

Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - Cetril
Relatório Anual 2013
Relatório da Administração

Relatório Anual da Administração da Empresa Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região

A Empresa Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL) é responsável pela distribuição de energia elétrica em grande parte do município de Ibiúna, em especial para Zona Rural e parte do município de Piedade, há mais de quatro décadas.

Foi conferido a esta Permissionária a honra e o dever de acompanhar o desenvolvimento da região, levando força e luz às casas, comércios, indústrias, estabelecimentos de lazer e, em especial, aos produtores rurais.

Sempre em busca de superações e melhorias, fazemos investimentos, criamos e superamos desafios, tendo como objetivo, prestar os melhores serviços a todos os consumidores que utilizam nossa energia.

SENHORAS E SENHORES ASSOCIADOS

Em cumprimento às disposições legais e contratuais, submetemos a apreciação dos senhores o Relatório da Administração e das Demonstrações Contábeis da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL), elaborados conforme a Legislação Societária, referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2013, acrescidas do Balanço Social, Demonstração do Valor Adicionado-DVA, Demonstração do Fluxo de Caixa e, conforme determinação da SFF/ANEEL, do Balanço Patrimonial Societário.

Tais demonstrativos objetivam a divulgação transparente, aos investidores, parceiros, consumidores, Órgão Regulador e a sociedade em geral, bem como servir de baliza para nortear as atitudes necessárias para o próximo exercício, alavancando positivamente os resultados obtidos, sempre na busca da melhoria contínua.

Detentora de Permissão Federal para prestar serviços na área de Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, cabe a Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL), por determinação do Órgão Regulador, ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, a Demonstração de Resultados e Notas Explicativas conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, acrescido do Despacho SFF/ANEEL nº 155/ANEEL de 23 de janeiro de 2013 Despacho SFF/ANEEL n. 4.413 de 27 de dezembro de 2013, determinando os procedimentos básicos de encerramento relativos ao exercício de 2013 e seus anexos, os quais são compatíveis com todos os princípios fundamentais de contabilidade e determinado a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, resultando em uma melhor demonstração de seus resultados aos sócios e consumidores.

Adicionalmente, informamos que conforme determinações da SFF/ANEEL, a CETRIL publica com critérios diferentes, o Balanço Regulatório e o Balanço Societário. Para este presente Relatório da Administração, os conceitos utilizados serão sempre o Societário.

CARTA DO PRESIDENTE

O ano de 2013 foi marcado por muitos desafios, não apenas para o mercado de energia elétrica, mas para a economia de maneira geral. Nosso orgulho, portanto é ainda maior em poder afirmar com dados comprobatórios que fomos bastante produtivos e ainda mais, temos motivos consistentes para acreditar que 2014 será um ano de grandes realizações.

Ao absorver o aprendizado desses 48 anos, lançamos o olhar para frente. Novos desafios estarão sempre no nosso caminho, mas a maturidade e o respeito conquistados, juntamente, com a competência técnica consolidada ao longo do tempo serão os pilares sob os quais a CETRIL se apoiará para continuar cumprindo sua missão de “distribuir energia elétrica aos consumidores/cooperados com qualidade e eficácia, contribuindo para o desenvolvimento regional e o bem estar social”.

A eficiência dos serviços da CETRIL contribui efetivamente com o desenvolvimento do município, uma vez que garantem energia para o uso em irrigação, iluminação pública, residências, etc. Além de oferecer benefícios aos cidadãos de baixa renda, que podem ter energia em sua propriedade por meio do programa do Governo Federal “Luz para Todos”.

Por estas e tantas outras conquistas é que hoje a CETRIL se consolida como uma das maiores cooperativas distribuidoras de energia elétrica do país.

Nélio Antonio Leite
Presidente

CENÁRIO

Em 2013, o Setor Elétrico Nacional registrou que o consumo de energia cresceu 3,5%, sendo o consumo residencial 6,1%, comercial 5,7%, enquanto o consumo industrial foi de 0,6%, bastante modesto, refletindo a fraca atividade industrial, principalmente dos setores eletro intensivos (Mineração e metalurgia). Uma observação pertinente é que no Estado de São Paulo o crescimento foi de 1,9%.

Dentro deste cenário, a CETRIL apresenta um aumento de consumo modesto, Em 2013 a cooperativa passou a atender 22.203 Unidades Consumidoras, dos quais 20.774 unidades residenciais¹.

A CETRIL adquiriu, em 2013, 71.500 MWh de energia e distribuiu 63.354 MWh. Foram realizados investimentos em ampliação e manutenção de rede. Atualmente, a cooperativa possui 1.807 quilômetros de rede, 3.191 transformadores, com potência instalada de 83.657,5 KVA, bem como foi concluída e energizada a nova SE-4, no Bairro do Rio de Una.

A CETRIL está investindo para atender as necessidades da comunidade. Este é nosso desafio, atender com qualidade e contribuir para o crescimento da nossa região.

DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

Distribuição - A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL) distribuiu energia elétrica nos municípios de Ibiúna e Piedade, atualmente atendendo somente a consumidores cativos.

Ligação de Unidades Consumidoras - Foram realizadas no ano, 955 novas ligações, sendo, 815 Residenciais, 01 Comercial, 16 Industriais e 123 Rurais, quanto às demais classes não houve alterações. Totalizando 22.203 Unidades Consumidoras atendidas pela Permissionária, base dezembro de 2013, apresentando um crescimento de 4,30% em relação a 2012.

Distribuição por classe de consumo - O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL), no ano 2013, foi de 63,35 GWh, tendo apresentado aumento de 2,0% em relação a 2012.

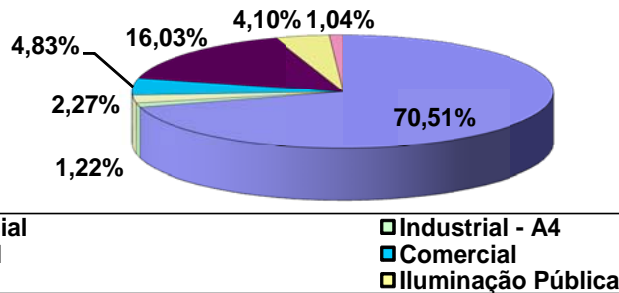
O Consumo na área da **CETRIL no exercício de 2013 cresceu 2,0%** em comparação ao ano de 2012; mesmo com aumento de 1,48% o consumo no setor residencial e o mais representativo, pois na composição total e responsável por 70% do nosso consumo, com destaque para o setor de lazer de nossa região, bastante sazonal o que reflete em nosso faturamento, pois o fator de carga é baixo em média 45%. A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

Nota: O Consumo de energia no **mercado nacional cresceu 3,5%** no ano de 2013; sendo que o consumo no setor industrial foi muito baixo 0,6%.

¹ Na Classe Residencial o consumo cresceu 1,48% enquanto no cenário nacional o crescimento foi de 6,1%

Consumo por classe em GWh

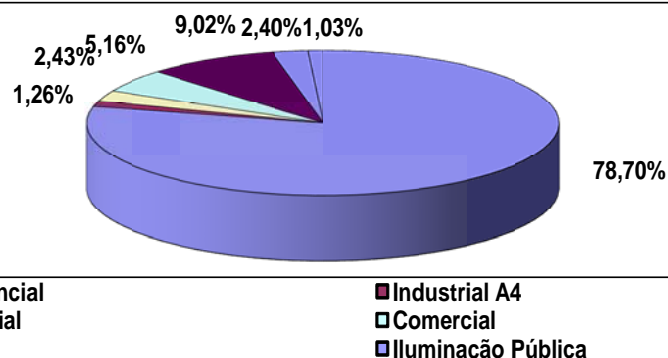
Classe	2013	2012	%
Residencial	44,67	44,02	1,48
Industrial - A4	0,77	0,83	(6,44)
Industrial	1,44	1,53	(5,88)
Comercial	3,06	2,69	13,91
Rural	10,15	9,75	4,13
Iluminação Pública	2,60	2,54	2,28
Poder Público e Serviço Público	0,66	0,76	(13,33)
Total	63,35	62,11	2,00

Consumidores/Cooperados 2013

RECEITA BRUTA

A receita bruta decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício importou em 29.453,86 (R\$/Mil) conforme quadro a seguir:

Receita Bruta em R\$/MIL

Classe	2013	2012	%
Residencial	23.178,75	24.528,99	(5,50)
Industrial A4	372,57	384,69	(3,15)
Industrial	715,21	793,67	(9,88)
Comercial	1.521,23	1.423,53	6,86
Rural	2.657,29	2.724,61	(2,47)
Iluminação Pública	706,36	732,09	(3,51)
Poder Público e Serviço Público	302,45	398,00	(24,01)
Total	29.453,86	30.985,58	(4,94)



Nota: Houve uma queda de 4,9% na receita bruta, tendo em vista a RTE – Revisão Tarifaria Extraordinária, resultado da MP 579 (atual Lei Federal n. 12.783/13), que após a publicação pela ANEEL da Resolução Homologatória n. 1.570/2013, reduziu as nossas tarifas em 18% a partir do mês 07/2013.

COMPORTAMENTO DO MERCADO

A CETRIL não possui geração de energia. Toda sua comercialização é realizada a partir da aquisição de energia para revenda, sendo suprida pelas empresas CPFL – Piratininga e Elektro S.A.

Balanco Energético em GWh

	2013	2012
Geração própria	0,00	0,00
CPFL / ELEKTRO	70,31	69,00
PROINFA	1,19	1,39
Total	71,50	70,38

Disponibilidade

Consumidores - distribuição	63,35	62,11
-----------------------------	--------------	--------------

Direta

Consumidores livres	0,00	0,00
Concessionárias	0,00	0,00
Energia Contratual	0,00	0,00
Energia de curto prazo	0,00	0,00

Fornecimento e suprimento	63,35	62,11
Perdas e diferenças	11,40%	11,75%

Houve uma redução de 0,35% nas perdas de energia no ano 2013 em relação ao ano anterior. Essa melhoria se deve às obras realizadas nas redes de distribuição e ao aumento na quantidade de manutenções preventivas/combates a fraudes, eventos esses que contribuíram para redução das perdas técnicas.

NÚMERO DE UNIDADES CONSUMIDORAS

O número de unidades consumidoras com faturamento em dezembro de 2013, apresentou um crescimento de 4,50%, sobre o mesmo período do ano anterior, como se pode observar no quadro abaixo.

Classe	Número de Unidades Consumidoras		
	2013	2012	%
Residencial	20.774	19.959	4,08
Industrial A4	3	3	0,00
Industrial	9	8	12,50
Comercial	342	326	4,91
Rural	920	797	15,43
Iluminação Pública	69	69	0,00
Poder Público e Serviço Público	86	86	0,00
Total	22.203	21.248	4,49

TARIFAS

A tarifa média de fornecimento de energia em 2013 atingiu R\$ 446,33/MWh. Houve uma redução de 6,74% em relação ao ano de 2012 (R\$ 478,56). A Resolução Homologatória ANEEL n. 1.570, de 16 de julho de 2013, reduziu as tarifas da CETRIL em 18% (RTE – Revisão Tarifaria Extraordinária), resultado da MP 579 (atual Lei Federal n. 12.783/13).

Em 29/10/2013, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória n. 1.646 que reajustou as tarifas em 8,0% (RTO – Reajuste Tarifário Ordinário 1º. Ciclo), que são efetuados para todas as distribuidoras a cada 4 anos.

Tarifa Média em 2013 (energia + ICMS)

Classe	R\$	MWh	Tarifa Média
Residencial	22.209.765,24	44.671	497,18
Industrial A4	356.311,85	775	459,94
Industrial	693.674,83	1.436	482,99
Comercial	1.473.818,78	3.061	481,54
Rural	2.530.183,32	10.154	249,18
Iluminação Pública	709.288,00	2.600	272,76
Poder Público e Serviço Público	303.868,19	656	462,92
Total	28.276.910,21	63.354	446,33

Valores em R\$/Mil

Composição da Tarifa	Poder					
	Residencial	Comercial	Industrial	Rural	Público	Outros
Tarifa aplicada	23.108,42	1.540,45	1.107,59	2.747,62	252,18	843,33
Impostos	3.495,96	239,33	173,40	796,01	39,56	215,04
PIS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COFINS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ISSQN	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ICMS	3.495,96	239,33	173,40	796,01	39,56	215,04
Taxas	839,81	57,49	41,65	191,22	9,50	51,66
Fiscalização	52,54	3,60	2,61	11,96	0,59	3,23
CCC	152,80	10,46	7,58	34,79	1,73	9,40
RGR	-1,45	-0,10	-0,07	-0,33	-0,02	-0,09
P&D	80,80	5,53	4,01	18,40	0,91	4,97
PEE	81,96	5,61	4,07	18,66	0,93	5,04
CDE	261,14	17,88	12,95	59,46	2,96	16,06
PROINFA	212,02	14,51	10,52	48,28	2,40	13,04
Compensação financeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Custo da energia comprada p/ revenda	4.481,03	306,76	222,25	1.020,30	50,71	275,63
Encargos de uso da rede elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Despesas de pessoal	5.485,48	375,52	272,07	1.249,01	62,08	337,41
Outras despesas operacionais	6.816,28	466,63	338,08	1.552,02	77,14	419,27
Tarifa bruta da concessionária (*)	18.772,65	1.243,63	892,54	1.760,39	203,11	576,63
Resultado	1.989,86	94,72	60,13	-2.060,95	13,19	-455,69

(*) 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

Continuidade – Os principais indicadores de qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e o FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora). A variação desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (horas)	FEC (interrupções)	Tempo de espera (horas)
2009	13,03	10,41	0,81
2010	21,55	16,06	0,79
2011	25,05	19,60	1,67
2012	23,08	18,53	1,26
2013	17,28	13,46	1,79

Pela análise da tabela acima se observa uma redução de 25,2 % no DEC - quantidade de horas sem energia e de 27,36% no FEC número de vezes que a energia foi interrompida, aos nossos cooperados/consumidores. Esta redução se deve ao aumento das ações preventivas na manutenção (podas, aterramentos, etc); no exercício foram efetuados desligamentos programados para a manutenção das duas subestações (Ibiúna e Votorantim), e Construção, testes e energização (23/12/2013) da nova SE-4 – Bairro do Rio de Una, Construção do Circuito 2, bem como o recondutoramento do Circuito 1 do Ramal 1.3 que atende os Bairros Rosarial, Campo Verde, Cachoeira, Ressaca, Potreiro (Condomínios Porto, Veleiros e Sitio Lagos de Ibiúna) todos com redes compactas; principalmente após a incorporação das redes das concessionárias (troca de ativos) verificou-se o aumento da demanda nessas regiões; mesmo assim conseguimos melhorar as metas estabelecidas pela ANEEL para o ano de 2013.

EMPREENDIMENTO EM CONJUNTO

A CETRIL não possui empreendimento em conjunto, exceção feita ao Programa de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) que é realizado de forma cooperada com outras empresas do Setor Elétrico, através de projeto denominado conforme quadro demonstrativo abaixo:

ANEEL PD-103-0002/2011 - Sistema Integrado para Indicação de Ações Técnicas de Combate às Perdas Elétricas em Redes de Distribuição Urbanas e Rurais de MT e BT Através da Monitoração Online Centralizada de Grandezas Elétricas, com desenvolvimento previsto em 36 meses (início em 01 de fevereiro de 2012).

Código ANEEL	Empresa	CNPJ	Recurso (R\$/mil)
0103	CHESP	01377555000110	573,00
0381	ELFSM	2748506900109	90,00
5379	CETRIL	49313653000110	110,00
6609	CERNHE	53176038000186	9,00
5386	CERIM	50235449000107	45,00
5366	CEDRI	50105865000190	7,00
5378	CERIPA	49606312000132	125,28
6610	CERMC	52548732000114	13,00
5384	CERPRO	44560381000139	8,00
5385	CERRP	45598678000119	28,00
5382	CERIS	57384943000182	18,00
4248	CERAL-DIS	10532365000110	14,00
0088	EFLJC	86301124000122	19,00
5274	CERES	31465487000101	27,00
2904	COOPERALIANÇA	83647990000181	185,00

5381	CEDRAP	60196987000193	31,00
5377	CERCOS	13107842000199	21,00

ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR

A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL) tem participado ativamente dos programas de eletrificação, em especial do P.LPT – Programa Luz para Todos. Procuramos, com isso, universalizar todos os domicílios rurais que ainda não possuam energia, devido a grande extensão do Município de Ibiúna e, após os acertos de áreas com as Concessionárias (CPFL - Piratininga e Elektro), encontramos propriedades ainda por atender, motivos pelos quais ainda não atingimos o nosso objetivo.

A Resolução Normativa da ANEEL n. 488/2012, estabeleceu a revisão dos Planos de Universalização para a distribuição de energia elétrica no meio rural; as metas estão definidas no Anexo I – PLPT – Programa Luz Para Todos – metas – para CETRIL 750 ligações em 2013 e 750 para o ano de 2014. Em Janeiro de 2013; aprovamos o PO – Plano de Obras junto a ELETROBRAS, para atendimento de 750 novas ligações; em 26/07/2013 foi assinado o Contrato n. ECFS 337/2013 (Aditivado em 13/11/2013), as inscrições foram abertas em 12/2013; com previsão para início das obras em abril de 2014.

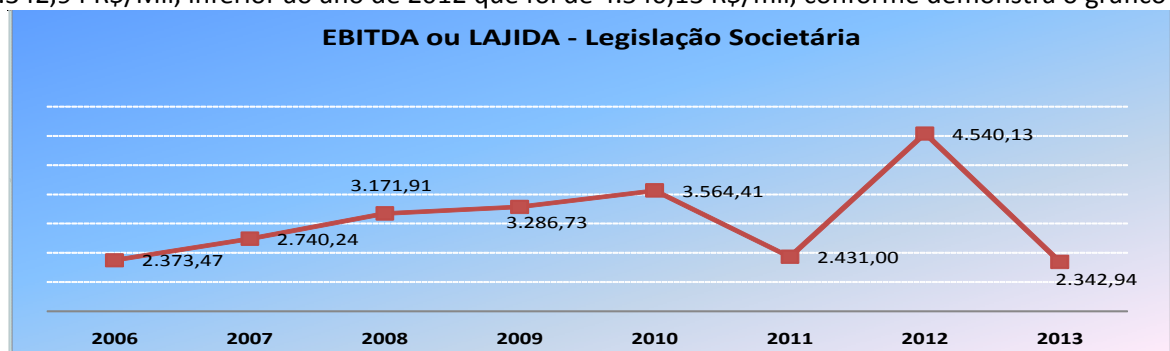
INVESTIMENTO NA REDE DE DISTRIBUIÇÃO

Em 2013 foram investidos 3.514 R\$/mil na rede de distribuição de energia elétrica, sendo 3.165 R\$/mil na expansão e melhoria das redes, 210 R\$/mil em Equipamentos Gerais, 73 R\$/mil na renovação da frota e 66 R\$/mil na aquisição de bens intangíveis. Foram construídas/reformadas/recondutoradas 4,70 Km de redes de média tensão; sendo: Construção/reformas = 2,18 Km; Recondutoras/Acréscimos de fases = 2,51 Km e 12,04 km de rede de baixa tensão, destacando-se a expansão das redes compactas (cabos de alumínio cobertos) de média tensão, construção do Circuito 2, bem como o recondutoramento do Circuito 1 do Ramal 1.3 que atende os Bairros Rosarial, Campo Verde, Cachoeira, Ressaca, Potreiro (Condomínios Porto, Veleiros e Sitio Lagos de Ibiúna).

Desempenho Econômico Financeiro - Em 2013, o Lucro foi de 52,83 R\$/Mil, contra um Lucro de 1.982,72 R\$/Mil em 2012. A Receita Operacional Líquida em 2013 atingiu 23.518,52 R\$/Mil, enquanto em 2012 situou-se em 26.525,84 R\$/Mil. Apresentando uma redução de 11,34%.

As Despesas Operacionais de 2013 totalizaram 23.877,25 R\$/Mil, 4,36% inferior a 2012 que foi de 24.965,03 R\$/Mil. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício de 2013 foi de 0,13%, contra 4,82% em 2012.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização em 2013 na ordem de 2.342,94 R\$/Mil, inferior ao ano de 2012 que foi de 4.540,13 R\$/mil, conforme demonstra o gráfico abaixo:



INVESTIMENTOS

Os investimentos efetuados pela Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 2013 foram de 3.514,59 R\$/Mil, sendo 15,25%, inferior a 2012 que foi de 4.147,20 R\$/Mil.

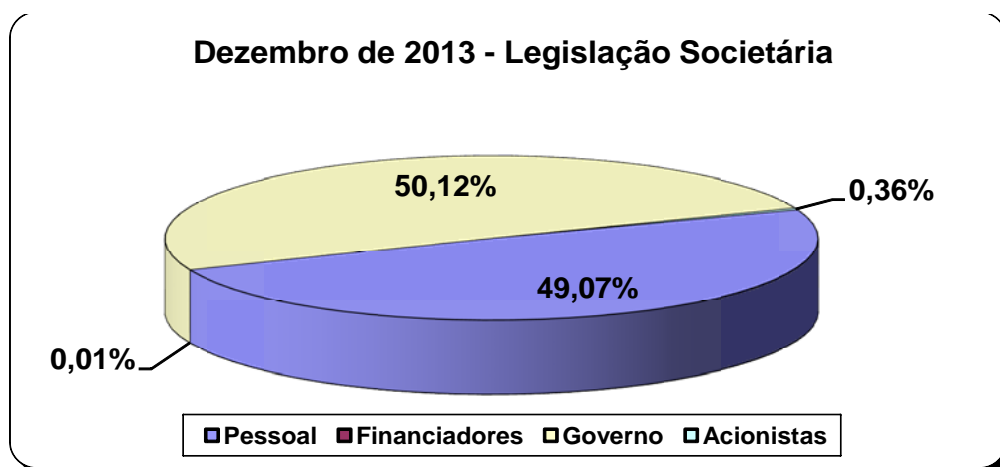
	Investimentos - R\$ mil		
	2013	2012	%
Obras de Geração	0,00	0,00	0,00
Obras de Transmissão	0,00	0,00	0,00
Obras de Distribuição	3.514,59	4.147,20	-15,25
Obras	0,00	0,00	0,00
Ligações e Medições	0,00	0,00	0,00
Veículos	73,46	348,17	-78,90
Equipamento Geral	3.374,86	3.665,31	-7,92
Intangíveis	66,27	133,72	0,00
Instalações Gerais	0,00	6,94	-100,00
Edificações	0,00	0,00	0,00
Total	3.514,59	4.147,20	-15,25

CAPTAÇÕES E RECURSOS

A Empresa Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região viabilizou o seu programa de Investimentos em 2013, apenas com recursos próprios conseguiu viabilizar todos os investimentos, mesmo com todas as dificuldades do mercado, pois até a presente data ainda não foi liberado os recursos do CDE calculados conforme MP 579 (Lei 12.783/13) para a redução das Tarifas aos consumidores pela RTE – Revisão Tarifaria Extraordinária. Valores estes homologados pela ANEEL (subsídios para redução tarifária). Importância não repassada até 31/12/2013 = R\$ 840.425,61

VALOR ADICIONADO

Em 2013, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL) foi de R\$/Mil 14.748,70, representando 50,51% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



POLÍTICA DE DISTRIBUIÇÃO DE DIVIDENDOS

A CETRIL não possui uma política de garantia de “Distribuição das sobras”. Somente quando há resultado positivo e a Assembleia Geral define se o valor é distribuído proporcionalmente à participação de cada sócio. Na AGO de 2014 a CETRIL não distribuiu as sobras, pois o resultado do exercício de 2012 (R\$/Mil 991,36) foi decidido pela reversão dos valores ao Fundo de Investimentos a serem aplicados na melhoria/desenvolvimento da CETRIL.

Cotistas		Cotas	%
O quadro de socios/quotistas da CETRIL é composto de 22.203 Unidades Consumidoras com o Capital Social Integralizado Real/Mil de: (1)		16.070,16	100,00
Sócios Controladores que fazem parte da Diretoria - Conselhos Administrativo e Fiscal:			
1 - Nelio Antonio Leite	Presidente	1,74	0,0108
2 - Leila Cardoso de Oliveira	V.Presidente	0,23	0,0014
3 - Luiz Vieira de Goes	Secretário	0,45	0,0028
4 - Alcides Machado Oliveira	Diretor	0,23	0,0014
5 - Paulo Dias de Moraes	Diretor	1,35	0,0084
6 - Richard Guimarães	Diretor	0,17	0,0010
7 - Valdemar Cardoso de Moraes	Diretor	0,23	0,0014
8 - Ive Coelho Ramalho	Conselho Fiscal	0,68	0,0042
9 - Luiz Ribeiro da Silva	Conselho Fiscal	0,46	0,0029
10 - Valquíria Dias de Oliveira	Conselho Fiscal	0,11	0,0007
11 - Ciro Rolim Machado	Conselho Fiscal (Suplente)	1,58	0,0098
12 - José Vidal de Oliveira	Conselho Fiscal (Suplente)	0,24	0,0015
13 - Natalina Antônia Vaz	Conselho Fiscal (Suplente)	1,86	0,0116

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

(1) O Capital Social Subscrito da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 31 de dezembro de 2013 representa R\$/Mil 16.070,16 e o capital à integralizar representa R\$/Mil 15,84, cujo processo de individualização que foi iniciado no exercício de 2011 foi concluído no ano de 2012 e o seu controle encontra-se informatizado e devidamente conciliados com as fichas de matriculas e o saldo contábil.

INFORMAÇÕES AOS CONSUMIDORES/COOPERADOS

Em 2013 a Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL procurou fornecer aos seus consumidores/cooperados esclarecimentos, como:

- Informações sobre Uso seguro e Eficiente de Energia Elétrica;
- Dicas de Segurança dentro de casa com o uso de equipamentos elétricos;
- Orientações quanto e como evitar o Desperdício de Energia Elétrica;
- Celebração do Contrato de Adesão contendo os Direitos e Deveres dos Consumidores;
- Detalhamento das Notas Fiscais – Faturas de Energia Elétrica;
- Cadastro na Subclasse Residencial Baixa Renda – a quem é devido o desconto;
- Opções de Vencimento da Fatura de Energia Elétrica;
- Opções de Pagamento da Fatura de Energia Elétrica e,
- Sistema de Gestão da Qualidade – Em 27/04/2012 a CETRIL foi certificada na norma **ISO 9001/2008** no escopo “Coleta de dados e apuração dos Indicadores de continuidade individuais e coletivos na distribuição de energia elétrica e tratamento de reclamações, na área de permissão da CETRIL”. Em 2013 a CETRIL passou com êxito pela Auditoria de manutenção do seu sistema de gestão da qualidade e desde então tem trabalhado para a ampliação do escopo que acontecerá em abril de 2014. O novo escopo será “Coleta de dados e apuração de

indicadores de continuidade individuais e coletivos, indicadores da qualidade do atendimento comercial e tratamento das reclamações, na área de Permissão da CETRIL”.

Na prática, isso significa que a CETRIL possui uma sistemática para tratamento de reclamações, ou seja, toda reclamação feita é analisada e dado um parecer para o consumidor. Todas as informações passadas à ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), no que diz respeito a indicadores de falta de energia e serviços solicitados pelo consumidor, são corretas e confiáveis.

- Outras informações de interesse geral:

Tarifa Social de Energia Elétrica - A CETRIL tem aplicado a TSEE para os 1.132 consumidores enquadrados nas Subclasses Residenciais Baixa Renda; correspondente a 5,10% das unidades consumidoras, regulamentada pela Lei nº. 10.438, de dezembro de 2002, beneficiando consumidores de menor poder aquisitivo, com a aplicação de descontos incidentes sobre a tarifa aplicável à classe residencial.

Tais benefícios são concedidos aplicando-se os critérios estabelecidos na Resoluções nº. 572 de 13/08/2013 e 414 de 09/09/2010 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, as quais prevêm descontos de 65% (sessenta e cinco por cento) para a parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 30 (trinta) kWh, 40% (quarenta por cento) para a parcela do consumo mensal superior a 30 (trinta) kWh e inferior ou igual a 100 (cem) kWh, e 10% (dez por cento) para a parcela do consumo mensal superior a 100 (cem) kWh e inferior ou igual a 220 (duzentos e vinte) kWh.

Relações com o Mercado - A CETRIL acompanha os eventos proporcionados pela ANEEL, e outros incentivados e apoiados pela INFRACOOP, FECOERESP, OCB/OCESP; bem como cursos específicos proporcionados pela OCESP/SESCOOP, além disso, procura sempre manter contatos com outros agentes do setor elétrico, principalmente com outras Cooperativas/Permissionárias.

RESPONSABILIDADE SOCIAL

Para CETRIL, a Responsabilidade Social está intimamente ligada a uma gestão ética e transparente que a cooperativa tem com suas partes interessadas, de forma a minimizar os impactos negativos no meio ambiente e na comunidade. A administração da CETRIL investe na responsabilidade social corporativa e desenvolve um conjunto de ações que beneficiam a sociedade.

A CETRIL recebe constantemente cartas de entidades sociais ou grupos de apoio que solicitam a ajuda da Cooperativa, tanto financeira como para doação de cestas básicas. O asilo Casa de Santa Rita, o Fundo Social de Solidariedade e o Serviço de Proteção aos Menores de Ibiúna (SERPROMI), são exemplos de locais que recebem, mensalmente, a doação de alimentos. Obviamente que a intenção da Cooperativa não é prestar assistencialismo, mas contribuir com as instituições estruturadas que já oferecem apoio à população carente.

AMBIENTE

Desde 2006, a CETRIL optou em construir/utilizar a rede compacta. Este novo sistema, apesar de ser mais caro, é ecologicamente correto, uma vez que preserva o meio ambiente evitando o corte de árvores.

Desta maneira, as redes da Cooperativa são construídas margeando as estradas, contornando áreas de vegetação.

COLABORADORES

A Semana Interna de Prevenção de Acidentes no Trabalho (SIPAT) é realizada anualmente no mês de julho, na sede da Cooperativa.

Durante a SIPAT, os funcionários assistem a palestras, que tratam de assuntos do cotidiano, segurança no trabalho, relacionamento, bem estar, saúde, entre outros. Nesta ocasião, todos dão opinião para contribuir com a segurança no trabalho da Cooperativa.

Como o evento é voltado especialmente para colaboradores, a SIPAT é planejada e organizada pela Comissão Interna de Prevenção de Acidentes (CIPA), formada por membros de diferentes setores da CETRIL.

A CIPA é responsável por pesquisar e orientar a CETRIL na compra de novos equipamentos de segurança para os funcionários, realizar reuniões constantes e visitar os locais de trabalho orientando os colaboradores quanto à segurança.

CONCESSÃO / PERMISSÃO /AUTORIZAÇÃO

A CETRIL detém permissão válida até o ano de 2028, prorrogáveis por mais 10 (dez) anos; para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica nos Municípios de Ibiúna e Piedade, Estado de São Paulo, atendendo hoje a maioria dos consumidores Rurais do Município de Ibiúna e uma parcela do Município de Piedade (vide quadro).

O restante da População atualmente é atendido pelas Concessionárias – CPFL – Piratininga no Município de Ibiúna e Elektro no Município de Piedade, conforme demonstra o quadro abaixo:

MUNICIPIO	P O P U L A Ç Ã O*		CONSUMIDORES CETRIL**	
	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL
IBIÚNA	24.950	46.278	0	21.921
PIEADADE	23.782	28.432	0	282
*CENSO IBGE 2010				
**POSIÇÃO EM DEZEMBRO DE 2013				

A Área de Permissão da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL que totaliza 939,7 Km² constituída em sua maior parte na zona rural; sendo assim localizadas: no Município de Ibiúna = 897,4 Km² compreendendo 84,68% da área total do município que corresponde a 1.059,68 Km² e, no Município de Piedade = 42,3 Km² correspondendo a 5,67% da área total do município que corresponde a 745,53 Km²; áreas estas que definem a poligonal desta Cooperativa por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 047 de 27 de fevereiro de 2005.

A CETRIL em números:

Atendimento	2013	2012	%
Número de unidades consumidoras	22.203	21.248	4,49
Número de empregados	78	77	1,30
Número de consumidores por empregado	285	266	7,01
Número de localidades atendidas	2	2	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	1	1	0,00
Número de postos de arrecadação/ rede bancária	0	0	0,00
Mercado			
Área de concessão (Km ²) ¹	939,7	939,7	0
Geração própria (MWh)	0	0	0
Demanda máxima (MW) ²	21.960	23.799	-7,73
Distribuição direta (MWh)	0	0	0
Consumo residencial médio (MWh/ano)	2,11	2,13	(0,98)
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh) ³	446,33	478,56	(6,73)
Tarifa média Residencial (R\$ por MWh)	497,18	532,46	(6,63)
Tarifa média Comercial (R\$ por MWh)	481,54	513,09	(6,15)
Tarifa média Industrial A4 (R\$ por MWh)	459,94	463,14	(0,69)
Tarifa média Industrial (R\$ por MWh)	482,99	512,80	(5,81)
Tarifa média Rural (R\$ por MWh)	249,18	266,61	(6,54)
Tarifa média Iluminação Pública (R\$ por MWh)	272,76	289,94	(5,93)
Tarifa média Poder Público e Serviço Público (R\$ por MWh)	462,92	532,81	(13,12)
Suprimento	0	0	0
População atendida - Urbana (em milhares de habitantes) ⁴	0	0	0
População atendida - Rural (em milhares de habitantes) ⁵	88,81	82,24	7,99
DEC (horas)	17,28	23,08	(25,13)
FEC (número de interrupções)	13,46	18,53	(27,36)
Número de reclamações por 1.000 consumidores ⁶	421,78	376,93	11,90

¹ Área correta que compõe o Polígono Único da CETRIL, conforme Resolução Homologatória da ANEEL n. 047 de 21/02/2005; após os acertos (trocas dos ativos e consumidores) encerrados no exercício de 2011; com as Concessionárias CPFL – Piratininga e ELEKTRO.

² Ano de 2013 – Demanda Máxima Medida (Registrada pela Cetril). Ano de 2012 – Demanda Máxima Faturada (Medida pelas Supridoros).

³ Faturamento bruto incluído os impostos;

⁴ As Áreas urbanas são atendidas em sua maioria pelas concessionárias;

⁵ 40% das unidades consumidoras são casas de veraneio;

⁶ Totais das reclamações dos setores técnico e comercial.

Demonstração do Valor Adicionado
Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ no. 49.313.653/0001-10

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos
em 31 de Dezembro de 2012 e 2013
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	
	2013	2012
Receitas	29.200,90	34.133,63
Venda de energia e serviços	29.285,10	34.224,75
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-84,20	-91,12
Resultado não operacional	0,00	0,00
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-12.644,58	-15.193,70
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-2.032,78	-4.856,10
Material e serviços de terceiros	-10.611,80	-10.337,60
(=) Valor adicionado bruto	16.556,32	18.939,93
(-) Quotas de reintegração	-2.281,67	-2.196,80
(=) Valor adicionado líquido	14.274,65	16.743,13
(+) Valor adicionado transferido	474,05	423,51
Receitas (Despesas) financeiras	474,05	423,51
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	14.748,70	17.166,64
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	7.237,88	6.098,12
Remunerações	4.996,28	4.242,14
Encargos sociais (exceto INSS)	561,80	377,85
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	693,67	575,12
Convênio assistencial e outros benefícios	1.166,89	1.079,38
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-180,76	-176,38
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	7.392,68	9.084,02
INSS (sobre folha de pagamento)	1.551,56	1.308,21
ICMS	4.959,29	5.214,68
Imposto de renda e contribuição social	0,00	0,00
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	881,83	2.561,13
Financiadores	65,31	1,77
Juros e variações cambiais	62,48	1,60
Aluguéis	2,83	0,17
Acionistas	52,83	1.982,73
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	52,83	1.982,73
Valor adicionado (médio) por empregado	189,09	225,88

Demonstração do Fluxo de Caixa
Cooperativa de Eletrificação de Região de Ibiúna e Região
CNPJ nº 49.313.653/0001-10
Demonstração do Fluxo de Caixa Dos Exercícios Findos
em 31 de Dezembro de 2013 e 2012
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária / Regulatória	
	2013	2012
Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais		
Recebimentos de Consumidores	29.482,82	30.069,77
Pagamentos a Fornecedores	-9.789,67	-8.807,55
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	-6.032,59	-6.789,22
Salários e Encargos Sociais	-7.386,62	-6.426,16
	6.273,94	8.046,84
Caixa Gerada pelas Operações		
Encargos Setoriais	-1.264,36	-2.811,23
Juros Pagos	0,00	-6,07
Tributos Federais (IRPJ, CSLL, IRRF, PIS, COFINS)	-454,05	-142,08
Tributos Estaduais (ICMS)	-4.773,90	-5.383,57
Tributos Municipais (COSIP, ISSQN)	-1,55	-3,60
	-219,92	-299,71
Fluxo de Caixa Antes dos Itens Extraordinários		
Imposto de Renda na Fonte sobre Dividendos Recebidos	0,00	0,00
Indenizações	-29,25	-13,85
Associações e Convênios	160,07	0,00
Viagens	-7,64	-11,56
Outras Receitas	247,96	270,83
	151,22	-54,29
<i>Caixa Líquida Provenientes das Atividades Operacionais</i>		
Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos		
Aquisição da Subsidiária Líquido da Caixa Incluída na Aquisição.	0,00	0,00
Compra de Ativo Imobilizado	0,00	0,00
Recebido pela Venda de Imobilizado	25,44	8,46
Juros Recebidos	0,00	0,00
Títulos de Capitalização	0,00	0,00
Dividendos Recebidos	0,00	0,00
	25,44	8,46
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades de Investimentos</i>		
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	256,40	243,81
Recebimentos de Empréstimos	0,00	0,00
Pagamentos de Empréstimos	0,00	0,00
Cheques Devolvidos	0,00	0,00
Dividendos Pagos	22,44	0,00
Despesas Bancárias	-245,12	-215,43
Outras Devoluções	0,00	-1,41
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades Financeiras</i>	<u>33,72</u>	<u>26,97</u>
Redução Líquido no Caixa e Equivalentes à Caixa	210,38	-18,86
Caixa e Equivalentes à Caixa no Começo do Período	<u>4.951,60</u>	<u>4.970,46</u>
Caixa e Equivalentes à Caixa no Fim do Período	<u>5.161,98</u>	<u>4.951,60</u>
Varição pelo Caixa	210,38	-18,86

NÉLIO ANTONIO LEITE
PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
Contador
CRC - 1SP147.947/O-9

Demonstrações Contábeis
Balanço Patrimonial
Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ no 49.313.653/0001-10
Balanço Patrimonial em 31 de Dezembro de 2013 e 2012
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2013	2012
ATIVO	50.769,27	49.915,44
Circulante	10.316,84	10.834,31
Numerário disponível	428,73	827,10
Aplicações no mercado aberto	4.271,91	4.124,50
Consumidores, concessionárias e permissionárias	4.546,36	4.744,63
Rendas a receber	0,00	0,00
Devedores diversos	413,88	540,51
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-374,49	-290,29
Serviços em curso	229,92	56,74
Conta de resultado a compensar	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	22,82	78,25
Tributos a compensar	331,92	373,50
Estoque	408,25	241,91
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Despesas pagas antecipadamente	37,42	51,00
Outros créditos	0,12	86,46
Ativo Não-Circulante	40.452,43	39.081,13
Realizável a Longo Prazo	8.863,77	7.507,26
Coligadas, controladas e controladoras	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	0,00	0,00
Tributos a compensar	386,23	409,93
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Outros créditos	8.477,54	7.097,33
Investimentos	0,15	0,15
Imobilizado	5.642,78	5.129,62
Intangível	25.945,73	26.444,10
PASSIVO	50.769,27	49.915,44
Circulante	3.997,42	3.405,33
Fornecedores	1.646,81	895,50

Folha de pagamento	0,00	0,00
Encargos de dívidas	181,40	167,97
Empréstimos e financiamentos	366,36	358,46
Taxas regulamentares	0,00	0,00
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Tributos e Contribuições Sociais	642,24	573,38
Passivos regulatórios	0,00	0,00
Credores diversos	235,68	252,37
Dividendos e juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Obrigações estimadas	483,53	415,37
Provisões para contingências	0,00	0,00
Pesquisa & Desenvolvimento	81,49	103,16
Programa de Eficiência Energética	300,49	360,37
Outras contas a pagar	59,43	278,75
Passivo Não-Circulante	5.389,52	5.200,05
Passivo Exigível a Longo Prazo	5.389,52	5.200,05
Encargos de dívidas	113,67	140,18
Empréstimos e financiamentos	1.528,17	1.977,91
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	12,00	12,00
Outras contas a pagar	3.735,68	3.069,96
Patrimônio Líquido	41.382,33	41.310,06
Capital social	16.054,32	16.034,88
Ajuste de avaliação patrimonial	0,00	0,00
Reservas de capital	3.276,99	3.276,99
Reservas de lucros	22.024,60	21.006,83
Lucros (prejuízos) acumulados	26,42	991,36
Recursos destinados a aumento de capital	0,00	0,00

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

NELIO ANTONIO LEITE
PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
CONTADOR
CRC 1SP 147.947/O-9

Demonstrações Contábeis
Demonstração do Resultado
Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ no 49.313.653/0001-10
Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2013	2012
Receita operacional	29.285,11	34.224,75
Fornecimento de energia elétrica	10.524,62	11.386,84
Suprimento de energia elétrica	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	16.759,39	18.425,61
Outras receitas operacionais	663,99	834,44
Receitas de Construção e Efeitos IFRS	1.337,11	3.577,86
Deduções da receita operacional	-5.766,59	-7.698,91
ICMS	-4.959,29	-5.214,68
PIS	0,00	0,00
COFINS	0,00	0,00
ISSQN	0,00	0,00
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	-578,47	-1.509,37
Encargo do consumidor (PEE, P & D, FNDCT e MME)	-230,88	-226,63
Quota para RGR	2,05	-748,23
Receita operacional líquida	23.518,52	26.525,84
Custo do serviço de energia elétrica	-6.731,99	-6.996,86
Custo com energia elétrica	-74,53	-76,90
Energia elétrica comprada para revenda	-6.657,46	-6.919,96
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	0,00	0,00
	-	-
Custo de operação	13.453,63	15.253,08
Pessoal e administradores	-6.339,33	-5.603,32
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Material	-622,16	-655,46
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	0,00	0,00
Serviços de terceiros	-2.673,42	-2.347,99
Depreciação e amortização	-2.186,19	-2.119,53
Provisões (Reversão)	0,00	0,00
Outras	-444,15	-484,41
Despesas de Construção e Efeitos IFRS	-1.188,38	-4.042,37
	-	-
Custo do serviço prestado a terceiros	20.185,62	22.249,94
Lucro operacional bruto	3.332,90	4.275,90

Despesas operacionais	-3.691,64	-2.715,09
Despesas com vendas	-84,20	-91,12
Despesas gerais e administrativas	-1.381,78	-974,82
Outras despesas operacionais	-2.225,66	-1.649,15
Resultado do serviço	-358,74	1.560,81
Resultado de participações societárias	0,00	0,00
Receita (despesa) financeira	411,57	421,91
Renda de aplicações financeiras	258,33	221,89
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	366,34	399,22
Variação monetária e acréscimo moratório - energia comprada	0,00	0,00
Encargos de dívidas	-113,67	-150,21
Variações monetárias vinculadas ao ativo permanente	0,00	0,00
Outros - encargos moratórios	-99,43	-48,99
Resultado operacional	52,83	1.982,72
Receita não operacional	0,00	0,00
Despesa não operacional	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro antes da Contribuição Social e Imposto de Renda	52,83	1.982,72
Contribuição social	0,00	0,00
Imposto de renda	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio	52,83	1.982,72
Reversão dos juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro antes do item extraordinário	52,83	1.982,72
Item extraordinário	0,00	0,00
Participação nos lucros	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro Líquido do exercício / período	52,83	1.982,72
(Prejuízo) Lucro por ação - R\$	0,00	0,12

Demonstrações Contábeis
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido
Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ no 49.313.653/0001-10
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido dos Exercícios Findos
em 31 de Dezembro de 2013 e 2012
(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Regulatória / Societária

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2011	16.035,22	3.276,99	0,00	19.919,56	95,91	0,00	39.327,68
Remuneração das imobilizações em curso							0,00
Diminuição de Capital	-0,35						-0,35
Estorno da Reavaliação							0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício					1.982,73		1.982,73
Destinação proposta à A.G.O.:							0,00
Reserva de Assist. Técnica e Social - RATES				198,27	-198,28		-0,01
Reserva para Fundos de Investimentos				889,00	-793,09		95,91
Reserva legal							0,00
Reserva de lucros					-95,91		-95,91
Juros sobre o capital próprio							0,00
Dividendos							0,00
Reserva para invest.							0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2012	16.034,87	3.276,99	0,00	21.006,83	991,36	0,00	41.310,05
Remuneração das imobilizações em curso							0,00
Aumento de Capital	105,63						
Diminuição de Capital	-86,18						-86,18

Lucro líquido (prejuízo) do exercício					26,42		26,42
Destinação proposta à A.G.O.:							0,00
Reserva de Assist. Técnica e Social - RATES				5,28			5,28
Reserva para Fundos de Investimentos				1.012,49			1.012,49
Reserva de Lucros					-991,36		-991,36
Juros sobre o capital próprio							0,00
Dividendo							0,00
Reserva para invest.							0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2013	16.054,32	3.276,99	0,00	22.024,60	26,42	0,00	41.382,33

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

NÉLIO ANTONIO LEITE
PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
CONTADOR
CRC 1SP147947/O-9

Demonstração do Valor Adicionado
Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ no. 49.313.653/0001-10

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos
em 31 de Dezembro de 2012 e 2013
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	
	2013	2012
Receitas	29.200,90	34.133,63
Venda de energia e serviços	29.285,10	34.224,75
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-84,20	-91,12
Resultado não operacional	0,00	0,00
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-12.644,58	-15.193,70
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-2.032,78	-4.856,10
Material e serviços de terceiros	-10.611,80	-10.337,60
(=) Valor adicionado bruto	16.556,32	18.939,93
(-) Quotas de reintegração	-2.281,67	-2.196,80
(=) Valor adicionado líquido	14.274,65	16.743,13
(+) Valor adicionado transferido	474,05	423,51
Receitas (Despesas) financeiras	474,05	423,51
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	14.748,70	17.166,64
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	7.237,88	6.098,12
Remunerações	4.996,28	4.242,14
Encargos sociais (exceto INSS)	561,80	377,85
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	693,67	575,12
Convênio assistencial e outros benefícios	1.166,89	1.079,38
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-180,76	-176,38
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	7.392,68	9.084,02
INSS (sobre folha de pagamento)	1.551,56	1.308,21
ICMS	4.959,29	5.214,68
Imposto de renda e contribuição social	0,00	0,00
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	881,83	2.561,13
Financiadores	65,31	1,77
Juros e variações cambiais	62,48	1,60
Aluguéis	2,83	0,17
Acionistas	52,83	1.982,73
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	52,83	1.982,73
Valor adicionado (médio) por empregado	189,09	225,88

Demonstração do Fluxo de Caixa
Cooperativa de Eletrificação de Região de Ibiúna e Região
CNPJ nº 49.313.653/0001-10

Demonstração do Fluxo de Caixa Dos Exercícios Findos
em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária/ Regulatória	
	2013	2012
Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais		
Recebimentos de Consumidores	29.482,82	30.069,77
Pagamentos a Fornecedores	-9.789,67	-8.807,55
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	-6.032,59	-6.789,22
Salários e Encargos Sociais	-7.386,62	-6.426,16
Caixa Gerada pelas Operações	6.273,94	8.046,84
Encargos Setoriais	-1.264,36	-2.811,23
Juros Pagos	0,00	-6,07
Tributos Federais (IRPJ, CSLL, IRRF, PIS, COFINS)	-454,05	-142,08
Tributos Estaduais (ICMS)	-4.773,90	-5.383,57
Tributos Municipais (COSIP, ISSQN)	-1,55	-3,60
Fluxo de Caixa Antes dos Itens Extraordinários	-219,92	-299,71
Imposto de Renda na Fonte sobre Dividendos		
Recebidos	0,00	0,00
Indenizações	-29,25	-13,85
Associações e Convênios	160,07	0,00
Viagens	-7,64	-11,56
Outras Receitas	247,96	270,83
<i>Caixa Líquida Provenientes das Atividades Operacionais</i>	<i>151,22</i>	<i>-54,29</i>
Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos		
Aquisição da Subsidiária Líquido da Caixa Incluída na Aquisição.	0,00	0,00
Compra de Ativo Imobilizado	0,00	0,00
Recebido pela Venda de Imobilizado	25,44	8,46
Juros Recebidos	0,00	0,00
Títulos de Capitalização	0,00	0,00
Dividendos Recebidos	0,00	0,00
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades de Investimentos</i>	<i>25,44</i>	<i>8,46</i>
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	256,40	243,81
Recebimentos de Empréstimos	0,00	0,00
Pagamentos de Empréstimos	0,00	0,00
Cheques Devolvidos	0,00	0,00
Dividendos Pagos	22,44	0,00
Despesas Bancárias	-245,12	-215,43
Outras Devoluções	0,00	-1,41
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades Financeiras</i>	<u>33,72</u>	<u>26,97</u>
Redução Líquido no Caixa e Equivalentes à Caixa	210,38	-18,86
Caixa e Equivalentes à Caixa no Começo do Período	<u>4.951,60</u>	<u>4.970,46</u>
Caixa e Equivalentes à Caixa no Fim do Período	<u>5.161,98</u>	<u>4.951,60</u>
Varição pelo Caixa	210,38	-18,86

NÉLIO ANTONIO LEITE
PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
Contador
CRC - 1SP147.947/O-9

AGRADECIMENTOS

O ano de 2013 foi marcado por investimentos na melhoria contínua dos nossos serviços e no aprimoramento das relações com os nossos clientes/cooperados. Trabalhamos no combate às perdas e desperdícios e conquistamos uma melhoria significativa nos padrões operacionais de eficiência.

Tudo isso não seria possível sem a colaboração de todos.

O nosso muito obrigado.

Ibiúna, 31 de dezembro de 2013

A Administração.