

## **Relatório Anual da Administração da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra**

**CERIS: Há 44 anos iluminando os lares de seus Cooperados e Consumidores.**

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra - CERIS é a empresa responsável pela distribuição de energia elétrica em parte dos municípios de: São Lourenço da Serra, Itapecerica da Serra, Embu Guaçu, Juititaba e um pequeno ramal em São Paulo há mais de quatro décadas.

Estamos sempre em busca de melhorias, fazendo investimentos, e superando desafios, sempre com o objetivo de prestar os melhores serviços aos nossos consumidores atendidos pela CERIS.

## Relatório da Administração

Senhoras e Senhores Consumidores,

A seguir, apresentamos o relatório das principais atividades desenvolvidas no decorrer do exercício de 2014.

As Demonstrações apresentadas a seguir já foram elaboradas tomando como base as novas regras Contábeis, Fiscais e Societárias, mudanças estas adotadas pelo Brasil para adequar-se a convergência ao IFRS, Contabilidade Internacional.

Em anexo estão as demonstrações contábeis: Balanço Social, Demonstração do Valor Adicionado-DVA e Demonstração do Fluxo de Caixa, ferramentas de relevância para a divulgação do desempenho da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra – CERIS perante a sociedade, parceiros, investidores, órgão regulador e clientes.

Cumprimos as determinações específicas de Demonstração de Resultado, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, as quais são compatíveis com os princípios fundamentais de contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, apesar de sermos uma Cooperativa.

## Carta do Presidente

Prezados Cooperados, Consumidores e Colaboradores,

2014, primeiro ano de nossa diretoria, eu e todos os meus diretores não estamos satisfeitos com os resultados.

Sabemos que o resultado financeiro negativo não foi por falta de dedicação nossa e nem da equipe de colaboradores.

Poderia relatar diversos motivos, o que, infelizmente, não iria modificar o resultado. Temos que adaptar-nos à realidade do momento e continuar a fazer o melhor para, hoje, com 44 anos, continuar crescendo e melhorando cada vez mais o fornecimento de energia elétrica.

Somos 16 (dezesseis) cooperativas de distribuição de energia no Estado de São Paulo e estamos em décimo lugar em faturamento.

Todas juntas, através de nossa federação FECOERESP, estamos pleiteando condições mais favoráveis junto à ANEEL, uma vez que as concessionárias têm condições melhores que as permissionárias.

Mesmo distante destes resultados, tivemos um crescimento de 3,99% no número de instalações, ou seja, 182 novos consumidores, totalizando 5159 em 2014.

Agradeço a dedicação de nossos diretores, do conselho fiscal e de todos os colaboradores da CERIS que exercem papel fundamental no cumprimento e funcionamento de nossa Cooperativa.

Fico a disposição para qualquer esclarecimento necessário.

Grato,

Joao Batista Schupp  
Presidente

## **Cenário**

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra é uma Distribuidora de Energia Elétrica que fornece energia na cidade de São Lourenço da Serra, Itapecerica da Serra, Embu-Guaçu, Juquitiba e pequeno ramal de São Paulo, seguindo as normas da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Prestamos os melhores serviços há mais de 44 anos e, para isso, valorizamos o corpo funcional da CERIS onde focamos:

- Cargos e Salários;
- Treinamento em Primeiros Socorros;
- Avaliação dos Resultados;
- Programa de Habilitação Profissional;
- Investimento em Treinamento Técnico;
- Programa de Qualidade Total e
- Segurança e Medicina no Trabalho.

A empresa CERIS foi certificada no ano de 2011, conforme Norma NBR ISO 9001, e no ano de 2012 e 2013 obteve a recertificação incluindo também a certificação da coleta de dados e apuração de indicadores de continuidade individuais e coletivos na distribuição de energia elétrica e Tratamento de Reclamações, na área de permissão da CERIS, em atendimento à Resolução da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL nº 414/2010.

A política de qualidade, busca a melhoria continua através da capacitação e treinamento dos nossos colaboradores, para atender os requisitos regulamentares do cliente, bem como, as demais partes interessadas na área de Distribuição de Energia Elétrica atendidas pela CERIS.

### **Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica**

A CERIS distribui energia elétrica na área definida pela poligonal, nos municípios de São Lourenço da Serra, Itapecerica da Serra, Embu-Guaçu, Juquitiba e pequena parte de São Paulo, zona urbana e parte da zona rural. Atualmente, possui 5.159 consumidores divididos em 24% de consumidores urbanos e 76% de consumidores rurais.

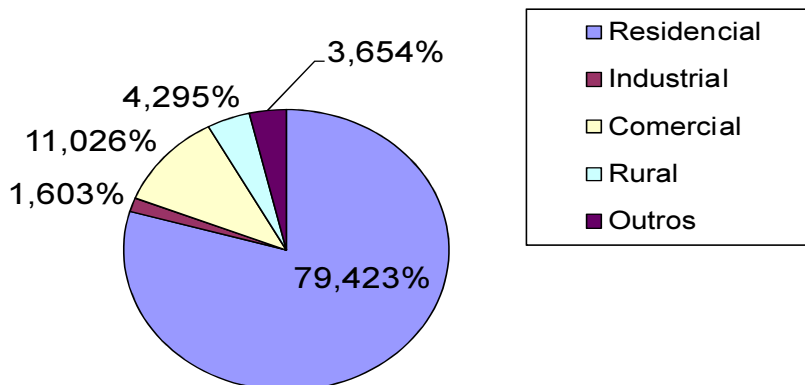
Atualmente não atendemos a nenhum Consumidor que já detenha o Status de “Consumidor Livre”.

**.Ligação de Consumidores** - foram realizadas, no ano de 2014, 190 novas ligações, sendo 182 Residenciais, 3 Comerciais e 5 Iluminação Pública, totalizando 5.159 consumidores atendidos.

**.Comportamento do Mercado** - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da AES Eletropaulo S/A e participação do Programa Governamental PROINFA.

Consumo por classe de consumidores - em GWh

Classe	2014	2013	%
Residencial	12,39	11,95	3,68
Industrial	0,25	0,56	(55,36)
Comercial	1,72	1,52	13,16
Rural	0,67	0,66	1,52
Outros	0,57	0,54	5,56
<b>Total</b>	<b>15,60</b>	<b>15,23</b>	<b>2,43</b>



Balço Energético em GWh		
	2014	2013
<b>Geração própria</b>	0	0
<b>AES - Eletropaulo S/A</b>	17.810	16.526
<b>PROINFA</b>	429,96	265
<b>Total</b>	<b>18.239</b>	<b>16.791</b>
Disponibilidade		
<b>Consumidores - distribuição</b>	<b>5.159</b>	<b>4.961</b>
<b>Direta</b>		
Consumidores livres	0	0
Concessionárias	0	0
Energia Contratual	0	0
Energia de curto prazo	0	0
<b>Fornecimento e suprimento</b>	<b>15.600</b>	<b>15.231</b>
<b>Perdas e diferenças</b>	<b>14,47%</b>	<b>9,29%</b>

**Distribuição Direta por Classe de Consumo** – A CERIS não distribuiu energia de forma direta no exercício 2014, caracterizando seu mercado, 100% de Consumidores Cativos.

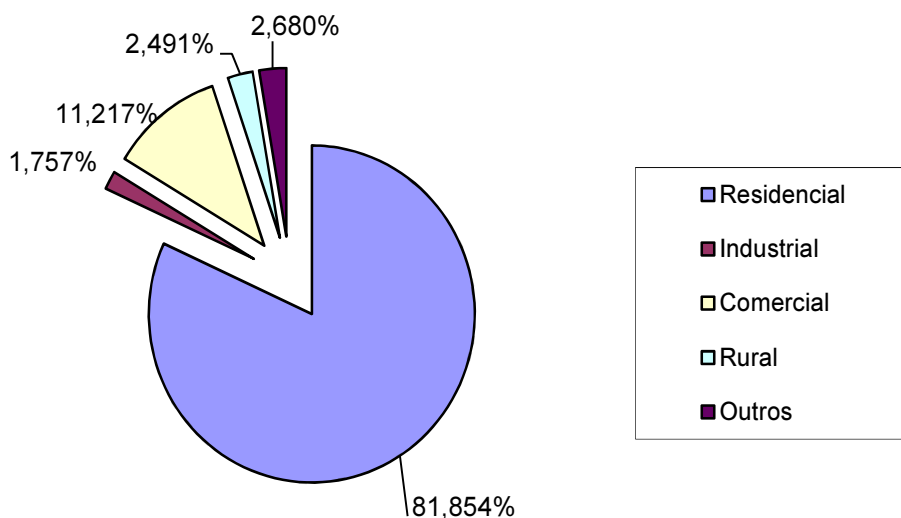
Com relação a este mercado cativo, tivemos um acréscimo de (2,43)% comparando-se com o desempenho do exercício anterior. A classe que teve maior crescimento foi a Comercial com 13,16% em relação ao exercício anterior.

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

**Receita** - A receita bruta decorrente do fornecimento de energia elétrica faturada no exercício, importou em R\$ 5.500,05 mil, conforme quadro a seguir:

**Receita Bruta em R\$ mil**

Classe	2014	2013	%
Residencial	4.502,01	5.125,97	(12,17)
Industrial	96,66	190,68	(49,31)
Comercial	616,93	640,93	(3,74)
Rural	137,03	148,22	(7,55)
Outros	147,42	162,80	(9,45)
<b>Total</b>	<b>5.500,05</b>	<b>6.268,60</b>	<b>(12,26)</b>



**Número de Consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2014, apresentou um crescimento de 3,99% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

**Número de consumidores**

Classe	2014	2013	%
Residencial	4.988	4.799	3,94
Industrial	1	1	0,00
Comercial	81	75	8,00
Rural	36	38	-5,26
Outros	53	48	10,42
<b>Total</b>	<b>5.159</b>	<b>4.961</b>	<b>3,99</b>

**Tarifas** - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica, em dezembro de 2014, atingiu R\$ 270,72/MWh, com decréscimo de 15,32 % com relação a dezembro de 2013.

<u>Classe</u>	<u>em R\$/MWh</u>
Residencial	276,41
Industrial	304,12
Comercial	277,97
Rural	193,29
Poder público	278,33
Outros	166,59

**OBS: Os valores abaixo demonstrados estão expressos em (Reais/mil).**

<b>Composição da Tarifa</b>	<b>Residencial</b>	<b>Comercial</b>	<b>Industrial</b>	<b>Rural</b>	<b>Poder Público</b>	<b>Outros</b>
Tarifa aplicada	4.241,04	580,71	91,18	122,92	59,84	75,59
<b>Impostos</b>	<b>933,89</b>	<b>129,64</b>	<b>19,60</b>	<b>50,50</b>	<b>13,57</b>	<b>29,40</b>
PIS	16,87	2,34	0,35	0,91	0,25	0,53
COFINS	77,86	10,81	1,63	4,21	1,13	2,45
ISSQN	3,59	0,50	0,08	0,19	0,05	0,11
ICMS	835,58	116,00	17,53	45,18	12,14	26,30
<b>Taxas</b>	<b>171,89</b>	<b>23,86</b>	<b>3,61</b>	<b>9,30</b>	<b>2,50</b>	<b>5,41</b>
Fiscalização	15,59	2,16	0,33	0,84	0,23	0,49
P&D	16,05	2,23	0,34	0,87	0,23	0,51
PEE	16,05	2,23	0,34	0,87	0,23	0,51
CDE	45,59	6,33	0,96	2,47	0,66	1,44
PROINFA	78,61	10,91	1,65	4,25	1,14	2,47
Compensação financeira	-	-	-	-	-	-
Custo da energia comprada p/revenda	(180,47)	(25,05)	(3,79)	(9,76)	(2,62)	(5,68)
<b>Encargos de uso da rede elétrica</b>	-	-	-	-	-	-
Despesas de pessoal	2.222,85	308,58	46,65	120,20	32,29	69,97
Outras despesas operacionais	1.020,96	141,73	21,42	55,21	14,83	32,14
<b>Tarifa bruta da concessionária (*)</b>	<b>3.135,26</b>	<b>427,21</b>	<b>67,98</b>	<b>63,12</b>	<b>43,77</b>	<b>40,78</b>
<b>Resultado</b>	<b>71,91</b>	<b>1,95</b>	<b>3,70</b>	<b>(102,53)</b>	<b>(0,73)</b>	<b>(55,65)</b>

**(\*) Representa a equivalência em relação à tarifa, que gera recursos para suprir os investimentos, além dos Impostos de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido.**

**Qualidade do Fornecimento** - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor).

A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

<b>Ano</b>	<b>DEC (horas)</b>	<b>FEC (interrupções)</b>	<b>Tempo de espera (horas)</b>
2009	0,00	0,00	0,00
2010	103,36	38,51	3,29
2011	91,75	34,15	3,52
2012	79,08	30,43	2,59
2013	91,75	29,47	2,59
2014	120,56	32,86	2,59

**OBS:** A ANEEL definiu e publicou através da Resolução Autorizativa nº 3.974/2013, com vigência a partir de 01/01/2014 para compensação aos consumidores quando da transgressão.

**Atendimento ao Consumidor** – A CERIS participou no ano de 2006 a 2007 do Programa Luz para todos, atendendo 221 propriedades cujo investimento foi de R\$ 862.503,00. Atualmente os domicílios na área de atuação da CERIS estão totalmente atendidos, visto que estamos em área de preservação total de manancial cujas ligações somente são atendidas após a apresentação da “carta de anuência” emitido pela Secretaria do Meio Ambiente para comprovação de propriedade devidamente regularizada.

### **Tecnologia da Informação**

Seguindo o processo de modernização dos últimos anos, a CERIS segue na atualização de seu sistema comercial, com implementação gradativa da fatura instantânea de consumidores residenciais e comerciais e em operação da leitura remota de consumo e demanda do consumidor industrial e de gestão interna, contando com novas ferramentas de banco de dados e métodos mais aprimorados. Conta também com equipamentos mais modernos, primando por aquisições menos nocivos à saúde e contribuindo para o meio ambiente com equipamentos que possuem normas aprovadas por órgãos ambientais. Os 04 (quatro) religadores automatizado está conectado 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrado remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia para esse circuito. Está em desenvolvimento o site para informação com maiores detalhes e possibilitar o uso por seus clientes para impressão da 2ª via da fatura.

A Empresa continua investindo no aumento do seu parque tecnológico, com o projeto de adquirir novos servidores para ampliação do sistema telefônico de atendimento a consumidores e maior agilidade em seus serviços, aumentando a capacidade dos novos sistemas que estão em desenvolvimento, e, também, a nova demanda de consumidores que será atendida pela Empresa.



## Desempenho Econômico-Financeiro

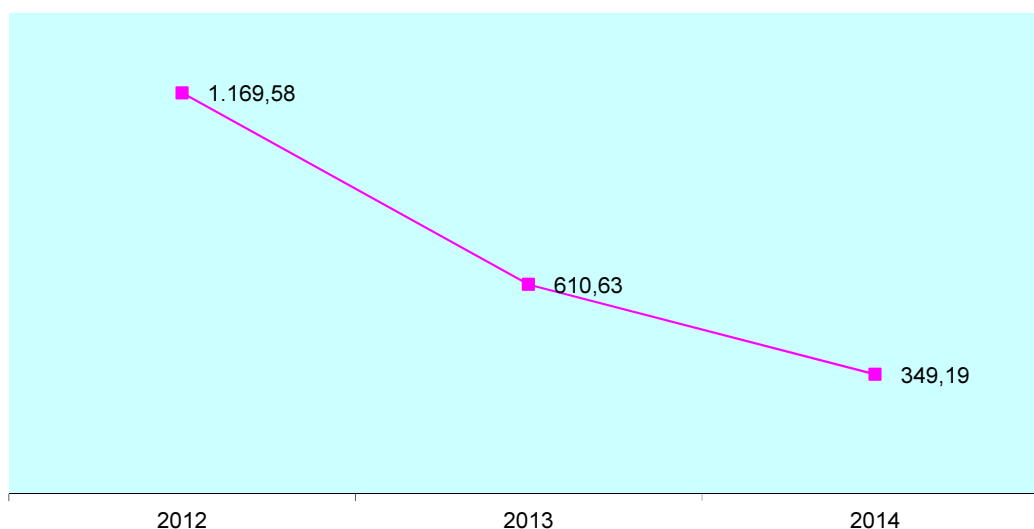
Em 2014, as Sobras / Perdas e Lucros / Prejuízos foram de (R\$ 81,35) (Reais/mil), contra uma Sobra / Perdas e Lucros / Prejuízos de R\$ 153,24 (Reais/mil) em 2013, ocasionando uma redução nos Resultados na ordem de 153,09% negativos.

A Receita Operacional Líquida atingiu R\$ 4.021,61 (Reais/mil), inferior em 11,79% em relação a 2013, que foi de R\$ 4.559,32 (Reais/mil).

O Custo Operacional totalizou em 2014, R\$ 3.830,18 (Reais/mil), -12,90 % inferior em relação a 2013 que foi de R\$ 4.397,38 (reais/mil). Houve uma redução do Patrimônio Líquido do exercício de -0,75% em relação a 2013.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 349,19 (Reais/mil), inferior em 42,82% a 2013, que foi de R\$ 610,63 (Reais/mil), conforme variação abaixo:

### EBITDA OU LAJIDA - Legislação Societária

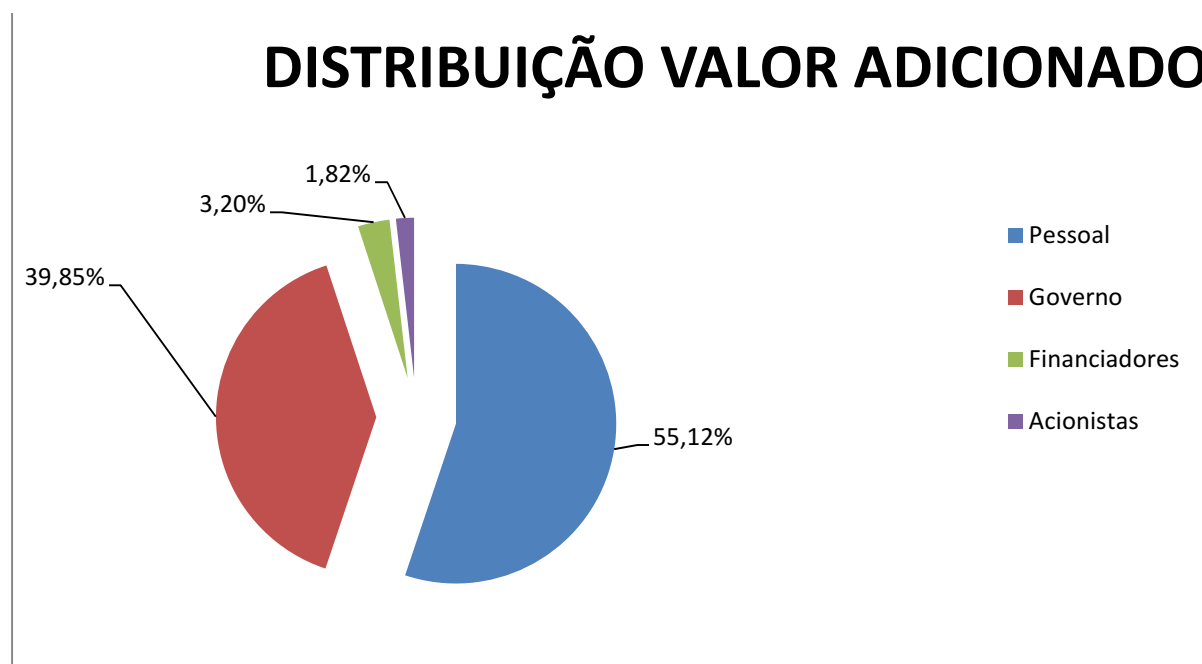


**Investimentos:** Em 2014, os investimentos da Permissionária importaram em R\$ 481,89 (Reais/mil), 24,96% inferior em relação a 2013 que foi de 242,21 (Reais/mil), conforme a seguir:

	Investimentos - R\$ mil		
	2014	2013	%
Obras de Geração	0,00	0,00	0,00
Obras de Transmissão	0,00	0,00	0,00
<b>Obras de Distribuição</b>	<b>481,89</b>	<b>642,21</b>	<b>-24,96</b>
Obras	218,23	254,22	-14,16
Ligações e Medições	209,39	296,46	-29,37
Veículos	0,00	89,32	-100,00
Equipamento Geral	54,27	2,21	2.355,66
Instalações Gerais	0,00	0,00	0,00
Edificações	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>481,89</b>	<b>642,21</b>	<b>-24,96</b>

**Captações de Recursos:** Os investimentos de 2014 foram realizados somente com recursos próprios.

**Valor Adicionado:** Em 2014, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela CERIS foi de R\$ 4.418,04 Reais/mil), representando 82,61% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



**Composição Acionária:** Em 31 de dezembro de 2014, o Capital Social da CERIS era de R\$ 4.065,31 (Reais/mil), composto por 406.530.658 cotas, assim distribuídas:

<b>Cotistas</b>	<b>Cotas</b>	<b>%</b>
Cooperados	406.530.658	100,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
<b>TOTAL</b>	<b>406.530.658</b>	<b>100,00</b>

**OBS: A CERIS tem 3.756 Cooperados e nenhum deles detêm mais do que 5% do capital total.**

**Relações com o Mercado** A CERIS, com incentivo da ANEEL, participa de eventos, mantém contato com outras Permissionárias e com as modificações do Setor Elétrico.

A CERIS objetiva manter seus funcionários sempre atualizados, incentivando na participação de seminários, cursos técnicos, jurídicos, administrativos entre outros, fazendo que haja aprimoramento referente aos assuntos do Setor Elétrico. Sempre valorizando:

- A satisfação do cliente;
- O crescimento dos colaboradores;
- As parcerias;
- A honestidade e a lealdade;
- O trabalho, a competência e a responsabilidade;

- A iniciativa e a criatividade;
- A gestão participativa e empreendedora.

#### **Gestão**

**Planejamento Empresarial:** Esta Permissionária prioriza o cumprimento da Regulação, dando ênfase aos direitos da energia elétrica para todos. A CERIS faz planejamentos de curto, médio e longo prazo, objetivando uma Empresa organizada, resultando em clientes satisfeitos.

A CERIS, na medida do possível, procura realizar reuniões entre a administração e demais setores da Empresa, para que o funcionário que participa de algum evento possa compartilhar com os demais suas novas experiências.

## A CERIS em Números

<b>Atendimento</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>%</b>
Número de consumidores	5159	4.961	3,99
Número de empregados	47	49	(4,08)
Número de consumidores por empregado	110	101	8,91
Número de localidades atendidas	5	5	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	1	1	0,00
Número de postos de arrecadação	6	9	-33,33
<b>Mercado</b>			
Área de concessão (km <sup>2</sup> )	235,64	235,64	0
Geração própria (GWh)	0	0	0
Demanda máxima (kW)	2.938	2.956	-0,61
Distribuição direta (GWh)	15,60	15,23	2,43
Consumo residencial médio (kWh/ano)	2.459,92	2.441,38	0,76
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	270,72	319,94	(15,38)
<b>Total</b>			
Residencial	276,41	330,15	(16,28)
Comercial	277,97	333,74	(16,71)
Industrial	304,12	266,40	14,16
Rural	193,29	215,78	(10,42)
Suprimento	0	0	0
DEC (horas)	120,56	91,75	31,40
População atendida - Urbana (em milhares de habitantes)	6,08	5,94	2,36
<b>População atendida - Rural (em milhares de habitantes)</b>	<b>19,13</b>	<b>18,31</b>	<b>4,48</b>
FEC (número de interrupções)	32,86	29,47	<b>11,50</b>
Número de reclamações por 1.000 consumidores	15,72	12,59	<b>24,86</b>

<b>Operacionais</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>%</b>
Número de usinas em operação	0	0	0
Número de subestações	0	0	0
Linhas de transmissão (km)	0	0	0
Linhas de distribuição (km)	468,72	466,62	0,45
Capacidade instalada (MW)	22,19	22,13	0,27

### **Financeiros**

Receita operacional bruta (R\$ mil)	5.296,11	6.122,37	(13,50)
Receita operacional líquida (R\$ mil)	4.021,61	4.559,32	(11,79)
Margem operacional do serviço líquida (%)	31,69%	34,28%	(7,56)
EBITDA OU LAJIDA	349,19	610,63	(42,81)
Lucro líquido (R\$ mil)	(81,35)	153,24	(153,09)
Lucro líquido por mil cotas	(0,08)	0,15	(153,09)
Patrimônio líquido (R\$ mil)	9.875,92	9.950,40	(0,75)
Valor patrimonial por cota R\$	0,01	0,01	0
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	(0,82)	1,54	(153,49)
<b>Endividamento do patrimônio líquido (%)</b>	<b>10,88%</b>	<b>15,26%</b>	<b>(28,72)</b>
Em moeda nacional (%)	10,88%	15,26%	(28,72)
Em moeda estrangeira (%)	0,00%	0,00%	0,00

### **Indicadores de Performance**

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Salário Médio dos Funcionários (Reais/mil)	4,13	2,80
Energia Gerada / Comprada por Funcionário (MWh)	388,06	346,35
Energia Gerada / Comprada por Consumidor (MWh)	3,54	3,42
Retorno de Ativos por Unidade:	0,01	(0,02)

## Balanço Social

### Recursos Humanos

Em 2014, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra. – CERIS procurou desenvolver seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Colaborou financeiramente, nos ensinamentos profissionalizantes, diretamente ligados às atividades afins e também, cursos de reciclagem conforme Norma Regulamentadora nº. 10 (Portaria nº. 598/2004).

Mantém convênios com Planos de Saúde; Créditos de financiamento junto ao Banco do Brasil e Distribuição de cestas básica mensal e presentes natalinos para cada colaborador.

### Responsabilidade Social

A CERIS contribui sempre que solicitado com os eventos culturais desenvolvidos pelo poder municipal, Igreja, Escolas, tais como: Festas Juninas, corrida de São Silvestre, datas comemorativas (dia das mães, natal). Temos como propósito, auxiliar as comunidades abrangidas pela nossa área de permissão através de patrocínios, inclusive disponibilizando a nossa infraestrutura.

**CIPA CERIS:** Os membros da CIPA na CERIS abordam temas relacionados à prevenção de acidentes, saúde, primeiros socorros etc.. São feitas reuniões mensais, realizadas no escritório da CERIS e os membros da CIPA orientam todos os colaboradores, verificando se os mesmos estão fazendo uso adequado dos equipamentos disponibilizados pela Empresa (EPI's e EPC's) obedecendo os padrões de segurança.

**Educação:** A CERIS reembolsa parte das despesas com mensalidades de seus empregados para cursos profissionalizantes, até o limite de R\$ 0,30 (Reais/mil) mensais por empregado, quando cursado em estabelecimento regular de ensino, e até 50% do valor da mensalidade para formação superior (graduação e pós).

#### Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra

CNPJ: 57.384.943/0001-82

#### Demonstração do Balanço Social - 2014 e 2013

(Valores expressos em milhares de reais)

	2014			2013		
	R\$ mil			R\$ mil		
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)			4.021,61			4.559,32
Lucro Operacional (LO)			43,46			(84,07)
Folha de Pagamento Bruta (FPB)			2.459,83			2.184,97
			<u>% sobre</u>			<u>% sobre</u>
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>	<u>R\$ mil</u>	<u>FPB</u>	<u>RL</u>	<u>R\$ mil</u>	<u>FPB</u>	<u>RL</u>
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Encargos sociais compulsórios	566,01	23,01%	14,07%	515,99	23,62%	11,32%

Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	132,80	5,40%	3,30%	337,80	15,46%	7,41%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	5,88	0,24%	0,15%	5,88	0,27%	0,13%
Educação - Auxílio educação	5,17	0,21%	0,13%	1,80	0,08%	0,04%
Capacitação e desenvolvimento profissional	47,77	1,94%	1,19%	35,12	1,61%	0,77%
Auxílio creche	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Vale-transporte - excedente	6,29	0,26%	0,16%	4,42	0,20%	0,10%
Outros Benefícios	359,84	14,63%	8,95%	26,83	1,23%	0,59%
<b>Total</b>	<b>1.123,76</b>	<b>45,68%</b>	<b>27,94%</b>	<b>927,84</b>	<b>42,46%</b>	<b>20,35%</b>
			<u>% sobre</u>			<u>% sobre</u>

### 3 - Indicadores sociais externos

	<u>R\$ mil</u>	<u>LO</u>	<u>RL</u>	<u>R\$ mil</u>	<u>LO</u>	<u>RL</u>
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	20,78	47,81%	0,52%	19,47	-23,16%	0,43%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>20,78</b>	<b>47,81%</b>	<b>0,52%</b>	<b>19,47</b>	<b>-23,16%</b>	<b>0,43%</b>
					-	
Tributos - excluídos encargos sociais	1.176,60	2707,32 %	29,26%	1.343,50	1598,07 %	29,47%
					-	
<b>Total</b>	<b>1.197,38</b>	<b>2755,13 %</b>	<b>29,77%</b>	<b>1.362,97</b>	<b>1621,23 %</b>	<b>29,89%</b>
			<u>% sobre</u>			<u>% sobre</u>

### 4 - Indicadores ambientais

	<u>R\$ mil</u>	<u>LO</u>	<u>RL</u>	<u>R\$ mil</u>	<u>LO</u>	<u>RL</u>
Desapropriações de terras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
<b>Relacionamento com a operação da empresa</b>						
Programa Social de Eletricidade Rural	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	44,64	102,72%	1,11%	38,16	87,80%	0,95%

Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	18,00	41,42%	0,45%	38,60	-45,91%	0,85%
Museu Ecológico	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
<b>Total</b>	<b>62,64</b>	<b>144,13%</b>	<b>1,56%</b>	<b>76,76</b>	<b>-91,30%</b>	<b>1,68%</b>

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	em unidade s	em unidades
<b>5 - Indicadores do corpo funcional</b>		
<b>Empregados no final do período</b>	<b>47</b>	<b>49</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>		
Superior e extensão universitária	3	3
Ensino médio	20	20
Ensino fundamental	26	26
<b>Faixa etária dos empregados</b>		
Abaixo de 30 anos	8	8
De 30 até 45 anos (exclusive)	19	19
Acima de 45 anos	22	22
<b>Admissões durante o período</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de mulheres	33,33%	33,33%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de gerentes	50,00%	50,00%
<b>Negros que trabalham na empresa</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de negros	25,00%	25,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de gerentes	25,00%	25,00%
<b>Portadores de deficiência física</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>	<b>78</b>	<b>85</b>
<b>Estagiários</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial

<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>	<b>10,10</b>	<b>10,31</b>
Maior remuneração	7,78	7,22
Menor remuneração	0,77	0,70
<b>Acidentes de trabalho</b>	<b>2</b>	<b>3</b>



Demonstração do Fluxo de Caixa

COOP. ELETRIFICAÇÃO DA REG. ITAPECERICA DA SERRA - CERIS

CNPJ no. 57.384.943/0001-82

Demonstração do Fluxo de Caixa Dos Exercícios Findos

em 31 de Dezembro de 2014 e 2013

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2014	2013
Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais		
Recebimentos de Consumidores	5.318,52	6.676,91
Pagamentos a Fornecedores	-1.761,00	-1.618,80
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	-565,01	-477,55
Salários e Encargos Sociais	-1.777,43	-1.659,87
Caixa Gerada pelas Operações	1.215,08	2.920,69
Encargos Setoriais	-170,59	-318,83
Juros Pagos	-6,45	-8,50
Tributos Federais (IRPJ, CSLL, IRRF, PIS, COFINS)	-801,48	-773,57
Tributos Estaduais (ICMS)	-978,40	-1.141,48
Tributos Municipais (COSIP, ISSQN)	-4,55	-4,16
Fluxo de Caixa Antes dos Itens Extraordinários	-746,39	674,15
Imposto de Renda na Fonte sobre Dividendos Recebidos	0,00	0,00
Indenizações	-36,41	-26,35
Associações e Convênios	0,00	0,00
Viagens	-15,17	-14,03
Outras Receitas	873,48	103,83
Caixa Líquida Provenientes das Atividades Operacionais	75,51	737,60
Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos		
Aquisição da Subsidiária Líquido da Caixa Incluída na Aquisição.	0,00	0,00
Compra de Ativo Imobilizado	-306,18	-642,36
Recebido pela Venda de Imobilizado	0,00	0,00
Juros Recebidos	0,00	0,00
Titulos de Capitalização	-100,00	0,00
Dividendos Recebidos	0,00	0,15
Caixa Líquida usada nas Atividades de Investimentos	-406,18	-642,21
Fluxos de Caixa das Atividades Financeiras		
Recebido pela Emissão de Ações de Capital	0,00	0,00
Recebido por Empréstimo a Longo Prazo	0,00	0,00

Devolução de Adiantamentos por Funcionários	0,00	0,00
Devolução (Adiantamento) a Fornecedor	0,00	0,00
Receitas de Aplicações Financeiras	236,54	206,63
Recebimentos de Empréstimos	0,00	0,00
Pagamentos de Empréstimos	-33,99	-34,00
Cheques Devolvidos	0,00	0,00
Dividendos Pagos	0,00	0,00
Despesas Bancárias	-85,57	-84,20
Outras Devoluções	0,00	0,00
	<hr/>	<hr/>
Caixa Líquida usada nas Atividades Financeiras	116,98	88,43
Redução Líquido no Caixa e Equivalentes à Caixa	-213,69	183,82
Caixa e Equivalentes à Caixa no Começo do Período	<u>3.045,73</u>	<u>2.861,91</u>
Caixa e Equivalentes à Caixa no Fim do Período	<u>2.832,04</u>	<u>3.045,73</u>
Varição pelo Caixa	-213,69	183,82

## Demonstração do Valor Adicionado

COOP. ELETR. DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS

CNPJ: 57.384.943/0001-82

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos

em 31 de Dezembro de 2014 e 2013

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	
	2014	2013
<b>Receitas</b>	<b>5.347,99</b>	<b>6.115,23</b>
Venda de energia e serviços	5.296,11	6.122,38
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	51,88	(7,15)
Resultado não operacional	0,00	0,00
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>-499,41</b>	<b>(1.279,34)</b>
Insumos consumidos		
Outros insumos adquiridos	126,48	(134,54)
Material e serviços de terceiros	(625,89)	(1.144,80)
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>4.848,58</b>	<b>4.835,89</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>(430,54)</b>	<b>(416,12)</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>4418,04</b>	<b>4.419,77</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>-118,27</b>	<b>286,70</b>
Receitas (Despesas) financeiras	-118,27	286,70
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>4.299,77</b>	<b>4.706,47</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>2.459,83</b>	<b>2.184,97</b>
Remunerações	1.926,63	1.634,62
Encargos sociais (exceto INSS)	137,25	148,69
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	245,97	116,17
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	100,47
Convênio assistencial e outros benefícios	233,28	

		283,27
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-83,30	-98,25
Provisão trabalhista	0,00	0,00
<b>Governo</b>	<b>1.778,32</b>	<b>2.231,10</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	503,84	477,33
ICMS	1.052,74	1.208,28
Imposto de renda e contribuição social	-	41,26
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	221,74	504,23
<b>Financiadores</b>	<b>142,98</b>	<b>137,15</b>
Juros e variações cambiais	6,45	8,14
Aluguéis	136,53	129,01
<b>Acionistas</b>	<b>(81,36)</b>	<b>153,25</b>
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	-81,36	153,25
<b>Valor adicionado (médio) por empregado</b>	<b>91,48</b>	<b>96,05</b>

## Conciliação de Ativo Financeiro e Intangível Societário com o ativo imobilizado regulatório – ICPC 01 E OCPC 05.

### IMOBILIZADO

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica da cooperativa, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contrato de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição elétrica, abrangendo:

(a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro indenizável por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente; e

(b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível em virtude de a sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de energia pelos consumidores.

O Ativo Imobilizado da permissionária está composto da seguinte forma:

	<u>Legislação Societária</u>	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
<u>Em Serviço Societário</u>	<u>1.861,65</u>	<u>1.981,91</u>
<u>Ativo Financ. da Concessão</u>	<u>1.211,83</u>	<u>1.063,01</u>
<u>Ativo Intangível da Concessão</u>	<u>3.483,83</u>	<u>3.611,91</u>
<u>Ativo Intangível em Curso</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<u>Reavaliação Regulatória Compulsória</u>	<u>5.586,75</u>	<u>5.996,51</u>
	<u>-</u>	<u>-</u>
<u>Sob Total</u>	<u>12.144,06</u>	<u>12.653,34</u>
<u>Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica</u>	<u>-220,32</u>	<u>-213,31</u>
<u>Sub Total</u>	<u>-220,32</u>	<u>-213,31</u>
<u>Total</u>	<u>11.923,74</u>	<u>12.440,03</u>
<u>Ativo Imobilizado Societário</u>	<u>5.345,50</u>	<u>5.380,50</u>
<u>Ativo Imob. Regulatório</u>	<u>11.923,74</u>	<u>12.440,03</u>

### Agradecimentos

Findando o exercício social de 2014, queremos agradecer à DEUS, aos membros da Diretoria, e, estender esse agradecimento a todos os clientes, consultores, fornecedores, parceiros e demais envolvidos direta ou indiretamente em nossa política de qualidade, conforme segue: garantir o cumprimento da política da qualidade; satisfazer as necessidades de nossos clientes internos, externos e cooperados; envolver todos os colaboradores com a política da qualidade; atender os requisitos regulamentares, normativos e legislações pertinentes.

Nosso muito obrigado!

São Lourenço da Serra, 28 de março de 2015.

A Administração

## Demonstrações Contábeis 2014

### DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATORIAS

#### BALANÇOS PATRIMONIAL REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO

	2014			2013		
	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
<b>ATIVO</b>						
<b>Circulante</b>	<b>4.214,57</b>	<b>(210,16)</b>	<b>4.424,73</b>	<b>4.702,62</b>	<b>(250,42)</b>	<b>4.953,04</b>
Consumidores, concessionárias e permissonárias	841,61		841,61	833,49		833,49
Despesas pagas antecipadamente	30,39	(210,16)	240,55	29,99	(250,42)	280,41
Outros Ativos Circulantes não afetados	3.342,57		3.342,57	3.839,14		3.839,14
<b>Não circulante</b>	<b>1.169,58</b>	<b>991,50</b>	<b>178,08</b>	<b>958,89</b>	<b>849,71</b>	<b>109,18</b>
Consumidores, concessionárias e permissonárias	0,00		0,00	0,00		0,00
Créditos fiscais diferidos	0,00		0,00	0,00		0,00
Despesas pagas antecipadamente	0,00		0,00	0,00		0,00
Ativo Financeiro da Concessão	991,50	991,50	0,00	849,71	849,71	0,00
Outros Ativos não Circulantes não afetados	178,08		178,08	109,18		109,18
<b>Investimentos</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>1.193,02</b>	<b>(10.674,38)</b>	<b>11.867,40</b>	<b>1.278,05</b>	<b>(11.094,07)</b>	<b>12.372,12</b>
Em serviço	2.081,66	(15.552,07)	17.633,73	2.093,34	(15.438,46)	17.531,80
(-) Reintegração Acumulada	(888,64)	5.489,99	(6.378,63)	(816,29)	4.980,32	(5.796,61)
Em curso	0,00	(612,30)	612,30	1,00	(635,93)	636,93
<b>Intangíveis</b>	<b>4.152,47</b>	<b>4.096,14</b>	<b>56,33</b>	<b>4.315,75</b>	<b>4.247,84</b>	<b>67,91</b>
Em serviço	3.540,16	3.483,83	56,33	3.679,82	3.611,91	67,91
Em curso	612,31	612,31	0,00	635,93	635,93	0,00
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>10.729,64</b>	<b>(5.796,90)</b>	<b>16.526,54</b>	<b>11.255,31</b>		<b>17.502,25</b>
<b>PASSIVO</b>						
<b>Circulante</b>	<b>615,00</b>	<b>(59,18)</b>	<b>674,18</b>	<b>1.219,04</b>	<b>(65,49)</b>	<b>1.284,53</b>
Passivos Regulatórios	0,00	(59,18)	59,18	0,00	(65,49)	65,49
Outros passivos circulantes não						

afetados	615,00		615,00	1.219,04		1.219,04
<b>Não circulante</b>	<b>238,72</b>	<b>0,00</b>	<b>238,72</b>	<b>85,87</b>	<b>0,00</b>	<b>85,87</b>
Passivos Regulatórios	0,00		0,00	0,00		0,00
Outros passivos não circulantes não afetados	238,72		238,72	85,87		85,87
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>9.875,92</b>	<b>(5.737,72)</b>	<b>15.613,64</b>	<b>9.950,40</b>	<b>(6.181,45)</b>	<b>16.131,85</b>
Capital Social	4.065,31		4.065,31	4.058,44		4.058,44
Reserva de capital	0,00	(446,59)	446,59	0,00	153,25	(153,25)
Reserva de lucro	5.515,00	0,00	5.515,00	5.936,60	(18,76)	5.955,36
Dividendo adicionado proposto	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação Compulsoria Regulatoria	295,61	(5.291,13)	5.586,74	0,00	(5.996,51)	5.996,51
Lucro (prejuízo) acumulado	0,00	0,00	0,00	(44,64)	(319,43)	274,79
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LIQUIDO</b>	<b>10.729,64</b>	<b>(5.796,90)</b>	<b>16.526,54</b>	<b>11.255,31</b>	<b>(6.246,94)</b>	<b>17.502,25</b>

**DEMONSTRAÇÃO REGULATÓRIA DO RESULTADO DO EXERCÍCIO**

R\$ Mil	2014			2013		
	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>5.270,08</b>	<b>(45,75)</b>	<b>5.315,83</b>	<b>6.122,38</b>	<b>(119,37)</b>	<b>6.241,75</b>
Fornecimento de Energia Elétrica	374,00		374,00	1.962,65		1.962,65
Suprimento de Energia Eletrica	0,00		0,00	0,00		0,00
Energia Elétrica de Curto Prazo	0,00		0,00	0,00		0,00
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	4.733,93		4.733,93	4.131,87		4.131,87
Receita de Atividade Não Vinculada	0,00		0,00	0,00		0,00
Outras Receitas Vinculadas	162,15	(45,75)	207,90	27,86	(119,37)	147,23
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>(1.274,48)</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.274,48)</b>	<b>(1.563,05)</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.563,05)</b>
<b>Tributos e Encargos</b>	<b>(1.176,60)</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.176,60)</b>	<b>(1.343,50)</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.343,50)</b>
Federais	(119,34)		(119,34)	(130,98)		-130,98
Estaduais e Municipais	(1.057,26)		(1.057,26)	(1.212,52)		-1212,52
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(97,88)</b>	<b>0,00</b>	<b>(97,88)</b>	<b>(219,55)</b>	<b>0,00</b>	<b>(219,55)</b>
Reserva Global de Reversão - RGR	0,00		0,00	(14,64)		(14,64)
Pesquisa e Desenvolvimento - P & D	(20,22)		(20,22)	(23,19)		(23,19)
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(57,44)		(57,44)	(104,47)		(104,47)
Conta de Consumo de Combustíveis- CCC	0,00		0,00	(53,99)		(53,99)
Programa de Eficiência Energética - PEE	(20,22)		(20,22)	(23,25)		(23,25)
Outros Encargos (Energia de Reserva e CCC Adicional)	0,00		0,00	0,00		0,00
<b>RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA.</b>	<b>3.995,60</b>	<b>(45,75)</b>	<b>4.041,35</b>	<b>4.559,33</b>	<b>(119,37)</b>	<b>4.678,70</b>
<b>CUSTOS NAO GERENCIÁVEIS - Parcela 'A'</b>	<b>(141,78)</b>	<b>(250,47)</b>	<b>108,69</b>	<b>(246,01)</b>	<b>0,00</b>	<b>(246,01)</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(23,10)	(250,47)	227,37	(146,39)		(146,39)
Energia Elétrica Comprada para Revenda - Proinfa	(99,04)		(99,04)	(79,16)		(79,16)
Encargos de Uso do Sistema de Transmissão / Distrib.	0,00		0,00	0,00		0,00
Taxa de Fiscalização	(19,64)		(19,64)	(20,47)		(20,47)
CFURH	0,00		0,00	0,00		0,00
<b>Matéria-Prima/Insumo para Geração de Energia Elétrica</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Combustíveis	0,00		0,00	0,00		0,00
(-) Subvenção - CCC	0,00		0,00	0,00		0,00
<b>RESULTADO ANTES DOS CUSTOS GERENCIAVEIS</b>	<b>3.853,82</b>	<b>(296,22)</b>	<b>4.150,04</b>	<b>4.313,33</b>	<b>(119,37)</b>	<b>4.432,70</b>



<b>CUSTOS GERENCIÁVEIS- Parcela "B"</b>	<b>(3.810,53)</b>	<b>511,39</b>	<b>(4.321,92)</b>	<b>(4.397,38)</b>	<b>(27,32)</b>	<b>(4.370,06)</b>
Pessoal	(2.800,54)		(2.800,54)	(2.515,76)		(2.515,76)
Administradores	(163,12)		(163,12)	(146,51)		(146,51)
Serviço de Terceiros	(633,64)		(633,64)	(728,10)		(728,10)
Material	(284,11)		(284,11)	(322,63)		(322,63)
Arrendamentos e Alugueis	(136,53)		(136,53)	(129,01)		(129,01)
Tributos	(24,83)		(24,83)	(23,17)		(23,17)
Seguros	(59,19)		(59,19)	(53,10)		(53,10)
Outros	169,87	215,79	(45,92)	(36,35)	(27,32)	(9,03)
(-) Recuperação de Despesas	0,00		0,00	0,00		0,00
Doações, Contribuições e Subvenções	(20,78)		(20,78)	(19,47)		(19,47)
Provisão Devedores Duvidosos	51,88		51,88	(7,15)		(7,15)
Reversao da Provisão Devedores Duvidosos	0,00		0,00	0,00		0,00
Provisao - Outras	521,00		521,00	0,00		0,00
Depreciação	(430,54)	295,60	(726,14)	(416,13)		(416,13)
Amortização	0,00		0,00	0,00		0,00
Despesa da Atividade Não Vinculada	0,00		0,00	0,00		0,00
<b>RESULTADO DA ATIVIDADE DA CONCESSÃO</b>	<b>43,29</b>	<b>215,17</b>	<b>(171,88)</b>	<b>(84,06)</b>	<b>(146,69)</b>	<b>62,63</b>
<b>RESULTADO EXTRA-CONCESSÃO</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>
Receita Financeira	347,15		347,15	311,48		311,48
Despesa Financeira	(471,87)		(471,87)	(32,91)		(32,91)
Resultado de Equivalencia Patrimonial	0,00		0,00	0,00		0,00
Resultado Não Operacional	0,07	114,39	(114,32)	(0,00)	43,23	(43,23)
<b>LUCRO (PREJUIZO) ANTES IRRJ/CSLL</b>	<b>(81,35)</b>	<b>329,56</b>	<b>(410,91)</b>	<b>194,50</b>	<b>(103,46)</b>	<b>297,96</b>
Imposto de Renda	0,00		0,00	(25,79)		(25,79)
Contribuição Social	0,00		0,00	(15,47)		(15,47)
Participações e Contribuições à Entidade de Prev. Privada	0,00		0,00	0,00		0,00
Reversão de Juros sobre o Capital Próprio	0,00		0,00	0,00		0,00
<b>LUCRO (PREJUIZO)</b>	<b>(81,35)</b>		<b>(410,91)</b>	<b>153,25</b>		<b>256,71</b>

**NOTAS CONCILIATORIAS E EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATORIAS****1 Consumidores concessionárias e permissionárias**

	2.014			2.013		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Descontos TUST E TUSD	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Descontos Irrigação e Aquicultura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subsídios Baixa Renda	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Compen. Financ. Interrup. Fornecimento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros Ajustes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

OBS: Não houve valores referentes a Consumidores concessionários e permissionários referentes aos itens acima no exercício de 2013 e 2014.

**2 Despesas pagas antecipadamente**

Parcela "A"						
CVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Revisão Tarifária	169,55	0,00	169,55	195,87	0,00	195,87
Sobrecontratação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subvenção baixa renda - perdas	24,64	0,00	24,64	24,64	0,00	24,64
Neutralidade dos encargos setoriais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diferenças PLPT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros componentes Financeiros	46,35	0,00	46,35	59,90	0,00	59,90
	240,54	0,00	240,54	280,41	0,00	280,41

OBS:NÚMEROS APURADOS E RECONHECIDOS CONFORME DETERMINAÇÃO REGULATÓRIA, DEVIDAMENTE RECONHECIDOS NO RESULTADO DO EXERCÍCIO.

**3 Créditos fiscais diferidos**

	2.014	2.013
IRPJ Diferido		
CSLL Diferido		
PIS Diferido		
COFINS Diferido		

Não houveram créditos fiscais diferidos nos exercícios de 2013 e 2014.

**4 Investimentos**

	2.014	2.013
	0,00	0,00
	0,00	0,00

OBS: Nos exercícios de 2013 e 2014 não houve investimentos.

**5 Imobilizado**

	<b>2.014</b>	<b>2.013</b>
<b>Em serviço</b>	<b>17.854,07</b>	<b>17.745,12</b>
Terrenos	20,00	20,00
Reservatório, Barragem e Adutoras	0,00	0,00
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	1.007,78	1.007,78
Máquinas e Equipamentos	16.002,90	15.890,73
Veículos	753,67	763,49
Móveis e Utensílios	69,72	63,12
<b>(-) Reintegração Acumulada</b>	<b>-6.378,64</b>	<b>-5.796,61</b>
Reservatório, Barragem e Adutoras	0,00	0,00
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-234,17	-200,31
Máquinas e Equipamentos	-5.563,96	-5.083,74
Veículos	-538,18	-468,70
Móveis e Utensílios	-42,33	-43,86
<b>Em curso</b>	<b>612,31</b>	<b>636,94</b>
Terrenos		
Reservatório, Barragem e Adutoras		
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-0,64	-0,64
Máquinas e Equipamentos	78,16	67,50
Veículos	2,85	2,85
Móveis e Utensílios	-0,98	-1,08
A Ratear		
Estudos e Projetos		
Transformação, Fabricação e Reparo de Materiais		
Material em Depósito	526,14	561,53
Compras em Andamemo	6,78	6,78
Adiantamento a Fornecedores	0,00	0,00
Depósitos Judiciais		
<b>Total do Imobilizado</b>	<b>12.087,74</b>	<b>12.585,45</b>
<b>6 Intangível</b>	<b>56,33</b>	<b>67,91</b>
Em serviço	56,33	67,91
Em curso	0,00	0,00
	12.087,74	12.585,45
Obrigações Especiais vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-220,32	-213,31
<b>TOTAL DO IMOBILIZADO LÍQUIDO</b>	<b>11.923,75</b>	<b>12.440,05</b>

## 7 Passivos Regulatórios

	2.014			2.013		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Parcela "A"						
CVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Revisão Tarifária	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Descontos TUSD e irrigação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reajuste Tarifário	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sobrecontratação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subvenção baixa renda - ganhos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Neutralidade dos encargos setoriais	59,18	0,00	59,18	65,49	0,00	65,49
Outros Componentes Financeiros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	59,18	0,00	59,18	65,49	0,00	65,49

## 8 Reserva de avaliação patrimonial

	2.014	2.013
Ajuste a valor de mercado	0,00	0,00
IR	0,00	0,00
CS	0,00	0,00
	0,00	0,00

## 9 Lucro (prejuízo) acumulado

	2.014	2.013
Efeito dos ajustes entre Contab Societ x Regulat.	-329,56	-87,21

Houveramno exercício de 2014 uma redução de R\$ 329,56 mil reais no resultado Societário em comparação com o regulatório do mesmo periodo.

## 10 Receita Operacional Bruta

	2.014	2.013
<b>Fornecimento de Energia Elétrica</b>		
Residencial	4.332,49	4.969,08
Industrial	93,50	181,81
Comercial	498,22	618,30
Rural	128,77	140,90
Poderes Públicos	61,17	73,84
Iluminação Pública	80,18	83,23
Serviço Público	0,00	0,00

5.194,33	6.067,16
----------	----------

OBS: TRATA-SE DO FORNECIMENTO FATURADO DE ENERGIA ELÉTRICA NOS EXERCÍCIOS DE 2014 E 2013

#### 11 Receita de Atividade Não Vinculada

	2.014	2.013
	0,00	0,00
	0,00	0,00

OBS: NÃO AUFERIMOS RECEITA COM ATIVIDADE NÃO VINCULADA NOS EXERCÍCIOS DE 2013 E 2012

#### 12 Outras Receitas Vinculadas

	2.014	2.013
Compartilhamento de infra-estrutura	110,19	103,83
Serviços Taxados	6,44	8,07
Outras Receitas	91,27	35,33
	207,90	147,23

OBS: DURANTE O EXERCÍCIO DE 2011 FOI REGULARIZADO O CONTRATO DE COMPARTILHAMENTO DE INFRA-ESTRUTURA

#### 12 Custos não gerenciáveis — Parcela "A"

	2014	2013
Anulação da Receita não Operacional	10,21	8,73
Anulação da Despesa não Operacional	(124,53)	(51,96)
Receita de Construção	612,61	636,93
Despesa de Construção	(612,61)	(636,93)
Ativo Regulatório	210,16	250,43
Passivo Regulatório	(59,18)	(65,49)

Houveram efeitos em nosso Resultado, referente aos CPC's em relação aos Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"

#### 13 Resultado Extra-Concessão

Não houve Resultado Extra-Concessão apurado em nossa Empresa nos exercícios de 2013 e 2014

**Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro de 2014 e 2013 (Valores expressos em milhares de reais)**

<b>Demonstrações Contábeis</b>		
<b>Balanco Patrimonial</b>		
<b>Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra</b>		
<b>CNPJ nº 57.384.943/0001-82</b>		
<b>Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro de 2014 e 2013</b>		
<b>(Valores expressos em milhares de reais)</b>		
	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2014</b>	<b>2013</b>
<b>ATIVO</b>	<b>10.729,65</b>	<b>11.255,32</b>
<b>Circulante</b>	<b>4.314,56</b>	<b>4.702,60</b>
Numerário disponível	108,93	157,42
Aplicações no mercado aberto	2.723,10	2.888,30
Consumidores, concessionárias e permissionárias	841,61	833,49
Rendas a receber		0,00
Devedores diversos	22,84	24,75
Depósitos judiciais		0,00
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(29,94)	(81,82)
Serviços em curso	32,61	54,16
Conta de resultado a compensar		0,00
Títulos e valores mobiliários		0,00
Tributos a compensar	168,70	162,48
Estoque	200,10	276,99
Imposto de renda e contribuição social diferidos		0,00
Despesas pagas antecipadamente	30,39	29,99
Outros créditos	216,22	356,84
	0,00	0,00
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>6.415,09</b>	<b>6.552,72</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>1.069,59</b>	<b>958,90</b>
Coligadas, controladas e controladoras	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	0,00	0,00
Tributos a compensar	75,42	106,53
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Ativo Financeiro da Concessão	991,51	849,71
Outros créditos	2,66	2,66
<b>Investimentos</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>1.193,04</b>	<b>1.278,06</b>
<b>Intangível</b>	<b>4.152,46</b>	<b>4.315,76</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>10.729,65</b>	<b>11.255,32</b>
<b>Circulante</b>	<b>615,02</b>	<b>1.219,05</b>
Fornecedores	112,13	154,84
Folha de pagamento	28,77	32,57
Encargos de dívidas	0,00	0,00
Empréstimos e financiamentos	33,99	52,38
Taxas regulamentares	18,90	16,03
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Tributos e Contribuições Sociais	180,43	177,77
Passivos regulatórios	0,00	0,00
Credores diversos	37,60	30,69
Dividendos e juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Obrigações estimadas	156,52	136,61
Provisões para contingências	0,00	521,00
Pesquisa & Desenvolvimento	22,23	13,87
Programa de Eficiência Energética	21,34	80,27
Outras contas a pagar	3,11	3,02
<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>238,71</b>	<b>85,87</b>
<b>Passivo Exigível a Longo Prazo</b>	<b>238,71</b>	<b>85,87</b>
Empréstimos e financiamentos	69,16	85,87
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Tributos e Contribuições Sociais	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Provisões para contingências	0,00	0,00
Outras contas a pagar	169,55	0,00
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>9.875,92</b>	<b>9.950,40</b>
Capital social	4.065,31	4.058,44
Ajuste de avaliação patrimonial	0,00	0,00
Reservas de capital	295,61	0,00
Reservas de lucros	5.515,00	5.873,88
Lucros (prejuízos) acumulados	0,00	18,08
<b>Recursos destinados a aumento de capital</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 31 de Dezembro de 2014 e 2013 (Valores expressos em milhares de reais)**

**Demonstrações Contábeis  
Demonstração do Resultado**

**COOP. ELETR. DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS**

**CNPJ: 57.384.943/0001-82**

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2014 e 2013**

**(Valores expressos em milhares de reais)**

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2014</b>	<b>2013</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>5.296,11</b>	<b>6.122,37</b>
Fornecimento de energia elétrica	374,02	1.962,65
Suprimento de energia elétrica	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	4.733,93	4.131,87
Outras receitas operacionais	188,16	27,85
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>-1.274,50</b>	<b>-1.563,05</b>
ICMS	-1.052,75	-1.208,29
PIS	-21,25	-23,33
COFINS	-98,09	-107,66
ISSQN	-4,52	-4,23
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	-57,44	-158,46
Encargo do consumidor (PEE, P & D, FNDCT e MME)	-40,45	-46,44
Quota para RGR	0,00	-14,64
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>4.021,61</b>	<b>4.559,32</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>-147,97</b>	<b>-246,01</b>
Custo com energia elétrica	-19,64	-20,47
Energia elétrica comprada para revenda	-128,33	-225,54
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	0,00	0,00
<b>Custo de operação</b>	<b>-3.830,18</b>	<b>-4.397,38</b>
Pessoal e administradores	-2.963,66	-2.662,27
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Material	-284,11	-322,63
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	0,00	0,00
Serviços de terceiros	-633,64	-728,10
Depreciação e amortização	-430,54	-416,13
Provisões (Reversão)	51,88	-7,15
Outras	429,89	-261,10
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>-3.978,15</b>	<b>-4.643,39</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>43,46</b>	<b>-84,07</b>



<b>Despesas operacionais</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Despesas com vendas	0,00	0,00
Despesas gerais e administrativas	0,00	0,00
Outras despesas operacionais	0,00	0,00
<b>Resultado do serviço</b>	<b>43,46</b>	<b>-84,07</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Receita (despesa) financeira</b>	<b>-124,81</b>	<b>278,57</b>
Renda de aplicações financeiras	347,16	311,48
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	0,00	0,00
Variação monetária e acréscimo moratório - energia comprada	0,00	0,00
Encargos de dívidas	-6,46	-8,14
Variações monetárias vinculadas ao ativo permanente	0,00	0,00
Outros - encargos moratórios	-465,51	-24,77
<b>Resultado operacional</b>	<b>-81,35</b>	<b>194,50</b>
<b>Receita não operacional</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Despesa não operacional</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>(Prejuízo) Lucro antes da Contribuição Social e Imposto de Renda</b>	<b>-81,35</b>	<b>194,50</b>
Contribuição social	0,00	-15,47
Imposto de renda	0,00	-25,79
<b>(Prejuízo) Lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio</b>	<b>-81,35</b>	<b>153,24</b>
Reversão dos juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
<b>(Prejuízo) Lucro antes do item extraordinário</b>	<b>-81,35</b>	<b>153,24</b>
Item extraordinário	0,00	0,00
Participação nos lucros	0,00	0,00
<b>(Prejuízo) Lucro Líquido do exercício / período</b>	<b>-81,35</b>	<b>153,24</b>

CNPJ: 57.384.943/0001-82

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido dos Exercícios Findos  
em 31 de Dezembro de 2014 e 2013  
(Valores expressos em milhares de reais)**

	<b>Legislação societária</b>						
	<b>Capital Social</b>	<b>Reservas de capital</b>	<b>Reserva de reaval.</b>	<b>Reservas de lucros</b>	<b>Lucros (prejuízos) acumulados</b>	<b>Recursos destinados a aumento de capital</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2012</b>	<b>4.054,07</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5.345,78</b>	<b>392,94</b>	<b>0,00</b>	<b>9.792,79</b>
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Aumento de capital social	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>4,37</b>
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	153,25	0,00	<b>153,25</b>
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	2,26	(2,26)	0,00	<b>0,00</b>
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Dividendos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva para invest.	0,00	0,00	0,00	456,79	(1,13)	0,00	<b>455,66</b>
Reserva Estatutaria	0,00	0,00	0,00	69,06	(524,72)	0,00	<b>-455,66</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b>	<b>4.058,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5.873,89</b>	<b>18,08</b>	<b>0,00</b>	<b>9.950,41</b>
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Aumento de capital social	6,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>6,87</b>
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	(81,36)	0,00	<b>(81,36)</b>
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Dividendos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva para invest.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva Estatutaria	0,00	0,00	0,00	(63,28)	63,28	0,00	<b>0,00</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>	<b>4.065,31</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5.810,61</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9.875,92</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.