

Divulgação de Resultados

Earnings Release 3T17 e 9M17

Ampla Energia e Serviços S.A.

30 de outubro de 2017

Relações com Investidores

Aurélio Ricardo Bustilho de Oliveira
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Isabel Regina Alcantara
Responsável por Relações com Investidores

Cristiano Rocha | 55 85 3453-4686

<https://www.enel.com.br/pr/investidores/enel-distribuicao-rio.html> | investorrelations.ampla@enel.com

Rio de Janeiro, 30 de outubro de 2017 – A Ampla Energia e Serviços S/A (ENEL DISTRIBUIÇÃO RIO) [BOV: CBEE3], distribuidora de energia elétrica, concessionária de serviço público federal, cuja área de concessão abrange 73% do território do estado do Rio de Janeiro, cobre 66 municípios e possui 3,0 milhões de clientes, divulga o seu resultado do terceiro trimestre e dos primeiros nove meses do ano de 2017 (3T17 e 9M17). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a Legislação Societária.

DESTAQUES

DESTAQUES DO PERÍODO

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|
| Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)* | 2.589 | 2.658 | -2,6% | 2.771 | -6,6% | 8.538 | 8.745 | -2,4% |
| Receita Bruta (R\$ mil) | 2.122.516 | 1.796.727 | 18,1% | 1.957.025 | 8,5% | 6.126.981 | 5.469.895 | 12,0% |
| Receita Líquida (R\$ mil) | 1.425.011 | 1.096.147 | 30,0% | 1.226.113 | 16,2% | 3.847.054 | 3.115.550 | 23,5% |
| EBITDA (3) (R\$ mil)* | 86.321 | 53.669 | 60,8% | 99.645 | -13,4% | 337.492 | 219.919 | 53,5% |
| Margem EBITDA (%)* | 6,06% | 4,90% | 1,16 p.p | 8,13% | -2,07 p.p | 8,77% | 7,06% | 1,71 p.p |
| Margem EBITDA ex- Receita de Construção* | 8,40% | 5,90% | 2,50 p.p | 10,15% | -1,75 p.p | 11,19% | 8,58% | 2,61 p.p |
| EBIT (4) (R\$ mil)* | 9.250 | (10.197) | <-100,0% | 29.469 | -68,6% | 122.386 | 32.187 | >100% |
| Margem EBIT (%)* | 0,65% | -0,93% | 1,58 p.p | 2,40% | -1,75 p.p | 3,18% | 1,03% | 2,15 p.p |
| Lucro Líquido (R\$ mil) | (88.229) | (72.374) | 21,9% | (86.340) | 2,2% | (253.729) | (199.067) | 27,5% |
| Margem Líquida (%)* | -6,19% | -6,60% | 0,41 p.p | -7,04% | 0,85 p.p | -6,60% | -6,39% | -0,21 p.p |
| Margem Líquida ex- Receita de Construção* | -8,59% | -7,95% | -0,64 p.p | -8,80% | 0,21 p.p | -8,41% | -7,77% | -0,64 p.p |
| CAPEX (R\$ mil)* | 464.083 | 192.507 | >100,0% | 247.027 | 87,9% | 902.243 | 571.470 | 57,9% |
| DEC (12 meses)* | 19,50 | 25,18 | -22,6% | 20,06 | -2,8% | 19,50 | 25,18 | -22,6% |
| FEC (12 meses)* | 10,71 | 13,49 | -20,6% | 12,08 | -11,3% | 10,71 | 13,49 | -20,6% |
| Índice de Arrecadação (12 meses)* | 96,62% | 96,80% | -0,18 p.p | 96,97% | -0,35 p.p | 96,62% | 96,80% | -0,18 p.p |
| Perdas de Energia (12 meses)* | 20,37% | 19,37% | 1,00 p.p | 20,22% | 0,15 p.p | 20,37% | 19,37% | 1,00 p.p |
| Nº de Consumidores Totais* | 3.031.442 | 3.049.048 | -0,6% | 3.005.552 | 0,9% | 3.031.442 | 3.049.048 | -0,6% |
| Nº de Colaboradores (Próprios) | 1.026 | 1.072 | -4,3% | 1.042 | -1,5% | 1.026 | 1.072 | -4,3% |
| MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros* | 281 | 284 | -1,2% | 297 | -5,5% | 926 | 935 | -1,0% |
| Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros* | 329 | 326 | 0,8% | 322 | 2,0% | 329 | 326 | 0,8% |
| PMSO (5)/Consumidor | 70,97 | 90,72 | -22,0% | 72,83 | -2,7% | 219,19 | 239,66 | -8,8% |
| Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros | 9.220 | 9.352 | -1,4% | 9.327 | -1,1% | 9.220 | 9.352 | -1,4% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço e (5) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

PERFIL CORPORATIVO

Área de Concessão

A Ampla fornece energia elétrica a 66 municípios distribuídos em 32.188 km², o que corresponde, aproximadamente, a 73% do território do Estado do Rio de Janeiro. A base comercial da Companhia compreende, aproximadamente, 3,0 milhões de unidades consumidoras e envolve uma população estimada de 7,9 milhões de habitantes.

DADOS DA ÁREA DE CONCESSÃO*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % |
|---|-----------|-----------|-----------|
| Área de Concessão (km ²) | 32.188 | 32.188 | - |
| Municípios (Qte.) | 66 | 66 | - |
| Habitantes (Qte.) (1) | 7.875.686 | 7.921.427 | -0,6% |
| Consumidores (Unid.) | 3.031.442 | 3.049.048 | -0,6% |
| Linhas de Distribuição (Km) | 54.999 | 54.141 | 1,6% |
| Linhas de Transmissão (Km) | 3.844 | 3.858 | -0,4% |
| Subestações (Unid.) | 124 | 121 | 2,5% |
| Volume de Energia 12 meses (GWh) | 11.352 | 11.289 | 0,6% |
| Marketshare no Brasil - Nº de Clientes (2) | 3,68% | 3,77% | -0,09 p.p |
| Marketshare no Brasil - Volume de Energia (2) | 2,46% | 2,45% | 0,01 p.p |

(1) Fonte: Para ambos os trimestres, utilizamos o resultado do Censo IBGE 2010

(2) Estimativa do número de consumidores do Brasil de acordo com a ABRADEE.



* Valores não auditados pelos auditores independentes

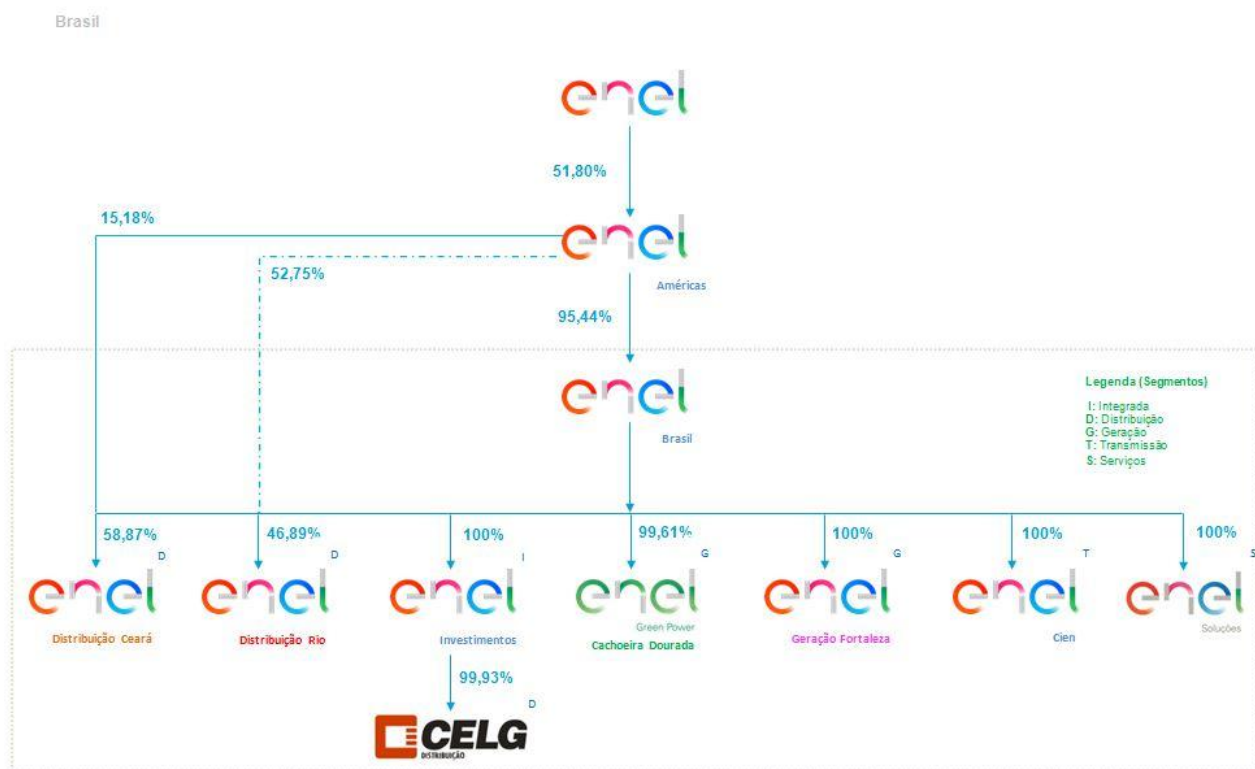
Estrutura de Controle e Organograma Societário Simplificado

A Ampla é uma sociedade anônima de capital aberto, que tem a seguinte estrutura de controle:

ESTRUTURA DE CONTROLE (EM 30/09/17)

| | ON | % | TOTAL | % |
|-------------------|------------|---------|------------|---------|
| Controladores | 97.707.384 | 99,64% | 97.707.384 | 99,64% |
| Enel Brasil S/A | 45.978.507 | 46,89% | 45.978.507 | 46,89% |
| Enel Américas S/A | 51.728.877 | 52,75% | 51.728.877 | 52,75% |
| Não Controladores | 355.513 | 0,36% | 355.513 | 0,36% |
| Outros | 355.513 | 0,36% | 355.513 | 0,36% |
| Totais | 98.062.897 | 100,00% | 98.062.897 | 100,00% |

(1) As ações ordinárias possuem 75,41% de 100%



3 Mercado de Energia

Crescimento de Mercado

NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNID.)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| Mercado Cativo | 2.652.407 | 2.608.939 | 1,7% | 2.630.925 | 0,8% | 2.652.407 | 2.608.939 | 1,7% |
| Residencial - Convencional | 2.284.815 | 2.237.594 | 2,1% | 2.260.138 | 1,1% | 2.284.815 | 2.237.594 | 2,1% |
| Residencial - Baixa Renda | 139.139 | 134.904 | 3,1% | 139.639 | -0,4% | 139.139 | 134.904 | 3,1% |
| Industrial | 4.076 | 4.363 | -6,6% | 4.169 | -2,2% | 4.076 | 4.363 | -6,6% |
| Comercial | 140.242 | 146.621 | -4,4% | 141.974 | -1,2% | 140.242 | 146.621 | -4,4% |
| Rural | 66.033 | 66.869 | -1,3% | 66.415 | -0,6% | 66.033 | 66.869 | -1,3% |
| Setor Público | 18.102 | 18.588 | -2,6% | 18.590 | -2,6% | 18.102 | 18.588 | -2,6% |
| Clientes Livres | 242 | 125 | 93,6% | 219 | 10,5% | 242 | 125 | 93,6% |
| Industrial | 81 | 55 | 47,3% | 79 | 2,5% | 81 | 55 | 47,3% |
| Comercial | 137 | 70 | 95,7% | 116 | 18,1% | 137 | 70 | 95,7% |
| Setor Público e Residencial | 24 | 0 | - | 24 | 0,0% | 24 | 0 | - |
| Revenda | 12 | 12 | - | 12 | - | 12 | 12 | - |
| Subtotal - Consumidores Efetivos | 2.652.661 | 2.609.076 | 1,7% | 2.631.156 | 0,8% | 2.652.661 | 2.609.076 | 1,7% |
| Consumo Próprio | 337 | 311 | 8,4% | 319 | 5,6% | 337 | 311 | 8,4% |
| Consumidores Ativos sem Fornecimento | 378.444 | 439.661 | -13,9% | 374.077 | 1,2% | 378.444 | 439.661 | -13,9% |
| Total - Número de Consumidores | 3.031.442 | 3.049.048 | -0,6% | 3.005.552 | 0,9% | 3.031.442 | 3.049.048 | -0,6% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

O incremento observado no mercado cativo no 3T17, reflete o crescimento vegetativo do mercado, com destaque para o crescimento nas classes residenciais (convencional e baixa renda), com mais 51.456 novos consumidores*.

Nos últimos 12 meses, os investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia totalizaram o montante de R\$ 306 milhões*.

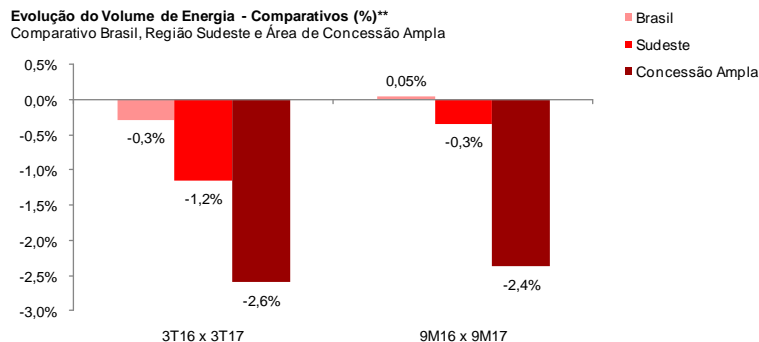
Venda de Energia na Área de Concessão

VENDA E TRANSPORTE DE ENERGIA (GWH)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Mercado Cativo | 1.925 | 2.069 | -7,0% | 2.104 | -8,5% | 6.532 | 7.083 | -7,8% |
| Clientes Livres | 558 | 485 | 15,1% | 564 | -1,1% | 1.690 | 1.348 | 25,4% |
| Revenda | 106 | 104 | 1,9% | 103 | 2,9% | 316 | 314 | 0,6% |
| Total - Venda e Transporte de Energia | 2.589 | 2.658 | -2,6% | 2.771 | -6,6% | 8.538 | 8.745 | -2,4% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

Evolução do Volume de Energia - Comparativos (%)**
Comparativo Brasil, Região Sudeste e Área de Concessão Ampla



**O gráfico da evolução do volume de energia, que compara Brasil, Região Sudeste e Estado do Ceará apresenta as últimas informações disponíveis acumuladas até agosto de 2016 e 2017.

Mercado Cativo

VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWH)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Residencial - Convencional | 996 | 1.010 | -1,4% | 1.102 | -9,6% | 3.484 | 3.525 | -1,2% |
| Residencial - Baixa Renda | 55 | 53 | 3,8% | 48 | 14,6% | 151 | 179 | -15,6% |
| Industrial | 84 | 149 | -43,6% | 89 | -5,6% | 277 | 516 | -46,3% |
| Comercial | 413 | 462 | -10,6% | 464 | -11,0% | 1.426 | 1.607 | -11,3% |
| Rural | 58 | 60 | -3,3% | 61 | -4,9% | 188 | 191 | -1,6% |
| Setor Público | 319 | 335 | -4,8% | 340 | -6,2% | 1.006 | 1.065 | -5,5% |
| Total - Venda de Energia no Mercado Cativo | 1.925 | 2.069 | -7,0% | 2.104 | -8,5% | 6.532 | 7.083 | -7,8% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

* Valores não auditados pelos auditores independentes

VENDA DE ENERGIA PER CAPITA NO MERCADO CATIVO (KWH/CONS.)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|---|------------|------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Residencial - Convencional | 436 | 451 | -3,3% | 488 | -10,7% | 1.525 | 1.575 | -3,2% |
| Residencial - Baixa Renda | 395 | 393 | 0,5% | 344 | 14,8% | 1.085 | 1.327 | -18,2% |
| Industrial | 20.608 | 34.151 | -39,7% | 21.348 | -3,5% | 67.959 | 118.267 | -42,5% |
| Comercial | 2.945 | 3.151 | -6,5% | 3.268 | -9,9% | 10.168 | 10.960 | -7,2% |
| Rural | 878 | 897 | -2,1% | 918 | -4,4% | 2.847 | 2.856 | -0,3% |
| Setor público | 17.622 | 18.022 | -2,2% | 18.289 | -3,6% | 55.574 | 57.295 | -3,0% |
| Média - Venda per capita no Mercado Cativo | 726 | 793 | -8,4% | 800 | -9,3% | 2.463 | 2.715 | -9,3% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

O consumo per capita apresentou uma redução entre os trimestres comparados, em função principalmente, da redução do consumo per capita na atividade industrial. Isso se deve basicamente, à migração de consumidores industriais cativos para a base de clientes livres. Esses consumidores apresentavam maior padrão de consumo médio do que os clientes industriais que continuaram como cativos.

Clientes Livres

TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWH)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|--|------------|------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Industrial | 474 | 447 | 6,0% | 482 | -1,7% | 1.434 | 1.253 | 14,4% |
| Comercial | 70 | 38 | 84,2% | 68 | 2,9% | 211 | 95 | >100% |
| Setor público e Residencial | 14 | - | - | 14 | - | 45 | - | - |
| Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres | 558 | 485 | 15,1% | 564 | -1,1% | 1.690 | 1.348 | 25,4% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

TRANSPORTE DE ENERGIA PER CAPITA PARA OS CLIENTES LIVRES (MWh/CONS.)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|--|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|---------------|
| Industrial | 5.852 | 8.127 | -28,0% | 6.101 | -4,1% | 17.704 | 22.782 | -22,3% |
| Comercial | 511 | 543 | -5,9% | 586 | -12,8% | 1.540 | 1.357 | 13,5% |
| Setor público e Residencial | 583 | - | - | 583 | - | 1.875 | - | - |
| Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres* | 2.306 | 3.880 | -40,6% | 2.575 | -10,4% | 6.983 | 10.784 | -35,2% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

A redução no transporte de energia per capita para os clientes livres no trimestre foi resultado, basicamente, da migração de clientes cativos com um padrão de consumo inferior aos que já se encontravam na base de clientes livres no mesmo trimestre do ano anterior.

Compra de Energia

COMPRA DE ENERGIA (GWH)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. % (1) | 9M17 | 9M16 | Var. % (2) |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| Itaipu Binacional | 548 | 556 | -1,4% | 539 | 1,7% | 1.621 | 1.655 | -2,1% |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF | 336 | 360 | -6,7% | 351 | -4,3% | 1.094 | 1.140 | -4,0% |
| Centrais Elétricas - FURNAS | 252 | 269 | -6,3% | 261 | -3,4% | 785 | 859 | -8,6% |
| Companhia Energética de São Paulo - CESP | 13 | 25 | -48,0% | 14 | -7,1% | 43 | 80 | -46,3% |
| Eletronuclear | 99 | 99 | - | 98 | 1,0% | 294 | 295 | -0,3% |
| Petrobras | 155 | 155 | - | 160 | -3,1% | 476 | 461 | 3,3% |
| Eletronorte | 24 | 84 | -71,4% | 25 | -4,0% | 77 | 274 | -71,9% |
| CEMIG | 162 | 127 | 27,6% | 150 | 8,0% | 446 | 403 | 10,7% |
| COPEL | 11 | 37 | -70,3% | 11 | - | 34 | 117 | -70,9% |
| PROINFA | 62 | 66 | -6,1% | 56 | 10,7% | 175 | 181 | -3,3% |
| Santo Antônio | 95 | 114 | -16,7% | 128 | -25,8% | 357 | 360 | -0,8% |
| Jirau | 30 | 181 | -83,4% | 129 | -76,7% | 371 | 572 | -35,1% |
| Outros | 1.272 | 1.250 | 1,8% | 1.233 | 3,2% | 3.792 | 3.860 | -1,8% |
| Total - Compra de Energia s/ CCEE | 3.059 | 3.323 | -7,9% | 3.155 | -3,0% | 9.565 | 10.257 | -6,7% |
| Liquidação na CCEE | (366) | (503) | -27,2% | (346) | 5,8% | (483) | (754) | -35,9% |
| Total - Compra de Energia | 2.693 | 2.820 | -4,5% | 2.809 | -4,1% | 9.082 | 9.503 | -4,4% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Indicadores Operacionais

INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE*

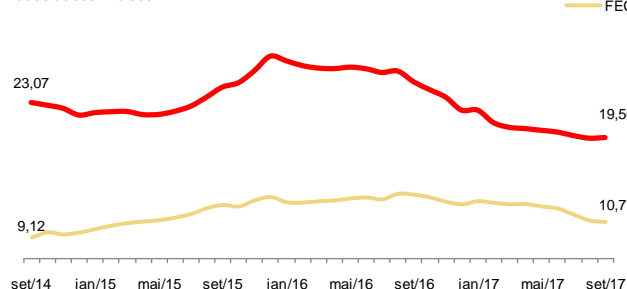
| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. %(1) | 9M17 | 9M16 | Var. %(2) |
|--|--------|--------|-----------|--------|-----------|--------|--------|-----------|
| DEC 12 meses (horas) | 19,50 | 25,18 | -22,6% | 20,06 | -2,8% | 19,50 | 25,18 | -22,6% |
| FEC 12 meses (vezes) | 10,71 | 13,49 | -20,6% | 12,08 | -11,3% | 10,71 | 13,49 | -20,6% |
| Perdas de Energia 12 meses (%) | 20,37% | 19,37% | 1,00 p.p | 20,22% | 0,15 p.p | 20,37% | 19,37% | 1,00 p.p |
| Índice de Arrecadação 12 meses (%) | 96,62% | 96,80% | -0,18 p.p | 96,97% | -0,35 p.p | 96,62% | 96,80% | -0,18 p.p |
| MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros* | 281 | 284 | -1,2% | 297 | -5,5% | 926 | 935 | -1,0% |
| Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros* | 329 | 326 | 0,8% | 322 | 2,0% | 329 | 326 | 0,8% |
| PMO (3)/Consumidor | 70,97 | 90,72 | -21,8% | 72,83 | -2,7% | 219,19 | 239,66 | -8,8% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

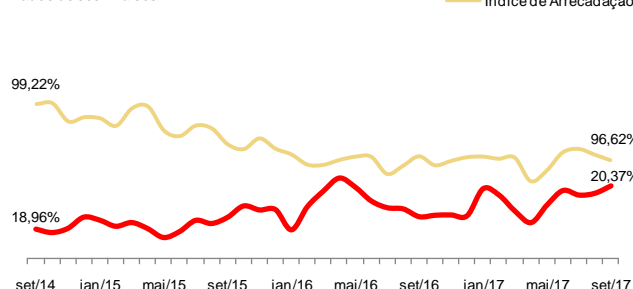
(3) PMO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

Qualidade do Fornecimento

Evolução do DEC (Horas) e FEC (Vezes) TAM*
Dados de set/14 a set/17



Evolução das Perdas Totais (%) e Arrecadação (%) TAM*
Dados de set/14 a set/17



Qualidade do Fornecimento

Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) apresentaram melhoria que se deve, principalmente, aos investimentos em melhoria na qualidade do sistema e aos efeitos ocorridos em 2016 relacionados a maiores desligamentos programados no período para instalação de diversos equipamentos de telecontrole (implantados para automação da rede da Companhia e melhora dos indicadores de qualidade da Ampla nos próximos anos).

A Ampla Energia investiu R\$ 586 milhões* em qualidade do sistema nos últimos 12 meses.

Disciplina de Mercado*

Nos últimos 12 meses, foi investido no combate às perdas o montante de R\$ 121 milhões*.

TAM - Valor Acumulado nos últimos doze meses

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Resultado

Overview

PRINCIPAIS CONTAS DE RESULTADO (R\$ MIL) E MARGENS (%)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. %(1) | 9M17 | 9M16 | Var. %(2) |
|---|-----------------|-----------------|--------------|-----------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
| Receita Operacional Bruta | 2.122.516 | 1.796.727 | 18,1% | 1.957.025 | 8,5% | 6.126.981 | 5.469.895 | 12,0% |
| Deduções à Receita Operacional | (697.505) | (700.580) | -0,4% | (730.912) | -4,6% | (2.279.927) | (2.354.345) | -3,2% |
| Receita Operacional Líquida | 1.425.011 | 1.096.147 | 30,0% | 1.226.113 | 16,2% | 3.847.054 | 3.115.550 | 23,5% |
| Custos do Serviço e Despesas Operacionais | (1.415.761) | (1.106.344) | 28,0% | (1.196.644) | 18,3% | (3.724.668) | (3.083.363) | 20,8% |
| EBITDA(3)* | 86.321 | 53.669 | 60,8% | 99.645 | -13,4% | 337.492 | 219.919 | 53,5% |
| Margem EBITDA* | 6,06% | 4,90% | 1,16 p.p | 8,13% | -2,07 p.p | 8,77% | 7,06% | 1,71 p.p |
| Margem EBITDA ex- Receita de Construção* | 8,40% | 5,90% | 2,50 p.p | 10,15% | -1,75 p.p | 11,19% | 8,58% | 2,61 p.p |
| EBIT(4)* | 9.250 | (10.197) | <-100,0% | 29.469 | -68,6% | 122.386 | 32.187 | >100,0% |
| Margem EBIT* | 0,65% | -0,93% | 1,58 p.p | 2,40% | -1,75 p.p | 3,18% | 1,03% | 2,15 p.p |
| Resultado Financeiro | (141.666) | (94.313) | 50,2% | (159.110) | -11,0% | (500.201) | (321.802) | 55,4% |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 44.187 | 32.136 | 37,5% | 43.301 | 2,0% | 124.086 | 90.548 | 37,0% |
| Lucro Líquido | (88.229) | (72.374) | 21,9% | (86.340) | 2,2% | (253.729) | (199.067) | 27,5% |
| Margem Líquida | -6,19% | -6,60% | 0,41 p.p | -7,04% | 0,85 p.p | -6,60% | -6,39% | -0,21 p.p |
| Margem Líquida ex- Receita de Construção | -8,59% | -7,95% | -0,64 p.p | -8,80% | 0,21 p.p | -8,41% | -7,77% | -0,64 p.p |
| Lucro (prejuízo) por Ação (R\$/ação) | (0,880) | (1,125) | -21,7% | (0,880) | - | (2,587) | (1,292) | >100,0% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

(3) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações; (4) EBIT: Resultado do Serviço

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Receita Operacional Bruta

RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var.%(1) | 9M17 | 9M16 | Var.%(2) |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| Fornecimento de Energia | 1.355.950 | 1.455.769 | -6,9% | 1.377.485 | -1,6% | 4.629.435 | 4.905.891 | -5,6% |
| Baixa Renda | 12.070 | 10.160 | 18,8% | 4.691 | >100,0% | 26.014 | 31.413 | -17,2% |
| Subvenção CDE - Desconto Tarifário | 44.270 | 40.953 | 8,1% | 42.778 | 3,5% | 136.555 | 118.359 | 15,4% |
| Fornecimento de Energia Total - Mercado Cativo | 1.412.290 | 1.506.882 | -6,3% | 1.424.954 | -0,9% | 4.792.004 | 5.055.663 | -5,2% |
| Ativos e passivos financeiros setoriais | 169.465 | (11.962) | <-100,0% | 153.224 | 10,6% | 93.455 | (452.104) | <-100,0% |
| Suprimento de Energia Elétrica | 17.491 | 20.228 | -13,5% | 16.438 | 6,4% | 54.668 | 57.150 | -4,3% |
| Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica | 100.522 | 80.309 | 25,2% | 100.459 | 0,1% | 300.863 | 217.735 | 38,2% |
| Receita de Construção | 397.513 | 186.085 | >100,0% | 244.442 | 62,6% | 830.354 | 552.282 | 50,3% |
| Outras Receitas | 25.235 | 15.185 | 66,2% | 17.508 | 44,1% | 55.637 | 39.169 | 42,0% |
| Total - Receita Operacional Bruta | 2.122.516 | 1.796.727 | 18,1% | 1.957.025 | 8,5% | 6.126.981 | 5.469.895 | 12,0% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

A receita operacional bruta da Ampla Energia teve um aumento de 18,1% no 3T17 em relação ao 3T16, como resultado principalmente, dos seguintes efeitos:

- Aumento de R\$ 20 milhões em Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica em razão principalmente do aumento no volume de transporte de energia para o mercado livre que foi de 15,1% em relação ao 3T16;
- Aumento de R\$ 181 milhões na rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais, em função, principalmente, da contabilização de ativos regulatórios, que serão repassados no próximo reajuste tarifário em março de 2018, devido ao custo de energia real do 3T17 estar acima do que se encontra na tarifa.
- Redução de 6,3% na receita pelo fornecimento de energia total – mercado cativo, associado aos seguintes fatores:
 - Redução de 7,0% no volume de energia vendida no mercado cativo da Companhia (1.925 GWh no 3T17 versus 2.069 GWh no 3T16);
 - Efeito do Reajuste Tarifário de 2017, aplicado a partir de 15 de março de 2017, que reduziu as tarifas dos consumidores da Ampla em 6,51% em média;

Deduções da Receita

DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var.%(1) | 9M17 | 9M16 | Var.%(2) |
|---|------------------|------------------|---------------|------------------|--------------|--------------------|--------------------|---------------|
| ICMS | (375.495) | (367.898) | 2,1% | (408.835) | -8,2% | (1.283.811) | (1.314.830) | -2,4% |
| PIS | (28.366) | (26.443) | 7,3% | (28.518) | -0,5% | (96.375) | (82.436) | 16,9% |
| COFINS | (130.656) | (121.798) | 7,3% | (131.355) | -0,5% | (401.334) | (379.706) | 5,7% |
| ISS | (998) | (867) | 15,1% | (577) | 73,0% | (2.188) | (2.300) | -4,9% |
| Total - Tributos | (535.515) | (517.006) | 3,6% | (569.285) | -5,9% | (1.783.708) | (1.779.272) | 0,2% |
| Encargo Setorial CDE | (150.532) | (173.164) | -13,1% | (150.555) | -0,0% | (462.269) | (538.900) | -14,2% |
| Programa de Eficiência Energética e P&D | (10.071) | (8.988) | 12,0% | (9.654) | 4,3% | (29.693) | (31.113) | -4,6% |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL | (1.387) | (1.422) | -2,5% | (1.418) | -2,2% | (4.257) | (5.060) | -15,9% |
| Total - Encargos Setoriais | (161.990) | (183.574) | -11,8% | (161.627) | 0,2% | (496.219) | (575.073) | -13,7% |
| Total - Deduções da Receita | (697.505) | (700.580) | -0,4% | (730.912) | -4,6% | (2.279.927) | (2.354.345) | -3,2% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

As deduções da receita no 3T17 apresentaram redução de 0,4% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, como resultado, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de 11,8% nos encargos setoriais que se deve, principalmente, à redução da quota de CDE, decorrente da aprovação das cotas anuais da CDE para o ano de 2017, conforme Resolução Homologatória.
- Aumento de 3,6% (R\$ 19 milhões) nos tributos, em razão de aumento da base de cálculo dos referidos tributos.

Custos e Despesas Operacionais

CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R\$ MIL)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var.%(1) | 9M17 | 9M16 | Var.%(2) |
|--|--------------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------------|--------------|
| Custos e despesas não gerenciáveis | | | | | | | | |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | (612.119) | (499.595) | 22,5% | (598.049) | 2,4% | (1.752.329) | (1.303.012) | 34,5% |
| Encargos de Uso/de Serviço do Sistema | (92.610) | (76.665) | 20,8% | (55.353) | 67,3% | (220.378) | (263.601) | -16,4% |
| Total - Não gerenciáveis | (704.729) | (576.260) | 22,3% | (653.402) | 7,9% | (1.972.707) | (1.566.613) | 25,9% |
| Custos e despesas gerenciáveis | | | | | | | | |
| Pessoal | (33.639) | (35.903) | -6,3% | (37.619) | -10,6% | (104.748) | (115.319) | -9,2% |
| Material e Serviços de Terceiros | (101.038) | (118.448) | -14,7% | (112.731) | -10,4% | (335.806) | (359.610) | -6,6% |
| Custo na Desativação de Bens | (23.998) | (8.246) | >100,0% | (11.499) | >100,0% | (39.435) | (37.199) | 6,0% |
| Depreciação e Amortização | (77.071) | (63.866) | 20,7% | (70.176) | 9,8% | (215.106) | (187.732) | 14,6% |
| Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa | (50.412) | (82.181) | -38,7% | (60.253) | -16,3% | (151.887) | (154.970) | -2,0% |
| Provisão para Contingências | (17.085) | (29.532) | -42,1% | 8.010 | <-100,0% | (26.880) | (66.511) | -59,6% |
| Custo de Construção | (397.513) | (186.085) | >100,0% | (244.442) | 62,6% | (830.354) | (552.282) | 50,3% |
| Indenizações DIC / FIC | (7.825) | (6.326) | 23,7% | (11.360) | -31,1% | (40.627) | (48.181) | -15,7% |
| Outras Despesas/Receitas Operacionais | (12.962) | (10.554) | 22,8% | (16.287) | -20,4% | (45.138) | (34.317) | 31,5% |
| Receita de multa por impuntualidade de clientes | 10.511 | 11.057 | -4,9% | 13.115 | -19,9% | 38.020 | 39.371 | -3,4% |
| Total - Gerenciáveis | (711.032) | (530.084) | 34,1% | (543.242) | 30,9% | (1.751.961) | (1.516.750) | 15,5% |
| Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional | (1.415.761) | (1.106.344) | 28,0% | (1.196.644) | 18,3% | (3.724.668) | (3.083.363) | 20,8% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Os custos e despesas operacionais no 3T17 tiveram um incremento de 28% em relação ao 3T16, como efeito, principalmente, das seguintes variações:

Incremento nos custos e despesas não gerenciáveis (R\$ 128 milhões), explicado principalmente por:

- Aumento na energia elétrica comprada para revenda (R\$ 113 milhões):
Durante o 3T17 a Companhia apurou maiores custos com energia comprada para revenda em relação ao 3T16, devido principalmente, (i) a reajustes contratuais; (ii) maior risco hidrológico entre os trimestres devido a redução da hidrologia no país no 3T17.

Redução de 8,9% nos custos e despesas gerenciáveis, excluindo o efeito de custo de construção (R\$ 30 milhões):

- Redução de R\$ 32 milhões na provisão para créditos de liquidação duvidosa em razão, principalmente, de ajustes realizados no 3T16 para cobrir eventuais perdas na realização dos valores a receber, oriundo, sobretudo, do cenário macroeconômico adverso em conjunto com a crise do estado do Rio de Janeiro, que acarretou em maior inadimplência.
- Redução de R\$ 13 milhões na provisão para contingências em razão de reversão de provisões para cobrir perdas com processos cíveis tendo em vista a realização de acordos.
- Redução de R\$ 17 milhões nos custos de material e serviços de terceiros em razão de menores despesas com serviços de manutenção elétrica, poda de árvores e proteção e controle, tendo em vista os investimentos realizados nos últimos anos em melhoria da rede elétrica.

Parcialmente compensado por:

- Aumento de R\$ 16 milhões com custo desativação de bens, em razão, do maior volume de investimentos realizados no período direcionados à melhoria da qualidade do sistema.
- Incremento de R\$ 13 milhões em depreciação e amortização, devido ao aumento da base de intangível e imobilizado, reflexo de maiores investimentos efetuados ao longo dos últimos anos.

EBITDA

Segue abaixo a conciliação dos valores que compõem os cálculos do EBITDA e do EBIT, constantes das demonstrações financeiras da companhia, de acordo com a instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012:

CONCILIAÇÃO DO EBITDA E DO EBIT (R\$ MIL)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var.%(1) | 9M17 | 9M16 | Var.%(2) |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|----------|
| Lucro Líquido do Período | (88.229) | (72.374) | 21,9% | (86.340) | 2,2% | (253.729) | (199.067) | 27,5% |
| (+) Tributo sobre o Lucro (NE 26) | (44.187) | (32.136) | 37,5% | (43.301) | 2,0% | (124.086) | (90.548) | 37,0% |
| (+) Resultado Financeiro (NE 27) | 141.666 | 94.313 | 50,2% | 159.110 | -11,0% | 500.201 | 321.802 | 55,4% |
| (=) EBIT | 9.250 | (10.197) | <-100,0% | 29.469 | -68,6% | 122.386 | 32.187 | >100,0% |
| (+) Depreciações e Amortizações (NE 25) | 77.071 | 63.866 | 20,7% | 70.176 | 9,8% | 215.106 | 187.732 | 14,6% |
| (-) EBITDA | 86.321 | 53.669 | 60,8% | 99.645 | -13,4% | 337.492 | 219.919 | 53,5% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MIL)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var.%(1) | 9M17 | 9M16 | Var.%(2) |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|---------------|
| Receitas Financeiras | | | | | | | | |
| Renda de Aplicação Financeira | 4.063 | 5.636 | -27,9% | 2.855 | 42,3% | 16.100 | 21.807 | -26,2% |
| Receita Ativo Indenizável | 21.524 | 30.122 | -28,5% | 9.426 | >100,0% | 47.525 | 116.376 | -59,2% |
| Multas e Acréscimos Moratórios | 5.067 | 9.779 | -48,2% | 7.994 | -36,6% | 20.950 | 28.012 | -25,2% |
| Variação monetária de ativos financeiros setoriais | - | 7.102 | -100,0% | - | - | - | 17.940 | -100,0% |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap | 40.656 | 58.788 | -30,8% | 18.521 | >100,0% | 92.757 | 122.761 | -24,4% |
| Variações Monetárias e Cambiais | 859 | (37.653) | <-100,0% | 1.627 | -47,2% | 7.065 | 14.285 | -50,5% |
| Outras Receitas Financeiras | 18.281 | 16.210 | 12,8% | (604) | <-100,0% | 20.096 | 22.012 | -8,7% |
| Total - Receitas Financeiras | 90.450 | 89.984 | 0,5% | 39.819 | >100,0% | 204.493 | 343.193 | -40,4% |
| Despesas financeiras | | | | | | | | |
| Encargos de Dívidas | (85.057) | (88.844) | -4,3% | (79.259) | 7,3% | (249.936) | (256.322) | -2,5% |
| Atualização Financeira de provisão para contingências | (27.843) | (26.901) | 3,5% | (32.639) | -14,7% | (114.983) | (103.865) | 10,7% |
| Encargo de Fundo de Pensão | (11.475) | (11.862) | -3,3% | (11.474) | 0,0% | (34.424) | (35.586) | -3,3% |
| Variação monetária de passivos financeiros setoriais | (14.313) | - | - | 653 | <-100,0% | (31.160) | - | - |
| Variações Monetárias e Cambiais | (1.200) | (7.143) | -83,2% | (4.088) | -70,6% | (10.635) | (36.872) | -71,2% |
| IOF | (2.210) | (1.873) | 18,0% | (3.556) | -37,9% | (6.603) | (22.637) | -70,8% |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap | (50.546) | (22.873) | >100,0% | (27.867) | 81,4% | (122.890) | (147.701) | -16,8% |
| Outras Despesas Financeiras | (39.472) | (24.801) | 59,2% | (40.699) | -3,0% | (134.063) | (62.012) | >100% |
| Total - Despesas Financeiras | (232.116) | (184.297) | 25,9% | (198.929) | 16,7% | (704.694) | (664.995) | 6,0% |
| Total - Receitas e Despesas Financeiras | (141.666) | (94.313) | 50,2% | (159.110) | -11,0% | (500.201) | (321.802) | 55,4% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

As despesas financeiras líquidas da Ampla Energia apresentaram um aumento de R\$ 47 milhões em relação ao 3T16, como resultado das seguintes variações relevantes:

As receitas financeiras aumentaram R\$ 0.5 milhão, principalmente, pelos seguintes motivos:

* Valores não auditados pelos auditores independentes

- Aumento de R\$ 39 milhões na rubrica Variações Monetárias e Cambiais: Deve-se, principalmente, à valorização do real frente ao dólar ocorrida no 3T17, que impactou nas receitas de variações cambiais da dívida. Parte das variações monetárias e cambiais são compensadas pela receita/despesa financeira do instrumento financeiro derivativo-hedge/swap.
- Redução de R\$ 18 milhões na receita com Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap: Este valor reflete a marcação a mercado e a variação cambial da ponta ativa/ponta passiva dos derivativos (swaps). Em contrapartida, se observa também o montante de R\$ 51 milhões (Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap) nas despesas financeiras.
- Redução de R\$ 9 milhões na rubrica de receita de ativo indenizável: Essa redução é explicada, basicamente, pela redução do IPCA entre os períodos comparados, em conjunto, com a variação decorrente da implantação da resolução nº 674-Aneel ocorrida em dezembro/16. Esta resolução alterou os atributos de classificação de alguns ativos, que ocasionaram mudança de vida útil nos bens já presentes no intangível.
- Redução de R\$ 7 milhões em variação monetária de ativo financeiro setorial, cujo saldo líquido foi passivo no 3T17 enquanto em 3T16, o saldo líquido foi ativo, o que gerou uma receita financeira.

Aumento nas despesas financeiras em R\$ 48 milhões, principalmente, por:

- Aumento de 28 milhões na despesa com Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap Esta despesa reflete a marcação a mercado e a variação cambial da ponta ativa/ponta passiva dos derivativos (swaps). Em contrapartida, se observa também o montante de R\$ 41 milhões (Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap) nas receitas financeiras.
- Aumento de R\$ 15 milhões na rubrica de outras despesas financeiras em razão principalmente, do registro dos custos financeiros da operação de venda definitiva de faturas realizada no 3T17 (R\$ 23 milhões).

Tributos (IR/CSLL)

IR/CSLL (R\$ mil)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. %(1) | 9M17 | 9M16 | Var. %(2) |
|------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|-------------|----------------|---------------|--------------|
| IR e CSLL | 44.187 | 32.136 | 37,5% | 43.301 | 2,0% | 124.086 | 90.548 | 37,0% |
| Total - IR/CSLL | 44.187 | 32.136 | 37,5% | 43.301 | 2,0% | 124.086 | 90.548 | 37,0% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

As rubricas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) no 3T17 registraram um aumento de receita de R\$ 12 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, tendo em vista o aumento no prejuízo fiscal no período.

Endividamento

INDICADORES DE ENDIVIDAMENTO*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. %(1) | 9M17 | 9M16 | Var. %(2) |
|---|-----------|-----------|--------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Dívida Intercompany (R\$ mil) | 2.088.901 | 1.167.211 | 79,0% | 1.742.143 | 19,9% | 2.088.901 | 1.167.211 | 79,0% |
| Dívida com Terceiros (R\$ mil) | 1.801.670 | 2.002.976 | -10,1% | 1.713.028 | 5,2% | 1.801.670 | 2.002.976 | -10,1% |
| Dívida bruta (R\$ mil) | 3.890.571 | 3.170.187 | 22,7% | 3.455.171 | 12,6% | 3.890.571 | 3.170.187 | 22,7% |
| (-) Disponibilidades - Caixa e Equivalentes (R\$ mil) | 122.786 | 194.221 | -36,8% | 107.758 | 13,9% | 122.786 | 194.221 | -36,8% |
| Dívida líquida (R\$ mil) | 3.767.785 | 2.975.966 | 26,6% | 3.347.413 | 12,6% | 3.767.785 | 2.975.966 | 26,6% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

(3) EBITDA e Encargo de Dívida acumulado nos últimos 12 meses

A dívida bruta da Ampla incrementou R\$ 720 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente por: (i) captação de R\$ 82 milhões junto ao BNDES, de R\$ 250 milhões junto ao Itaú e R\$ 736 milhões com a Enel Brasil; (ii) provisão de encargos de R\$ 239 milhões, (iii) variações monetária de R\$ 19 milhões; (iv) capitalização de encargos sobre dívida subordinada de R\$ 140 milhões; parcialmente compensados, pelas (v) amortizações em torno de R\$ 546 milhões e pagamento de encargos em cerca de R\$ 193 milhões ocorridos entre os períodos.

A Ampla Energia encerrou o 3T17 com o custo médio da dívida (12 meses) em 12,07% a.a.*, ou CDI + 1,03% a.a.

Em março de 2017, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Standard & Poor's reafirmou os ratings 'BB' na escala global e 'brAA-' na Escala Nacional Brasil atribuídos à Companhia. A perspectiva desses ratings em ambas as escalas permanece negativa. Foram reafirmados também os ratings 'brAA-' atribuídos às 6ª, 7ª e 8ª emissões de debêntures da empresa.

Colchão de Liquidez[†]

Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, a Companhia tem a seu dispor R\$ 100 milhões em linhas de crédito abertas com bancos em caráter irrevogável (linhas comprometidas), além de R\$ 50 milhões em limites abertos de conta garantida para utilização em operações de curto prazo. Adicionalmente, a Ampla tem autorização da Aneel para contratação de operações de mútuo com seu grupo controlador por até R\$ 2,20 bilhões com prazo até 10 de dezembro de 2019, dos quais, em 30 de setembro de 2017, estavam disponíveis o montante de R\$ 425 milhões. O colchão de liquidez tem sido utilizado pela Companhia com o objetivo de cobrir o déficit de caixa ocasionado principalmente para financiamento de investimentos.

Índices Financeiros – Covenants

Conforme descrito na Nota Explicativa nºs 16 e 17 das informações trimestrais referentes ao 3º trimestre de 2017, a Companhia está sujeita à manutenção de determinados índices financeiros, calculados trimestralmente, com base em suas informações trimestrais, os quais foram atingidos em 30 de setembro de 2017. Segue abaixo o cálculo dos *covenants* financeiros exigidos nas debêntures de emissão da Ampla (6ª, 7ª, 8ª. Emissões).

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Cálculo dos Indicadores Financeiros*

3T17

| | |
|--|----------------|
| Lucro (prejuízo) Líquido | (276.494) |
| (-) Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | 127.909 |
| (-) Resultado Financeiro | (621.718) |
| (-) Provisões para Contingências | (13.721) |
| (-) Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa | (211.522) |
| (-) Depreciação e Amortização | (280.521) |
| EBITDA 12 Meses | 723.079 |

| | |
|---|------------------|
| Empréstimos e Financiamentos | 1.222.471 |
| Debêntures | 579.199 |
| Mútuos com partes relacionadas (não subordinados) | 748.964 |
| (-) Caixa e Equivalente de Caixa | 112.007 |
| (-) Aplicações Financeiras | 10.779 |
| (-) Depósito em garantias de financiamento | - |
| Dívida Financeira Líquida | 2.427.848 |

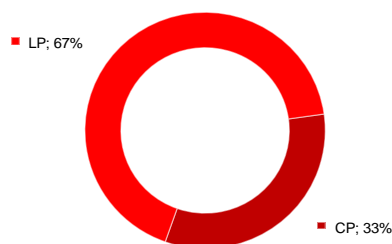
| | |
|--|----------------|
| Encargos de dívida não subordinada | 237.857 |
| Variações Monetárias | 5.162 |
| (-) Renda de Aplicações Financeiras | 19.829 |
| Despesa Financeira Líquida (12 meses) | 223.190 |

| | |
|---------------------------|------------------|
| Patrimônio Líquido | 2.021.931 |
|---------------------------|------------------|

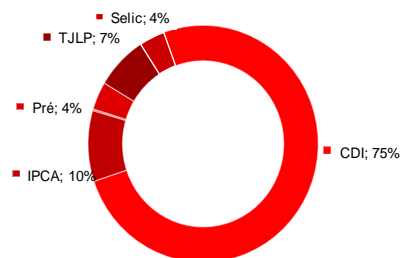
Covenants Financeiros

| | |
|---|------|
| Dívida Fin. Líquida/EBITDA - Limite Máx. 3,50 | 3,36 |
| EBITDA/Despesa Fin. Líquida - Limite Mín. 1,75 | 3,24 |
| Dívida Fin. Líquida/(Dívida Fin. Líquida + PL) - Limite Máx. 0,60 | 0,55 |

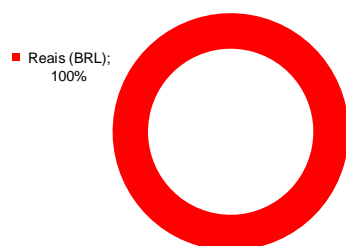
Abertura da Dívida Bruta - CP e LP
Posição Final em set/17



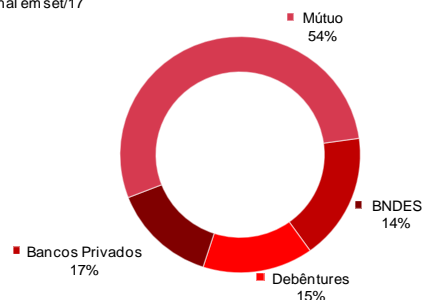
Abertura da Dívida Bruta - Indexadores
Posição Final em set/17



Abertura da Dívida Bruta - Moedas
Posição Final em set/17

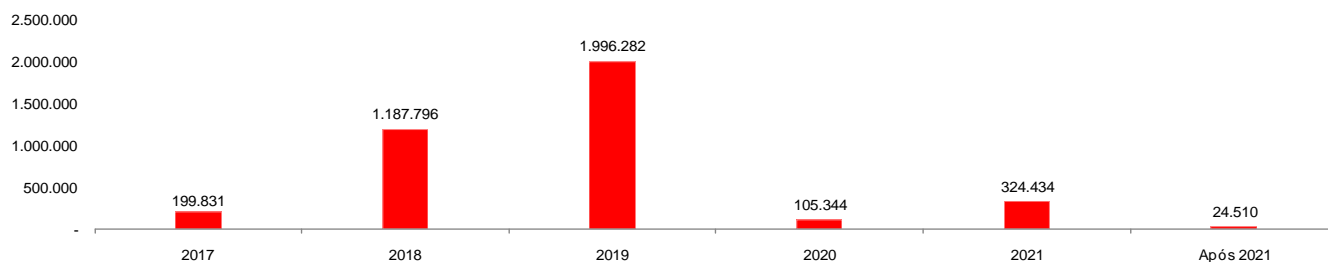


Abertura da Dívida Bruta - Credor
Posição Final em set/17



Curva de Amortização (R\$ Mil)

Posição Final em set/17



Investimentos

INVESTIMENTOS (R\$ MIL)* (3)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. %(1) | 9M17 | 9M16 | Var. %(2) |
|-------------------------------|----------------|----------------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| Novas Conexões | 119.238 | 63.058 | 89,1% | 63.388 | 88,1% | 244.960 | 158.347 | 54,7% |
| Rede | 247.599 | 134.976 | 83,4% | 130.865 | 89,2% | 449.099 | 373.010 | 20,4% |
| Combate às Perdas | 26.076 | 33.748 | -22,7% | 26.153 | -0,3% | 79.603 | 123.446 | -35,5% |
| Qualidade do Sistema Elétrico | 221.523 | 101.228 | >100,0% | 104.712 | >100,0% | 369.496 | 249.564 | 48,1% |
| Outros | 47.002 | 20.975 | >100,0% | 34.609 | 35,8% | 128.071 | 78.696 | 62,7% |
| Variação de Estoque | 50.244 | (26.502) | <-100,0% | 18.165 | >100,0% | 80.113 | (38.583) | <-100,0% |
| Total Investido | 464.083 | 192.507 | >100,0% | 247.027 | 87,9% | 902.243 | 571.470 | 57,9% |
| Aportes / Subsídios | (72.025) | (5.693) | >100,0% | (370) | >100,0% | (78.745) | (16.109) | >100,0% |
| Investimento Líquido | 392.058 | 186.814 | >100,0% | 246.657 | 58,9% | 823.498 | 555.361 | 48,3% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

Mercado Bursátil

COTAÇÃO DE FECHAMENTO (R\$/ AÇÃO)*

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var. %(1) | 9M17 | 9M16 | Var. %(2) |
|-------------------------|-------|-------|--------|-------|-----------|-------|-------|-----------|
| Ordinárias - ON (CBEE3) | 60,00 | 32,00 | 87,5% | 45,50 | 31,9% | 60,00 | 32,00 | 87,5% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

5

TEMAS RELEVANTES

Bandeiras Tarifárias vigentes em 30 de setembro de 2017

A partir janeiro de 2015, as contas de energia incorporaram os efeitos do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O sistema possui três bandeiras: verde, amarela e vermelha, que indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de eletricidade.

Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo;

Bandeira amarela: condições de geração menos favoráveis.

- Até 28/02/2015 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;
- De 01/03/2015 à 31/01/2016 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 2,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;
- De 01/02/2016 à 31/01/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;
- A partir de 01/02/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 2,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.203/2017)

Bandeira vermelha: condições mais custosas de geração.

- Até 28/02/2015 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 3,00 para cada 100 kWh consumidos;
- De 01/03 até 31/08/2015 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 5,50 para cada 100 kWh consumidos;
- De 01/09/2015 à 31/01/2016 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 4,50 para cada 100 kWh consumidos;
- De 01/02/2016 à 31/01/2017 - A tarifa passou a ter dois patamares de acréscimo (R\$ 3,00 ou R\$ 4,50 para cada 100 kWh consumidos);
- A partir de 01/02/2017 - A tarifa dos dois patamares passou a ser R\$ 3,00 (patamar 1) e R\$ 3,50 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos. (REH 2.203/2017)

Preço-Teto do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)

Em 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou novos limites do PLD de 2015. Reduziu o limite máximo de R\$823/MWh para R\$388/MWh e incrementou o limite mínimo de R\$16/MWh para R\$30/MWh. A decisão foi resultado de um amplo debate, que teve início com a Consulta Pública n.º 09/2014 e, posteriormente, a Audiência Pública n.º 54/2014. Os novos preços passaram a vigorar a partir da primeira semana de janeiro de 2015.

Em 15 de dezembro de 2015, a Resolução Homologatória n.º 2.002 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2016. O PLD máximo foi fixado em R\$ 422,56 /MWh e o valor mínimo em R\$ 30,25/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de Janeiro de 2016.

Em 13 de dezembro de 2016, a Resolução Homologatória n.º 2.190 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2017. O PLD máximo foi fixado em R\$ 533,82/MWh e o valor mínimo em R\$ 33,68/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2017.

Assinatura do 6º Aditivo ao Contrato de Concessão e Reajuste Tarifário Anual

Em 14 de março de 2017, a Ampla assinou o 6º Aditivo ao Contrato de Concessão com as novas regras conforme resultados das Audiências Públicas (AP) n.º 095 e 058. Nessas audiências foram discutidas a regulamentação e a aplicação dos procedimentos tarifários a serem adotados para as distribuidoras que assinarem, por opção, o termo aditivo com as novas regras, de acordo com o Despacho n.º 2.194/2016. Dentre os principais temas contemplados no Aditivo, que visa contribuir para a sustentabilidade da atividade de concessão da Companhia, estão: (i) a trajetória de perdas não técnicas que irá compor as tarifas até 2019; (ii) a trajetória para adequação dos indicadores de qualidade do serviço que deverão ser atendidos pela Companhia e (iii) a antecipação da próxima Revisão Tarifária de março de 2019 para março de 2018. As novas regras já foram aplicadas no reajuste tarifários de 2017.

De acordo com o seu contrato de concessão, a Companhia teve seu reajuste tarifário em 15 de março de 2017. O reajuste tarifário médio foi de -6,51%, conforme homologado na Resolução Homologatória n.º 2.207, de 14 de março de 2017. Para os consumidores de baixa tensão, o reajuste foi, em média, -6,24%. Já para os clientes de média e alta tensão, o índice foi, em média, -7,12%.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

ANEXO 1: DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

DEMONSTRATIVO DE RESULTADO (R\$ MIL)

| | 3T17 | 3T16 | Var. % | 2T17 | Var.%(1) | 9M17 | 9M16 | Var.%(2) |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|-------------------|
| Receita Operacional | 2.122.516 | 1.796.727 | 18,1% | 1.957.025 | 8,5% | 6.126.981 | 5.469.895 | 12,0% |
| Fornecimento de Energia | 1.355.950 | 1.455.769 | -6,9% | 1.377.485 | -1,6% | 4.629.435 | 4.905.891 | -5,6% |
| Ativos e passivos financeiros setoriais | 169.465 | (11.962) | <-100,0% | 153.224 | 10,6% | 93.455 | (452.104) | <-100,0% |
| Baixa Renda | 12.070 | 10.160 | 18,8% | 4.691 | >100,0% | 26.014 | 31.413 | -17,2% |
| Subvenção CDE - Desconto Tarifário | 44.270 | 40.953 | 8,1% | 42.778 | 3,5% | 136.555 | 118.359 | 15,4% |
| Suprimento de Energia Elétrica | 17.491 | 20.228 | -13,5% | 16.438 | 6,4% | 54.668 | 57.150 | -4,3% |
| Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica | 100.522 | 80.309 | 25,2% | 100.459 | 0,1% | 300.863 | 217.735 | 38,2% |
| Receita de Construção | 397.513 | 186.085 | >100,0% | 244.442 | 62,6% | 830.354 | 552.282 | 50,3% |
| Outras Receitas | 25.235 | 15.185 | 66,2% | 17.508 | 44,1% | 55.637 | 39.169 | 42,0% |
| Deduções da Receita | (697.505) | (700.580) | -0,4% | (730.912) | -4,6% | (2.279.927) | (2.354.345) | -3,2% |
| ICMS | (375.495) | (367.898) | 2,1% | (408.835) | -8,2% | (1.283.811) | (1.314.830) | -2,4% |
| PIS | (28.366) | (26.443) | 7,3% | (28.518) | -0,5% | (96.375) | (82.436) | 16,9% |
| COFINS | (130.656) | (121.798) | 7,3% | (131.355) | -0,5% | (401.334) | (379.706) | 5,7% |
| ISS | (998) | (867) | 15,1% | (577) | 73,0% | (2.188) | (2.300) | -4,9% |
| Encargo Setorial CDE | (150.532) | (173.164) | -13,1% | (150.555) | -0,0% | (462.269) | (538.900) | -14,2% |
| Programa de Eficiência Energética e P&D | (10.071) | (8.988) | 12,0% | (9.654) | 4,3% | (29.693) | (31.113) | -4,6% |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL | (1.387) | (1.422) | -2,5% | (1.418) | -2,2% | (4.257) | (5.060) | -15,9% |
| Receita Operacional Líquida | 1.425.011 | 1.096.147 | 30,0% | 1.226.113 | 16,2% | 3.847.054 | 3.115.550 | 23,5% |
| Custo do Serviço / Despesa Operacional | (1.415.761) | (1.106.344) | 28,0% | (1.196.644) | 18,3% | (3.724.668) | (3.083.363) | 20,8% |
| Custos e despesas não gerenciáveis | (704.729) | (576.260) | 22,3% | (653.402) | 7,9% | (1.972.707) | (1.566.613) | 25,9% |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | (612.119) | (499.595) | 22,5% | (598.049) | 2,4% | (1.752.329) | (1.303.012) | 34,5% |
| Encargos de Uso/de Serviço do Sistema | (92.610) | (76.665) | 20,8% | (55.353) | 67,3% | (220.378) | (263.601) | -16,4% |
| Custos e despesas gerenciáveis | (711.032) | (530.084) | 34,1% | (543.242) | 30,9% | (1.751.961) | (1.516.750) | 15,5% |
| Pessoal | (33.639) | (35.903) | -6,3% | (37.619) | -10,6% | (104.748) | (115.319) | -9,2% |
| Material e Serviços de Terceiros | (101.038) | (118.448) | -14,7% | (112.731) | -10,4% | (335.806) | (359.610) | -6,6% |
| Custo de Desativação de Bens | (23.998) | (8.246) | >100,0% | (11.499) | >100,0% | (39.435) | (37.199) | 6,0% |
| Depreciação e Amortização | (77.071) | (63.866) | 20,7% | (70.176) | 9,8% | (215.106) | (187.732) | 14,6% |
| Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa | (50.412) | (82.181) | -38,7% | (60.253) | -16,3% | (151.887) | (154.970) | -2,0% |
| Provisão para Contingências | (17.085) | (29.532) | -42,1% | 8.010 | <-100,0% | (26.880) | (66.511) | -59,6% |
| Custo de Construção | (397.513) | (186.085) | >100,0% | (244.442) | 62,6% | (830.354) | (552.282) | 50,3% |
| Indenizações DIC / FIC | (7.825) | (6.326) | 23,7% | (11.360) | -31,1% | (40.627) | (48.181) | -15,7% |
| Outras Despesas/Receitas Operacionais | (12.962) | (10.554) | 22,8% | (16.287) | -20,4% | (45.138) | (34.317) | 31,5% |
| Receita de multa por impuntualidade de clientes | 10.511 | 11.057 | -4,9% | 13.115 | -19,9% | 38.020 | 39.371 | -3,4% |
| EBITDA (3) | 86.321 | 53.669 | 60,8% | 99.645 | -13,4% | 337.492 | 219.919 | 53,5% |
| Margem EBITDA | 6,06% | 4,90% | 1,16 p.p | 8,13% | -2,07 p.p | 8,77% | 7,06% | 1,71 p.p |
| Margem EBITDA ex- Receita da Construção | 8,40% | 5,90% | 2,50 p.p | 10,15% | -1,75 p.p | 11,19% | 8,58% | 2,61 p.p |
| Resultado do Serviço | 9.250 | (10.197) | <-100,0% | 29.469 | -68,6% | 122.386 | 32.187 | >100,0% |
| Resultado Financeiro | (141.666) | (94.313) | 50,2% | (159.110) | -11,0% | (500.201) | (321.802) | 55,4% |
| Receita Financeira | 90.450 | 89.984 | 0,5% | 39.819 | >100,0% | 204.493 | 343.193 | -40,4% |
| Renda de Aplicação Financeira | 4.063 | 5.636 | -27,9% | 2.855 | 42,3% | 16.100 | 21.807 | -26,2% |
| Receita Ativo Indenizável | 21.524 | 30.122 | -28,5% | 9.426 | >100,0% | 47.525 | 116.376 | -59,2% |
| Multas e Acréscimos Moratórios | 5.067 | 9.779 | -48,2% | 7.994 | -36,6% | 20.950 | 28.012 | -25,2% |
| Variação monetária de ativos financeiros setoriais | - | 7.102 | -100,0% | - | - | - | 17.940 | -100,0% |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap | 40.656 | 58.788 | -30,8% | 18.521 | >100,0% | 92.757 | 122.761 | -24,4% |
| Variações Monetárias e Cambiais | 859 | (37.653) | <-100,0% | 1.627 | -47,2% | 7.065 | 14.285 | -50,5% |
| Outras Receitas Financeiras | 18.281 | 16.210 | 12,8% | (604) | <-100,0% | 20.096 | 22.012 | -8,7% |
| Despesas financeiras | (232.116) | (184.297) | 25,9% | (198.929) | 16,7% | (704.694) | (664.995) | 6,0% |
| Encargos de Dívidas | (85.057) | (88.844) | -4,3% | (79.259) | 7,3% | (249.936) | (256.322) | -2,5% |
| Atualização Financeira de provisão para contingências | (27.843) | (26.901) | 3,5% | (32.639) | -14,7% | (114.983) | (103.865) | 10,7% |
| Encargo de Fundo de Pensão | (11.475) | (11.862) | -3,3% | (11.474) | 0,0% | (34.424) | (35.586) | -3,3% |
| Variações Monetárias e Cambiais | (1.200) | (7.143) | -83,2% | (4.088) | -70,6% | (10.635) | (36.872) | -71,2% |
| Variação monetária de passivos financeiros setoriais | (14.313) | - | - | 653 | <-100,0% | (31.160) | - | - |
| IOF | (2.210) | (1.873) | 18,0% | (3.556) | -37,9% | (6.603) | (22.637) | -70,8% |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap | (50.546) | (22.873) | >100,0% | (27.867) | 81,4% | (122.890) | (147.701) | -16,8% |
| Outras Despesas Financeiras | (39.472) | (24.801) | 59,2% | (40.699) | -3,0% | (134.063) | (62.012) | >100,0% |
| Lucro Antes dos Tributos e Participações | (132.416) | (104.510) | 26,7% | (129.641) | 2,1% | (377.815) | (289.615) | 30,5% |
| Tributos (IR e CSLL) | 44.187 | 32.136 | 37,5% | 43.301 | 2,0% | 124.086 | 90.548 | 37,0% |
| Lucro Líquido do Período | (88.229) | (72.374) | 21,9% | (86.340) | 2,2% | (253.729) | (199.067) | 27,5% |
| Margem Líquida | -6,19% | -6,60% | 0,41 p.p | -7,04% | 0,85 p.p | -6,60% | -6,39% | -0,21 p.p |
| Margem Líquida ex- Receita de Construção | -8,59% | -7,95% | -0,64 p.p | -8,80% | 0,21 p.p | -8,41% | -7,77% | -0,64 p.p |
| Lucro(prejuízo) por Ação (R\$/ação) | (0,900) | (1,125) | -20,0% | (0,880) | 2,2% | (2,587) | (1,292) | >100,0% |

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

(3) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações

* Valores não auditados pelos auditores independentes

ANEXO 2: BALANÇOS PATRIMONIAIS (IFRS)

BALANÇOS PATRIMONIAIS

| ATIVOS | 9M17 | 2016 |
|---|------------------|------------------|
| CIRCULANTE | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 112.007 | 251.357 |
| Títulos e valores mobiliários | 10.779 | 53.772 |
| Consumidores | 634.134 | 736.365 |
| Consumidores - serviços prestados | 85.527 | 84.519 |
| Ativos financeiros setoriais | - | - |
| Subvenção CDE - desconto tarifário | 336.592 | 277.512 |
| Cauções e depósitos | 92.973 | 63.601 |
| Tributos a compensar | 110.202 | 74.643 |
| Serviço em Curso | 73.471 | 65.426 |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP | - | 787 |
| Outros créditos | 82.399 | 125.425 |
| Total do ativo circulante | 1.538.084 | 1.733.407 |
| NÃO CIRCULANTE | | |
| Consumidores | 55.698 | 59.261 |
| Ativos financeiros setoriais | 34.861 | - |
| Depósitos vinculados a litígios | 232.851 | 223.325 |
| Tributos a compensar | 101.233 | 125.300 |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP | - | 10.316 |
| Tributos diferidos | 490.989 | 369.898 |
| Ativo indenizável (concessão) | 2.813.448 | 2.242.355 |
| Imobilizado | 62.186 | 71.552 |
| Intangível | 3.311.676 | 3.268.616 |
| Total do ativo não circulante | 7.102.942 | 6.370.623 |
| TOTAL DOS ATIVOS | 8.641.026 | 8.104.030 |
| PASSIVO | | |
| CIRCULANTE | | |
| Fornecedores e outras contas a pagar | 827.254 | 688.858 |
| Empréstimos e financiamentos | 924.080 | 373.422 |
| Debêntures | 340.080 | 416.918 |
| Salários, Provisões e encargos sociais | 40.811 | 42.546 |
| Obrigações fiscais | 120.509 | 124.301 |
| Dividendos a pagar | 46.515 | 46.515 |
| Passivos financeiros setoriais | 34.178 | 19.042 |
| Taxa regulamentares | 400.694 | 339.189 |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP | 837 | 13.510 |
| Outras obrigações | 51.205 | 83.549 |
| Total do passivo circulante | 2.786.163 | 2.147.850 |
| NÃO CIRCULANTE | | |
| Fornecedores e outras contas a pagar | 385 | 162 |
| Empréstimos e financiamentos | 2.317.923 | 1.878.665 |
| Debêntures | 239.119 | 560.325 |
| Passivos financeiros setoriais | - | 41.439 |
| Obrigações com benefícios pós-emprego | 472.947 | 493.335 |
| Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 670.476 | 603.705 |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP | 68.532 | 62.615 |
| Taxa regulamentares | 63.228 | 46.087 |
| Outras obrigações | 322 | - |
| Total do passivo não circulante | 3.832.932 | 3.686.333 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 2.021.931 | 2.269.847 |
| TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO E PASSIVOS | 8.641.026 | 8.104.030 |

* Valores não auditados pelos auditores independentes