0,2	14,9	- 98,9	2,4	18,1	- 86,6
Ativo não Elétrico	(2,4)	4,0	-	4,7	15,0	- 68,5
Total dos Investimentos	75,4	28,3	+ 166,8	160,8	135,9	+ 18,3

(*) 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 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020 (Em milhares de reais)

	30/09/2021	31/12/2020
Ativo		
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	21.763	9.804
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	342.597	365.640
Consumidores e concessionárias	197.114	303.767
Estoques	17.041	10.527
Tributos a recuperar	77.565	60.256
Instrumentos financeiros derivativos	48.734	62.692
Ativos financeiros setoriais	43.016	23.737
Outros créditos	123.366	99.553
Total do circulante	871.196	935.976
Não circulante		
Realizável a longo prazo		
Consumidores e concessionárias	82.517	107.372
Tributos a recuperar	82.563	15.452
Instrumentos financeiros derivativos	101.524	144.999
Ativos financeiros setoriais	9.494	184.674
Ativo financeiro indenizável da concessão	30.634	10.717
Cauções e depósitos vinculados	8.903	7.397
Outros créditos	130.429	156.681
	446.064	627.292
Imobilizado	16.840	13.020
Intangível	615.472	579.913
Ativo Contratual - Infraestrutura em construção	59.802	(12.208)
Total do não circulante	1.138.178	1.208.017
Total do ativo	2.009.374	2.143.993

2. Balanço Patrimonial Passivo

BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020 (Em milhares de reais)

	30/09/2021	31/12/2020
Passivo		
Circulante		
Fornecedores	124.006	172.395
Encargos de dívidas	9.301	3.937
Empréstimos e financiamentos	228.990	269.754
Debêntures	9.162	5.973
Impostos e contribuições sociais	58.834	52.563
Obrigações estimadas	6.614	4.302
Contribuição de iluminação pública	1.163	3.176
Encargos setoriais	18.229	6.678
Participações de empregados e administradores	1.018	5.152
Passivos financeiros setoriais	63.843	75.863
Instrumentos financeiros derivativos	2.954	-
Benefícios pós-emprego	27	27
Arrendamentos Operacionais	628	299
Outros passivos	19.072	13.964
Total do circulante	543.841	614.083
Não circulante		
Fornecedores	619	614
Empréstimos e financiamentos	738.940	557.468
Debêntures	439.391	445.161
Impostos e contribuições sociais	3.634	277
Tributos Diferidos	2.064	12.864
Passivos financeiros setoriais	11.948	15.477
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	94.222	113.024
Encargos setoriais	3.364	18.143
Benefícios pós-emprego	21	358
Arrendamentos Operacionais	459	236
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do Pis e Cofins	63.831	-
Débitos com partes relacionadas	147.425	454.442
Outros passivos	47.621	44.663
Total do não circulante	1.553.539	1.662.727
Patrimônio líquido		
Capital social	863.943	863.943
Reservas de Capital	(41.694)	(41.916)
Outros resultados abrangentes	(943)	(943)
Lucros (Prejuízos) Acumulados	(909.312)	(953.901)
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-
Total do patrimônio líquido	(88.006)	(132.817)
Total do passivo e patrimônio líquido	2.009.374	2.143.993

3. Demonstrações de Resultados

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020

(Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)

	3T21	3T20	9M21	9M20
Receita operacional bruta				
Fornecimento de energia elétrica	223.374	191.692	603.192	545.145
Suprimento de energia elétrica	15.991	4.594	34.644	24.184
Disponibilidade do Sistema Elétrico	4.020	-	7.978	-
Receitas de construção	32.568	13.367	27.824	84.557
Outras receitas	3.346	22.511	53.128	59.465
	279.299	232.164	726.766	713.351
Deduções à receita operacional				
ICMS	47.941	41.397	130.702	116.620
PIS, Cofins e ISS	19.102	19.982	58.388	58.174
Deduções Bandeiras Tarifárias	1.042	(474)	5.636	(789)
Outras (CCC, CDE, P&D e PEE)	7.146	15.377	22.743	46.029
	75.231	76.282	217.469	220.034
Receita operacional líquida	204.068	155.882	509.297	493.317
Despesas operacionais				
Energia elétrica comprada	89.487	61.206	225.574	169.767
Encargos de uso do sistema	6.138	6.461	20.431	13.016
Pessoal	15.015	11.846	41.506	41.894
Benefícios pós-emprego	282	112	587	366
Material	2.558	1.086	6.003	3.529
Serviços de terceiros	20.149	16.400	62.306	56.532
Amortização e Depreciação	8.889	13.888	25.682	32.799
Provisão para perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa / contingência	(7.185)	(6.343)	7.479	4.661
Custo de construção	32.568	13.367	27.824	84.557
Outras despesas	358	4.374	5.995	11.907
Outras Receitas/Despesas operacionais	(7.940)	3.597	(22.060)	5.755
	160.319	125.994	401.327	424.783
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	43.749	29.888	107.970	68.534
Resultado financeiro				
Receita de aplicações financeira	6.485	241	11.535	696
Variação monetária e acréscimo moratório	4.185	1.975	9.764	7.049
Atualização sobre os efeitos da Redução do ICMS na base do Pis e Cofins	645	-	5.415	-
Outras receitas financeiras	3.377	8.962	9.417	23.957
Encargos de dívidas - juros	(15.846)	(8.578)	(33.664)	(23.469)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	(32.545)	(41.458)	(13.837)	(181.322)
Marcação mercado de dívidas e derivativos	(1.657)	(21)	(1.971)	65
(-) Transferência p/Imob curso	368	-	624	-
Atualização sobre os efeitos da Redução do ICMS na base do Pis e Cofins	(645)	-	(5.415)	-
Outras despesas financeiras	20.053	40.891	(32.120)	158.220
	(15.580)	2.012	(50.252)	(14.804)
Resultado antes dos tributos	28.169	31.900	57.718	53.730
Contribuição social e imposto de renda	(246)	(5.623)	(13.129)	(13.304)
Lucro líquido do período	27.923	26.277	44.589	40.426

Conselho de Administração

Ivan Müller Botelho
Presidente

Ricardo Perez Botelho
Vice-Presidente

Marcelo Silveira da Rocha
Conselheiro

Diretoria Executiva

José Adriano Mendes Silva
Diretor Presidente

Maurício Perez Botelho
Diretor Financeiro

Fernando Cezar Maia
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

Ricardo Alexandre Xavier Gomes
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/AC 005874/O-4