

## Companhia de Eletricidade do Acre | Resultados do 1º trimestre de 2019

Rio Branco, 9 de maio de 2019 - A Administração da Companhia de Eletricidade do Acre (“Eletroacre”, “EAC” ou “Companhia”) apresenta os resultados do primeiro trimestre de 2019 (1T19). 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 Eletroacre atua na distribuição de energia elétrica, atendendo a 265,5 mil consumidores e a uma população de aproximadamente 0,8 milhão de habitantes em 22 municípios do Estado do Acre, em uma área de 164 mil Km<sup>2</sup>.

A Energisa S/A assumiu o controle da Eletroacre, que pertencia às Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (Eletrobras), em agosto de 2018, após vencer o leilão de privatização da distribuidora.

### 2 Desempenho econômico-financeiro

#### 2.1 Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia no primeiro trimestre de 2019 e 2018:

Desempenho Econômico-Financeiro			
Resultados - R\$ milhões			
Descrição	1T19	1T18	Variação %
Receita Operacional Bruta	247,5	183,6	+ 34,8
Receita Operacional Bruta, sem receita de construção	228,9	180,1	+ 27,1
Receita Operacional Líquida	172,8	115,0	+ 50,3
Receita Operacional Líquida, sem receita de construção	154,2	111,5	+ 38,3
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	(0,9)	(22,2)	- 95,9
EBITDA	11,9	(16,1)	-
EBITDA Ajustado	14,2	(11,9)	-
Resultado Financeiro	(7,9)	(22,7)	- 65,2
Prejuízo Líquido	(10,6)	(44,8)	- 76,3
Indicadores Operacionais			
Número de Consumidores Cativos (mil)	265,5	262,3	+ 1,2
Vendas de Energia a Consumidores Cativos (GWh)	241,8	245,8	- 1,6
Vendas de Energia a Consumidores Cativos + Livres (TUSD)-(GWh)	250,9	254,6	- 1,4
Perdas de Energia (% últimos 12 meses)	19,55	21,44	- 1,89 p.p
Indicador Relativo			
EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%)	8,2	(10,3)	+ 18,5 p.p
Indicadores Financeiros - R\$ milhões			
	31/03/2019	31/12/2018	Variação %
Ativo Total	1.279,0	1.401,4	- 8,7
Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras	127,9	268,3	- 52,3
Patrimônio Líquido	(102,5)	(127,4)	- 19,5
Endividamento Líquido	185,1	491,2	- 62,3

Obs.: EBITDA Ajustado: EBITDA mais acréscimos moratórios de contas de energia.

## 2.2 Receita operacional bruta e líquida

No 1T19, a Eletroacre apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 228,9 milhões, ante R\$ 180,1 milhões registrados no 1T18, aumento de 27,1% (R\$ 48,8 milhões). A receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, mostrou acréscimo de 38,3% (R\$ 42,7 milhões) no trimestre, para R\$ 154,2 milhões. A seguir, as receitas operacionais por classe de consumo:

Descrição	Trimestre		
	1T19	1T18	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	170,1	144,3	+ 17,9
✓ Residencial	92,6	75,0	+ 23,5
✓ Industrial	5,4	5,2	+ 3,8
✓ Comercial	37,7	31,9	+ 18,2
✓ Rural	6,5	5,8	+ 12,1
✓ Outras classes	27,9	26,4	+ 5,7
(+) Suprimento de energia elétrica	53,3	4,6	+ 1.058,7
(+) Fornecimento não faturado líquido	1,3	(0,9)	-
(+) Disponibilidade do sistema elétrico	1,5	0,6	+ 150,0
(+) Receitas de construção	18,6	3,5	+ 431,4
(+) Constituição e amortização - CVA	(5,6)	22,5	-
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	4,9	6,4	- 23,4
(+) Ativo financeiro indenizável da concessão	5,2	1,2	+ 333,3
(+) Outras receitas	(1,8)	1,4	-
<b>(=) Receita bruta</b>	<b>247,5</b>	<b>183,6</b>	<b>+ 34,8</b>
(-) Impostos sobre vendas	55,5	49,0	+ 13,3
(-) Deduções bandeiras tarifárias	-	5,4	-
(-) Encargos setoriais	19,2	14,2	+ 35,2
<b>(=) Receita líquida</b>	<b>172,8</b>	<b>115,0</b>	<b>+ 50,3</b>
(-) Receitas de construção	18,6	3,5	+ 431,4
<b>(=) Receita líquida, sem receitas de construção</b>	<b>154,2</b>	<b>111,5</b>	<b>+ 38,3</b>

Dentre os fatores que favoreceram as receitas se destacam:

- Acréscimo de R\$ 25,8 milhões nas receitas de energia elétrica no mercado cativo;
- Aumento de R\$ 48,7 milhões nas receitas de suprimento de energia;
- Acréscimo de R\$ 4,0 milhões no ativo indenizável da concessão.

## 2.3 Ambiente regulatório - revisão tarifária

### 2.3.1 Bandeiras tarifárias

Em janeiro de 2015, entrou em prática nas contas de energia elétrica o “Sistema de Bandeiras Tarifárias”. No 1T19, a Companhia não auferiu receitas provenientes das bandeiras tarifárias.

### 2.3.2 Reajuste tarifário

A Aneel aprovou, em 11 de dezembro de 2018, o reajuste tarifário da Eletroacre, aplicado a partir de 13 de dezembro de 2018. O efeito médio para o consumidor foi um aumento de 21,29% nas tarifas, sendo 19,82% para os consumidores de baixa tensão e 28,04% para os de alta e média tensão.

O processo de Reajuste Tarifário Anual consiste no repasse aos consumidores dos custos não gerenciáveis da concessão (Parcela A - compra de energia, encargos setoriais e encargos de transmissão) e na atualização dos custos gerenciáveis (Parcela B - distribuição) pela variação do IPCA, subtraída do Fator X, que repassa aos consumidores os ganhos de produtividade anuais da concessionária.

A variação nos custos da Parcela A foi de 18,59%, impactada pela compra de energia. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia (“PMix”) foi definido em R\$ 151,89/MWh. A variação da Parcela B foi negativa em 0,67%, totalizando R\$ 204,4 milhões, reflexo da inflação acumulada desde o último reajuste, de 4,81%, menos o Fator X, de -0,27%. A base de remuneração regulatória líquida ficou em R\$ 230,2 milhões.

### 2.3.3 Recursos da Conta de Desenvolvimento Energético

A Aneel também homologou recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), repassados a Eletroacre, referentes a subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda e usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica no montante de R\$ 4,9 milhões no 1T19 (R\$ 6,4 milhões no 1T18). O valor foi registrado pela Companhia como receita operacional.

### 2.4 Despesas operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 155,2 milhões no 1T19, aumento de 16,3% (R\$ 21,7 milhões), quando comparado com o mesmo trimestre de 2018. Desse total, as despesas controláveis cresceram R\$ 9,5 milhões, totalizando R\$ 44,7 milhões.

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

Composição das despesas operacionais Valores em R\$ milhões	Trimestre		
	1T19	1T18	Var. %
<b>1 Custos e Despesas não controláveis</b>	<b>97,7</b>	<b>92,3</b>	<b>+ 5,9</b>
1.1 Energia comprada	97,3	90,3	+ 7,8
1.2 Transporte de potência elétrica	0,4	2,0	- 80,0
<b>2 Custos e Despesas controláveis</b>	<b>44,7</b>	<b>35,2</b>	<b>+ 27,0</b>
<b>2.1 PMSO</b>	<b>44,8</b>	<b>37,9</b>	<b>+ 18,2</b>
2.1.1 Pessoal	23,5	13,6	+ 72,8
2.1.2 Fundo de pensão	0,2	0,3	- 33,3
2.1.3 Material	0,4	0,4	-
2.1.4 Serviços de terceiros	14,9	16,1	- 7,5
2.1.5 Outras	5,8	7,5	- 22,7
✓ Multas e compensações	0,5	0,5	-
✓ Contingências (liquidação de ações cíveis)	3,3	0,3	+ 1.000,0
✓ Outros	2,0	6,7	- 70,1
<b>2.2 Provisões/Reversões</b>	<b>(0,1)</b>	<b>(2,7)</b>	<b>- 96,3</b>
2.2.1 Contingências	1,3	(1,8)	-
2.2.2 Devedores duvidosos	(1,4)	(0,9)	+ 55,6
<b>3 Demais receitas/despesas</b>	<b>12,8</b>	<b>6,0</b>	<b>+ 113,3</b>
3.1 Depreciação e amortização	12,8	6,0	+ 113,3
3.2 Outras receitas/despesas	-	-	-
<b>Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, s/ construção)</b>	<b>155,2</b>	<b>133,5</b>	<b>+ 16,3</b>
Custo de construção	18,6	3,5	+ 431,4
<b>Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, c/ construção)</b>	<b>173,8</b>	<b>137,0</b>	<b>+ 26,9</b>

(\*) 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.

### 2.5 Prejuízo e geração de caixa

No 1T19, a Eletroacre registrou prejuízo de R\$ 10,6 milhões, contra o prejuízo R\$ 44,8 milhões no 1T18, redução de 76,3%. Por sua vez, a geração de caixa (EBITDA Ajustado) apurada no 1T19 foi de R\$ 14,2 milhões, contra R\$ 11,9 milhões negativos registrados no 1T18.

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

Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões	Trimestre		
	1T19	1T18	Var. %
<b>(=) Lucro Líquido</b>	<b>(10,6)</b>	<b>(44,8)</b>	<b>- 76,3</b>
(-) Contribuição social e imposto de renda	(1,8)	-	-
(-) Resultado financeiro	(7,9)	(22,7)	- 65,2
(-) Depreciação e amortização	(12,8)	(6,0)	+ 113,3
<b>(=) Geração de caixa (EBITDA)</b>	<b>11,9</b>	<b>(16,1)</b>	<b>-</b>
(+) Receita de acréscimos moratórios	2,4	4,2	- 42,9
<b>(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)</b>	<b>14,2</b>	<b>(11,9)</b>	<b>-</b>
Margem do EBITDA Ajustado (%)	8,2	(10,3)	+ 18,5 p.p

### 3 Investimentos

No 1T19, a Eletroacre investiu 1.465,0% a mais em relação ao 1T18, totalizando R\$ 31,3 milhões, com foco em projetos que visam ao aprimoramento da qualidade dos serviços prestados e satisfação dos seus clientes.

Os investimentos em ativos elétricos (excluindo os recursos provenientes das Obrigações Especiais) somaram R\$ 19,6 milhões, 62,6% do total. Os investimentos provenientes de Obrigações Especiais totalizaram R\$ 11,6 milhões, primordialmente atrelados ao programa de universalização rural (PLPT).

Os investimentos realizados no primeiro trimestre foram os seguintes:

Descrição Valores em R\$ milhões	1T19	1T18	Var. %
Ativos Elétricos	19,6	14,0	+ 40,0
Obrigações Especiais (*)	11,6	(12,1)	-
Ativos Não Elétricos	0,1	0,1	-
<b>Total dos Investimentos</b>	<b>31,3</b>	<b>2,0</b>	<b>+ 1.465,0</b>

(\*) 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.

### 4 Desempenho operacional

Após a aquisição da Companhia pelo Grupo Energisa, a administração da Eletroacre passou a focar na melhoria da qualidade do fornecimento de energia no Acre, de forma a dar sustentabilidade ao crescimento econômico do Estado, revertendo sua situação econômica e de qualidade dos seus serviços prestados.

#### 4.1 Perdas de energia

De acordo com o novo contrato de concessão, a Eletroacre teve suas perdas não técnicas flexibilizadas por um período de cinco anos. No 1T19, a perda total de energia da Companhia apresentou redução de 0,33 pontos percentuais em relação a dezembro de 2018 e de 1,89 pontos percentuais quando comparado com março de 2018.

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

Últimos 12 meses									ANEEL
Perdas Técnicas (%)			Perdas Não-Técnicas (%)			Perdas Totais (%)			
mar/18	dez/18	mar/19	mar/18	dez/18	mar/19	mar/18	dez/18	mar/19	
9,89	9,85	9,84	11,55	10,03	9,71	21,44	19,88	19,55	20,38

Nota: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. Os percentuais regulatórios referem-se aos últimos doze meses findos em março de 2018.

Perdas Técnicas			Perdas Não-Técnicas			Perdas Totais			Var. (%) <sup>(1)</sup>
mar/18	dez/18	mar/19	mar/18	dez/18	mar/19	mar/18	dez/18	mar/19	
132,4	128,2	127,6	154,6	130,5	126,0	287,0	258,7	253,5	- 2,0

(1) Variação março de 2019/dezembro de 2018

#### 4.2 Gestão da Inadimplência

##### 4.2.1 Taxa de Inadimplência

No 1T19, a relação percentual entre a soma da provisão para créditos de liquidação duvidosa com incobráveis e o fornecimento faturado da Companhia foi de -1,58%, contra 0,44% no 1T18.

##### 4.2.2 Taxa de Arrecadação

A taxa de arrecadação da Companhia, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre ao faturamento bruto do mesmo período, foi de 90,54% no 1T19.

### 4.3 Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

Apesar de um evento de grandes proporções no sistema isolado em Cruzeiro do Sul, a Companhia conseguiu expressiva redução dos indicadores DEC (-7,83 horas) e FEC (-2,89 vezes). Com a retomada dos investimentos e dos planos de manutenção que estavam restritos desde 2016 nessa distribuidora, espera-se aprimorar a qualidade do fornecimento.

DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
mar/19	mar/18	Var.(%)	mar/19	mar/18	Var.(%)		
39,42	47,25	- 16,6	30,62	33,51	- 8,6	44,29	35,35

### 4.4 Mercado de energia

No primeiro trimestre de 2019, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Eletroacre, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 250,9 GWh (254,6 GWh no 1T18), redução de 1,4% em relação a igual período do ano anterior.

A composição do mercado de energia no primeiro trimestre de 2019 foi a seguinte:

Descrição	Trimestre		
	1T19	1T18	Var. %
✓ Residencial	116,9	114,9	+ 1,7
✓ Industrial	8,5	9,6	- 10,9
• Cativo	8,5	9,6	- 10,9
• Livre	-	-	-
✓ Comercial	60,3	58,2	+ 3,6
• Cativo	51,1	49,4	+ 3,5
• Livre	9,2	8,8	+ 4,2
✓ Rural	12,5	12,4	+ 1,0
✓ Outras Classes	52,8	59,6	- 11,4
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>241,8</b>	<b>245,8</b>	<b>- 1,6</b>
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	9,2	8,8	+ 4,2
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>250,9</b>	<b>254,6</b>	<b>- 1,4</b>
4 Fornecimento Não faturado	-	-	-
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>250,9</b>	<b>254,6</b>	<b>- 1,4</b>

Nota: Os dados do 1T18 são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

A Eletroacre encerrou o primeiro trimestre de 2019 com 265.523 unidades consumidoras cativas, quantidade 1,2% superior à registrada no fim de março de 2018. Já o número de consumidores livres totalizou 20 no fim de março de 2019.

## 5 Estrutura de capital

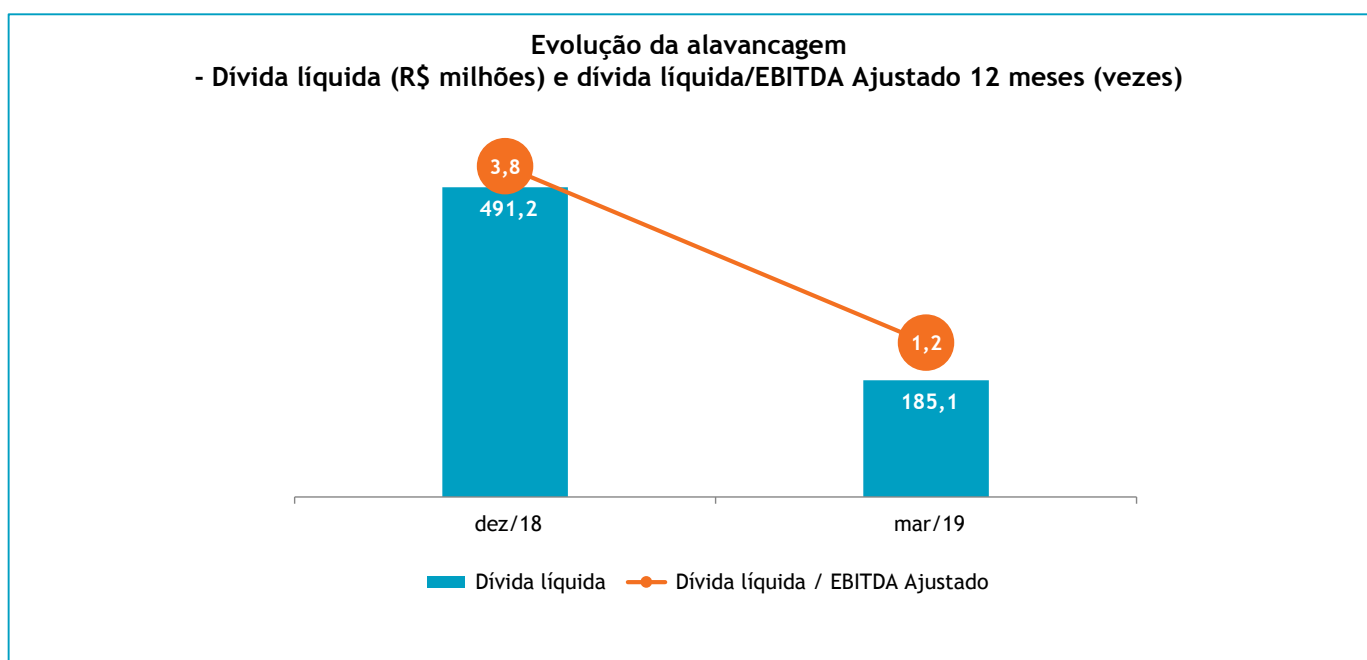
Em 31 de março de 2019, o saldo de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras da Companhia totalizou R\$ 373,9 milhões, que incluem os créditos referentes à subvenção tarifária e baixa renda (CDE) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA).

Por sua vez, a dívida líquida da Companhia, que englobam empréstimos, financiamentos, arrendamentos, encargos financeiros, parcelamento de impostos, fundo de pensão, créditos setoriais e instrumentos financeiros derivativos líquidos, passou de R\$ 491,2 milhões em 31 de dezembro de 2018 para R\$ 185,1 milhões em 31 de março de 2019. Conseqüentemente, a relação entre a dívida líquida, com os créditos setoriais, e o EBITDA Ajustado ao fim de março de 2019 foi de 1,2 vezes.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia entre 31 de março de 2018 e 2019:

Descrição Valores em R\$ milhões	31/03/2019	31/12/2018
<b>Circulante</b>	<b>25,0</b>	<b>243,6</b>
Empréstimos e financiamentos	-	212,3
Encargos de dívidas	1,7	0,3
Parcelamento de impostos e benefícios a empregados	1,8	9,9
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	21,5	21,1
<b>Não Circulante</b>	<b>534,0</b>	<b>701,2</b>
Empréstimos e financiamentos	546,7	723,7
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(12,7)	(22,5)
<b>Total das dívidas</b>	<b>559,0</b>	<b>944,8</b>
(-) Disponibilidades financeiras	127,9	268,3
<b>Total das dívidas líquidas</b>	<b>431,1</b>	<b>676,5</b>
(-) Créditos CDE (subvenção tarifária e baixa renda)	11,2	15,2
(-) Créditos CCC (deduzidos do saldo dos fornecedores Petrobras e Eletronorte)	39,3	(28,6)
(-) Créditos CVA	195,5	198,7
<b>Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais</b>	<b>185,1</b>	<b>491,2</b>
<b>Indicador relativo</b>		
Dívida líquida / EBITDA Ajustado 12 meses <sup>(1)</sup>	1,2	3,8

<sup>(1)</sup> EBITDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.



## 6 Serviços prestados pelo auditor independente

---

A remuneração total da Ernst & Young Auditores Independentes pela revisão contábil das demonstrações financeiras da Companhia no primeiro trimestre de 2019 foi de R\$ 1,0 mil. A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que determinam, principalmente, que o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais para seu cliente ou promover os seus interesses.

A Administração.

## Demonstrações financeiras

### 1. Balanço Patrimonial Ativo

**COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE**  
**BALANÇO PATRIMONIAL**  
**EM 31 DE MARÇO DE 2019 E 31 DE DEZEMBRO DE 2018**  
 (Em milhares de reais)

	31/03/2019	31/12/2018
<b>Ativo</b>		
<b>Circulante</b>		
Caixa e equivalente de caixa	6.593	21.062
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	121.307	250.702
Clientes, consumidores e concessionárias	118.851	108.459
Estoques	1.901	1.562
Tributos a recuperar	34.764	29.340
Ativos financeiros setoriais (CVA)	66.900	83.415
Outros créditos	66.464	56.641
<b>Total do circulante</b>	<b>416.780</b>	<b>551.181</b>
<b>Não circulante</b>		
Realizável a longo prazo		
Clientes, consumidores e concessionárias	116.462	111.493
Ativos financeiros setoriais (CVA)	168.204	157.849
Tributos a recuperar	2.203	2.032
Depósitos e cauções vinculados	7.928	7.547
Instrumentos financeiros derivativos	12.729	22.531
Ativo financeiro indenizável da concessão	3.772	3.020
<b>Não circulante</b>	<b>311.298</b>	<b>304.472</b>
Investimentos	-	1.654
Imobilizado	6.165	6.164
Intangível	476.056	444.652
Ativo contratual - infraestrutura em construção	68.675	93.284
<b>Total do não circulante</b>	<b>862.194</b>	<b>850.226</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>1.278.974</b>	<b>1.401.407</b>



## 2. Balanço Patrimonial Passivo

**COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE**  
**BALANÇO PATRIMONIAL**  
**EM 31 DE MARÇO DE 2019 E 31 DE DEZEMBRO DE 2018**  
 (Em milhares de reais)

	31/03/2019	31/12/2018
<b>Passivo</b>		
<b>Circulante</b>		
Fornecedores	66.960	122.785
Encargos de dívidas	1.712	289
Empréstimos e financiamentos	-	212.327
Impostos e contribuições sociais	44.133	35.390
Parcelamento de impostos	1.773	9.857
Obrigações estimadas	3.123	6.219
Contribuição de iluminação pública	8.579	8.945
Passivos financeiros setoriais (CVA)	31.345	39.234
Instrumentos financeiros derivativos	21.520	21.174
Outras passivos	69.616	66.147
<b>Total do circulante</b>	<b>248.761</b>	<b>522.367</b>
<b>Não circulante</b>		
Empréstimos e financiamentos	546.772	723.744
Impostos e contribuições sociais	1.846	-
Débitos com partes relacionadas	77.054	75.553
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	200.234	201.772
Passivos financeiros setoriais (CVA)	8.220	3.333
Outras contas a pagar	259	2.059
<b>Total do não circulante</b>	<b>834.385</b>	<b>1.006.461</b>
<b>Patrimônio líquido e recursos destinados a futuro aumento de capital</b>		
Capital social	863.943	863.943
(-) Capital a integralizar	-	(35.969)
Reservas de capital	32	-
Outros resultados abrangentes	(558)	(558)
Prejuízos acumulados	(965.899)	(955.237)
	<b>(102.482)</b>	<b>(127.421)</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	298.310	-
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>195.828</b>	<b>(127.421)</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>1.278.974</b>	<b>1.401.407</b>

## 3. Demonstrações de Resultados

**COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE**  
**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO**  
**TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2019 E 2018**  
 (Em milhares de reais)

	1T19	1T18
<b>Receita operacional bruta</b>		
Fornecimento de energia elétrica	171.333	143.426
Suprimento de energia elétrica	53.343	4.626
Disponibilidade do Sistema Elétrico	1.475	556
Receita de construção	18.553	3.457
Outras receitas	2.836	31.521
	<b>247.540</b>	<b>183.586</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>		
ICMS faturado	36.178	31.963
PIS, Cofins e ISS	19.361	17.046
Encargos setoriais - Bandeiras tarifárias	(6)	5.405
Outras (CCC, CDE, P&D e PEE)	19.186	14.190
	<b>74.719</b>	<b>68.604</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>172.821</b>	<b>114.982</b>
<b>Despesas operacionais</b>		
Energia elétrica comprada	97.343	90.339
Encargos de uso do sistema	382	1.972
Pessoal	23.478	13.637
Entidade de previdência privada	220	293
Material	443	417
Serviços de terceiros	14.949	16.132
Depreciação e amortização	12.839	6.045
Provisão para crédito de liquidação duvidosa / contingência	(139)	(2.674)
Custo de construção	18.553	3.457
Outras despesas	5.740	7.518
Outras Receitas/Despesas operacionais	(47)	-
	<b>173.761</b>	<b>137.136</b>
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>(940)</b>	<b>(22.154)</b>
<b>Resultado financeiro</b>		
Receita de aplicações financeira	2.507	85
Variação monetária e acréscimo moratório	2.380	4.249
Outras receitas financeiras	5.458	3.305
Encargos de dívidas - juros	(4.871)	(14.914)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	(1.242)	(8.992)
Outras despesas financeiras	(12.122)	(6.403)
	<b>(7.890)</b>	<b>(22.670)</b>
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>(8.830)</b>	<b>(44.824)</b>
Contribuição social e imposto de renda	(1.833)	-
<b>Prejuízo do período</b>	<b>(10.663)</b>	<b>(44.824)</b>

## 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

**Fabio Fick**  
Diretor sem designação específica

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

**Lucas Enrichi Fiorese**  
Contador  
CRC AC-001865/O-1