

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
Proventos em Dinheiro	2

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	3
Balanço Patrimonial Passivo	4
Demonstração do Resultado	6
Demonstração do Resultado Abrangente	7
Demonstração do Fluxo de Caixa	8

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2012 à 30/06/2012	10
DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011	11
Demonstração do Valor Adicionado	12
Comentário do Desempenho	13
Notas Explicativas	32

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	132
Motivos de Reapresentação	134

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2012
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	48.067.937
Preferenciais	29.787.362
Total	77.855.299
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

Evento	Aprovação	Provento	Início Pagamento	Espécie de Ação	Classe de Ação	Provento por Ação (Reais / Ação)
Assembléia Geral Ordinária	25/04/2012	Dividendo	28/04/2012	Preferencial	Preferencial Classe A	3,54522
Assembléia Geral Ordinária	25/04/2012	Dividendo	28/04/2012	Preferencial	Preferencial Classe B	3,54522
Assembléia Geral Ordinária	25/04/2012	Dividendo	28/04/2012	Ordinária		3,54522

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2012	Exercício Anterior 31/12/2011
1	Ativo Total	3.489.567	3.352.968
1.01	Ativo Circulante	1.043.387	928.557
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	178.188	91.490
1.01.02	Aplicações Financeiras	219.832	236.710
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	219.832	236.710
1.01.02.01.03	Titulos e Valores mobiliários	219.832	236.710
1.01.03	Contas a Receber	580.343	542.149
1.01.03.01	Clientes	395.425	418.451
1.01.03.01.01	Consumidores, concessionários e permissionárias	486.943	502.836
1.01.03.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-91.518	-84.385
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	184.918	123.698
1.01.03.02.01	Consumidores baixa renda	75.810	26.551
1.01.03.02.02	Serviços em curso	38.502	31.295
1.01.03.02.03	Cauções e depósitos	28.412	26.998
1.01.03.02.04	Outros créditos	32.140	28.354
1.01.03.02.05	Benefício fiscal - ágio incorporado	10.054	10.500
1.01.04	Estoques	4.262	3.761
1.01.06	Tributos a Recuperar	57.076	51.418
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	57.076	51.418
1.01.06.01.01	Tributos a compensar	57.076	51.418
1.01.07	Despesas Antecipadas	3.686	3.029
1.02	Ativo Não Circulante	2.446.180	2.424.411
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	757.837	525.902
1.02.01.03	Contas a Receber	21.838	23.255
1.02.01.03.01	Clientes	24.822	26.239
1.02.01.03.02	Outras Contas a Receber	-2.984	-2.984
1.02.01.06	Tributos Diferidos	72.817	74.800
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	72.817	74.800
1.02.01.07	Despesas Antecipadas	1.424	1.424
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	661.758	426.423
1.02.01.09.03	Depósitos vinculados a litigio	47.641	46.076
1.02.01.09.04	Cauções e depósitos	75.779	47.668
1.02.01.09.05	Beneficio fiscal - ágio incorporado	78.253	83.059
1.02.01.09.06	Ativo indenizavel (concessao)	428.726	203.980
1.02.01.09.08	Tributos a compensar	31.079	45.360
1.02.01.09.09	Outros créditos	280	280
1.02.03	Imobilizado	36.363	36.155
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	36.363	36.155
1.02.04	Intangível	1.651.980	1.862.354
1.02.04.01	Intangíveis	1.651.980	1.862.354
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.651.980	1.862.354

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2012	Exercício Anterior 31/12/2011
2	Passivo Total	3.489.567	3.352.968
2.01	Passivo Circulante	940.553	830.753
2.01.02	Fornecedores	178.514	179.891
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	178.514	179.891
2.01.03	Obrigações Fiscais	77.067	123.308
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	19.182	27.298
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	55.400	92.979
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	2.485	3.031
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	214.203	236.300
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	125.603	166.160
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	125.261	138.582
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	342	27.578
2.01.04.02	Debêntures	88.600	70.140
2.01.04.02.01	Debentures	59.045	57.514
2.01.04.02.02	Encargos de dividas	29.555	12.626
2.01.05	Outras Obrigações	442.554	269.025
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	73.918	70.992
2.01.05.01.01	Débitos com Coligadas	73.918	70.992
2.01.05.02	Outros	368.636	198.033
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	276.723	93.111
2.01.05.02.04	Folha de Pagamento	3.757	4.690
2.01.05.02.05	Taxas Regulamentares	24.371	30.713
2.01.05.02.06	Participações dos empregados nos lucros	5.485	9.352
2.01.05.02.07	Contribuição de Iluminação pública arrecadada	7.102	13.534
2.01.05.02.08	Programas de pesq, desenv e eficiência energ	26.543	28.854
2.01.05.02.09	Obrigações com benefícios pós-emprego	11.739	11.418
2.01.05.02.10	Outras obrigações	12.916	6.361
2.01.06	Provisões	28.215	22.229
2.01.06.02	Outras Provisões	28.215	22.229
2.01.06.02.04	Obrigações estimadas	15.763	9.777
2.01.06.02.05	Provisões luz para todos	12.452	12.452
2.02	Passivo Não Circulante	1.055.595	1.051.193
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	815.829	859.146
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	287.030	340.609
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	281.137	335.009
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	5.893	5.600
2.02.01.02	Debêntures	528.799	518.537
2.02.01.02.01	Debentures	528.799	518.537
2.02.02	Outras Obrigações	59.560	67.880
2.02.02.02	Outros	59.560	67.880
2.02.02.02.03	Fornecedores	4.993	4.771
2.02.02.02.04	Tributos a pagar	18.279	22.004
2.02.02.02.05	Obrigações com benefícios pós-emprego	11.945	23.946
2.02.02.02.06	Programas de pesq, desenv e de eficiência energ	18.990	11.483
2.02.02.02.07	Outras obrigações	5.353	5.676
2.02.03	Tributos Diferidos	103.630	53.863

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2012	Exercício Anterior 31/12/2011
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	103.630	53.863
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e contribuição Social Diferidos	103.630	53.863
2.02.04	Provisões	76.576	70.304
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	76.576	70.304
2.02.04.01.05	Provisões para Riscos Tributários, Cíveis e Trab	76.576	70.304
2.03	Patrimônio Líquido	1.493.419	1.471.022
2.03.01	Capital Social Realizado	442.946	442.946
2.03.02	Reservas de Capital	358.671	358.671
2.03.02.02	Reserva Especial de Ágio na Incorporação	221.188	221.188
2.03.02.07	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital	31.160	31.160
2.03.02.08	Incentivo fiscal - Adene	106.323	106.323
2.03.04	Reservas de Lucros	485.793	669.405
2.03.04.01	Reserva Legal	48.845	48.845
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	308.636	308.636
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	183.612
2.03.04.10	Reserva de reforço de capital de giro	128.312	128.312
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	206.009	0

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2012 à 30/06/2012	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/06/2012	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/06/2011
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	722.977	1.406.578	644.638	1.279.081
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-543.245	-1.013.554	-460.036	-938.997
3.03	Resultado Bruto	179.732	393.024	184.602	340.084
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-37.872	-71.901	-23.086	-38.778
3.04.01	Despesas com Vendas	-7.089	-16.791	-3.360	-4.607
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-21.731	-40.329	-17.275	-26.171
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-9.052	-14.781	-2.451	-8.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	141.860	321.123	161.516	301.306
3.06	Resultado Financeiro	-16.542	-35.051	-6.937	-19.592
3.06.01	Receitas Financeiras	27.319	51.803	33.370	50.292
3.06.02	Despesas Financeiras	-43.861	-86.854	-40.307	-69.884
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	125.318	286.072	154.579	281.714
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-39.428	-80.063	-23.311	-45.929
3.08.01	Corrente	-11.578	-28.313	-23.716	-42.859
3.08.02	Diferido	-27.850	-51.750	405	-3.070
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	85.890	206.009	131.268	235.785
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	85.890	206.009	131.268	235.785
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,10320	2,64605	1,68610	3,02850
3.99.01.02	PNA	1,10320	2,64605	1,68610	3,02850
3.99.01.03	PNB	1,10320	2,64605	1,68610	3,02850
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	1,10320	2,64605	1,68610	3,02850
3.99.02.02	PNA	1,10320	2,64605	1,68610	3,02850
3.99.02.03	PNB	1,10320	2,64605	1,68610	3,02850

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2012 à 30/06/2012	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/06/2012	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/06/2011
4.01	Lucro Líquido do Período	85.890	206.009	131.268	235.785
4.03	Resultado Abrangente do Período	85.890	206.009	131.268	235.785

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/06/2012	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/06/2011
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	268.604	250.885
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	403.277	361.831
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício	206.009	235.785
6.01.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidosa - clientes	13.847	1.596
6.01.01.04	Amortização e depreciação	56.664	65.285
6.01.01.05	Variações monetárias e juros líquidos	53.005	45.214
6.01.01.06	Baixas de intangível em serviço e de ativo financeiro	2.953	3.656
6.01.01.07	Tributos e contribuições social diferidos	51.750	3.070
6.01.01.08	Provisões (reversão) para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	13.154	2.746
6.01.01.09	Benefício fiscal ágio incorporado	5.250	5.737
6.01.01.10	Resultado atuarial	-3.301	-5.815
6.01.01.11	Provisão para perdas em estoques	-683	174
6.01.01.12	Outros	4.629	4.383
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-134.673	-110.946
6.01.02.01	Consumidores, concessionários e permissionários	10.596	-4.209
6.01.02.02	Consumidores de baixa renda	-49.259	5.101
6.01.02.03	Serviços em curso	-7.207	-11.565
6.01.02.04	Tributos a compensar	8.623	416
6.01.02.05	Estoques	182	-1.285
6.01.02.06	Despesas pagas antecipadamente	-4.272	-2.920
6.01.02.07	Cauções e depósitos	-29.525	-22.871
6.01.02.08	Depósitos vinculados a litígios	-1.011	-1.083
6.01.02.09	Outros ativos	-3.786	-3.889
6.01.02.10	Fornecedores	-1.212	-60.428
6.01.02.11	Folha de pagamento	-4.800	-13.708
6.01.02.12	Tributos a pagar	-49.966	17.032
6.01.02.13	Taxas regulamentares	-6.342	953
6.01.02.14	Partes relacionadas	2.926	-20.649
6.01.02.15	Obrigações com benefícios pós-emprego	-3.312	-3.856
6.01.02.16	Programas de pesquisa, desenvolvimento e de eficiência energética	4.789	7.519
6.01.02.17	Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	-6.882	-2.835
6.01.02.18	Outros	5.785	7.331
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-54.670	-153.664
6.02.01	Aplicações no intangível	-68.938	-107.950
6.02.02	Aplicações no imobilizado	-2.610	-281
6.02.03	Aplicações financeiras	16.878	-45.433
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-127.236	-62.811
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	0	67.865
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos	-86.727	-87.088
6.03.03	Pagamentos de juros de empréstimos	-27.849	-31.424
6.03.05	Pagamentos de juros de debêntures	-5.836	-5.217
6.03.06	Pagamento contrato de dívida Faelce	-6.824	-6.947
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	86.698	34.410
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	91.490	52.771

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/06/2012	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/06/2011
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	178.188	87.181

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 30/06/2012**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	442.946	358.671	485.793	183.612	0	1.471.022
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	442.946	358.671	485.793	183.612	0	1.471.022
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-183.612	0	-183.612
5.04.06	Dividendos	0	0	0	-183.612	0	-183.612
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	206.009	0	206.009
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	206.009	0	206.009
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	24.039	-24.039	0	0
5.06.04	Reserva de lucros-incentivo fiscal-ADENE	0	0	24.039	-24.039	0	0
5.07	Saldos Finais	442.946	358.671	509.832	181.970	0	1.493.419

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	442.946	358.671	555.197	0	0	1.356.814
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	442.946	358.671	555.197	0	0	1.356.814
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-240.804	0	0	-240.804
5.04.06	Dividendos	0	0	-240.804	0	0	-240.804
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	235.785	0	235.785
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	235.785	0	235.785
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	44.996	-44.996	0	0
5.06.06	Incentivo Fiscal - ADENE	0	0	44.996	-44.996	0	0
5.07	Saldos Finais	442.946	358.671	359.389	190.789	0	1.351.795

DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/06/2012	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/06/2011
7.01	Receitas	1.976.642	1.823.762
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.912.461	1.699.683
7.01.02	Outras Receitas	9.092	17.921
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	68.936	107.754
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-13.847	-1.596
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-927.726	-839.502
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-843.805	-723.444
7.02.04	Outros	-83.921	-116.058
7.02.04.01	Custo de construção	-68.936	-107.754
7.02.04.02	Outras despesas operacionais	-14.985	-8.304
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.048.916	984.260
7.04	Retenções	-56.664	-70.983
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-56.664	-70.983
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	992.252	913.277
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	51.803	50.292
7.06.02	Receitas Financeiras	51.803	50.292
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.044.055	963.569
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.044.055	963.569
7.08.01	Pessoal	71.019	62.026
7.08.01.01	Remuneração Direta	45.102	39.524
7.08.01.02	Benefícios	10.480	9.322
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.689	3.298
7.08.01.04	Outros	11.748	9.882
7.08.01.04.01	Outros Encargos Sociais	3.323	3.310
7.08.01.04.02	Previdência Complementar	3.054	2.749
7.08.01.04.03	Participação nos Resultados	5.371	3.823
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	676.157	589.832
7.08.02.01	Federais	286.820	244.984
7.08.02.02	Estaduais	388.189	342.894
7.08.02.03	Municipais	1.148	1.954
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	90.870	75.926
7.08.03.01	Juros	54.468	50.069
7.08.03.02	Aluguéis	4.016	6.042
7.08.03.03	Outras	32.386	19.815
7.08.05	Outros	206.009	235.785
7.08.05.01	Reserva de Incentivo Fiscal - ADENE	24.039	44.996
7.08.05.02	Retenção de Lucros	181.970	190.789

Comentário do Desempenho

Fortaleza, 31 de julho de 2012 – A Companhia Energética do Ceará - Coelce (Coelce) [BOV: COCE3 (ON); COCE5 (PNA); COCE6 (PNB)], eleita, em 2009, 2010, 2011 e 2012, a melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE), presente nos 184 municípios cearenses, que abrigam mais de 8,5 milhões de habitantes, divulga seus resultados do segundo trimestre de 2012 (2T12) e dos seis primeiros meses de 2012 (6M12). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a legislação brasileira aplicável e vigente.

COELCE REGISTRA LUCRO LÍQUIDO DE R\$ 86 MILHÕES NO 2T12

Receita Líquida apresenta incremento de 12,2% em relação ao 2T11

DESTAQUES

A Coelce encerrou o 2T12 com um total de **3.290.938 consumidores**, o que representa um crescimento de **4,3%** em relação ao mesmo período do ano anterior.

O **volume de energia vendida e transportada** pela Coelce atingiu o montante de **2.403 GWh*** no 2T12, um incremento de **14,3%** em relação ao volume registrado no 2T11, de 2.102 GWh*.

Os indicadores de qualidade do fornecimento **DEC e FEC** encerraram o 2T12 em **6,97 horas*** e **4,43 vezes***, representando melhorias de **29,8%** e **34,3%**, respectivamente, em relação ao 2T11. A Coelce foi eleita pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) como a companhia com os melhores indicadores de continuidade do país, de acordo com o estudo realizado pelo órgão regulador e divulgado ao mercado no dia 25 de abril de 2012.

A **Receita Operacional Bruta** registrada no 2T12 foi de **R\$ 1.007 milhões**, um incremento de **10,5%** em relação ao 2T11, que alcançou no citado trimestre o montante de R\$ 912 milhões.

O **EBITDA**, no 2T12, alcançou o montante de **R\$ 163 milhões***, uma redução de **15,7%** em relação ao 2T11, de R\$ 194 milhões. Com esse resultado, a Margem EBITDA da Companhia encerrou o 2T12 em **22,59%***, percentual inferior em **7,47 p.p.** comparado ao 2T11.

No 2T12, o **Lucro Líquido** totalizou **R\$ 86 milhões**, **34,6%** inferior ao 2T11, refletindo uma Margem Líquida de **11,88%**.

Os indicadores de produtividade **MWh/colaborador** e **MWh/consumidor** atingiram, no 2T12, os valores de **1.843***, representando um avanço de **12,4%**, e **0,73***, representando um avanço de **9,0%**, ambos em relação ao 2T11.

A ANEEL homologou os resultados definitivos do 3º ciclo de revisão tarifária periódica e do reajuste tarifário anual do ano de 2012 para a Companhia. O valor combinado oriundo da aplicação destes dois mecanismos tarifários foi um efeito médio de **-7,61%** nas tarifas da Coelce, a partir do dia 22 de abril de 2012, sendo **-12,20%** em relação à revisão tarifária periódica e **+5,61%** referente ao reajuste tarifário anual. Este resultado refletia a queda da liminar judicial que impedia a ANEEL de capturar o benefício fiscal da SUDENE via WACC regulatória. No entanto, no dia 1 de junho de 2012, a liminar judicial voltou a vigorar por decisão do presidente do STF e, em 26 de junho de 2012, A ANEEL aprovou o novo valor do 3º ciclo de revisão tarifária periódica da Coelce, passando de **-12,20%** para **-10,89%**, com aplicação imediata. Assim, o efeito médio do novo valor da revisão e do reajuste tarifário passa de **-7,61%** para o valor definitivo **-6,76%**, até que a causa judicial tenha o seu mérito julgado.

A Coelce foi eleita a **melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil** pela 14ª edição do Prêmio Abradee (2012), concedido anualmente pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE). Na edição de 2012, além de ser reconhecida como a melhor distribuidora do Brasil - e também da região Nordeste - a companhia conquistou o primeiro lugar nas categorias Avaliação pelo Cliente, Responsabilidade Social e Qualidade da Gestão, e ficou em segundo lugar na categoria Gestão Operacional, entre as distribuidoras com mais de 500 mil consumidores. É a quarta vez consecutiva que a Coelce é a melhor do Brasil e melhor na Avaliação do Cliente, e a segunda vez consecutiva que a empresa é a melhor em Responsabilidade Social.

DESTAQUES DO PERÍODO

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)*	2.403	2.102	14,3%	2.348	2,3%	4.752	4.215	12,7%
Receita Bruta (R\$ mil)	1.007.463	911.552	10,5%	974.047	3,4%	1.981.510	1.807.614	9,6%
Receita Líquida (R\$ mil)	722.977	644.638	12,2%	683.601	5,8%	1.406.578	1.279.081	10,0%
EBITDA (2) (R\$ mil)*	163.301	193.779	-15,7%	214.486	-23,9%	377.787	366.006	3,2%
Margem EBITDA (%)*	22,59%	30,06%	-7,47 p.p	31,38%	-8,79 p.p	26,86%	28,61%	-1,75 p.p
EBIT (3) (R\$ mil)*	141.860	161.516	-12,2%	179.263	-20,9%	321.123	301.306	6,6%
Margem EBIT (%)*	19,62%	25,06%	-5,44 p.p	26,22%	-6,60 p.p	22,83%	23,56%	-0,73 p.p
Lucro Líquido (R\$ mil)	85.890	131.268	-34,6%	120.119	-28,5%	206.009	235.785	-12,6%
Margem Líquida (%)	11,88%	20,36%	-8,48 p.p	17,57%	-5,69 p.p	14,65%	18,43%	-3,78 p.p
CAPEX (R\$ mil)*	48.988	74.916	-34,6%	38.083	28,6%	87.071	157.032	-44,6%
DEC (12 meses)*	6,97	9,93	-29,8%	8,49	-17,9%	6,97	9,93	-29,8%
FEC (12 meses)*	4,43	6,74	-34,3%	5,35	-17,2%	4,43	6,74	-34,3%
Índice de Arrecadação (12 meses)*	99,23%	99,67%	-0,44 p.p	99,16%	0,07 p.p	99,23%	99,67%	-0,44 p.p
Perdas de Energia (12 meses)*	12,23%	11,97%	0,26 p.p	11,98%	0,25 p.p	12,23%	11,97%	0,26 p.p
Nº de Consumidores Totais*	3.290.938	3.156.608	4,3%	3.256.864	1,0%	3.290.938	3.156.608	4,3%
Nº de Colaboradores (Próprios)*	1.304	1.282	1,7%	1.309	-0,4%	1.304	1.282	1,7%
MWh/Colaborador*	1.843	1.640	12,4%	1.794	2,7%	3.637	3.320	9,5%
MWh/Consumidor*	0,73	0,67	9,0%	0,72	1,4%	1,45	1,34	8,2%
PMSO (4)/Consumidor*	31,82	25,29	25,8%	33,28	-4,4%	64,76	52,03	24,5%
Consumidor/Colaborador*	2.524	2.462	2,5%	2.488	1,4%	2.524	2.462	2,5%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

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

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

2 PERFIL CORPORATIVO

Área de Concessão

A Companhia é responsável pela distribuição de energia elétrica em todo o Estado do Ceará, em uma área de 149 mil quilômetros quadrados, que compreende um total de 184 municípios. A base comercial da Companhia abrange aproximadamente 3,3 milhões de unidades consumidoras, e envolve uma população de 8,5 milhões de habitantes. Em 2009, 2010, 2011 e 2012, foi eleita pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE) como a melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil.

DADOS GERAIS*

	2T12	2T11	Var. %
Área de Concessão (km ²)	148.921	148.921	-
Municípios (Qte.)	184	184	-
Habitantes (Qte.) (1)	8,5 milhões	8,5 milhões	-
Consumidores (Unid.)	3.290.938	3.156.608	4,3%
Linhas de Distribuição (Km)	127.368	124.284	2,5%
Linhas de Transmissão (Km)	4.633	4.503	2,9%
Subestações (Unid.)	102	99	3,0%
Volume de Energia 12 meses (GWh)	9.464	8.700	8,8%
Posição no Nordeste em Volume de Energia	3ª	3ª	-
Marketshare no Brasil - Nº de Clientes (2)	4,64%	4,64%	-
Marketshare no Brasil - Volume de Energia (2)	2,15%	2,05%	0,10 p.p

(1) Fonte: IBGE Censo 2010

(2) O número de consumidores e consumo Brasil está estimado



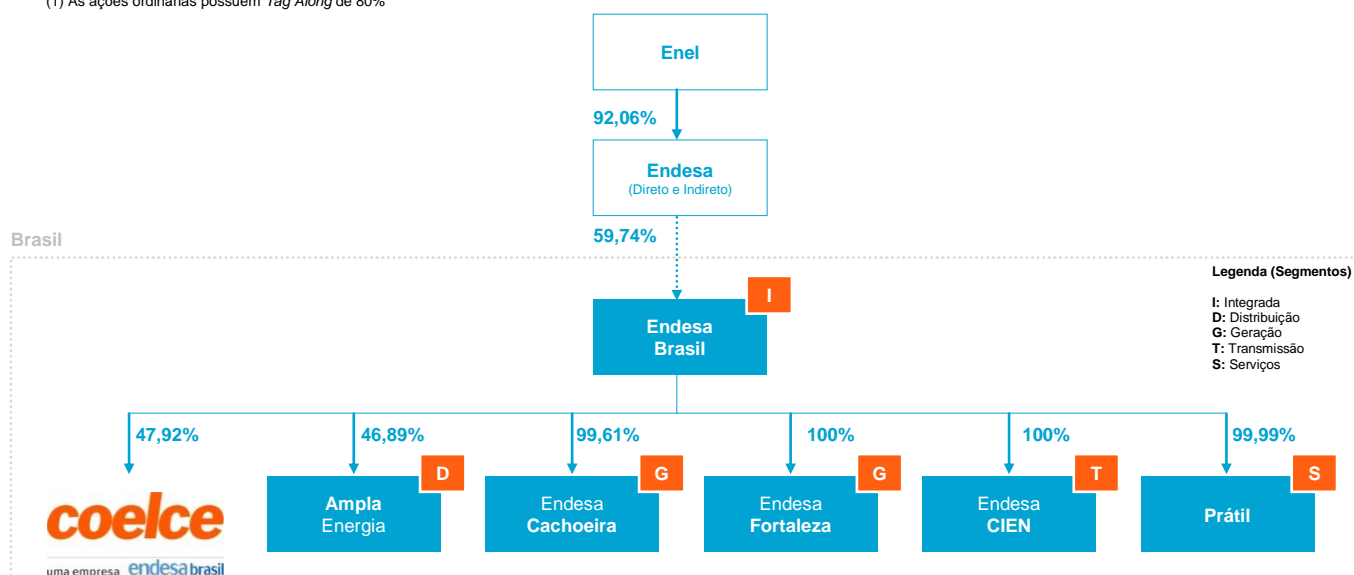
Estrutura de Controle e Organograma Societário Simplificado

Sociedade anônima de capital aberto, a Companhia é controlada pela Endesa Brasil, por meio da *holding* Investluz que detém 56,6% do capital total e 91,7% do capital votante, enquanto que a Endesa Brasil detém, diretamente, 2,3% do capital total. Desta forma, a Endesa Brasil detém, direta e indiretamente, 47,9% do capital votante da Coelce. O restante das ações pertence a pessoas físicas, investidores institucionais nacionais e estrangeiros fundos de pensão, clubes e fundos de investimentos, bem como outras pessoas jurídicas, e é negociado na BM&FBovespa.

ESTRUTURA DE CONTROLE (EM 30/06/2012)

	ON (1)	%	PNA	PNB	PN	%	TOTAL	%
Controladores	44.061.433	91,7%	1.770.000	-	1.770.000	5,9%	45.831.433	58,9%
Investluz	44.061.433	91,7%	-	-	-	-	44.061.433	56,6%
Endesa Brasil	-	-	1.770.000	-	1.770.000	5,9%	1.770.000	2,3%
Não Controladores	4.006.504	8,3%	26.446.340	1.571.022	28.017.362	94,1%	32.023.866	41,1%
Eletrobras	-	-	3.967.756	1.531.141	5.498.897	18,5%	5.498.897	7,1%
Fundos de Pensão	921.603	1,9%	4.168.148	-	4.168.148	14,0%	5.089.751	6,5%
Fundos e Clubes de Investimentos	1.672.100	3,5%	8.688.370	36.360	8.724.730	29,3%	10.396.830	13,4%
Pessoas Físicas	1.369.859	2,8%	8.729.564	801	8.730.365	29,3%	10.100.224	13,0%
Outros	42.942	0,1%	892.502	2.720	895.222	3,0%	938.164	1,2%
Totais	48.067.937	100,0%	28.216.340	1.571.022	29.787.362	100,0%	77.855.299	100,0%

(1) As ações ordinárias possuem *Tag Along* de 80%



* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

DESEMPENHO OPERACIONAL

Mercado de Energia

Crescimento de Mercado

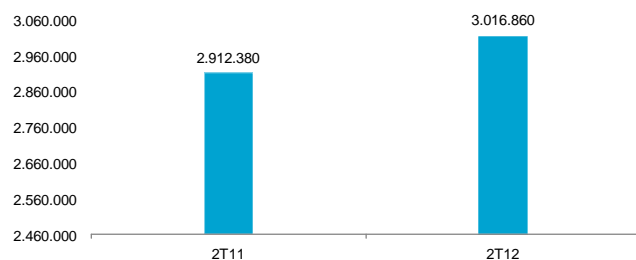
NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Mercado Cativo	3.016.817	2.912.349	3,6%	2.994.586	0,7%	3.016.817	2.912.349	3,6%
Residencial - Convencional	1.207.422	740.873	63,0%	1.216.758	-0,8%	1.207.422	740.873	63,0%
Residencial - Baixa Renda	1.184.336	1.645.274	-28,0%	1.164.118	1,7%	1.184.336	1.645.274	-28,0%
Industrial	5.839	5.813	0,4%	5.864	-0,4%	5.839	5.813	0,4%
Comercial	166.982	161.900	3,1%	165.860	0,7%	166.982	161.900	3,1%
Rural	410.012	317.784	29,0%	400.101	2,5%	410.012	317.784	29,0%
Setor Público	42.226	40.705	3,7%	41.885	0,8%	42.226	40.705	3,7%
Cientes Livres	41	29	41,4%	40	2,5%	41	29	41,4%
Industrial	33	23	43,5%	32	3,1%	33	23	43,5%
Comercial	8	6	33,3%	8	-	8	6	33,3%
Revenda	2	2	-	2	-	2	2	-
Subtotal - Consumidores Efetivos	3.016.860	2.912.380	3,6%	2.994.628	0,7%	3.016.860	2.912.380	3,6%
Consumo Próprio	231	222	4,1%	221	4,5%	231	222	4,1%
Consumidores Ativos sem Fornecimento	273.847	244.006	12,2%	262.015	4,5%	273.847	244.006	12,2%
Total - Número de Consumidores	3.290.938	3.156.608	4,3%	3.256.864	1,0%	3.290.938	3.156.608	4,3%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

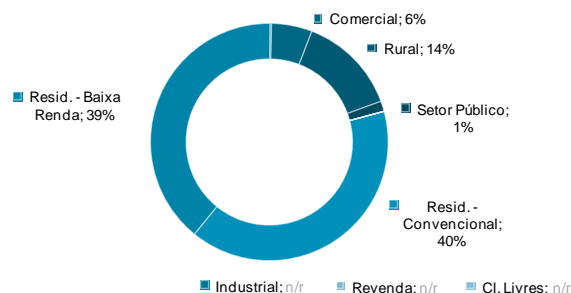
Número de Consumidores Efetivos (Unidades)*

Evolução 2T11 - 2T12



Número de Consumidores Efetivos (Unidades)*

Posição Final em jun/12



A Coelce encerrou o 2T12 com 3.290.938 unidades consumidoras* ("consumidores"), 4,3% superior ao número de consumidores registrado ao final do 2T11. Esse crescimento representa um acréscimo de 134.330 novos consumidores* à base comercial da Companhia. O acréscimo observado entre os períodos analisados está concentrado na classe residencial (convencional e baixa renda, conjuntamente) e rural, com mais 5.611 e 92.228 novos consumidores*, respectivamente.

Essa evolução representa, em essência, o crescimento vegetativo do mercado cativo da Coelce, reflexo dos investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia e pelos investimentos realizados no Programa Luz para Todos (PLPT). Juntos, esses investimentos totalizaram o montante de R\$ 77 milhões* nos últimos 12 meses.

Em termos de consumidores efetivos, a Companhia encerrou o 2T12 com 3.016.860 consumidores*, um incremento de 3,6% em relação ao 2T11. Os consumidores efetivos representam o total dos consumidores excluindo-se as unidades de consumo próprio e os consumidores ativos sem fornecimento.

A Companhia fechou o 2T12 com 41 clientes livres*, um acréscimo de 12 novos clientes*, que representa um incremento de 41,4% em relação ao número registrado no fechamento do 2T11.

Venda de Energia na Área de Concessão

VENDA E TRANSPORTE DE ENERGIA (GWH)*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Mercado Cativo	2.131	1.861	14,5%	2.081	2,4%	4.213	3.759	12,1%
Cientes Livres	272	241	12,9%	267	1,9%	539	456	18,2%
Total - Venda e Transporte de Energia	2.403	2.102	14,3%	2.348	2,3%	4.752	4.215	12,7%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

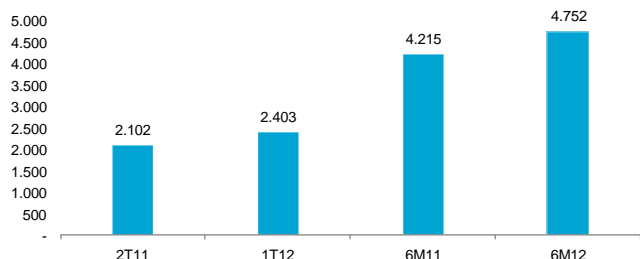
O volume total de venda e transporte de energia na área de concessão da Coelce no 2T12 foi de 2.403 GWh*, o que representa um incremento de 14,3% (+301 GWh) em relação ao 2T11, cujo volume foi de 2.102 GWh*. Esta variação é o efeito combinado de (i) uma evolução observada no mercado cativo da Companhia de 14,5% (+270 GWh) no 2T12 em relação ao 2T11 (2.131 GWh* versus 1.861 GWh*), impulsionada esta, ainda, por (ii) um maior volume de energia transportada para os clientes livres, cujo montante, no 2T12, de 272 GWh*, foi 12,9% superior ao registrado no 2T11 (+31 GWh). Essa energia (transportada) gera uma receita para a Coelce através da TUSD – Tarifa do Uso do Sistema de Distribuição.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

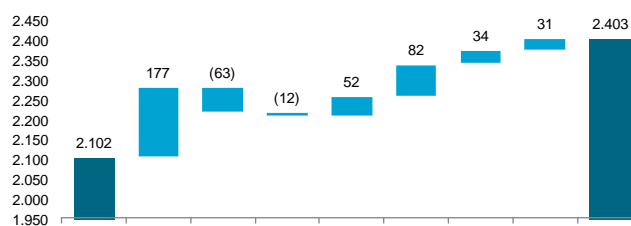
Venda e Transporte de Energia (GWh)*

Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



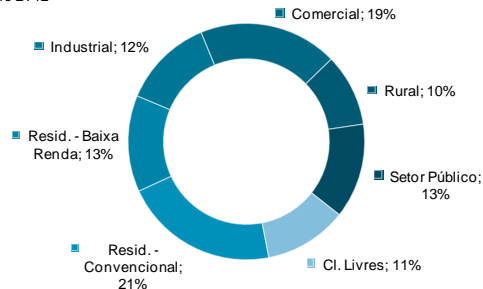
Evolução Anual do Consumo de Energia por Classe (GWh)*

Evolução 2T11 - 2T12



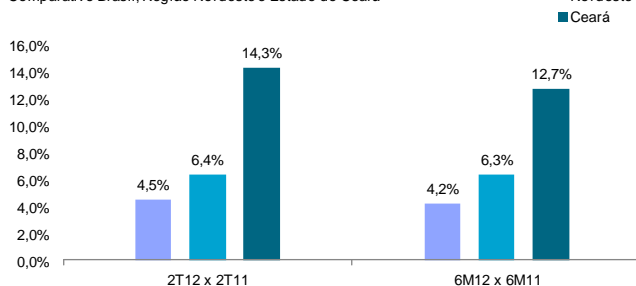
Venda e Transporte de Energia (GWh)*

Volume Total no 2T12



Evolução do Volume de Energia - Comparativos (%)*

Comparativo Brasil, Região Nordeste e Estado do Ceará



Mercado Cativo

VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWh)*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Residencial - Convencional	509	332	53,3%	496	2,6%	1.007	673	49,6%
Residencial - Baixa Renda	317	380	-16,6%	306	3,6%	623	767	-18,8%
Industrial	299	311	-3,9%	299	-	598	628	-4,8%
Comercial	456	404	12,9%	443	2,9%	899	806	11,5%
Rural	238	156	52,6%	238	-	476	330	44,2%
Setor Público	312	278	12,2%	299	4,3%	610	555	9,9%
Total - Venda de Energia no Mercado Cativo	2.131	1.861	14,5%	2.081	2,4%	4.213	3.759	12,1%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

O mercado cativo da Companhia apresentou uma evolução de 14,5% no 2T12 quando comparado ao 2T11. Apenas as classes residencial baixa renda e industrial apresentaram retração no consumo, em decorrência, respectivamente, da aplicação dos novos critérios para enquadramento dos clientes residenciais baixa renda, e pela migração de clientes industriais do mercado cativo para o mercado livre. Os principais fatores que ocasionaram a evolução de 14,5% no consumo foram (i) o crescimento vegetativo do mercado cativo, de 3,6%, que adicionou mais 104.468 novos consumidores efetivos* à base comercial cativa da Companhia, crescimento este impulsionado, ainda, pelo (ii) incremento da venda de energia per capita no mercado cativo, de 10,5% (conforme quadro abaixo).

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

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Residencial - Convencional	422	448	-5,8%	408	3,4%	834	908	-8,1%
Residencial - Baixa Renda	268	231	16,0%	263	1,9%	526	466	12,9%
Industrial	51.207	53.501	-4,3%	50.989	0,4%	102.415	108.034	-5,2%
Comercial	2.731	2.495	9,5%	2.671	2,2%	5.384	4.978	8,2%
Rural	580	491	18,1%	595	-2,5%	1.161	1.038	11,8%
Setor Público	7.389	6.830	8,2%	7.139	3,5%	14.446	13.635	5,9%
Total - Venda per Capita no Mercado Cativo	706	639	10,5%	695	1,6%	1.397	1.291	8,2%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

A venda de energia per capita no mercado cativo no 2T12 foi de 706* KWh/consumidor, representando um incremento de 10,5% em relação à observada no 2T11. As principais variações foram observadas nas seguintes classes:

(i) residencial convencional e residencial baixa renda: observa-se uma expressiva variação no consumo per capita nas classes residencial convencional e residencial baixa renda. Essa variação é o reflexo das alterações nos critérios de elegibilidade para enquadramento dos consumidores na Tarifa Social de Energia Elétrica. Os novos critérios causaram uma migração de aproximadamente 460 mil antigos clientes classificados como residencial baixa renda (menor consumo) para a classe residencial convencional, causando as variações acima mencionadas. As classes residencial convencional e residencial baixa renda apresentaram, quando analisadas em conjunto, um incremento na venda de energia per capita de 15,8% no 2T12 em relação ao 2T11.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

(ii) industrial: a redução observada de 4,3% reflete, basicamente, o impacto da migração de 10 clientes industriais com elevado padrão de consumo do mercado cativo para o mercado livre.

Clientes Livres

TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWH)*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Industrial	261	231	13,0%	256	2,0%	517	437	18,3%
Comercial	11	10	10,0%	11	-	22	19	15,8%
Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*	272	241	12,9%	267	1,9%	539	456	18,2%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

O transporte de energia para os clientes livres na área de concessão da Companhia no 2T12 foi de 272 GWh*, o que representa um incremento de 12,9% (+31 GWh) em relação ao 2T11, tendo em vista, basicamente, o crescimento do número de clientes livres de 29*, no 2T11, para 41*, no 2T12 (mais 12 novos clientes*, um incremento de 41,4%*, crescimento que foi compensado, parcialmente, pela redução no transporte de energia per capita aos clientes livres, de 20,2%, conforme quadro abaixo).

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

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Industrial	7.909	10.043	-21,2%	8.000	-1,1%	15.667	19.000	-17,5%
Comercial	1.375	1.667	-17,5%	1.375	-	2.750	3.167	-13,2%
Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres*	6.634	8.310	-20,2%	6.675	-0,6%	13.146	15.724	-16,4%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

A redução no transporte de energia per capita aos clientes livres, de 20,2%* no 2T12 em relação ao 2T11 foi fruto, principalmente, da migração de 12 clientes do mercado cativo para o mercado livre (10 clientes industriais e 2 cliente comerciais). Estes novos clientes apresentaram um padrão médio de consumo inferior em 74,0%* em relação aos clientes que já se encontravam no mercado livre da Companhia no 2T11, o que justifica a redução do transporte de energia per capita no 2T12.

Balanco Energético

BALANÇO DE ENERGIA*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Demanda máxima de energia (MW)	1.622	1.442	12,5%	1.622	-	3.244	2.893	12,1%
Energia requerida (GWh)	2.750	2.434	13,0%	2.662	3,3%	5.411	4.809	12,5%
Energia distribuída (GWh)	2.404	2.153	11,7%	2.347	2,4%	4.755	4.255	11,8%
Residencial - Convencional	502	372	34,9%	503	-0,2%	1.006	741	35,8%
Residencial - Baixa Renda	313	371	-15,6%	305	2,6%	619	740	-16,4%
Industrial	300	315	-4,8%	293	2,4%	593	627	-5,4%
Comercial	454	411	10,5%	443	2,5%	897	809	10,9%
Rural	245	158	55,1%	227	7,9%	473	312	51,6%
Setor Público	312	279	11,8%	302	3,3%	614	558	10,0%
Clientes Livres	272	241	12,9%	267	1,9%	539	456	18,2%
Revenda	3	3	-	3	-	7	6	16,7%
Consumo Próprio	3	3	-	4	-25,0%	7	6	16,7%
Perdas na Transmissão - Rede Básica (GWh)	26	47	-44,7%	41	-36,6%	69	101	-31,7%
Perdas na Transmissão - Rede Básica (%)	1,05%	2,15%	-1,10 p.p	1,72%	-0,67 p.p	1,42%	2,33%	-0,91 p.p
Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (GWh)	346	281	23,1%	315	9,8%	656	554	18,4%
Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (%)	12,58%	11,54%	1,04 p.p	11,83%	0,75 p.p	12,12%	11,52%	0,60 p.p

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

A energia total requerida pelo sistema da Coelce no 2T12 foi de 2.750 GWh*, um percentual 13,0% superior ao registrado no 2T11 (2.434 GWh*). Já a energia efetivamente distribuída pelo sistema apresentou um incremento de 11,7% (2.404 GWh* versus 2.153 GWh*). A diferença entre o incremento apresentado pela energia total requerida e pela energia efetivamente distribuída é o reflexo do aumento (+1,04 p.p.) nas perdas no sistema de distribuição entre os trimestres comparados, que alcançou o patamar de 12,58%*, no 2T12, contra 11,54%* no 2T11.

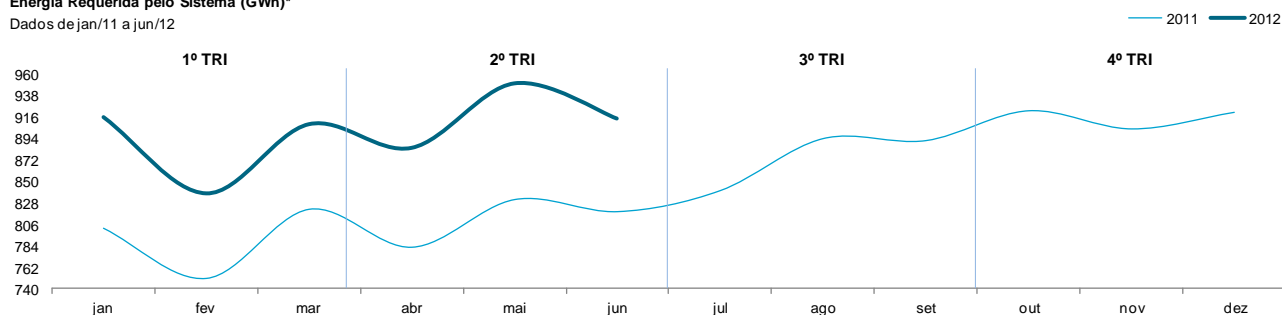
* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

Sazonalidade

Energia Requerida pelo Sistema (GWh)*

Dados de jan/11 a jun/12



Compra de Energia

COMPRA DE ENERGIA (GWH)*

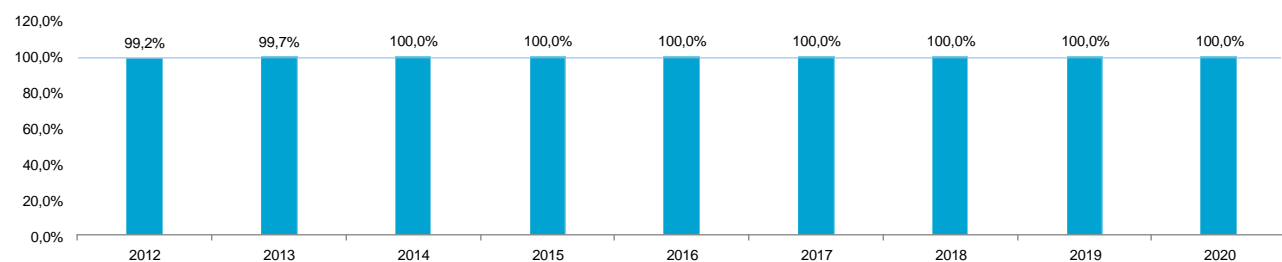
	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Central Geradora Termelétrica Fortaleza - CGTF	669	671	-0,3%	669	-	1.338	1.334	0,3%
Centrais Elétricas - FURNAS	373	365	2,2%	369	1,1%	742	731	1,5%
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF	258	297	-13,1%	255	1,2%	513	577	-11,1%
Companhia Energética de São Paulo - CESP	152	158	-3,8%	151	0,7%	303	317	-4,4%
Eletronorte	108	114	-5,3%	106	1,9%	215	229	-6,1%
COPEL	106	101	5,0%	104	1,9%	210	201	4,5%
CEMIG	84	86	-2,3%	83	1,2%	166	172	-3,5%
PROINFA	50	49	2,0%	52	-3,8%	102	94	8,5%
Outros	573	553	3,6%	573	-	1.145	1.106	3,5%
Total - Compra de Energia s/ CCEE	2.373	2.394	-0,9%	2.362	0,5%	4.734	4.761	-0,6%
Liquidação na CCEE	119	(160)	174,4%	64	85,9%	184	(320)	157,5%
Total - Compra de Energia	2.492	2.234	11,5%	2.426	2,7%	4.918	4.441	10,7%
Energia Distribuída								
Wobben e Energyworks	9	3	200,0%	7	28,6%	16	7	128,6%
Total - Compra de Energia c/ Energia Distribuída	2.501	2.237	11,8%	2.433	2,8%	4.934	4.448	10,9%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

Os contratos de compra de energia celebrados no Ambiente de Contratação Regulada - ACR, os contratos bilaterais, os contratos de energia distribuída e a liquidação das diferenças na CCEE totalizaram, no 2T12, o montante de 2.501 GWh*, para atender a energia demandada pelo sistema da Coelce. Esse montante representa um acréscimo de 11,8% (+264 GWh) em relação ao 2T11, que foi de 2.237 GWh*, ocasionado pela evolução do mercado cativo (14,5%) da Companhia e, como consequência, maior volume de energia comprada.

Nível de Contratação (%)

Posição Final em jun/2012



A demanda da Coelce encontra-se totalmente contratada para os próximos anos, garantindo à Companhia uma posição confortável em relação ao atendimento à demanda por energia do seu mercado cativo.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

Inputs e Outputs do Sistema

INPUTS E OUTPUTS DO SISTEMA (GWH)*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Totais - Inputs	2.501	2.237	11,8%	2.433	2,8%	4.934	4.448	10,9%
Compra de Energia	2.501	2.237	11,8%	2.433	2,8%	4.934	4.448	10,9%
Contratos	2.382	2.397	-0,6%	2.369	0,5%	4.750	4.768	-0,4%
CGTF	669	671	-0,3%	669	-	1.338	1.334	0,3%
FURNAS	373	365	2,2%	369	1,1%	742	731	1,5%
CHESF	258	297	-13,1%	255	1,2%	513	577	-11,1%
CESP	152	158	-3,8%	151	0,7%	303	317	-4,4%
Eletronorte	108	114	-5,3%	106	1,9%	215	229	-6,1%
COPEL	106	101	5,0%	104	1,9%	210	201	4,5%
CEMIG	84	86	-2,3%	83	1,2%	166	172	-3,5%
PROINFA	50	49	2,0%	52	-3,8%	102	94	8,5%
Wobben e Energyworks	9	3	200,0%	7	28,6%	16	7	128,6%
Outros	573	553	3,6%	573	-	1.145	1.106	3,5%
Liquidação CCEE	119	(160)	-174,4%	64	85,9%	184	(320)	-157,5%
Totais - Outputs	2.501	2.237	11,8%	2.433	2,8%	4.934	4.448	10,9%
Perdas na Transmissão - Rede Básica	26	47	-44,7%	41	-36,6%	69	101	-31,7%
Energia Distribuída - Mercado Cativo	2.475	2.190	13,0%	2.392	3,5%	4.865	4.347	11,9%
Residencial - Convencional	502	372	34,9%	503	-0,2%	1.006	741	35,8%
Residencial - Baixa Renda	313	371	-15,6%	305	2,6%	619	740	-16,4%
Industrial	300	315	-4,8%	293	2,4%	593	627	-5,4%
Comercial	454	411	10,5%	443	2,5%	897	809	10,9%
Rural	245	158	55,1%	227	7,9%	473	312	51,6%
Setor Público	312	279	11,8%	302	3,3%	614	558	10,0%
Consumo Próprio	3	3	-	4	-25,0%	7	6	16,7%
Perdas na Distribuição - Sistema Coelce	346	281	23,1%	315	9,8%	656	554	18,4%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

Indicadores Operacionais

INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
DEC 12 meses (horas)	6,97	9,93	-29,8%	8,49	-17,9%	6,97	9,93	-29,8%
FEC 12 meses (vezes)	4,43	6,74	-34,3%	5,35	-17,2%	4,43	6,74	-34,3%
Perdas de Energia 12 meses (%)	12,23%	11,97%	0,26 p.p	11,98%	0,25 p.p	12,23%	11,97%	0,26 p.p
Índice de Arrecadação 12 meses (%)	99,23%	99,67%	-0,44 p.p	99,16%	0,07 p.p	99,23%	99,67%	-0,44 p.p
MWh/Colaborador	1.843	1.640	12,4%	1.794	2,7%	3.637	3.320	9,5%
MWh/Consumidor	0,73	0,67	9,0%	0,72	1,4%	1,45	1,34	8,2%
PMSO (2)/Consumidor	31,82	25,29	25,8%	33,28	-4,4%	64,76	52,03	24,5%

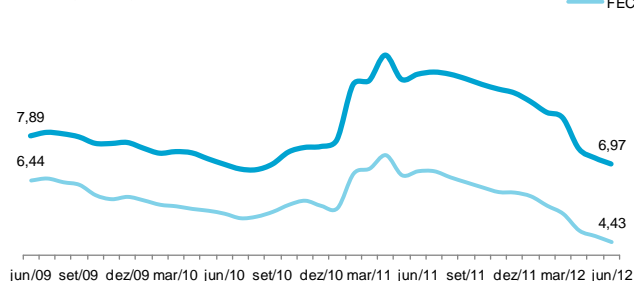
(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

(2) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

Qualidade do Fornecimento

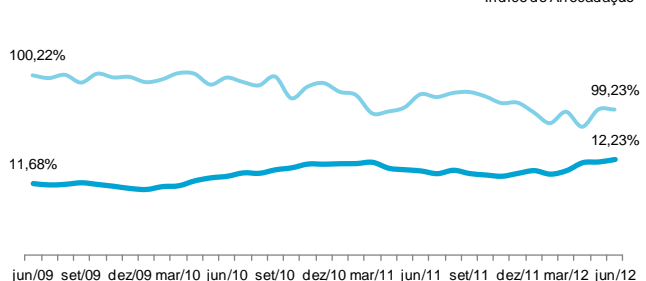
Evolução do DEC (Horas) e FEC (Vezes) TAM*

Dados de jun/09 a jun/12



Evolução das Perdas Totais (%) e Arrecadação (%) TAM*

Dados de jun/09 a jun/12



Os indicadores DEC e FEC medem a qualidade do fornecimento de energia do sistema de distribuição da Coelce. Eles refletem:

DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora): a duração média em que os consumidores da Companhia tiveram o seu fornecimento de energia interrompido. Medido em horas por período (no caso, horas nos últimos 12 meses).

FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora): a frequência média em que os consumidores da Companhia tiveram o seu fornecimento de energia interrompido. Medido em vezes por período (no caso, vezes nos últimos 12 meses).

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

A Coelce encerrou o 2T12 com DEC de 6,97 horas*, índice que apresenta uma melhoria de 29,8% em relação ao registrado no 2T11, de 9,93 horas*. O FEC alcançou o patamar de 4,43 vezes*, o que representa uma melhoria de 34,3% em relação ao 2T11, que fechou em 6,74 vezes*.

A ANEEL divulgou os resultados do primeiro ranking de Continuidade do Serviço, envolvendo as 63 distribuidoras de energia elétrica do Brasil. Este ranking avalia os desempenhos ponderados dos indicadores de qualidade DEC e FEC em relação à meta/limite estabelecido pela ANEEL. A Coelce obteve o 1º lugar neste ranking.

Disciplina de Mercado

As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram o valor de 12,23%* no 2T12, um incremento de 0,26 p.p. em relação às perdas registradas no 2T11, de 11,97%*. Nos últimos 12 meses, foram investidos R\$ 24 milhões* no combate às perdas.

Em relação ao índice de arrecadação TAM (valores arrecadados sobre valores faturados, em 12 meses), o mesmo encerrou o 2T12 em 99,23%*, percentual inferior (-0,44 p.p.) em relação ao encerramento do 2T11, de 99,67%*.

Produtividade

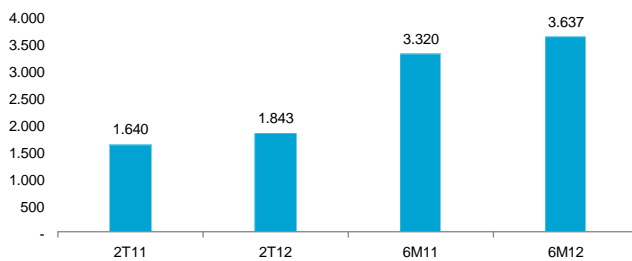
Os indicadores MWh/colaborador e MWh/consumidor refletem a produtividade da Companhia, em termos de geração de valor pela força de trabalho (colaboradores) e em termos de geração de valor pela base comercial (consumidores).

A Coelce encerrou o 2T12 com o indicador de MWh/colaborador de 1.843*, índice 12,4% superior que o do 2T11, de 1.640*. O indicador de MWh/cliente alcançou o patamar de 0,73*, índice 9,0% superior que o do 2T11, de 0,67*.

O indicador PMSO/consumidor, que busca avaliar a eficiência de custos pela base comercial da Companhia, alcançou o valor de R\$ 31,82/consumidor no 2T12, o que representa um incremento de 25,8% em relação ao mesmo período do ano anterior, que fechou em R\$ 25,29/consumidor.

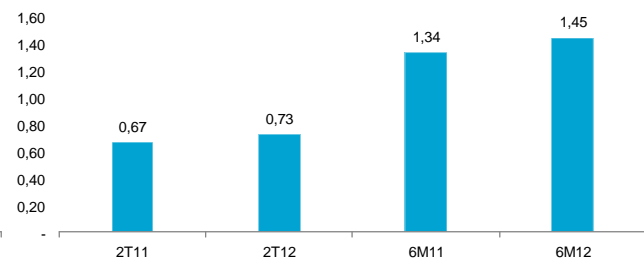
Indicador de Produtividade - MWh/Colaborador*

Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



Indicador de Produtividade - MWh/Consumidor*

Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Resultado

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

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Receita Operacional Bruta	1.007.463	911.552	10,5%	974.047	3,4%	1.981.510	1.807.614	9,6%
Deduções à Receita Operacional	(284.486)	(266.914)	6,6%	(290.446)	-2,1%	(574.932)	(528.533)	8,8%
Receita Operacional Líquida	722.977	644.638	12,2%	683.601	5,8%	1.406.578	1.279.081	10,0%
Custos do Serviço e Despesas Operacionais	(581.117)	(483.122)	20,3%	(504.338)	15,2%	(1.085.455)	(977.775)	11,0%
EBITDA(2)*	163.301	193.779	-15,7%	214.486	-23,9%	377.787	366.006	3,2%
Margem EBITDA*	22,59%	30,06%	-7,47 p.p	31,38%	-8,79 p.p	26,86%	28,61%	-1,75 p.p
EBIT(3)*	141.860	161.516	-12,2%	179.263	-20,9%	321.123	301.306	6,6%
Margem EBIT*	19,62%	25,06%	-5,44 p.p	26,22%	-6,60 p.p	22,83%	23,56%	-0,73 p.p
Resultado Financeiro	(16.542)	(6.937)	138,5%	(18.509)	-10,6%	(35.051)	(19.592)	78,9%
Imposto de Renda, Contribuição Social e Outros	(39.428)	(23.311)	69,1%	(40.635)	-3,0%	(80.063)	(45.929)	74,3%
Lucro Líquido	85.890	131.268	-34,6%	120.119	-28,5%	206.009	235.785	-12,6%
Margem Líquida	11,88%	20,36%	-8,48 p.p	17,57%	-5,69 p.p	14,65%	18,43%	-3,78 p.p
Lucro por Ação (R\$/ação)	1,10	1,69	-34,9%	1,54	-28,6%	2,65	3,03	-12,5%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

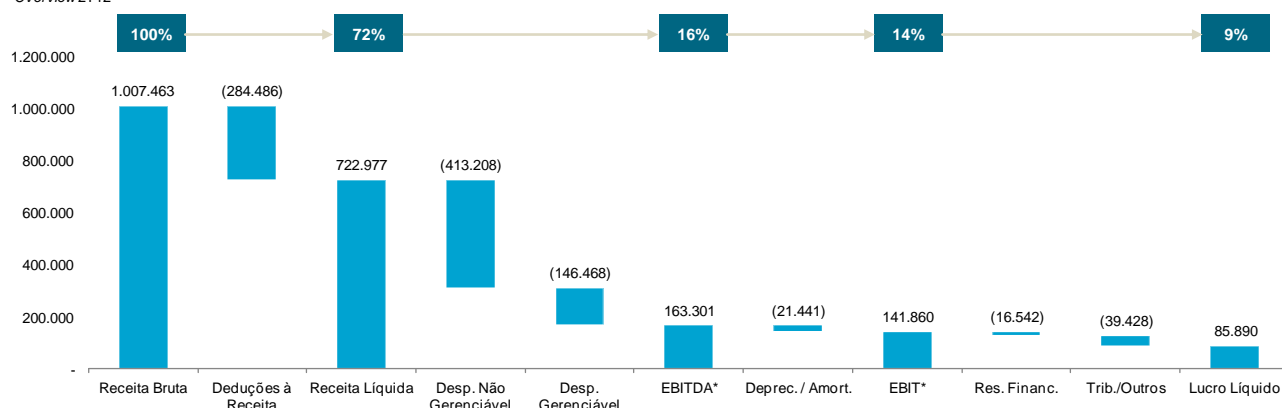
(2) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações

(3) EBIT: Resultado do Serviço

Overview

Principais Contas do Resultado(R\$ Mil)

Overview 2T12



Receita Operacional Bruta

RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Fornecimento de Energia Elétrica	839.086	765.585	9,6%	827.823	1,4%	1.666.909	1.508.475	10,5%
Subsídio Baixa Renda	94.333	46.922	101,0%	55.668	69,5%	150.001	101.692	47,5%
Suprimento de Energia Elétrica	(5.331)	3.803	-240,2%	16.124	-133,1%	10.793	6.849	57,6%
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	26.615	32.165	-17,3%	34.440	-22,7%	61.055	61.508	-0,7%
Receita Operacional IFRIC-12	39.730	50.833	-21,8%	29.206	36,0%	68.936	107.754	-36,0%
Outras Receitas	13.030	12.244	6,4%	10.786	20,8%	23.816	21.336	11,6%
Total - Receita Operacional Bruta	1.007.463	911.552	10,5%	974.047	3,4%	1.981.510	1.807.614	9,6%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

A receita operacional bruta da Coelce alcançou, no 2T12, R\$ 1.007 milhões, um incremento de 10,5% em relação ao 2T11, de R\$ 912 milhões (+R\$ 95 milhões). Esse incremento é, basicamente, o efeito líquido dos seguintes fatores:

- Evolução de 9,6% (R\$ 839 milhões versus R\$ 766 milhões) na receita pelo fornecimento de energia elétrica (+R\$ 73 milhões): O incremento se deve ao efeito combinado de (i) um crescimento do volume de energia vendida para o mercado cativo, de 14,5% (de 1.861 GWh no 2T11 para 2.131 GWh no 2T12, uma evolução de 270 GWh), associado a uma (ii) redução média das tarifas de 7,61%, reflexo da homologação da revisão e do reajuste tarifário a partir de 22 de abril de 2012.
- Incremento de 101,0% (R\$ 94 milhões versus R\$ 47 milhões) na receita referente ao subsídio baixa renda (+R\$ 47 milhões): Aumento decorrente basicamente da mudança da forma de custeio da Tarifa Social de Energia Elétrica, instituída pela Resolução Aneel 472/12 a qual determinou que o subsídio passasse a ser custeado integralmente por meio da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE. Em cumprimento ao disposto

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

nesta Resolução, foi registrada em abril de 2012 a receita de R\$ 38,8 milhões que seria repassado via tarifa relativos ao ajuste compensatório (Art. 12 Resolução Aneel 1.277/2012) e será repassado via recursos da CDE em 12 meses, ou seja, até abril de 2013.

- Redução (-R\$ 5 milhões versus R\$ 4 milhões) no suprimento de energia elétrica (-R\$ 9 milhões):
A redução observada em relação ao mesmo período do ano anterior é resultado dos seguintes fatores: (i) não houve venda de sobras de energia no mercado de curto prazo e (ii) foi efetuado ajuste de liquidação no mercado spot de período anterior no valor de R\$ 5,3 milhões.
- Redução de 17,3% (R\$ 27 milhões versus R\$ 32 milhões) na receita pela disponibilidade da rede elétrica (-R\$ 5 milhões):
A redução verificada de R\$ 5,6 milhões deve-se, principalmente, da aplicação das novas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD), resultado do processo de revisão/reajuste tarifário ocorrido em abril de 2012.
- Redução de 21,8% (R\$ 40 milhões versus R\$ 51 milhões) na receita operacional oriunda da aplicação do ICPC 01 – IFRIC 12 (-R\$ 11 milhões):
A ICPC 01 estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 – Receitas (serviços de operação – fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão. A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionadas. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais. O efeito na receita operacional bruta no 2T12 foi de R\$ 40 milhões, (cuja contrapartida se encontra nas despesas operacionais, no mesmo valor, não gerando efeito algum no EBITDA e no Lucro Líquido da Companhia), uma redução de R\$ 11 milhões quando comparado com o 2T11 (de R\$ 51 milhões).

Excluindo-se o efeito da receita operacional - IFRIC 12, a receita operacional bruta da Companhia, no 2T12, alcançou o montante de R\$ 968 milhões, o que representa um incremento de 12,4% em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 861 milhões (+R\$ 107 milhões).

Deduções da Receita

DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
ICMS	(198.054)	(172.279)	15,0%	(190.120)	4,2%	(388.174)	(342.821)	13,2%
COFINS	(35.641)	(37.971)	-6,1%	(41.081)	-13,2%	(76.722)	(74.540)	2,9%
PIS	(7.815)	(7.976)	-2,0%	(8.825)	-11,4%	(16.640)	(15.915)	4,6%
Quota Reserva Global de Reversão - RGR	(11.878)	(9.642)	23,2%	(10.153)	17,0%	(22.031)	(19.094)	15,4%
Conta de Consumo de Combust. Fósseis - CCC	(19.181)	(26.434)	-27,4%	(27.471)	-30,2%	(46.652)	(50.792)	-8,2%
Programa de Eficiência Energética e P&D	(4.815)	(5.810)	-17,1%	(5.328)	-9,6%	(10.143)	(11.503)	-11,8%
Encargo de Capacidade/Aquisição Emergencial/Outros	(7.102)	(6.802)	4,4%	(7.468)	-4,9%	(14.570)	(13.868)	5,1%
Total - Deduções da Receita	(284.486)	(266.914)	6,6%	(290.446)	-2,1%	(574.932)	(528.533)	8,8%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

As deduções da receita apresentaram um incremento de 6,6% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, alcançando -R\$ 284 milhões no 2T12, contra -R\$ 267 milhões no 2T11 (-R\$ 17 milhões). Esse incremento é o efeito, principalmente, das seguintes variações:

- Incremento de 15,0% (-R\$ 198 milhões versus -R\$ 172 milhões) no tributo ICMS (-R\$ 26 milhões):
Este acréscimo reflete o crescimento da base de cálculo para apuração deste tributo. O percentual sobre a base de cálculo permanece em linha com o 2T11.
- Redução de 5,4% (-R\$ 43 milhões versus -R\$ 46 milhões) nos tributos COFINS/PIS (+R\$ 3 milhões):
Esses impostos são calculados com base na receita regulatória, a qual sofreu redução no 2T12 decorrente do lançamento da devolução ao consumidor - Rito Provisório (atraso da revisão tarifária) gerando uma redução na base de cálculo desses impostos.
- Acréscimo de 23,2% (-R\$ 12 milhões versus -R\$ 10 milhões) na quota reserva global de reversão - RGR (-R\$ 2 milhões):
O incremento verificado nesta despesa, de R\$ 2,2 milhões, reflete a publicação do Despacho Aneel nº 1.547 de 07/05/2012 que estabeleceu quota de RGR anual de R\$ 45,6 milhões, a partir de 07/05/2012, contra R\$ 44,7 estabelecidos anteriormente (Despacho Aneel 2.025 de 12/05/2011). Adicionalmente foi efetuada provisão complementar para aumento deste encargo, cuja base de cálculo é sobre o imobilizado da companhia.
- Redução de 27,4% (-R\$ 19 milhões versus -R\$ 26 milhões) na conta de consumo de combustíveis fósseis – CCC (+R\$ 7 milhões):
A quota mensal do Encargo de CCC vigente no 2T11 era de R\$ 9,2 milhões. A partir de maio de 2012 através da Resolução nº 1.291 de 15/05/2012, este encargo caiu para R\$ 5 milhões mensais. Esta redução justifica a queda de R\$ 7,2 milhões, observada no 2T12 em relação ao mesmo período de 2011.

Comentário do Desempenho

Custos e Despesas Operacionais

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

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Custos e despesas não gerenciáveis								
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(380.220)	(286.492)	32,7%	(292.072)	30,2%	(672.292)	(575.332)	16,9%
Taxa de Fiscalização da ANEEL	(1.141)	(1.141)	-	(1.140)	0,1%	(2.281)	(2.242)	1,7%
Encargo do Uso da Rede Elétrica/Encargo do Sistema	(31.847)	(26.866)	18,5%	(37.428)	-14,9%	(69.275)	(57.236)	21,0%
Total - Não gerenciáveis	(413.208)	(314.499)	31,4%	(330.640)	25,0%	(743.848)	(634.810)	17,2%
Custos e despesas gerenciáveis								
Pessoal	(29.496)	(27.059)	9,0%	(38.936)	-24,2%	(68.432)	(53.133)	28,8%
Material e Serviços de Terceiros	(58.137)	(45.667)	27,3%	(51.203)	13,5%	(109.340)	(93.522)	16,9%
Depreciação e Amortização	(21.441)	(32.263)	-33,5%	(35.223)	-39,1%	(56.664)	(64.700)	-12,4%
Custo de Desativação de Bens	(2.006)	(5.705)	-64,8%	(880)	128,0%	(2.886)	(6.283)	-54,1%
Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa	(5.542)	(1.607)	244,9%	(8.305)	-33,3%	(13.847)	(1.596)	767,6%
Provisões para Contingências	(2.749)	(2.242)	22,6%	(3.621)	-24,1%	(6.370)	(2.747)	131,9%
Despesa IFRIC-12 (Custo de Construção)	(39.730)	(50.833)	-21,8%	(29.206)	36,0%	(68.936)	(107.754)	-36,0%
Outras Despesas Operacionais	(8.808)	(3.247)	171,3%	(6.324)	39,3%	(15.132)	(13.230)	14,4%
Total - Gerenciáveis	(167.909)	(168.623)	-0,4%	(173.698)	-3,3%	(341.607)	(342.965)	-0,4%
Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional	(581.117)	(483.122)	20,3%	(504.338)	15,2%	(1.085.455)	(977.775)	11,0%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

Os custos e despesas operacionais no 2T12 alcançaram -R\$ 581 milhões, um incremento de 20,3% em relação ao 2T11, de -R\$ 483 milhões (-R\$ 98 milhões). Este aumento é o efeito, principalmente, das seguintes variações:

Incremento de 31,4% (-R\$ 413 milhões versus -R\$ 314 milhões) nos custos e despesas não gerenciáveis (-R\$ 99 milhões), principalmente, por:

- Incremento de 32,7% (-R\$ 380 milhões versus -R\$ 286 milhões) na energia elétrica comprada para revenda (-R\$ 94 milhões): Acréscimo de R\$ 93,8 milhões dos custos de energia comprada para revenda é decorrente dos seguintes fatores: (i) reajustes contratuais vinculados ao IPCA no âmbito do CCEE (+5,24%), (ii) operações de compra de energia no mercado spot em decorrência de demanda acima do previsto na ordem de R\$ 61 milhões no período, diferentemente do período anterior em que foi comercializada sobra de energia contratada, e (iii) reajuste de tarifa de compra em contratos bilaterais (+9,7%).
- Incremento de 18,5% (-R\$ 32 milhões versus -R\$ 27 milhões) na rubrica encargo de uso/encargo de serviço do sistema – ESS (-R\$ 5 milhões): O aumento desta despesa de R\$ 4,9 milhões é decorrente de reajustes contratuais das transmissoras que atendem ao sistema elétrico brasileiro. Com a edição da Resolução Homologatória nº 1.173 de 28/06/2011 estes custos foram incrementados em média 13,6%. Adicionalmente, os encargos de serviço do sistema também foram reajustados.

Redução de 0,4% (-R\$ 168 milhões versus -R\$ 169 milhões) nos custos e despesas gerenciáveis (+R\$ 1 milhão), principalmente, por:

- Incremento de 9,0% (-R\$ 29 milhões versus -R\$ 27 milhões) nas despesas com pessoal (-R\$ 2 milhões): O aumento observado nas despesas com pessoal é o reflexo de (i) uma menor ativação de despesas, tendo vista a redução do volume dos investimentos realizados nos períodos analisados, associado ao (ii) reajuste salarial de 7,19% concedidos aos empregados em outubro de 2011.
- Incremento de 27,3% (-R\$ 58 milhões versus -R\$ 46 milhões) nas despesas com material e serviços de terceiros (-R\$ 12 milhões): O aumento das despesas de materiais e Serviços de Terceiros decorre basicamente de (i) reajustes contratuais dos prestadores de serviços; (ii) conclusão de contratos antigos e contratação de novos fornecedores com preços atualizados; (iii) pagamentos de diferenças contratuais decorrente de acordo coletivo negociado; e (iv) aumento da operação comercial e de manutenção da rede.
- Redução de 33,5% (-R\$ 21 milhões versus -R\$ 32 milhões) na rubrica depreciação e amortização (+R\$ 11 milhões): O decréscimo observado de R\$ 10,8 milhões deve-se à aplicação no 2T12 da Resolução Aneel nº 474/2009, que modificou a estimativa de vida útil dos ativos de distribuição, ocasionando redução das taxas de depreciação.
- Incremento (-R\$ 6 milhões versus -R\$ 2 milhões) na rubrica de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (-R\$ 4 milhões): Aumento desta despesa decorre de ajuste na provisão para créditos de liquidação duvidosa e visa contemplar o montante de créditos que a Companhia julga ser de recebimento improvável.
- Redução de 21,8% (-R\$ 40 milhões versus -R\$ 51 milhões) na despesa operacional oriunda da aplicação do ICPC 01 – IFRIC 12 (+R\$ 11 milhões): A ICPC 01 estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 – Receitas (serviços de operação – fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão. A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionadas. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais. O efeito na despesa operacional no 2T12 foi de -R\$ 40 milhões, (cuja contrapartida se encontra na receita operacional bruta, no mesmo valor, não gerando efeito algum no EBITDA e no Lucro Líquido da Companhia), uma redução de R\$ 11 milhões quando comparado com o 2T11 (de -R\$ 51 milhões).

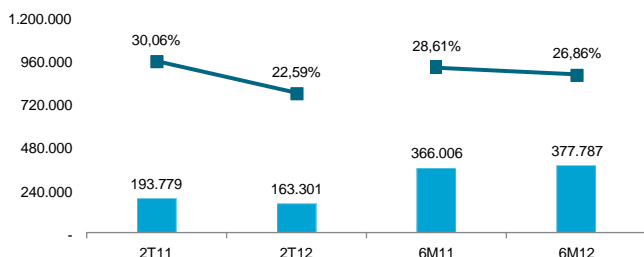
Excluindo-se o efeito do custo operacional - IFRIC 12, os custos e despesas gerenciáveis da Companhia, no 2T12, alcançaram o montante de -R\$ 128 milhões, o que representa um incremento de 8,8% em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de -R\$ 118 milhões (-R\$ 10 milhões).

Comentário do Desempenho

EBITDA*

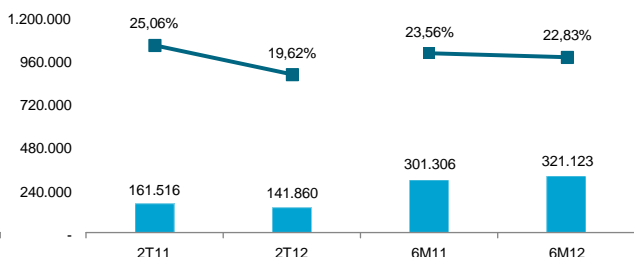
EBITDA (R\$ Mil) e Margem EBITDA (%)*

Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



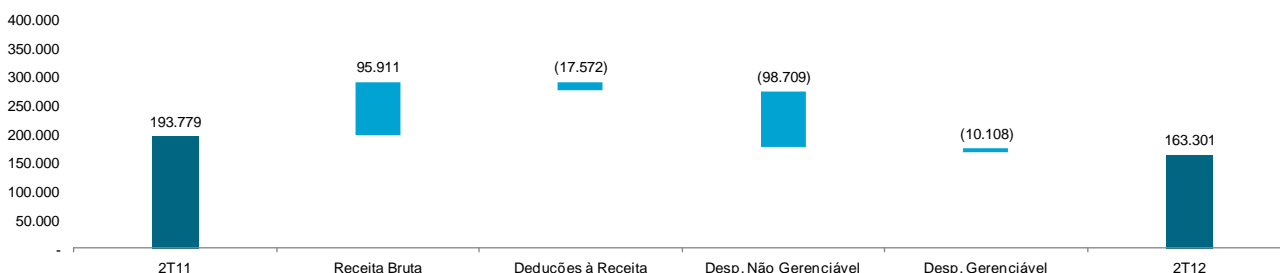
EBIT (R\$ Mil) e Margem EBIT (%)*

Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



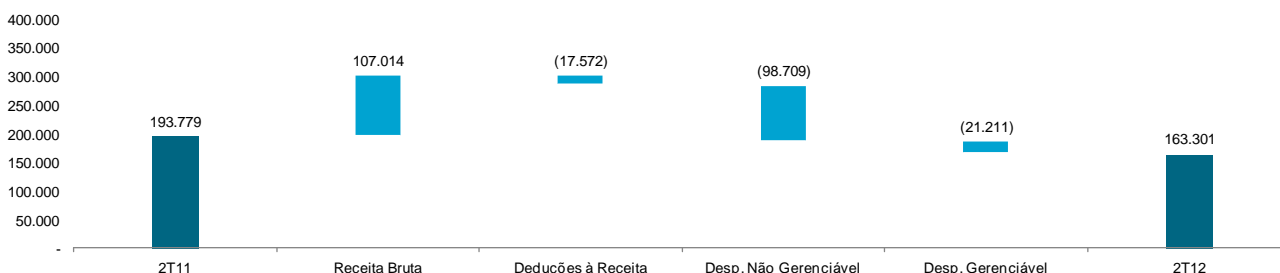
Análise da Evolução do EBITDA (R\$ Mil)*

Evolução 2T11 - 2T12



Análise da Evolução do EBITDA (R\$ Mil)* s/ variações de Receita e Custo de Construção (IFRIC 12)

Evolução 2T11 - 2T12



Com base nas variações acima expostas, o EBITDA da Coelce no 2T12, atingiu o montante de R\$ 163 milhões*, o que representa uma redução de 15,7% em relação ao 2T11, cujo montante foi de R\$ 194 milhões* (-R\$ 31 milhões). A margem EBITDA da Companhia no 2T12 foi de 22,59%, o que representa um decréscimo de 7,47 p.p. em relação ao 2T11, de 30,06%*.

O EBITDA Ajustado, conforme calculado pela Companhia, é igual ao lucro (prejuízo) líquido antes do IR e CSLL, das despesas financeiras líquidas e das despesas de depreciação e amortização, resultados não operacionais e participações. O EBITDA Ajustado não é uma medida de desempenho financeiro segundo as "Práticas Contábeis Adotadas no Brasil", tampouco deve ser considerado isoladamente, ou, como uma alternativa ao lucro líquido, como medida de desempenho operacional, ou alternativa aos fluxos de caixa operacionais, ou como medida de liquidez. Outras empresas podem calcular o EBITDA Ajustado de maneira diversa da Companhia. Em razão de não serem consideradas, para o seu cálculo, as despesas e receitas com juros (financeiras), o IR e CSLL, a depreciação e amortização, os resultados não operacionais e as participações, o EBITDA Ajustado funciona como um indicador de desempenho econômico geral. Consequentemente, o EBITDA Ajustado funciona como uma ferramenta significativa para comparar, periodicamente, o desempenho operacional, bem como para embasar determinadas decisões de natureza administrativa. O EBITDA Ajustado permite uma melhor compreensão não só sobre o desempenho financeiro, como também sobre a capacidade de cumprir com as obrigações passivas e de obter recursos para as despesas de capital e para o capital de giro. O EBITDA Ajustado, no entanto, apresenta limitações que prejudicam a sua utilização como medida de lucratividade, em razão de não considerar determinados custos decorrentes dos negócios, que poderiam afetar, de maneira significativa, os lucros, tais como despesas financeiras, tributos, depreciação, despesas de capital e outros encargos relacionados.

Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MIL)

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Receitas Financeiras								
Renda de Aplicações Financeiras	10.117	5.317	90,3%	9.905	2,1%	20.022	8.909	124,7%
Acréscimo Moratório sobre Conta de Energia	10.681	9.200	16,1%	10.417	2,5%	21.098	18.527	13,9%
Outras	6.521	18.853	-65,4%	4.162	56,7%	10.683	22.856	-53,3%
Total - Receitas Financeiras	27.319	33.370	-18,1%	24.484	11,6%	51.803	50.292	3,0%
Despesas financeiras								
Encargo de Dívidas	(20.446)	(18.704)	9,3%	(21.583)	-5,3%	(42.029)	(36.507)	15,1%
Variações Monetárias	(6.726)	(6.359)	5,8%	(5.713)	17,7%	(12.439)	(12.313)	1,0%
IOF e IOC	-	(492)	-100,0%	(183)	-100,0%	(183)	(1.403)	-87,0%
Outras	(16.689)	(14.752)	13,1%	(15.514)	7,6%	(32.203)	(19.661)	63,8%
Total - Despesas Financeiras	(43.861)	(40.307)	8,8%	(42.993)	2,0%	(86.854)	(69.884)	24,3%
Total - Receitas e Despesas Financeiras	(16.542)	(6.937)	138,5%	(18.509)	-10,6%	(35.051)	(19.592)	78,9%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

O resultado financeiro da Coelce, no 2T12, ficou em -R\$ 17 milhões, um aumento de 138,5% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, de -R\$ 7 milhões (-R\$ 10 milhões). Este incremento é o efeito líquido, principalmente, das seguintes variações:

Redução de 18,1% (R\$ 27 milhões versus R\$ 33 milhões) nas receitas financeiras (-R\$ 6 milhões), principalmente, por:

- Incremento de 90,3% (R\$ 10 milhões versus R\$ 5 milhões) na renda de aplicações financeiras (+R\$ 5 milhões):
O aumento verificado nesta conta, de R\$ 4,8 milhões, reflete o aumento do saldo médio de disponibilidades aplicado entre 2T12 e 2T11, cerca de R\$ 180 milhões a mais.
- Redução de 65,4% (R\$ 7 milhões versus R\$ 19 milhões) em outras receitas financeiras (-R\$ 12 milhões):
Nesta rubrica encontra-se registrada a atualização do ativo financeiro indenizável. No 2T11, estava contemplado o montante a maior de atualização deste ativo na ordem de R\$ 9 milhões, o qual foi ajustado no 3T11. O valor da atualização correspondente ao 2T12 está coerente com o ativo indenizável do período.

Incremento de 8,8% (-R\$ 44 milhões versus -R\$ 40 milhões) nas despesas financeiras (-R\$ 4 milhões), principalmente, por:

- Incremento de 9,3% (-R\$ 21 milhões versus -R\$ 19 milhões) nos encargos de dívidas (-R\$ 2 milhões):
O acréscimo verificado, de R\$ 1,8 milhão, é decorrente de maior saldo médio da dívida entre 2T12 e 2T11, cerca de R\$ 180 milhões a mais.

Tributos (IR/CSLL) e Outros

TRIBUTOS (IR/CSLL) E OUTROS (R\$ MIL)

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
IR e CSLL	(42.087)	(44.432)	-5,3%	(56.765)	-25,9%	(98.852)	(85.188)	16,0%
Incentivo Fiscal SUDENE	5.284	23.990	-78,0%	18.755	-71,8%	24.039	44.996	-46,6%
Amortização do Ágio e Reversão da Provisão	(2.625)	(2.869)	-8,5%	(2.625)	-	(5.250)	(5.737)	-8,5%
Total	(39.428)	(23.311)	69,1%	(40.635)	-3,0%	(80.063)	(45.929)	74,3%

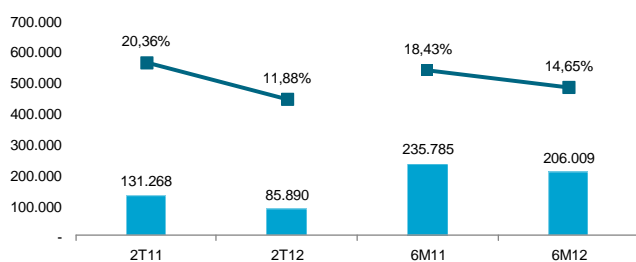
(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

As despesas com Imposto de Renda (IR), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Outros (Amortização do Ágio) no 2T12 registraram -R\$ 39 milhões, um aumento de 69,1% em relação ao mesmo período do ano anterior, de -R\$ 23 milhões (-R\$ 16 milhões). Esse incremento é o efeito, basicamente, da redução do Incentivo Fiscal da SUDENE, tendo em vista o mesmo ser calculado com base na receita regulatória. A receita regulatória do 2T12 sofreu redução na ordem de R\$ 136 milhões em virtude do ajuste de devolução ao consumidor - Rito Provisório (passivo decorrente do atraso da revisão tarifária), o que gerou também uma redução no valor do benefício fiscal do período.

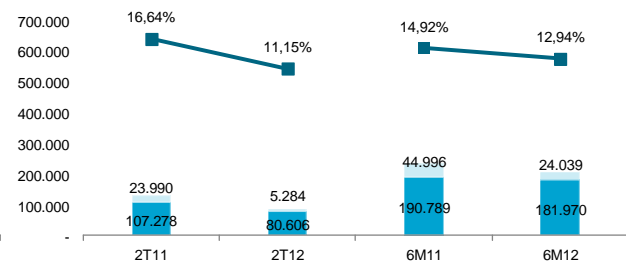
Comentário do Desempenho

Lucro Líquido

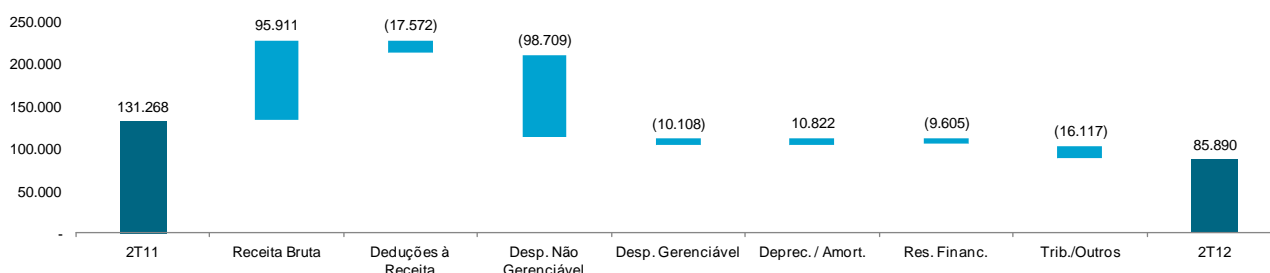
Lucro Líquido (R\$ Mil) e Margem Líquida (%)
Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



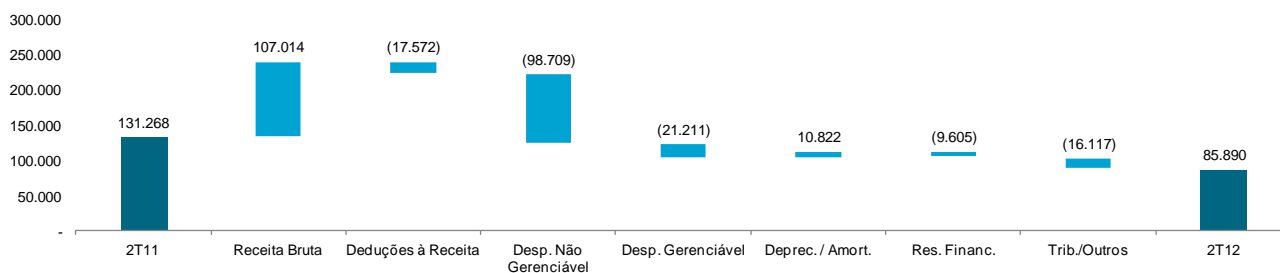
Lucro Líquido (R\$ Mil) e Margem Líquida (%)
Evolução 1T11 - 1T12 e 6M11 - 6M12



Análise da Evolução do Lucro Líquido (R\$ Mil)
Evolução 2T11 - 2T12



Análise da Evolução do Lucro Líquido (R\$ Mil), s/ variações de Receita e Custo de Construção (IFRIC 12)
Evolução 2T11 - 2T12



Com base nos efeitos expostos anteriormente, a Coelce registrou no 2T12 um lucro líquido de R\$ 86 milhões, valor 34,6% inferior ao registrado no 2T11, que foi de R\$ 131 milhões (+R\$ 45 milhões). Desta forma, a Margem Líquida no 2T12 alcançou 11,88%.

Endividamento

INDICADORES DE ENVIDAMENTO

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Dívida bruta (R\$ mil)	1.053.510	867.558	21,4%	1.108.735	-5,0%	1.053.510	867.558	21,4%
(-) Dívida Previdenciária (R\$ mil)	23.478	33.585	-30,1%	28.950	-18,9%	23.478	33.585	-30,1%
(-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ mil)	398.020	184.113	116,2%	389.679	2,1%	398.020	184.113	116,2%
Dívida líquida (R\$ mil)	632.012	649.860	-2,7%	690.106	-8,4%	632.012	649.860	-2,7%
Dívida bruta / EBITDA(3)*	1,38	1,11	24,3%	1,39	-0,7%	1,38	1,11	24,3%
EBITDA(2) / Encargos de Dívida(2)*	9,76	10,98	-11,1%	10,38	-6,0%	9,76	10,98	-11,1%
Dívida bruta / (Dívida bruta + PL)	0,41	0,39	5,1%	0,41	-	0,41	0,39	5,1%
Dívida líquida / (Dívida líquida + PL)	0,30	0,32	-6,3%	0,30	-	0,30	0,32	-6,3%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

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

A dívida bruta da Coelce encerrou o 2T12 em R\$ 1.054 milhões, um incremento de 21,4% em relação ao 2T11, que foi de R\$ 868 milhões (+R\$ 186 milhões). Este incremento está basicamente associado à 3ª emissão de debêntures da Companhia em novembro de 2011, no montante de R\$ 400 milhões, sendo este efeito compensado parcialmente por amortizações ocorridas no período.

A Coelce encerrou o 2T12 com o custo da dívida médio em 10,96% a.a., ou CDI + 0,46% a.a., custo este que reflete a composição do portfólio de empréstimos da Companhia, onde 36% são empréstimos firmados com bancos de fomento (BNDES, BNB) e com a Eletrobras, oferecendo taxas abaixo da média praticada pelo mercado privado.

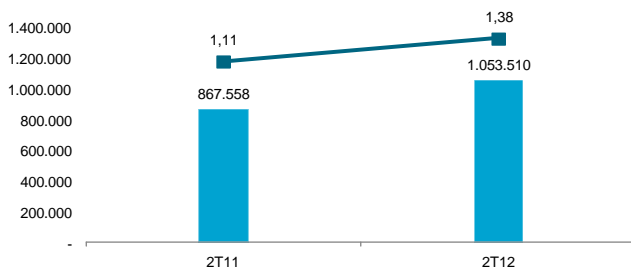
* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

Em setembro de 2011, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Standard & Poor's procedeu com o *upgrade* do *rating* corporativo da Companhia de brAA para brAA+, refletindo a solidez creditícia atual e futura da Coelce.

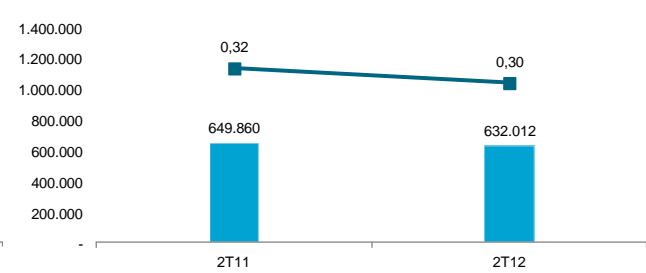
Dívida Bruta (R\$ Mil) e Dívida Bruta / EBITDA* (Veze)

Evolução 2T11 - 2T12



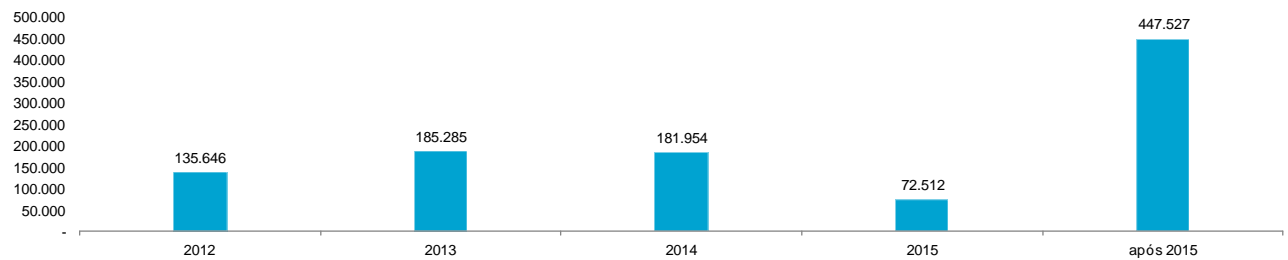
Dívida Líquida (R\$ Mil) e Alavancagem (Veze)

Evolução 2T11 - 2T12



Curva de Amortização (R\$ Mil)

Posição Final em jun/12



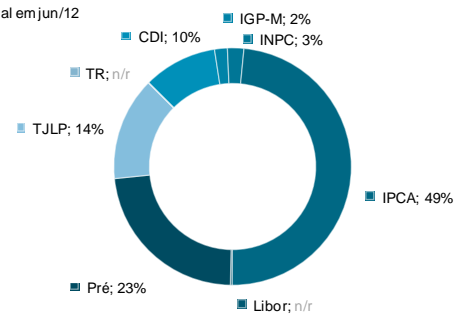
Abertura da Dívida Bruta - CP e LP

Posição Final em jun/12



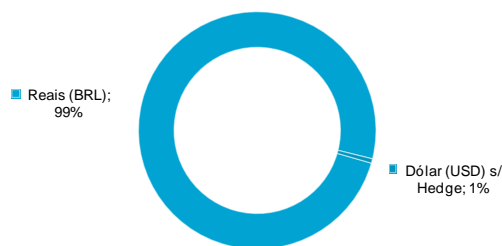
Abertura da Dívida Bruta - Indexadores

Posição Final em jun/12



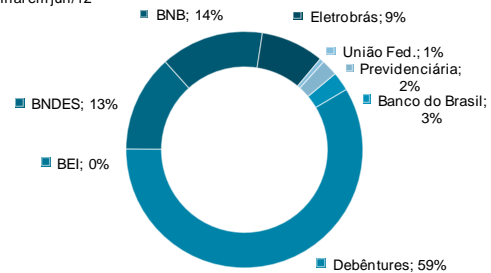
Abertura da Dívida Bruta - Moedas

Posição Final em jun/12



Abertura da Dívida Bruta - Credor

Posição Final em jun/12



Investimentos

INVESTIMENTOS (R\$ MIL)*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Investimentos por Demanda	24.463	35.243	-30,6%	31.490	-22,3%	55.953	106.884	-47,7%
Novas Conexões	14.094	26.792	-47,4%	25.361	-44,4%	39.454	93.938	-58,0%
Atendimento à Demanda	10.369	8.451	22,7%	6.129	69,2%	16.499	12.946	27,4%
Qualidade do Sistema Elétrico	5.984	9.181	-34,8%	3.859	55,1%	9.843	19.123	-48,5%
Programa Luz para Todos (PLPT)	3.272	22.297	-85,3%	1.613	102,9%	4.885	16.498	-70,4%
Combate às Perdas	6.077	6.955	-12,6%	2.214	174,5%	8.290	11.448	-27,6%
Outros	9.192	1.240	-	(1.093)	-	8.100	3.079	163,1%
Total Investido	48.988	74.916	-34,6%	38.083	28,6%	87.071	157.032	-44,6%
Aportes / Subsídios	(5.370)	(23.741)	-77,4%	(10.155)	-47,1%	(15.525)	(48.998)	-68,3%
Investimento Líquido	43.618	51.175	-14,8%	27.928	56,2%	71.546	108.034	-33,8%

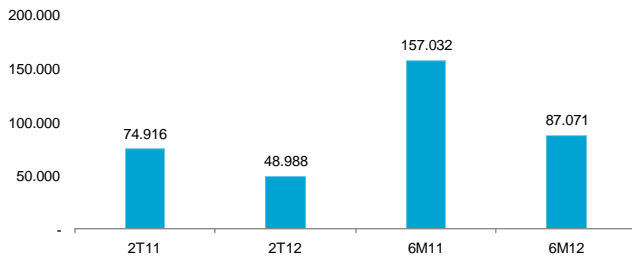
(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

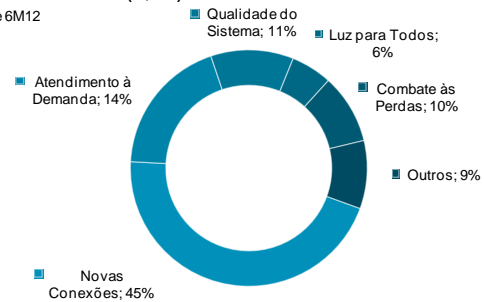
Investimentos Totais (R\$ Mil)*

Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



Portfólio de Investimentos (R\$ mil)

Dados de 6M12



Os investimentos realizados pela Coelce no 2T12 alcançaram R\$ 49 milhões*, um decréscimo de 34,6% (-R\$ 26 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 75 milhões*. O maior volume, no 2T12, foi direcionado aos investimentos em Novas Conexões, que representou R\$ 14 milhões* de todo o valor investido no período mencionado.

Excluindo os aportes e subsídios realizados, os investimentos líquidos realizados pela Coelce atingiram R\$ 44 milhões* no 2T12, montante 14,8% inferior ao realizado no 2T11 (R\$ 51 milhões*).

Mercado de Capitais

COTAÇÃO DE FECHAMENTO (R\$/AÇÃO)*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Ordinárias - ON (COCE3)	32,06	30,90	3,8%	38,18	-16,0%	32,06	30,90	3,8%
Preferenciais A - PNA (COCE5)	38,48	32,20	19,5%	39,86	-3,5%	38,48	32,20	19,5%
Preferenciais B - PNB (COCE6)	35,00	30,01	16,6%	35,00	-	35,00	30,01	16,6%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

INDICADORES DE MERCADO*

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Informações sobre Ação Preferencial A (COCE5)								
Cotação (R\$/ação)	38,48	32,20	19,5%	39,86	-3,5%	38,48	32,20	19,5%
Média Diária de Negócios	207	221	-6,3%	203	2,0%	205	220	-6,8%
Média Diária de Volume Financeiro (R\$)	2.371.138	2.067.515	14,7%	1.946.425	21,8%	2.158.781	2.096.209	3,0%
Valor de Mercado (R\$ milhões)	2.682	2.441	9,9%	3.015	-11,0%	2.682	2.441	9,9%
Enterprise Value (EV) (2) (R\$ milhões)	3.314	3.091	7,2%	3.705	-10,6%	3.314	3.091	7,2%
EV/EBITDA (3)	4,33	3,95	9,6%	4,65	-6,9%	4,33	3,95	9,6%
Preço da Ação PNA / Lucro por Ação (3) (P/L)	6,79	5,33	27,4%	6,38	6,4%	6,79	5,33	27,4%
Dividend Yield da Ação PNA (4)	11,10%	8,50%	2,60 p.p	10,72%	0,38 p.p	11,10%	8,50%	2,60 p.p
Valor de Mercado/Patrimônio Líquido	1,80	1,81	-0,6%	1,89	-4,8%	1,80	1,81	-0,6%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

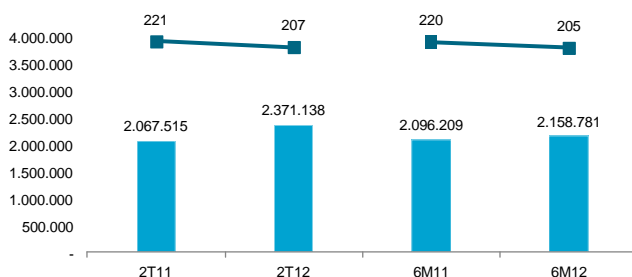
(2) EV = Valor de mercado + Dívida líquida

(3) EBITDA e Lucro por Ação dos quatro últimos trimestres

(4) Proventos por Ação pagos nos últimos 4 trimestres / Preço da Ação no final do período

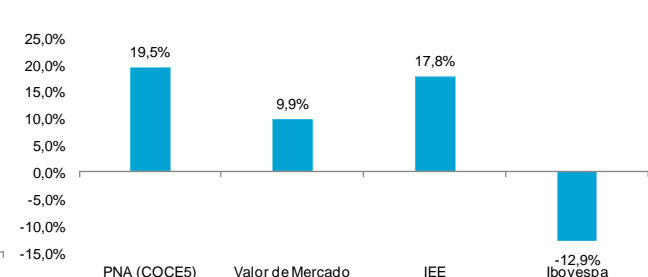
Média Diária de Negócios (Negócios) e Volume Médio Diário (R\$)*

Evolução 2T11 - 2T12 e 6M11 - 6M12



Indicadores de Mercado - Variação 12 meses (%)*

Dados até jun/12

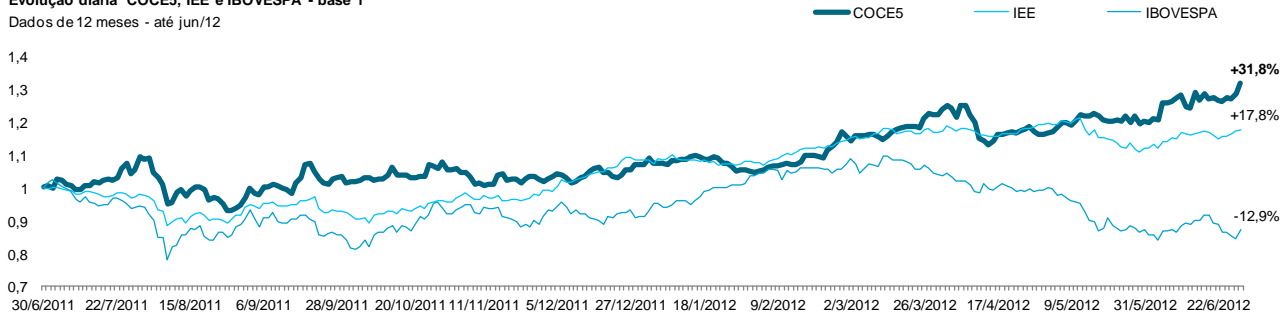


* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

Evolução diária COCE5, IEE e IBOVESPA - base 1

Dados de 12 meses - até jun/12



41,1% do Capital Social da Coelce estão em livre negociação na BM&FBovespa, e representam seu *free float*, enquanto os demais 58,9% estão nas mãos do grupo controlador.

A Coelce possui, atualmente, 3 papéis negociados na BM&FBovespa, sendo que o de maior liquidez é a ação preferencial A (COCE5), que no 2T12 teve uma média de 207 negócios diários (-6,3% vs. 2T11) e um volume financeiro diário médio de R\$ 2,4 milhões (+14,7% vs. 2T11). Os demais papéis, por possuírem baixa liquidez, estão expostos a negociações que fogem à percepção média do mercado sobre a Companhia, o que pode ocasionar movimentos distorcidos no preço do ativo.

A ação preferencial classe A (COCE5) apresentou valorização (sem ajuste por proventos) de 19,5% nos 12 meses até junho de 2012, enquanto o IEE e o Ibovespa apresentaram valorização de 17,8% e desvalorização de 12,9%, respectivamente. Ajustando-se as cotações pelos proventos deliberados, a valorização da ação preferencial classe A (COCE5) seria de 31,8%.

Em Assembleia Geral Ordinária – AGO, realizada em 25 de abril de 2012, foi deliberada a distribuição de R\$ 276.014.919,77 em dividendos, o que representa um payout ratio de 75% sobre o lucro líquido passível de distribuição (excluindo-se o benefício fiscal da SUDENE e outros resultados abrangentes) e um dividendo de R\$ 3,5452 por ação. Com base na cotação média de fechamento do papel COCE5 no ano de 2012 (até 30 de junho), de R\$ 36,19, esta deliberação representa um *dividend yield* de 9,8%, cujo pagamento será efetuado até o dia 30 de dezembro de 2012.

Em 2011, as ações preferenciais classe A da Coelce foram selecionadas para integrar, pelo 6º ano consecutivo, o ISE – Índice de Sustentabilidade Empresarial da BM&FBovespa, índice que congrega as empresas listadas com as melhores práticas em sustentabilidade empresarial do país.

5 OUTROS TEMAS RELEVANTES

3º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica e Reajuste Tarifário Anual de 2012

3º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica

Em 18 de janeiro de 2012 foi concedida Liminar Judicial à ABRADEE cuja decisão obriga a ANEEL a deixar de considerar, em prol da modicidade tarifária, a redução da WACC a ser aplicada sobre a base de remuneração, em decorrência do benefício fiscal auferido pelas distribuidoras que atuam nas regiões Norte e Nordeste que quando gozam do direito que lhes foi outorgado recolhem somente 15,25% a título de Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido (CSLL), enquanto as distribuidoras que atuam nas demais regiões do País pagam 34%.

Com a concessão desta Liminar, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores da Coelce em razão da revisão tarifária era de -10,89%.

No entanto, no dia 10 de abril de 2012, o Ministro do Superior Tribunal de Justiça – STJ, Ari Pargendler suspendeu a referida Decisão Liminar. A partir dessa decisão a ANEEL volta a definir o WACC conforme metodologia aprovada pela Diretoria, o que significa dizer que os consumidores da Coelce terão uma redução tarifária maior.

Consequentemente, no dia 17 de abril de 2012, a ANEEL aprovou de maneira definitiva o resultado da 3RTCP da Coelce. Aplicando-se a metodologia aprovada pela ANEEL, o efeito médio para o consumidor que era de -10,89% passa a ser de -12,20%.

No entanto, no dia 1 de junho de 2012, a liminar judicial voltou a vigorar por decisão do presidente do STF e, em 26 de junho de 2012, a ANEEL aprovou o novo valor do 3º ciclo de revisão tarifária periódica da Coelce, passando de -12,20% para -10,89%, com aplicação imediata.

Reajuste Tarifário Anual de 2012

O objetivo do Reajuste Tarifário Anual é manter o poder de compra da receita da concessionária, segundo fórmula prevista no contrato de concessão. Acontece anualmente, exceto no ano da revisão tarifária periódica. Para aplicação dessa fórmula, são calculados todos os custos da Parcela A. Os outros custos, constantes da Parcela B, são corrigidos pelo IGP-M, da Fundação Getúlio Vargas. A correção da Parcela B ainda depende do Fator X, índice fixado pela ANEEL por ocasião da revisão tarifária periódica. Sua função é compartilhar com o consumidor os ganhos de eficiência e competitividade da concessionária, decorrentes do crescimento do número de unidades consumidoras e do aumento do consumo do mercado existente, o que contribui para a modicidade tarifária.

Assim, no dia 17 de abril de 2012 a ANEEL aprovou o índice de reajuste tarifário anual médio de 5,21%, a ser aplicado às tarifas da Companhia. O valor combinado oriundo da aplicação destes dois mecanismos tarifários (revisão e reajuste) foi um efeito médio de -7,61% nas tarifas da Coelce, a partir do dia 22 de abril de 2012.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Comentário do Desempenho

Este resultado refletia a queda da liminar judicial que impedia a ANEEL de capturar o benefício fiscal da SUDENE via WACC regulatória. No entanto, após a decisão do presidente do STF e da aprovação pela ANEEL do valor da revisão tarifária, o efeito médio do novo valor da revisão e do reajuste tarifário passa de -7,61% para o valor definitivo **-6,76%**, até que a causa judicial tenha o seu mérito julgado.

Premiações e Conquistas

▪ 1º Ranking Nacional de Continuidade do Serviço - ANEEL

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) divulgou em 25 de abril de 2012, um ranking de qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de distribuição de energia que atuam no País.

A avaliação levou em conta os principais Indicadores de continuidade da prestação do serviço – DEC e FEC - que medem, respectivamente, duração e frequência de interrupções no fornecimento de energia, colhidos entre janeiro e dezembro de 2011, das 63 empresas do setor.

Para a coleta e apuração destes indicadores de continuidade, a ANEEL exige que todas as 63 distribuidoras certifiquem o processo de apuração dos indicadores, com base nas normas da Organização Internacional para Normalização (International Organization for Standardization) ISO 9000.

O ranking foi elaborado com base no indicador de Desempenho Global de Continuidade (DGC), formado a partir da comparação dos valores apurados de DEC e FEC com as metas limites estabelecidas pelo órgão regulador. Assim, as empresas melhor colocadas possuem, na média, melhor continuidade do serviço em relação às demais.

A liderança, entre as empresas de grande porte ficou com a Coelce que apresentou DEC de 9,31 horas e FEC de 6,04 vezes no período. Estes indicadores implicaram em um DGC de 0,55.

▪ 14º Edição do Prêmio ABRADDEE

A Coelce foi eleita a **melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil** pela 14ª edição do Prêmio Abradee (2012), concedido anualmente pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE). Na edição de 2012, além de ser reconhecida como a melhor distribuidora do Brasil - e também da região Nordeste - a companhia conquistou o primeiro lugar nas categorias Avaliação pelo Cliente, Responsabilidade Social e Qualidade da Gestão, e ficou em segundo lugar na categoria Gestão Operacional, entre as distribuidoras com mais de 500 mil consumidores. É a quarta vez consecutiva que a Coelce é a melhor do Brasil e melhor na Avaliação do Cliente, e a segunda vez consecutiva que a empresa é a melhor em Responsabilidade Social.

Comentário do Desempenho

ANEXO 1: DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS (IFRS)

DEMONSTRATIVO DE RESULTADO (R\$ MIL)

	2T12	2T11	Var. %	1T12	Var. % (1)	6M12	6M11	Var. % (2)
Receita Operacional Bruta	1.007.463	911.552	10,5%	974.047	3,4%	1.981.510	1.807.614	9,6%
Fornecimento de Energia Elétrica	839.086	765.585	9,6%	827.823	1,4%	1.666.909	1.508.475	10,5%
Subvenção Baixa Renda	94.333	46.922	101,0%	55.668	69,5%	150.001	101.692	47,5%
Suprimento de Energia Elétrica	(5.331)	3.803	-240,2%	16.124	-133,1%	10.793	6.849	57,6%
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	26.615	32.165	-17,3%	34.440	-22,7%	61.055	61.508	-0,7%
Receita Operacional IFRIC-12	39.730	50.833	-21,8%	29.206	36,0%	68.936	107.754	-36,0%
Outras Receitas	13.030	12.244	6,4%	10.786	20,8%	23.816	21.336	11,6%
Deduções da Receita	(284.486)	(266.914)	6,6%	(290.446)	-2,1%	(574.932)	(528.533)	8,8%
ICMS	(198.054)	(172.279)	15,0%	(190.120)	4,2%	(388.174)	(342.821)	13,2%
COFINS	(35.641)	(37.971)	-6,1%	(41.081)	-13,2%	(76.722)	(74.540)	2,9%
PIS	(7.815)	(7.976)	-2,0%	(8.825)	-11,4%	(16.640)	(15.915)	4,6%
Quota Reserva Global de Reversão - RGR	(11.878)	(9.642)	23,2%	(10.153)	17,0%	(22.031)	(19.094)	15,4%
Conta de Consumo de Combust. Fósseis - CCC	(19.181)	(26.434)	-27,4%	(27.471)	-30,2%	(46.652)	(50.792)	-8,2%
Programa de Eficiência Energética e P&D	(4.815)	(5.810)	-17,1%	(5.328)	-9,6%	(10.143)	(11.503)	-11,8%
Encargo de Capacidade/Aquisição Emergencial/Outros	(7.102)	(6.802)	4,4%	(7.468)	-4,9%	(14.570)	(13.868)	5,1%
Receita Operacional Líquida	722.977	644.638	12,2%	683.601	5,8%	1.406.578	1.279.081	10,0%
Custo do Serviço / Despesa Operacional	(581.117)	(483.122)	20,3%	(504.338)	15,2%	(1.085.455)	(977.775)	11,0%
Custos e despesas não gerenciáveis	(413.208)	(314.499)	31,4%	(330.640)	25,0%	(743.848)	(634.810)	17,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(380.220)	(286.492)	32,7%	(292.072)	30,2%	(672.292)	(575.332)	16,9%
Taxa de Fiscalização da ANEEL	(1.141)	(1.141)	-	(1.140)	0,1%	(2.281)	(2.242)	1,7%
Encargo do Uso da Rede Elétrica/Serviço do Sistema	(31.847)	(26.866)	18,5%	(37.428)	-14,9%	(69.275)	(57.236)	21,0%
Custos e despesas gerenciáveis	(167.909)	(168.623)	-0,4%	(173.698)	-3,3%	(341.607)	(342.965)	-0,4%
Pessoal	(29.496)	(27.059)	9,0%	(38.936)	-24,2%	(68.432)	(53.133)	28,8%
Material e Serviços de Terceiros	(58.137)	(45.667)	27,3%	(51.203)	13,5%	(109.340)	(93.522)	16,9%
Depreciação e Amortização	(21.441)	(32.263)	-33,5%	(35.223)	-39,1%	(56.664)	(64.700)	-12,4%
Custos de Desativação de Bens	(2.006)	(5.705)	-64,8%	(880)	128,0%	(2.886)	(6.283)	-54,1%
Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa	(5.542)	(1.607)	244,9%	(8.305)	-33,3%	(13.847)	(1.596)	-
Provisões para Contingências	(2.749)	(2.242)	22,6%	(3.621)	-24,1%	(6.370)	(2.747)	131,9%
Despesa IFRIC-12 (Custo de Construção)	(39.730)	(50.833)	-21,8%	(29.206)	36,0%	(68.936)	(107.754)	-36,0%
Outras Despesas Operacionais	(8.808)	(3.247)	171,3%	(6.324)	39,3%	(15.132)	(13.230)	14,4%
EBITDA (2)	163.301	193.779	-15,7%	214.486	-23,9%	377.787	366.006	3,2%
Margem EBITDA	22,59%	30,06%	-7,47 p.p	31,38%	-8,79 p.p	26,86%	28,61%	-1,75 p.p
Resultado do Serviço	141.860	161.516	-12,2%	179.263	-20,9%	321.123	301.306	6,6%
Resultado Financeiro	(16.542)	(6.937)	138,5%	(18.509)	-10,6%	(35.051)	(19.592)	78,9%
Receita Financeira	27.319	33.370	-18,1%	24.484	11,6%	51.803	50.292	3,0%
Renda de Aplicações Financeiras	10.117	5.317	90,3%	9.905	2,1%	20.022	8.909	124,7%
Acréscimo Moratório sobre Conta de Energia	10.681	9.200	16,1%	10.417	2,5%	21.098	18.527	13,9%
Outras	6.521	18.853	-65,4%	4.162	56,7%	10.683	22.856	-53,3%
Despesas financeiras	(43.861)	(40.307)	8,8%	(42.993)	2,0%	(86.854)	(69.884)	24,3%
Encargo de Dívidas	(20.446)	(18.704)	9,3%	(21.583)	-5,3%	(42.029)	(36.507)	15,1%
Variações Monetárias	(6.726)	(6.359)	5,8%	(5.713)	17,7%	(12.439)	(12.313)	1,0%
IOF e IOC	-	(492)	-100,0%	(183)	-100,0%	(183)	(1.403)	-87,0%
Outras	(16.689)	(14.752)	13,1%	(15.514)	7,6%	(32.203)	(19.661)	63,8%
Lucro Antes dos Tributos e Participações	125.318	154.579	-18,9%	160.754	-22,0%	286.072	281.714	1,5%
Tributos e Outros	(39.428)	(23.311)	69,1%	(40.635)	-3,0%	(80.063)	(45.929)	74,3%
IR e CSLL	(42.087)	(44.432)	-5,3%	(56.765)	-25,9%	(98.852)	(85.188)	16,0%
Incentivo Fiscal SUDENE	5.284	23.990	-78,0%	18.755	-71,8%	24.039	44.996	-46,6%
Amortização do Ágio e Reversão da Provisão	(2.625)	(2.869)	-8,5%	(2.625)	-	(5.250)	(5.737)	-8,5%
Lucro Líquido do Período	85.890	131.268	-34,6%	120.119	-28,5%	206.009	235.785	-12,6%
Margem Líquida	11,88%	20,36%	-8,48 p.p	17,57%	-5,69 p.p	14,65%	18,43%	-3,78 p.p
Lucro por Ação (R\$/ação)	1,1032	1,6861	-34,6%	1,5428	-28,5%	2,6460	3,0285	-12,6%

(1) Variação entre 2T12 e 1T12 e (2) Variação entre 6M12 e 6M11

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

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

1. Informações gerais

A Companhia Energética do Ceará - COELCE ("Companhia"), com sede na Rua Padre Valdevino, nº 150, Fortaleza, Ceará, é uma sociedade por ações de capital aberto registrada na BM&FBOVESPA S.A. - Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros, controlada pela Investluz S.A. (ambas as empresas do Grupo Endesa), concessionária do serviço público de energia elétrica, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a distribuição de energia elétrica, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME.

A Companhia tem como área de concessão todo o Estado do Ceará. A concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica se deu por meio do Contrato de Concessão de Distribuição nº 01/1998, de 13 de maio de 1998, da ANEEL, com vencimento para maio de 2028.

Conforme descrito na Nota 2.20, a Companhia efetuou correções de determinadas classificações em seu balanço patrimonial, as quais impactaram a demonstração dos fluxos de caixa. Essas modificações em relação às informações trimestrais anteriormente emitidas não causaram alterações no patrimônio líquido da Companhia em 30 de junho de 2012, nem no resultado do período de seis meses findo naquela data.

A autorização para emissão destas informações trimestrais refeitas ocorreu em reunião da Administração realizada em 27 de março de 2013.

2. Principais políticas contábeis

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais foram elaboradas com apoio em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das informações trimestrais foram baseadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas informações trimestrais. Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem a seleção de vidas úteis do ativo imobilizado e de sua recuperabilidade nas operações, avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo e pelo método de ajuste a valor presente, análise do risco de crédito para determinação da provisão para devedores duvidosos, assim como da análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive para contingências.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.1. Declaração de conformidade--Continuação

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas informações trimestrais devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa. A Companhia revisa suas estimativas e premissas pelo menos anualmente.

As informações trimestrais foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") e os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"), que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo IASB - *International Accounting Standards Board*.

Na elaboração das informações trimestrais refeitas foram adotados princípios e práticas contábeis consistentes com os divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2012, cuja emissão foi aprovada pelo Conselho de Administração em 27 de março de 2013.

2.2. Base de elaboração

As informações trimestrais foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas.

2.3. Conversão de saldos e transações em moeda estrangeira

As informações trimestrais são preparadas em reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia.

Na elaboração das informações trimestrais da Companhia, as transações em moeda estrangeira, ou seja, qualquer moeda diferente da moeda funcional, são registradas de acordo com as taxas de câmbio vigentes na data de cada transação. No final de cada período de relatório, os itens monetários em moeda estrangeira são reconvertidos pelas taxas vigentes no fim do exercício. Os ganhos e perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos verificados entre a taxa de câmbio vigente na data de transação e a data das informações trimestrais são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.4. Informações por segmento

O Pronunciamento Técnico CPC 22 - Informações por segmento ("CPC 22"), correspondente ao IFRS 8 - *Operating segments* ("IFRS 8"), requer que os segmentos operacionais sejam identificados com base nos relatórios internos sobre os componentes da Companhia que sejam regularmente revisados pelo mais alto tomador de decisões ("*chief operating decision maker*"), com o objetivo de alocar recursos aos segmentos, bem como avaliar suas performances. A Administração efetuou a análise e concluiu que a Companhia opera com um único segmento - distribuição de energia - não sendo aplicável a divulgação específica de uma nota explicativa de "informações por segmento".

2.5. Reconhecimento de receita

A receita é reconhecida na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Companhia e quando possa ser mensurada de forma confiável. A receita é mensurada com base no valor justo da contraprestação recebida, excluindo descontos, abatimentos e impostos ou encargos sobre vendas.

Os serviços de distribuição de energia elétrica são medidos através da entrega de energia elétrica ocorrida em um determinado período. Essa medição ocorre de acordo com o calendário de leitura estabelecido pela Companhia. O faturamento dos serviços de distribuição de energia elétrica é, portanto, efetuado de acordo com esse calendário de leitura, sendo a receita de serviços registrada na medida em que as faturas são emitidas. Com a finalidade de adequar as leituras ao período de competência, os serviços prestados entre a data da leitura e o encerramento de cada mês são registrados através de estimativa.

2.5.1. Receita não faturada

Corresponde à receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, e à receita de utilização da rede de distribuição não faturada, calculada em base estimada, referente ao período após a medição mensal e até o último dia do mês.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.5. Reconhecimento de receita--Continuação

2.5.2. Receita de construção

A Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) - Contratos de concessão ("ICPC 01") estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 - Contratos de construção ("CPC 17") (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 - Receitas ("CPC 30") (serviços de operação - fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão.

A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionadas. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais.

2.5.3. Receita de juros

A receita de juros é reconhecida pelo método linear com base no tempo e na taxa de juros efetiva sobre o montante do principal em aberto, sendo a taxa de juros efetiva aquela que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados durante a vida estimada do ativo financeiro em relação ao valor contábil líquido inicial deste ativo.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente

2.6.1. Ativo financeiro

Reconhecimento inicial e mensuração

Ativos financeiros são classificados como ativos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e recebíveis, investimentos mantidos até o vencimento, ativos financeiros disponíveis para venda, ou derivativos classificados como instrumentos de *hedge* eficazes, conforme a situação. A Companhia determina a classificação dos seus ativos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial, quando ele se torna parte das disposições contratuais do instrumento.

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro.

Os ativos financeiros da Companhia incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de consumidores, concessionários e permissionários, concessão de serviço público (ativo indenizável) e cauções.

Mensuração subsequente

A mensuração subsequente de ativos financeiros depende da sua classificação, que pode ser da seguinte forma:

Ativos financeiros a valor justo por meio do resultado

Ativos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem adquiridos com o objetivo de venda no curto prazo.

Ativos financeiros a valor justo por meio do resultado são apresentados no balanço patrimonial a valor justo, com os correspondentes ganhos ou perdas reconhecidos na demonstração do resultado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.1. Ativo financeiro--Continuação

Mensuração subsequente--Continuação

Investimentos mantidos até o vencimento

Ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis e vencimentos fixos são classificados como mantidos até o vencimento quando a Companhia tiver manifestado intenção e capacidade financeira para mantê-los até o vencimento. Após a avaliação inicial, os investimentos mantidos até o vencimento são avaliados ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, menos perdas por redução ao valor recuperável.

Empréstimos e recebíveis

Empréstimos e recebíveis são ativos financeiros não derivativos, com pagamentos fixos ou determináveis, não cotados em um mercado ativo. Após a mensuração inicial, esses ativos financeiros são contabilizados ao custo amortizado, utilizando o método de juros efetivos (taxa de juros efetiva), menos perda por redução ao valor recuperável. O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer desconto ou "prêmio" na aquisição e taxas ou custos incorridos. A amortização do método de juros efetivos é incluída na linha de receita financeira na demonstração de resultado. As perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas como despesa financeira no resultado.

A receita de juros é reconhecida através da aplicação da taxa de juros efetiva, exceto para créditos de curto prazo quando o reconhecimento dos juros seria imaterial.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.1. Ativo financeiro--Continuação

Mensuração subsequente--Continuação

Ativos financeiros disponíveis para venda

Os ativos financeiros disponíveis para venda são aqueles ativos financeiros não derivativos que não são classificados como: (a) empréstimos e recebíveis; (b) investimentos mantidos até o vencimento; ou (c) ativos financeiros pelo valor justo por meio do resultado.

Após mensuração inicial, ativos financeiros disponíveis para venda são mensurados a valor justo, com ganhos e perdas não realizados reconhecidos diretamente dentro dos outros resultados abrangentes até a baixa do investimento, com exceção das perdas por redução ao valor recuperável, dos juros calculados utilizando o método de juros efetivos e dos ganhos ou perdas com variação cambial sobre ativos monetários que são reconhecidos diretamente no resultado do período.

Quando o investimento é desreconhecido ou quando for determinada perda por redução ao valor recuperável, os ganhos ou as perdas cumulativos anteriormente reconhecidos em outros resultados abrangentes devem ser reconhecidos no resultado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.1. Ativo financeiro--Continuação

Mensuração subsequente--Continuação

Desreconhecimento (baixa) dos ativos financeiros

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- ▶ Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem;
- ▶ A Companhia transferiu os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de "repasse"; e (i) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (ii) a Companhia não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferiu o controle sobre o ativo.

Quando a Companhia tiver transferido seus direitos de receber fluxos de caixa de um ativo ou tiver executado um acordo de repasse, e não tiver transferido ou retido substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, um ativo é reconhecido na extensão do envolvimento contínuo da Companhia com o ativo.

Nesse caso, a Companhia também reconhece um passivo associado. O ativo transferido e o passivo associado são mensurados com base nos direitos e obrigações que a Companhia manteve.

O envolvimento contínuo na forma de uma garantia sobre o ativo transferido é mensurado pelo valor contábil original do ativo ou pela máxima contraprestação que puder ser exigida da Companhia, dos dois o menor.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.1. Ativo financeiro--Continuação

Mensuração subsequente--Continuação

2.6.1.1. Caixa e equivalentes de caixa

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa e estando sujeita a um insignificante risco de mudança de valor. Por conseguinte, um investimento, normalmente, se qualifica como equivalente de caixa quando tem vencimento de curto prazo; por exemplo, três meses ou menos, a contar da data da contratação.

2.6.1.2. Consumidores, concessionários e permissionários

As contas a receber de consumidores, concessionários e permissionários referem-se aos créditos de fornecimento de energia faturada, não faturada e energia comercializada no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE até a data do balanço e contabilizadas pelo regime de competência; sendo demonstradas pelo valor de realização. Os montantes a receber são registrados com base nos valores nominais e não são ajustados a valor presente por apresentarem vencimento de curto prazo e por não apresentarem um efeito relevante nas informações trimestrais.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.1. Ativo financeiro--Continuação

Mensuração subsequente--Continuação

2.6.1.3. Provisão para créditos de liquidação duvidosa

É calculada com base nos valores de consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias, consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias, consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias, bem como através de análise criteriosa para clientes com débitos relevantes. Está reconhecida em valor julgado pela Administração da Companhia como suficiente para atender às perdas prováveis na realização dos créditos.

2.6.2. Redução do valor recuperável de ativos financeiros

A Companhia avalia nas datas do balanço se há alguma evidência objetiva que determine se o ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, não é recuperável.

Um ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, é considerado como não recuperável se, e somente se, houver evidência objetiva de ausência de recuperabilidade como resultado de um ou mais eventos que tenham acontecido depois do reconhecimento inicial do ativo ("um evento de perda" incorrido) e este evento de perda tenha impacto no fluxo de caixa futuro estimado do ativo financeiro, ou do grupo de ativos financeiros, que possa ser razoavelmente estimado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.3. Passivos financeiros

Reconhecimento inicial e mensuração

Passivos financeiros são classificados como passivos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e financiamentos, ou como derivativos classificados como instrumentos de *hedge*, conforme o caso. A Companhia determina a classificação dos seus passivos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial.

Passivos financeiros são inicialmente reconhecidos a valor justo e, no caso de empréstimos e financiamentos, são acrescidos do custo da transação diretamente relacionado.

Os passivos financeiros da Companhia incluem contas a pagar a fornecedores e outras contas a pagar, contas garantia (conta-corrente com saldo negativo), empréstimos e financiamentos, debêntures e instrumentos financeiros derivativos.

Mensuração subsequente

A mensuração dos passivos financeiros depende da sua classificação, que pode ser da seguinte forma:

Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado

Passivos financeiros a valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros para negociação e passivos financeiros designados no reconhecimento inicial a valor justo por meio do resultado.

A Companhia não apresentou nenhum passivo financeiro a valor justo por meio do resultado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.3. Passivos financeiros--Continuação

Mensuração subsequente--Continuação

Mantidos para negociação

Passivos financeiros são classificados como mantidos para negociação quando forem adquiridos com o objetivo de venda no curto prazo. Esta categoria inclui instrumentos financeiros derivativos contratados pela Companhia que não satisfazem os critérios de contabilização de *hedge* definidos pelo Pronunciamento Técnico CPC 38 ("CPC 38"), a menos que sejam designados como instrumentos de *hedge* efetivos. Ganhos e perdas de passivos para negociação são reconhecidos na demonstração do resultado.

Empréstimos, financiamentos e debêntures

Após reconhecimento inicial, empréstimos e financiamentos e debêntures sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetivos. Ganhos e perdas são reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa dos passivos, bem como durante o processo de amortização pelo método da taxa de juros efetivos.

Desreconhecimento (baixa) dos passivos financeiros

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente--Continuação

2.6.4. Instrumentos financeiros - apresentação líquida

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial se, e somente se, houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

2.6.5. Valor justo de instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros ativamente negociados em mercados financeiros organizados é determinado com base nos preços de compra cotados no mercado no fechamento dos negócios na data do balanço, sem dedução dos custos de transação.

O valor justo de instrumentos financeiros para os quais não haja mercado ativo é determinado utilizando técnicas de avaliação. Essas técnicas podem incluir o uso de transações recentes de mercado (com isenção de interesses); referência ao valor justo corrente de outro instrumento similar; análise de fluxo de caixa descontado; ou outros modelos de avaliação.

2.7. Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia possui instrumentos financeiros derivativos representados por contratos de *swap* cambial, visando exclusivamente proteção contra o risco da variação das taxas de câmbio sobre os empréstimos e financiamentos indexados ao dólar norte-americano. Os instrumentos financeiros derivativos são reconhecidos ao valor justo, sendo ganhos ou perdas reconhecidos no resultado imediatamente. A Nota 19 inclui informações mais detalhadas sobre os instrumentos derivativos contratados pela Companhia.

A Companhia não tem contratos derivativos com fins comerciais e especulativos.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.8. Ativo indenizável (concessão)

A Companhia registrou um ativo financeiro a receber do Poder Concedente devido ao direito incondicional de receber caixa ao final da concessão, conforme previsto em contrato a título de indenização pelos serviços de construção efetuados e não recebidos por meio da prestação de serviços relacionados à concessão. Este ativo financeiro se encontra classificado como “empréstimos e recebíveis” e registrado pelo valor presente do direito, sendo calculado com base no valor dos ativos em serviços pertencentes à concessão, os quais serão reversíveis no final da concessão. Este ativo é mantido ao custo amortizado e é remunerado, via tarifa, pela taxa média de remuneração do investimento, representado pelo custo de capital (WACC regulatório), estipulado pela ANEEL, sendo o valor mensalmente reconhecido no grupo de receitas operacionais, em linha com o OCPC 05.

Devido à natureza deste ativo financeiro, a Companhia entende que esta metodologia é a que melhor reflete o valor dos ativos na visão dos participantes do mercado, uma vez que a taxa de retorno estabelecida pela ANEEL leva em consideração, além das taxas livres de riscos, os demais riscos inerentes ao setor.

2.9. Imobilizado

Os itens que compõem o ativo imobilizado da Companhia são apresentados ao custo de aquisição ou de construção, líquido de depreciação acumulada e/ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração do resultado, quando incorridos. O valor residual e a vida útil estimada dos bens são revisados e ajustados, se necessário, na data de encerramento do exercício.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.9. Imobilizado--Continuação

A depreciação é calculada de forma linear ao longo da vida útil do ativo, a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens.

Um item de imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no período em que o ativo for baixado.

O valor residual e vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revistos no encerramento de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso.

2.10. Ativo intangível

Compreende o direito de uso da infraestrutura, construída ou adquirida pelo operador ou fornecida para ser utilizada pela outorgante como parte do contrato de concessão do serviço público de energia elétrica (direito de cobrar dos usuários do serviço público por ela prestado), em consonância com as disposições das Deliberações CVM nº 553, de 12 de novembro de 2008, nº 611, de 22 de dezembro de 2009, e nº 654; de 28 de dezembro de 2010, que aprovam, respectivamente, o Pronunciamento Técnico CPC 04 (R1) - Ativo intangível ("CPC 04"), a Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) e a Orientação Técnica OCPC 05 - Contratos de concessão ("OCPC 05").

O ativo intangível está sendo amortizado de forma não linear e limitado ao prazo remanescente do contrato de concessão da Companhia ou vida útil do bem relacionado, dos dois o menor. Esse ativo intangível é avaliado ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada e das perdas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.11. Provisão para redução ao provável valor de realização dos ativos não financeiros

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido dos seus ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável.

O valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa. Em 30 de junho de 2012 e 31 de dezembro de 2011, não foi identificada necessidade de reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável.

2.12. Provisões

Geral

Provisões são reconhecidas quando a Companhia tem uma obrigação presente (legal ou não formalizada) em consequência de um evento passado, é provável que benefícios econômicos sejam requeridos para liquidar a obrigação e uma estimativa confiável do valor da obrigação possa ser feita. Quando a Companhia espera que o valor de uma provisão seja reembolsado, no todo ou em parte, por exemplo, por força de um contrato de seguro, o reembolso é reconhecido como um ativo separado, mas apenas quando o reembolso for praticamente certo.

A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada na demonstração do resultado, líquida de qualquer reembolso.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.12. Provisões--Continuação

Geral--Continuação

Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

2.13. Impostos

2.13.1. Imposto de renda e contribuição social - correntes

A despesa de imposto de renda e contribuição social é calculada de acordo com as bases legais tributárias vigentes. O imposto de renda é computado sobre o lucro tributável pela alíquota de 15%, acrescido do adicional de 10% para a parcela do lucro que exceder a duzentos e quarenta mil no período de 12 meses, enquanto que a contribuição social é computada pela alíquota de 9% sobre o lucro tributável. O imposto de renda e a contribuição social são reconhecidos pelo regime de competência.

A Companhia goza de incentivos fiscais (benefício ADENE) com redução de 75% do imposto de renda e adicionais não restituíveis, calculado sobre o lucro da exploração, referente às suas atividades de distribuição até o ano-base de 2016. Os valores correspondentes à redução do imposto de renda são contabilizados como redução das correspondentes despesas de impostos no resultado do exercício e posteriormente transferido para o patrimônio líquido na conta "Reserva de Incentivo Fiscal".

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.13. Impostos--Continuação

2.13.1. Imposto de renda e contribuição social - correntes--Continuação

Para o cálculo do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro corrente, a Companhia adota o Regime Tributário de Transição - RTT, que permite expurgar os efeitos decorrentes das mudanças promovidas pelas Leis nº 11.638, de 28 de dezembro de 2007, e nº 11.941, de 27 de maio de 2009, da base de cálculo desses tributos.

Imposto de renda e contribuição social correntes relativos a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido são reconhecidos no patrimônio líquido. A Administração periodicamente avalia a posição fiscal das situações nas quais a regulamentação fiscal requer interpretação e estabelece provisões quando apropriado.

2.13.2. Impostos diferidos

Os impostos diferidos ativos atribuíveis a diferenças temporárias, prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social são registrados no pressuposto de realização futura, baseado nas projeções de resultados preparados pela Administração da Companhia.

A recuperação do saldo dos impostos diferidos ativos é revisada anualmente e, quando não for mais provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis para permitir a recuperação de todo o ativo, ou parte dele, o saldo do ativo é ajustado pelo montante que se espera que seja recuperado.

Ativos e passivos fiscais diferidos são calculados usando as alíquotas de impostos conhecidas aplicáveis ao lucro tributável nos anos em que essas diferenças temporárias deverão ser realizadas. Dada a incerteza inerente às estimativas, o lucro tributável futuro poderá ser maior ou menor que as estimativas consideradas quando do montante do ativo fiscal a ser registrado.

Os impostos diferidos ativos e passivos são compensados quando a compensação é permitida por Lei.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.13. Impostos--Continuação

2.13.2. Impostos diferidos--Continuação

Imposto diferido relacionado a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido também é reconhecido no patrimônio líquido, e não na demonstração de resultado. Itens de imposto diferido são reconhecidos de acordo com a transação que originou o imposto diferido, no resultado abrangente ou diretamente no patrimônio líquido.

2.14. Taxas regulamentares

Por atuar em um setor regulado, a Companhia está sujeita ao pagamento de algumas taxas regulamentares, que são registradas e demonstradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e atualizações monetárias incorridas. As principais taxas regulamentares aplicáveis à Companhia são as seguintes:

2.14.1. Reserva Global de Reversão (RGR)

Refere-se à provisão dos valores a serem pagos à Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras, calculadas à base de 2,5% sobre o saldo de imobilizado (sem a aplicação da ICPC 01, conforme definido pela ANEEL), limitada a 3% da receita bruta de operações com energia elétrica. Tais valores são regulamentados em bases anuais através de despachos emitidos pela Superintendência de Fiscalização Econômica Financeira (SFF) da ANEEL.

2.14.2. Conta Consumo de Combustível (CCC)

Parcela da receita tarifária paga pelas distribuidoras, nos sistemas interligados com dupla destinação: pagar as despesas com o combustível usado nas térmicas que são acionadas para garantir as incertezas hidrológicas; e subsidiar parte das despesas com combustível nos sistemas isolados para permitir que as tarifas elétricas naqueles locais tenham níveis semelhantes aos praticados nos sistemas interligados.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.14. Taxas regulamentares--Continuação

2.14.3. Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)

Tem o objetivo de promover o desenvolvimento energético dos Estados e a competitividade da energia produzida, a partir de fontes alternativas, nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, permitindo a universalização do serviço de energia elétrica. Os valores a serem pagos também são definidos pela ANEEL.

2.14.4. Programas de Eficientização Energética (PEE) - Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Empresa de Pesquisa Energética (EPE)

São programas de re-investimento exigidos pela ANEEL para as distribuidoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar, anualmente, 1% de sua receita operacional líquida para aplicação nesses programas.

2.14.5. Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE)

Os valores da taxa de fiscalização incidentes sobre a distribuição de energia elétrica são diferenciados e proporcionais ao porte do serviço concedido, calculados anualmente pela ANEEL, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário.

2.14.6. Encargo do Serviço do Sistema - ESS

Representa o custo incorrido para manter a confiabilidade e a estabilidade do Sistema Interligado Nacional para o atendimento do consumo de energia elétrica no Brasil. Esse custo é apurado mensalmente pela CCEE e é pago pelos agentes da categoria consumo aos agentes de geração.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.15. Outros ativos e passivos circulantes e não circulantes

São demonstrados pelos valores de realização (ativos) e pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e atualizações monetárias incorridas (passivos).

2.16. Participação nos resultados

A Companhia reconhece um passivo e uma despesa de participação nos resultados com base em uma fórmula que leva em consideração o alcance de metas operacionais e objetivos específicos, estabelecidos e aprovados no início de cada exercício. O valor atribuído a essa participação é registrado como despesa operacional.

2.17. Distribuição de dividendos

A política de reconhecimento contábil de dividendos está em consonância com as normas previstas no Pronunciamento Técnico CPC 25 - Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes ("CPC 25") e na Interpretação Técnica ICPC 08 - Contabilização da proposta de pagamento de dividendos ("ICPC 08"), as quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias, devem ser registrados no passivo circulante.

O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja distribuído a título de dividendos, após destinação para reserva legal.

Desse modo, no encerramento do exercício social e após as devidas destinações legais, a Companhia registra a provisão equivalente ao dividendo mínimo obrigatório ainda não distribuído no curso do exercício, ao passo que registra os dividendos propostos excedentes ao mínimo obrigatório como "dividendo adicional proposto" no patrimônio líquido.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.18. Benefícios de aposentadoria pós-emprego

A Companhia patrocina planos de previdência do tipo benefício definido a certos empregados, além de benefício de assistência médica pós-emprego, os quais requerem que contribuições sejam feitas a fundos administrados separadamente dos fundos próprios da Companhia.

Os compromissos atuariais com os planos de benefícios de pensão e aposentadoria são provisionados com base em cálculo atuarial elaborado anualmente por atuário independente, de acordo com o método da unidade de crédito projetada, líquido dos ativos garantidores do plano, quando aplicável, sendo os custos correspondentes reconhecidos durante o período aquisitivo dos empregados, em conformidade com o Pronunciamento Técnico CPC 33 - Benefícios a empregados ("CPC 33"). O método da unidade de crédito projetada considera cada período de serviço como fato gerador de uma unidade adicional de benefício, que são acumuladas para o cômputo da obrigação final. Adicionalmente, são utilizadas outras premissas atuariais, tais como hipóteses biológicas e econômicas e, também, dados históricos de gastos incorridos e de contribuição dos empregados.

Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria e os compromissos atuariais relacionados ao plano de assistência médica são reconhecidos em outros resultados abrangentes, em conformidade com as regras do CPC 33, baseando-se em cálculo atuarial elaborado por atuário independente, conforme detalhes divulgados na Nota 29.

2.19. Demonstrações dos fluxos de caixa e do valor adicionado

As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas e estão apresentadas de acordo com a Deliberação CVM nº 641, de 07 de outubro de 2010, que aprovou o Pronunciamento Técnico CPC 03 (R2) - Demonstração dos fluxos de caixa ("CPC 03"). As demonstrações do valor adicionado foram preparadas e estão apresentadas de acordo com a Deliberação CVM nº 557, de 12 de novembro de 2008, que aprovou o Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do valor adicionado ("CPC 09").

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.20. Reapresentação das informações trimestrais relativas ao trimestre findo em 30 de junho de 2012

Durante o quarto trimestre do exercício de 2012, a Companhia identificou erros na classificação de certos instrumentos financeiros entre caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras, para os quais o balanço patrimonial e a demonstração dos fluxos de caixa foram corrigidos. A Administração da Companhia concluiu baseada em uma reavaliação do assunto, que certos instrumentos financeiros classificados como caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial levantado em 30 de junho de 2012 e que havia sido reportado anteriormente, deveriam ser registrados como aplicações financeiras, e que certas aplicações financeiras deveriam ser registradas como caixa e equivalentes de caixa, para estarem em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Esses valores foram determinados para 30 de junho de 2012 e 31 de dezembro de 2011, de forma a demonstrar o ajuste do erro no início do exercício anterior.

Como demonstrado na tabela abaixo, esses ajustes resultaram em um aumento do saldo de caixa e equivalentes de caixa e em uma redução no saldo das aplicações financeiras no balanço patrimonial levantado em 30 de junho de 2012.

Balanço patrimonial

	30 de junho de 2012			31 de dezembro de 2011		
	Anteriormente apresentado	Ajustes	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajustes	Reapresentado
Caixa e equivalentes de caixa	126.245	51.943	178.188	187.476	(95.986)	91.490
Aplicações financeiras	271.775	(51.943)	219.832	140.724	95.986	236.710

Esses ajustes também foram refletidos na demonstração dos fluxos de caixa correspondente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2012 e ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011, conforme demonstrado na tabela abaixo.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2. Principais políticas contábeis--Continuação

2.20. Reapresentação das informações trimestrais relativas ao trimestre findo em 30 de junho de 2012--Continuação

Demonstração dos fluxos de caixa

	30 de junho de 2012		
	Anteriormente publicado	Ajustes	Reapresentado
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(202.599)	147.929	(54.670)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	187.476	(95.986)	91.490
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	126.245	51.943	178.188
	31 de dezembro de 2011		
	Anteriormente publicado	Ajustes	Reapresentado
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(266.425)	(95.986)	(362.411)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	52.771	-	52.771
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	187.476	(95.986)	91.490

As Notas 4 e 5 estão sendo reapresentadas com o objetivo de demonstrar os saldos modificados e as respectivas divulgações ajustadas após a correção do erro mencionado anteriormente.

As referidas reclassificações não produziram impacto nos demais saldos do ativo (circulante e não circulante), passivo (circulante e não circulante), patrimônio líquido (incluindo as suas mutações), demonstrações do resultado e do resultado abrangente.

3. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

Julgamentos

A preparação das informações trimestrais requer que a Administração faça julgamentos e estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, bem como as divulgações de passivos contingentes, na data base das informações trimestrais. Contudo, a incerteza relativa a essas premissas e estimativas poderia levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do ativo ou passivo afetado em períodos futuros.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

3. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

--Continuação

Julgamentos--Continuação

No processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, a Administração não identificou julgamentos que têm efeito significativo sobre os valores reconhecidos nas informações trimestrais.

Estimativas e premissas

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data do balanço, envolvendo risco significativo de causar um ajuste significativo no valor contábil dos ativos e passivos no próximo período financeiro, são discutidas a seguir:

Perda por redução ao valor recuperável de ativos financeiros

Uma perda por redução ao valor recuperável existe quando o valor contábil de um ativo ou unidade geradora de caixa excede o seu valor recuperável, o qual é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso. O cálculo do valor justo menos custos de vendas é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo. O cálculo do valor em uso é baseado no modelo de fluxo de caixa descontado. Os fluxos de caixa derivam do orçamento para os próximos cinco anos e não incluem atividades de reorganização com as quais a Companhia ainda não tenha se comprometido ou investimentos futuros significativos que melhorarão a base de ativos da unidade geradora de caixa objeto de teste. O valor recuperável é sensível à taxa de desconto utilizada no método de fluxo de caixa descontado, bem como aos recebimentos de caixa futuros esperados e à taxa de crescimento utilizada para fins de extrapolação.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

3. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas --Continuação

Estimativas e premissas--Continuação

Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Companhia reconhece provisão para causas tributárias, cíveis e trabalhistas. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Provisão para créditos de liquidação duvidosa

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela Administração para fazer face às eventuais perdas na realização das contas a receber, levando em consideração as perdas históricas e uma avaliação individual das contas a receber com riscos de realização. A provisão é constituída com base nos valores a receber de consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias, consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias, consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias, bem como através de análise criteriosa para os clientes com débitos relevantes.

Impostos

Existem incertezas com relação à interpretação de regulamentos tributários complexos e ao valor e época dos resultados tributáveis futuros. Dado a natureza de longo prazo e a complexidade dos instrumentos contratuais existentes, diferenças entre os resultados reais e as premissas adotadas, ou futuras mudanças nessas premissas, poderiam exigir ajustes futuros na receita e despesa de impostos já registrada. A Companhia constitui provisões, com base em estimativas cabíveis, para possíveis consequências de auditorias por parte das autoridades fiscais das respectivas jurisdições em que opera. O valor dessas provisões baseia-se em vários fatores, como experiência de auditorias fiscais anteriores e interpretações divergentes dos regulamentos tributários pela entidade tributável e pela autoridade fiscal responsável. Essas diferenças de interpretação podem surgir numa ampla variedade de assuntos, dependendo das condições vigentes no respectivo domicílio da Companhia.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

3. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas --Continuação

Estimativas e premissas--Continuação

Impostos--Continuação

Imposto de renda diferido ativo é reconhecido na extensão em que seja provável que haja lucro tributável disponível para permitir a utilização dos referidos prejuízos.

Julgamento significativo da Administração é requerido para determinar o valor do imposto de renda diferido ativo que pode ser reconhecido, com base no prazo provável e nível de lucros tributáveis futuros, juntamente com estratégias de planejamento fiscal futuras.

Benefícios pós-emprego

O custo do plano de aposentadoria com benefícios definidos e outros benefícios de assistência médica pós-emprego, e o valor presente da obrigação de aposentadoria são determinados utilizando métodos de avaliação atuarial. A avaliação atuarial envolve o uso de premissas sobre as taxas de desconto, taxas de retorno de ativos esperadas, aumentos salariais futuros, taxas de mortalidade e aumentos futuros de benefícios de aposentadorias e pensões. A obrigação de benefício definido é altamente sensível a mudanças nessas premissas. Todas as premissas são revisadas a cada data-base. Para mais detalhes sobre as premissas utilizadas vide Nota 29.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
	(Reapresentado)	(Reapresentado)
Caixa e contas correntes bancárias	23.218	18.129
Aplicações financeiras	<u>154.970</u>	<u>73.361</u>
Total de caixa e equivalentes de caixa	<u><u>178.188</u></u>	<u><u>91.490</u></u>

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

4. Caixa e equivalentes de caixa--Continuação

O excedente de caixa da Companhia é aplicado de forma conservadora em ativos financeiros de baixo risco, sendo os principais instrumentos financeiros representados por CDBs (Certificados de Depósitos Bancários) e operações compromissadas. Os investimentos têm alta liquidez, sendo prontamente conversíveis em recursos disponíveis de acordo com as necessidades de caixa da Companhia. As aplicações financeiras da Companhia buscam rentabilidade compatível às variações do CDI.

Em 30 de junho de 2012 e 31 de dezembro de 2011, as aplicações financeiras são compostas da seguinte forma:

	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
	(Reapresentado)	(Reapresentado)
Aplicações diretas		
Operações compromissadas	552	527
Total de aplicações diretas	<u>552</u>	<u>527</u>
Fundos exclusivos		
CDB - Certificado de Depósito Bancário	50.510	31.763
Operações compromissadas	103.908	41.071
Total de fundos exclusivos	<u>154.418</u>	<u>72.834</u>
Total de aplicações financeiras	<u>154.970</u>	<u>73.361</u>

As aplicações financeiras podem ser resgatadas a qualquer tempo, com possibilidade de pronta conversão em um valor conhecido de caixa e com risco insignificante de seu valor. Dada a natureza e característica das aplicações financeiras, as mesmas já estão reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida ao resultado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

5. Aplicações financeiras

Em 30 de junho de 2012 e 31 de dezembro 2011, as aplicações financeiras são compostas da seguinte forma:

	<u>30/06/2012</u> (Reapresentado)	<u>31/12/2011</u> (Reapresentado)
Fundos de investimentos	341	1.220
Total de fundos de investimentos	<u>341</u>	<u>1.220</u>
Fundos exclusivos		
Títulos públicos	158.563	94.384
Cotas de fundos de investimentos	50.695	135.842
Outros	10.233	5.264
Total de fundos exclusivos	<u>219.491</u>	<u>235.490</u>
Total de aplicações financeiras	<u><u>219.832</u></u>	<u><u>236.710</u></u>

Através de fundos exclusivos, a Companhia aplica seus excedentes de caixa em títulos públicos pós-fixados e pré-fixados, além de outros instrumentos tradicionais de renda fixa com baixo risco de crédito e alta liquidez. Esses investimentos possuem vencimento superiores a 90 dias, mas que não excedem um ano, e são classificados como títulos e valores mobiliários.

6. Consumidores, concessionários e permissionários

<u>Descrição</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Consumidores		
Faturados	368.410	384.366
Não faturados	113.411	119.210
Subtotal	<u>481.821</u>	<u>503.576</u>
Encargos de uso da rede elétrica-Consumidores livres	14.655	10.210
Comercialização no âmbito da CCEE (c)	15.289	15.289
Total	<u><u>511.765</u></u>	<u><u>529.075</u></u>

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

6. Consumidores, concessionários e permissionários--Continuação

a) Análise das contas a receber e demonstrativo do saldo da provisão para créditos de liquidação duvidosa

Classe de consumidores	Vincendos	Vencidos há		30/06/2012	31/12/2011
		até 90 dias	mais de 90 dias		
Circulante					
Residencial	70.574	50.190	20.609	141.373	131.524
Industrial	11.007	5.582	4.115	20.704	22.530
Comercial	28.276	13.085	9.085	50.446	50.221
Rural	15.164	6.536	3.408	25.108	26.791
Poder público	18.597	3.979	120	22.696	25.223
Iluminação pública	1.244	572	65	1.881	7.352
Serviço público	7.040	426	-	7.466	7.312
Subtotal	151.902	80.370	37.402	269.674	270.953
Encargo emergencial (d)	-	-	2.489	2.489	2.475
Créditos junto a clientes com ações judiciais (e)	-	-	60.244	60.244	61.215
Consumidores livres	14.655	-	-	14.655	10.210
Parcelamento de débitos (f)	19.957	-	-	19.957	21.594
Fornecimento não faturado (g)	113.411	-	-	113.411	119.210
Outros créditos	4.507	2.006	-	6.513	17.179
Subtotal	304.432	82.376	100.135	486.943	502.836
Provisão para créditos de liquidação duvidosa (b)	-	-	-	(91.518)	(84.385)
Total circulante	304.432	82.376	100.135	395.425	418.451
Não circulante					
Comercialização na CCEE (c)	-	-	15.289	15.289	15.289
Parcelamento de débitos (f)	9.533	-	-	9.533	10.950
Provisão para créditos de liquidação duvidosa (b)	-	-	-	(2.984)	(2.984)
Total não circulante	9.533	-	15.289	21.838	23.255

b) A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte

Saldo em 31 de dezembro de 2010	(89.798)
(Adições)/reversões	(11.856)
Baixas	14.285
Saldo em 31 de dezembro de 2011	(87.369)
(Adições)/reversões	(13.847)
Baixas	6.714
Saldo em 30 de junho 2012	(94.502)

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

6. Consumidores, concessionários e permissionários--Continuação

- b) A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte
--Continuação

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída com base nos critérios estabelecidos pela legislação regulatória aliada à análise dos riscos de perdas dos valores vencidos de clientes, questões judiciais e um percentual sobre dívidas parceladas. É considerada suficiente pela Companhia para cobrir eventuais perdas na realização dos valores a receber.

- c) Comercialização no âmbito da CCEE

<u>Câmara de Comercialização de Energia Elétrica</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Valor em litígio - Liminares (*)	12.917	12.917
Valores com a exigibilidade suspensa (**)	2.372	2.372
Total	15.289	15.289

(*) O montante de R\$ 12.917, registrado no não circulante, permanece em aberto, decorrente das liminares para suspensão de pagamento nas datas previstas de liquidação financeira das transações no âmbito da CCEE.

(**) O montante de R\$ 2.372, registrado no não circulante, referente à venda de energia efetuadas na liquidação financeira especial AES SUL (R\$ 2.031) e DFESA (R\$ 341) no âmbito da CCEE ainda encontram-se pendente de recebimento.

A Administração da Companhia não constituiu provisão para créditos de liquidação duvidosa por entender que os valores serão integralmente recebidos, seja dos devedores que questionaram os créditos judicialmente ou de outras empresas que vierem a ser indicadas pela CCEE.

- d) Encargo emergencial

O encargo de aquisição emergencial vigorou temporariamente durante os meses de janeiro e fevereiro de 2004 e o encargo de capacidade emergencial foi cobrado desde março de 2002 até 22 de dezembro de 2005. A partir de 23 de dezembro de 2005 o mesmo teve sua cobrança suspensa, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 204, de 22 de dezembro de 2005.

A Companhia repassa mensalmente os valores arrecadados de inadimplência.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

6. Consumidores, concessionários e permissionários--Continuação

e) Créditos junto a clientes com ações judiciais

O montante de R\$ 60.244 em 30 de junho de 2012 (R\$ 61.215 em 2011) refere-se a créditos junto a clientes com ações judiciais. Este montante inclui R\$ 25.049 (R\$ 21.612 em 2011) relativos às contas a receber de diversos consumidores que questionam a legalidade e pleiteiam a restituição de valores envolvidos na majoração da tarifa de energia elétrica, ocorrida na vigência do Plano Cruzado.

Esses consumidores obtiveram, por meio de medidas judiciais, o direito de compensar os créditos pleiteados com as faturas de energia elétrica, sem, contudo, terem o mérito da questão transitado em julgado. A Companhia mantém provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 49.145 em 30 de junho de 2012 (R\$ 49.458 em 2011), julgado suficiente para cobrir eventuais perdas em relação a essas ações.

f) Parcelamento de débitos

Os parcelamentos de débitos correspondem a contratos firmados entre a Companhia e seus clientes para a renegociação de contas de energia em atraso. Esses valores são cobrados nas contas de energia, com multa e juros de 1% a.m. calculados pro-rata e correção monetária com base na variação do IGPM. Após referida atualização montante a ser parcelado, retirando a parcela da entrada, se houver, é aplicado os juros do parcelamento acordado na negociação sendo esse no máximo de 1,8% a.m. O prazo médio de faturamento é de 43 dias.

g) Receita não faturada

Corresponde à receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, calculada em base estimada, referente ao período após a medição mensal e até o último dia do mês. O saldo em 30 de junho de 2012 é de R\$ 113.411 (R\$ 119.210 em 2011).

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

7. Consumidores de baixa renda

A Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, estabeleceu as diretrizes para enquadramento na subclasse residencial baixa renda, da unidade consumidora com consumo mensal inferior a 80kWh, tendo o Decreto nº 4.336, de 15 de agosto de 2002, ampliado a regulamentação de enquadramento, para unidades consumidoras com consumo mensal entre 80 e 220 kWh, também segundo diretrizes da própria Lei nº 10.438/02.

Com o advento da Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010, regulamentada pela Resolução Normativa ANEEL nº 407/2010 e pela Resolução Normativa ANEEL nº 414/2010, foram estabelecidos os novos critérios para o recebimento da Tarifa Social de Energia Elétrica pelos consumidores de baixa renda. De acordo com a nova regulamentação, não há mais qualquer critério de enquadramento por consumo, podendo obter o subsídio de baixa renda apenas aqueles que estejam cadastrados nos Programas Sociais do Governo Federal, inclusive indígenas e quilombolas que devem ter 100% de desconto até os primeiros 50 kWh, ou consumidores que recebam o Benefício de Prestação Continuada - BPC.

Com base nas Resoluções Normativas ANEEL nº 407/2010 e nº 414/2010, fica estabelecido que a Eletrobras repassará mensalmente às Distribuidoras o montante de subvenção para recompor os descontos concedidos aos consumidores de Baixa Renda enquadrados segundo os critérios das antigas Resoluções normativas ANEEL nº 246/2002 e nº 485/2004, subvenção esta advinda da CDE - Conta de Desenvolvimento Energético. Em virtude dos critérios estabelecidos pelas Resoluções mencionadas e calendário de recadastramento dos clientes que tem direito a receber o benefício, o saldo a receber em 30 de junho de 2012 é R\$ 75.810 (R\$ 26.551 em 2011), relativo às subvenções dos meses de maio e de junho de 2012, como também o valor de R\$ 38.760 conforme a resolução homologatória nº 1.301, de 26 de junho de 2012, referentes aos recursos da CDE que a Eletrobras deverá repassar em duodécimos até o dia 10 de cada mês, relativo ao ajuste compensatório correspondente à reversão da "Previsão Subsídio Baixa Renda" concedida anteriormente e sua substituição pelos respectivos valores definitivos do subsídio.

A referida subvenção é calculada mensalmente pela distribuidora e submetida à ANEEL para aprovação e homologação através de Despacho, após o qual ocorre o repasse.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

8. Tributos a compensar

	30/06/2012		31/12/2011	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Imposto de renda e contribuição social	17.848	-	13.957	-
ICMS	24.419	30.017	25.346	42.824
ICMS parcelamento	9.994	1.062	8.520	2.536
PIS e COFINS	4.127	-	2.785	-
Outros tributos	688	-	810	-
Total de tributos a compensar	57.076	31.079	51.418	45.360

O saldo de imposto de renda a compensar refere-se a valores de imposto de renda retido na fonte - IRRF sobre aplicações financeiras, a retenções de órgãos públicos (Lei nº 9.430/96) e o saldo do imposto de renda antecipado relativo aos anos calendários de 2006 a 2009.

O saldo de contribuição social a compensar refere-se ao valor do saldo da CSLL antecipado relativo aos anos calendários de 2006 e 2007, além de valores retidos por órgãos públicos, conforme Lei nº 9.430/96.

O saldo de ICMS refere-se basicamente aos créditos vinculados à aquisição de bens do ativo permanente (conforme conceito estabelecido na legislação fiscal), os quais estão sendo compensados mensalmente à razão de 1/48 avos.

O saldo ICMS parcelamento ativo referem-se principalmente ao crédito de diferencial de alíquota do ativo imobilizado, objeto dos Autos de Infração nºs 2008.03699-4, 2007.01902-8 e 2006.25755-6 e da Confissão Espontânea de Débito conforme protocolo nº 096.40949-5, cujos montantes somam R\$ 11.056 e foram incluídos no parcelamento previsto no "REFIS do Ceará - 2009" através do Termo de Concessão nº 197588 e conforme Nota 20.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

9. Cauções e depósitos

Instituição	Tipo de Aplicação	30/06/2012		31/12/2011	
		Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
BNB FI Curto Prazo	Fundo de investimento	-	-	-	54
Bradesco Premium	Fundo de investimento	-	19.309	-	18.560
Itaú-Unibanco Previdência	Fundo de investimento	-	40	-	39
Itaú-Unibanco TOP DI	Fundo de investimento	28.092	-	26.678	-
Bradesco Firenze	Fundo de investimento	-	25.000	-	-
Bradesco	CDB	-	101	-	98
Itaú	CDB	-	559	-	539
Banco do Brasil	CDB	-	8.704	-	8.321
BNB	CDB	-	18.149	-	17.359
Banco do Brasil	Título do tesouro dos EUA	-	3.898	-	2.678
Caixa	Caução	320	-	320	-
Outros		-	19	-	20
Total		28.412	75.779	26.998	47.668

Estes depósitos correspondem a aplicações de valores vinculados aos contratos de aquisição de energia elétrica. Os depósitos do Itaú FI Unibanco TOP DI referem-se às retenções contratuais de fornecedores de serviços e garantia de contrato de financiamento.

10. Depósitos vinculados a litígios

	30/06/2012	31/12/2011
Trabalhistas	26.909	26.747
Cíveis	15.510	14.180
Fiscais	5.222	5.149
Total	47.641	46.076

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

11. Tributos diferidos

A Companhia possui créditos fiscais diferidos ativos e passivos sobre diferenças temporárias, cuja composição está demonstrada a seguir:

Ativo	Imposto de renda		Contribuição social		Total	
	30/06/2012	31/12/2011	30/06/ 2012	31/12/2011	30/06/2012	31/12/2011
Diferenças temporárias						
Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	19.144	17.576	6.892	6.327	26.036	23.903
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	23.779	21.842	8.560	7.863	32.339	29.705
Provisão para obsolescência de estoque	15	1.040	5	374	20	1.414
Despesa diferida PIS/COFINS	-	773	-	278	-	1.051
Perda plano de pensão	9.114	9.114	3.281	3.280	12.395	12.394
Provisão ICMS	-	878	-	316	-	1.194
Provisão Multa ARCE	1.491	1.520	536	547	2.027	2.067
Outras provisões	-	2.258	-	814	-	3.072
Total de tributos diferidos ativos	53.543	55.001	19.274	19.799	72.817	74.800
Passivo	Imposto de renda		Contribuição social		Total	
	30/06/2012	31/12/2011	30/06/ 2012	31/12/2011	30/06/2012	31/12/2011
Diferenças temporárias						
Correção monetária especial (CME) e complementar (CMC)	1.010	1.088	1.807	1.923	2.817	3.011
Desreconhecimento de passivo regulatório	73.029	36.956	23.956	10.969	96.985	47.925
Ativo indenizável (concessão)	1.262	1.903	2.566	1.024	3.828	2.927
Total de tributos diferidos passivos	75.301	39.947	28.329	13.916	103.630	53.863

A movimentação dos saldos referentes aos tributos diferidos está assim apresentada:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2010	73.585	26.908
Adições resultado do exercício - IR/CSLL	22.678	60.174
Adições resultado abrangente	12.395	-
Baixa de tributo diferido não realizável	(4.857)	-
Realização	(29.001)	(33.219)
Saldo em 31 de dezembro de 2011	74.800	53.863
Adições do resultado do exercício	4.555	75.738
Reduções do resultado do exercício	(6.538)	(25.971)
Saldo em 30 de junho de 2012	72.817	103.630

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

11. Tributos diferidos--Continuação

Estudos técnicos de viabilidade indicam a recuperação dos valores de imposto de renda e da contribuição social, nos parâmetros determinados pelo Pronunciamento Técnico CPC 32 - Tributos sobre o lucro ("CPC 32"), os quais correspondem às melhores estimativas da Administração, cuja expectativa de realização de créditos fiscais está apresentada a seguir:

Anos de realização	Montante a	Montante a
	realizar	realizar
	30/06/2012	31/12/2011
2012	6.985	13.346
2013	5.919	5.673
2014	5.919	5.673
2015	5.919	5.673
2016 a 2018	17.756	17.020
2019 a 2021	30.319	27.415
	72.817	74.800

Como a base tributável do imposto de renda e da contribuição social decorre não apenas do lucro, mas também da existência de receitas não tributáveis, despesas não dedutíveis, incentivos fiscais e outras variáveis, não existe uma correlação direta entre o lucro líquido da Companhia e o resultado de imposto de renda e contribuição social. Portanto, a expectativa da utilização de créditos fiscais não deve ser tomada como único indicativo de resultados futuros da Companhia.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

12. Benefício fiscal - ágio incorporado

Ágio de incorporação da controladora

O ágio oriundo da operação de incorporação de sua controladora Distriluz Energia Elétrica S.A., aprovada em Assembleia Geral Extraordinária de 27 de setembro de 1999 está fundamentado nos resultados futuros durante o prazo de concessão e vem sendo amortizado no prazo compreendido entre a data da incorporação até 31 de dezembro de 2027, em proporções mensais a sua rentabilidade projetada, conforme determinação da Resolução nº 269, de 15 de setembro de 1999, da ANEEL, conforme demonstrado abaixo:

Ano	Fator de amortização	Ano	Fator de amortização	Ano	Fator de amortização
2012	0,03980	2019	0,02140	2026	0,01151
2013	0,03642	2020	0,01958	2027	0,1053
2014	0,03333	2021	0,01792		
2015	0,03051	2022	0,01640		
2016	0,02792	2023	0,01501		
2017	0,02555	2024	0,01374		
2018	0,02338	2025	0,01257		

Em 26 de abril de 2004, a Superintendência de Fiscalização Financeira da ANEEL emitiu Relatório de Acompanhamento de Fiscalização, alegando que a reserva de ágio formada na incorporação da sociedade Distriluz não teria por contrapartida ativos com substância econômica, e desta forma, seguindo a Instrução CVM nº 349/01, determinou que somente deveria ficar registrado em conta de patrimônio líquido da Companhia (reserva de ágio) a parcela correspondente ao benefício fiscal advindo da amortização do ágio, por entender que apenas esta parcela possui substância econômica.

Tendo em vista a conclusão dos entendimentos com Agência Nacional de energia Elétrica - ANEEL, a Companhia, para a substituição do mecanismo de Desdobramento e Resgate de Ações, após afastados os riscos de questionamentos fiscais, societários e de descumprimentos de *covenants* financeiros com instituições financeiras, e após ratificação dos devidos ajustes contábeis pela ANEEL, emitida através do Ofício nº 584/05, de 14 de abril de 2005, a Assembleia Geral Extraordinária, de 28 de abril de 2005, aprovou a proposta do Conselho de Administração da Companhia de cumprir as recomendações do Órgão Regulador.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

12. Benefício fiscal - ágio incorporado--Continuação**Ágio de incorporação da controladora--Continuação**

Desta forma, as operações de desdobramentos e resgate de ações da Companhia para compensar aos acionistas pela redução do lucro decorrente da amortização do ágio, oriundo da incorporação da sociedade Distriluz, interrompidas em 2003, foram substituídas pelas disposições previstas na Instrução CVM nº 319/99, alterada pela Instrução nº 349/01, que consistem na constituição de uma provisão sobre o ágio a amortizar em contrapartida da reserva de ágio (reserva de capital) no montante que não se constitui benefício fiscal para a Companhia. Para recompor o resultado de cada exercício, será feita reversão da provisão na mesma proporção da amortização da parcela do ágio do respectivo exercício.

A Administração procedeu o recálculo do ágio considerando o momento de aquisição da Companhia para recompor os efeitos da constituição da reserva do ágio.

Em abril de 2005, foi constituída uma provisão sobre o ágio a amortizar em contrapartida da reserva de ágio (reserva de capital) no montante que não se constitui benefício fiscal para a Companhia, conforme determina a Instrução CVM nº 349/2001.

Benefício fiscal - ágio incorporado	30/06/2012	31/12/2011
Ágio da incorporação	775.960	775.960
Amortização acumulada	(515.496)	(500.053)
Provisão sobre o ágio	(429.365)	(429.365)
Reversão da provisão sobre o ágio	257.208	247.017
Saldo	88.307	93.559
Circulante	10.054	10.500
Não circulante	78.253	83.059
Reserva de capital	30/06/2012	31/12/2011
Ágio da incorporação	775.960	775.960
(-) Desdobramento e resgate de ações	(125.407)	(125.407)
Provisão sobre o ágio	(429.365)	(429.365)
Saldo	221.188	221.188

Com a adoção do novo procedimento, em 30 de abril de 2005, a reserva de ágio registrada no patrimônio líquido da Companhia foi reduzida em R\$ 429.365, com efeito de R\$ 242.976 para a Companhia.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

13. Outros créditos

	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Alienação de bens e direitos	1.591	1.641
Convênios de arrecadação	6.330	6.041
Serviços a terceiros	5.966	5.606
Cheques devolvidos	767	788
Créditos de fornecedores	6.206	6.206
Adiantamentos a empregados	4.707	2.073
Adiantamentos a fornecedores	881	724
Aluguel	1.571	1.406
Bônus resíduo	920	802
Outros	3.481	3.347
Total	<u>32.420</u>	<u>28.634</u>
Circulante	32.140	28.354
Não circulante	280	280

14. Ativo indenizável (concessão)

O Contrato de Concessão de Distribuição nº 01/98 - ANEEL, de 13 de maio de 1998 e aditivos posteriores, celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a COELCE (Concessionária - Operador), respectivamente, regulamentam a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica pela Companhia, onde:

- ▶ O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar e para quem (classe de consumidores) os serviços devem ser prestados;
- ▶ O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e à melhoria da qualidade no atendimento aos consumidores, e o operador tem como obrigação, na entrega da concessão, devolver a infraestrutura nas mesmas condições em que a recebeu na assinatura desses contratos. Para cumprir com essas obrigações, são realizados investimentos constantes durante todo o prazo da concessão. Portanto, os bens vinculados à concessão podem ser repostos, algumas vezes, até o final da concessão;

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

14. Ativo indenizável (concessão)--Continuação

- ▶ Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização; e
- ▶ O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos de concessão com base em fórmula paramétrica (Parcelas A e B), bem como são definidas as modalidades de revisão tarifária, que deve ser suficiente para cobrir os custos, a amortização dos investimentos e a remuneração pelo capital investido.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica da Companhia, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da ICPC 01 (R1) e do OCPC 05, os quais fornecem 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 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.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de distribuição, que estava originalmente representada pelo ativo imobilizado e intangível da Companhia é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através do consumo de energia efetuado pelos consumidores (emissão do faturamento mensal da medição de energia consumida/vendida) durante o prazo da concessão; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, esta a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

A Administração estima que a indenização do ativo financeiro da concessão será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a infraestrutura da concessão reversível, apurado com base no custo de aquisição/construção, deduzido das obrigações especiais, ainda não amortizado, que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido e foi determinada.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

14. Ativo indenizável (concessão)--Continuação

A movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável está assim apresentada:

Saldo em 31 de dezembro de 2010	110.875
Transferências do ativo intangível	84.495
Receitas financeiras - ativo indenizável	<u>8.610</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2011	<u>203.980</u>
Transferências do ativo intangível	222.097
Receitas financeiras - ativo indenizável	<u>2.649</u>
Saldo em 30 de junho de 2012	<u>428.726</u>

A concessão de distribuição da Companhia não é onerosa. Desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.

15. Intangível

O intangível, por natureza, está constituído da seguinte forma:

	30/06/2012			31/12/2011
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido
Em serviço				
Direito de uso da concessão	3.564.659	(1.477.572)	(622.243)	1.666.057
Software	71.020	(66.927)	-	5.057
Em curso				
Direito de uso da concessão	321.488	-	(158.277)	170.369
Software	19.832	-	-	20.871
Total	<u>3.976.999</u>	<u>(1.544.499)</u>	<u>(780.520)</u>	<u>1.862.354</u>

O ativo intangível em curso refere-se, substancialmente, a obras de expansão do sistema de distribuição de energia elétrica.

A movimentação dos saldos do intangível está demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

15. Intangível--Continuação

	Em serviço				Em curso			Total
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Custo	Obrigações especiais	Valor líquido	
Saldo em 31 de dezembro de 2010	3.556.669	(1.345.136)	(656.220)	1.555.313	390.501	(36.220)	354.281	1.909.594
Adições	-	-	-	-	291.259	(120.755)	170.504	170.504
Baixas	(32.586)	26.631	-	(5.955)	-	-	-	(5.955)
Amortização	-	(160.504)	33.210	(127.294)	-	-	-	(127.294)
Transferências	343.693	-	(10.148)	333.545	(343.693)	10.148	(333.545)	-
Transferências para o ativo indenizável	(84.495)	-	-	(84.495)	-	-	-	(84.495)
Saldo em 31 de dezembro de 2011	3.783.281	(1.479.009)	(633.158)	1.671.114	338.067	(146.827)	191.240	1.862.354
Adições	-	-	-	-	84.463	(15.525)	68.938	68.938
Baixas	(6.715)	3.762	-	(2.953)	-	-	-	(2.953)
Amortização	-	(69.252)	14.990	(54.262)	-	-	-	(54.262)
Transferências	81.210	-	(4.075)	77.135	(81.210)	4.075	(77.135)	-
Transferências para o ativo indenizável	(222.097)	-	-	(222.097)	-	-	-	(222.097)
Saldo em 30 de junho de 2012	3.635.679	(1.544.499)	(622.243)	1.468.937	341.320	(158.277)	183.043	1.651.980

A agência reguladora ANEEL é responsável por estabelecer a vida útil-econômica estimada de cada bem integrante da infraestrutura de distribuição, para efeitos de determinação da tarifa, bem como para apuração do valor da indenização dos bens reversíveis no vencimento do prazo da concessão. Essa estimativa é revisada periodicamente e aceita pelo mercado como uma estimativa razoável/adequada para efeitos contábeis e regulatórios e que representa a melhor estimativa de vida útil dos bens.

A Administração da Companhia entende que a amortização do ativo intangível deve respeitar a vida útil estimada de cada bem integrante do conjunto de bens tangíveis contidos na infraestrutura de distribuição. Assim sendo, esses bens devem ser amortizados individualmente, respeitando a vida útil de cada um deles, limitada ao prazo de vencimento da concessão. Como resultado da utilização desse critério de amortização, o total do ativo intangível será sempre amortizado de forma não linear.

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da concessão está alocado como ativo financeiro - ativo indenizável - concessão, conforme divulgado na Nota 14.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

15. Intangível--Continuação

A Resolução Normativa ANEEL nº 474, de 07 de fevereiro de 2012, estabeleceu novas taxas de depreciação para os ativos em serviço outorgado no setor elétrico, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2012, determinando alteração na vida útil econômica dos bens integrantes da infraestrutura de distribuição.

Anteriormente à edição da Resolução ANEEL nº 474, a vida útil média do conjunto de ativos da Companhia era em torno de 22 anos, variando entre 22 e 23 anos. Com a implementação da Resolução ANEEL nº 474, a vida útil desses ativos passou a se situar entre 27 e 28 anos, com média de 27 anos, o que corresponde ao acréscimo de 5 anos em relação à vida útil econômica média anterior.

Como consequência, houve uma redistribuição da infraestrutura que é classificada no ativo intangível e no ativo financeiro, em decorrência da adoção da ICPC 01 (R1) e da OCPC05.

A Companhia realizou os cálculos para determinar a nova estimativa de valor da indenização dos bens reversíveis no vencimento do prazo da Concessão e do montante atribuível ao ativo intangível. Considerando os aspectos econômicos, regulatórios e o melhor entendimento técnico-contábil, essa remensuração da infraestrutura resultou, até 30 de junho de 2012, na reclassificação de R\$ 222.097 da conta de ativo intangível para o ativo indenizável, sem alterar os demais procedimentos contábeis decorrentes da adoção da ICPC01 e da OCPC05.

Programa de universalização

Em 26 de abril de 2002, foi sancionada a Lei Federal nº 10.438 que dispõe acerca de diversos temas importantes para o setor de energia elétrica, tais como a criação do PROINFA, a CDE (Conta de Desenvolvimento Energético) e discorre, ainda, sobre a universalização do serviço público de distribuição de energia elétrica e estabelece que seu atendimento seja regulamentado por Resoluções editadas pela ANEEL.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

15. Intangível--Continuação

Programa de universalização--Continuação

Em 29 de abril de 2003, foi editada a Resolução ANEEL nº 223, que estabelece as condições gerais para elaboração do plano de universalização de energia elétrica e que foi alterada pela Resolução normativa 368/2009, acrescentando o Art. 18-B que trata das condições de antecipação de obras com recursos aportados pelo consumidor, visando ao atendimento de novas unidades consumidoras ou aumento de carga, sem ônus para os interessados. Pela Resolução, a Companhia tinha o ano de 2013, como limite para que atendesse todas as solicitações de pedidos de ligação com extensão de rede, sendo elaborado um cronograma anual por município. Com a criação do Programa Luz Para Todos, a Companhia optou por antecipar as metas de universalização.

Programa Luz Para Todos

Em 11 de novembro de 2003, foi publicado o Decreto Federal nº 4.873 que instituiu o Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica, denominado "Programa Luz Para Todos", destinado a propiciar, até o ano 2008, o atendimento com energia elétrica à parcela da população do meio rural brasileiro que ainda não tem acesso a esse serviço público.

De acordo com o artigo 2º, do Decreto, os recursos necessários para suportar o Programa serão oriundos da CDE - Conta do Desenvolvimento Energético, instituída como subvenção econômica pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, da RGR - Reserva Global de Reversão, instituída pela Lei nº 5.655 de 20 de maio de 1971, da participação dos Estados e Municípios e das Concessionárias ou Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica e outros destinados ao Programa. O Programa será coordenado pelo Ministério de Minas e Energia - MME e será operacionalizado com a participação das Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras e das empresas que compõem o Sistema Eletrobras.

Os investimentos realizados até 30 de junho de 2012 totalizaram o montante de R\$4.975 (R\$77.554 no exercício findo em 31 de dezembro de 2011). As conexões realizadas até 30 de junho de 2012 totalizaram R\$1.764 (R\$15.353 no exercício findo em 31 de dezembro de 2011).

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

15. Intangível--Continuação

Programa Luz Para Todos--Continuação

Através do Decreto nº 7.520 de 08 de julho de 2011, o Governo Federal prorrogou o Programa Luz para Todos para o período de 2011 a 2014, a pesar do Estado do Ceará atender aos critérios discriminados neste decreto, a Companhia em principio não foi incluída no Programa do Governo PAC 2 (Programa de aceleração do crescimento) no período 2011 a 2014.

Através do Decreto Presidencial nº 7.656 de 23 de dezembro de 2011, o Governo modificou o decreto nº 7.520 ficando seu artigo nº 1 a vigorar da seguinte forma:

“Art. 1º- A. Os contratos celebrados na forma do disposto no § 1º do art. 1º do Decreto no 4.873, de 11 de novembro de 2003, cujos objetos não tenham sido concluídos até 31 de dezembro de 2011, poderão ser incluídos no Programa “Luz para Todos”, para o período de 2011 a 2014. Neste caso a Companhia será incluída em função do contrato ECFS-310-A/2011 se encontrar em 31 de dezembro de 2011 em operação.

Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica

Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos na atividade de distribuição. O prazo de vencimento dessas obrigações é aquele estabelecido pelo Órgão Regulador para concessões de distribuição, cuja quitação ocorrerá ao final da concessão.

Esta conta contábil, denominada de Obrigações vinculadas à concessão, está sendo amortizada, a partir do 2º ciclo, às mesmas taxas de amortização dos bens que compõem a infraestrutura, usando-se uma taxa média de 4,46% a.a.

Ao final da concessão, o valor residual das obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica será deduzido do ativo financeiro de indenização e retirado do seu ativo, de forma que fique evidente a contabilização dos ativos pertencentes à União, que ficaram, durante o contrato de concessão, sob administração da concessionária.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

15. Intangível--Continuação

Avaliação do grau de recuperação

A Administração da Companhia realizou uma análise dos indicadores de *impairment* estabelecidos no CPC 01, bem como avaliou outras circunstâncias e não identificou indícios que seus ativos estivessem registrados acima do valor de realização.

16. Fornecedores

	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Suprimento e transporte de energia		
Geradoras - Energia Livre	4.993	4.771
Cia Hidroelétrica do São Francisco - Chesf	9.496	11.384
Furnas Centrais Elétricas S/A	13.413	13.008
Companhia Energética de São Paulo- CESP	6.048	5.754
Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE	4.539	4.437
Copel Geração S.A- COPEL	3.822	3.349
CEMIG - Geração e Transmissão S.A	4.256	3.831
Duke Energy Inter. Ger. Paranapanema	1.417	1.182
CEEE - Companhia Estadual de Energia Elétrica	997	1.069
Tractebel Energia S. A.	1.794	2.438
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	32.682	3.567
Contratos por Disponibilidade/Quantidade	25.897	18.607
Outros fornecedores de compra de energia	19.754	20.007
Materiais e serviços	54.399	91.258
Total	183.507	184.662
Circulante	178.514	179.891
Não circulante	4.993	4.771

A Companhia possui transações de fornecimento de energia com partes relacionadas, conforme demonstrado na Nota 22.

Em 2011, a Companhia operou no mercado de curto prazo disponibilizando energia para venda, e com isso obteve custos reduzidos devido ao crédito nestas operações. No entanto, até 30 de junho de 2012, a Companhia apresentou operações de compra de energia, aumentando os custos com a liquidação no mercado CCEE.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

17. Empréstimos e financiamentos

As principais informações a respeito dos empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira e nacional são:

	30/06/2012			31/12/2011		
	Encargos	Principal Circulante	Principal Não circulante	Encargos	Principal Circulante	Principal Não circulante
Moeda estrangeira:						
União Federal - Bônus de Capitalização (i)	10	280	280	11	261	391
União Federal - Bônus de Desconto (i)	9	-	2.307	7	-	2.142
União Federal - Bônus de Conversão da Dívida (i)	-	-	-	1	146	-
União Federal - Bônus ao Par (i)	43	-	3.306	40	-	3.067
Banco Europeu de Investimentos (ii)	-	-	-	661	15.632	-
Total moeda estrangeira	62	280	5.893	720	16.039	5.600
Moeda nacional:						
Eletrobras (iii)	-	14.793	76.081	17	15.647	83.477
União Federal - Lei 8.727 (Caixa Econômica Federal) (iv)	4	273	224	5	259	362
União Federal - Lei 8.727 (Eletrobras) (iv)	149	10.021	8.211	183	9.308	13.040
Banco do Brasil (BB Fat Fomentar)	13	5.199	3.465	18	5.048	5.889
Banco do Nordeste - FNE (v)	256	28.942	119.819	299	30.369	132.179
BNDES Finem 2007 (Sindicalizado) (vi)	473	49.106	73.659	605	49.105	98.212
BNDES PEC (vii)	74	16.295	-	147	27.936	2.326
Total moeda nacional	969	124.629	281.459	1.274	137.672	335.485
Custos de transação	-	(337)	(322)	-	(364)	(476)
Total moeda nacional líquido dos custos de transação	969	124.292	281.137	1.274	137.308	335.009
Total sem efeito do Swap	1.031	124.572	287.030	1.994	153.347	340.609
Resultado das operações de Swap	-	-	-	-	10.819	-
Total de empréstimos e financiamentos	1.031	124.572	287.030	1.994	164.166	340.609

	Início	Vencimento	Tipo de amortização	Garantias	Encargos financeiros
Moeda estrangeira:					
União Federal - Bônus de Capitalização (i)	15/08/1997	10/04/2014	Semestral	Recebíveis e conta reserva	USD + 8,2% a.a.
União Federal - Bônus de Desconto (i)	15/08/1997	11/04/2024	Ao Final	Recebíveis e conta reserva	USD + Libor + 1,0125% a.a.
União Federal - Bônus de Conversão da Dívida (i)	15/08/1997	12/04/2012	Semestral	Recebíveis e conta reserva	USD + Libor + 1,075% a.a.
União Federal - Bônus ao Par (i)	15/08/1997	11/04/2024	Ao Final	Recebíveis e conta reserva	USD + 6,2% a.a.
Moeda nacional:					
Eletrobras (iii)	03/03/2000	30/09/2023	Mensal	Recebíveis e nota promissória	6,95% a.a.
União Federal - Lei 8.727 (Caixa Econômica Federal) (iv)	30/06/1994	01/03/2014	Mensal	Recebíveis	TR + 10,028% a.a.
União Federal - Lei 8.727 (Eletrobras) (iv)	30/06/1994	01/03/2014	Mensal	Recebíveis	IGPM + 10,028% a.a.
Banco do Brasil (BB Fat Fomentar)	23/01/2007	18/02/2014	Mensal	Fiança bancária	TJLP + 4,5% a.a.
Banco do Nordeste - FNE (v)	29/12/2004	15/03/2019	Mensal	Fiança bancária e conta reserva	10% a.a.
BNDES Finem 2007 (Sindicalizado) (vi)	28/04/2008	15/12/2014	Mensal	Recebíveis e conta reserva	TJLP + 3,7% a.a.
BNDES PEC (vii)	15/01/2010	15/01/2013	Mensal	-	TJLP + 5,5% a.a.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

17. Empréstimos e financiamentos--Continuação

- (i) União Federal (Agente financeiro: Banco do Brasil) - dívida de médio e longo prazo (DMLPs) - Confissão de dívida a União Federal em 15 de agosto de 1997. O contrato está dividido em 7 (sete) subcréditos (três deles já liquidados), remunerados a base de variação cambial (dólares norte-americanos).
- (ii) Banco Europeu de Investimentos - BEI - Financiamento para o plano de investimentos 2001/2002 da Companhia, contratado em 28 de maio de 2002 conforme Acordo de Cooperação Decreto-Lei nº 1609/95. A operação foi liquidada em 15 de Junho 2012.
- (iii) Eletrobras - Empréstimo contratado para cobertura financeira dos custos diretos das obras do programa de eletrificação rural, que integra o programa de universalização do acesso e uso de energia elétrica - Luz para Todos, do Ministério das Minas e Energia - MME, com recursos originários da RGR e CDE.
- (iv) União Federal - Lei 8.727- Cessão de crédito, que fez a Eletrobras e a Caixa Econômica Federal à União Federal.
- (v) Banco do Nordeste do Brasil - Programa de incentivo as fontes alternativas de energia (Proinfra) - A Companhia celebrou contrato com o Banco do Nordeste do Brasil para o financiamento de inversões fixas, através de recursos do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste (FNE)/Proinfra.
- (vi) BNDES FINEM: Financiamento para o plano de investimento 2007/2009 da Companhia contratado em 28 de abril de 2008, no montante total de R\$ 330.000, junto ao sindicato liderado pelo Unibanco, com repasse de recursos do BNDES. A Companhia captou 74% do total do contrato.
- (vii) BNDES PEC: Empréstimo captado devido à necessidade de capital de giro da Companhia.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

17. Empréstimos e financiamentos--Continuação

Na operação de financiamento junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, contratado em 2008, a Companhia comprometeu-se a cumprir as seguintes obrigações, durante a vigência do contrato, as quais foram adequadamente atendidas em 30 de junho de 2012.

Obrigações especiais financeiras	Banco	Índice
Endividamento financeiro Líquido/LAJIDA (máximo)	BNDES/FINEM	3,5
Endividamento financeiro Líquido/Endividamento financeiro Líquido + Patrimônio Líquido (máximo)	BNDES/FINEM	0,6

O principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante, excluindo os custos de transação, tem sua curva de amortização distribuída da seguinte forma:

	30/06/2012	31/12/2011
2013	59.979	114.216
2014	116.617	116.518
2015	20.889	20.889
2016	20.616	20.616
2017	19.798	19.798
Após 2017	49.453	49.049
	287.352	341.086

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

17. Empréstimos e financiamentos--Continuação

Composição dos empréstimos e financiamentos por tipo de moeda e indexador (sem os efeitos dos custos de transação):

Moeda (equivalente em R\$)/indexador	30/06/2012	%	31/12/2011	%
Moeda estrangeira				
Dólares norte-americano	6.235	100,00	22.358	100,00
Moeda nacional				
IGP-M	18.381	4,52	22.531	4,75
TJLP	148.285	36,43	189.287	39,90
RGR	90.874	22,32	99.141	20,90
TR	500	0,12	626	0,13
R\$ Fixo	149.017	36,61	162.847	34,32
	407.057	100,00	474.432	100,00
Total moeda nacional	413.292		496.790	

A Companhia possui apenas 1,51% do total de sua dívida vinculado à moeda estrangeira em 30 de junho de 2012. A exposição à variação cambial está dentro do limite estipulado em sua política de riscos financeiros. Este montante se refere aos contratos de DMLP - dívida de médio e longo prazo, indexado ao Dólar norte-americano contratado com a União Federal, tendo o Banco do Brasil S.A. como agente financeiro.

Variação das moedas/indexadores da dívida acumulados no semestre findo em 30 de junho de 2012 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2011:

Moeda/Indexador	30/06/2012	31/12/2011
Dólar norte-americano	7,76%	12,58%
INPC	2,56%	6,08%
IPCA	2,32%	6,50%
IGP-M	3,19%	5,10%
TJLP	2,96%	6,00%
CDI	4,59%	11,64%
TR	0,26%	1,21%
Libor	0,66%	0,47%

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

17. Empréstimos e financiamentos--Continuação

Mutação de empréstimos e financiamentos sem os efeitos dos custos de transação:

	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Em 31 de dezembro de 2010	135.811	388.809	26.690	29.402
Captações	4.155	79.416	-	-
Encargos provisionados	42.730	-	1.552	-
Encargos pagos	(42.410)	-	(10.065)	-
Variacão monetária e cambial	-	2.327	-	1.739
Transferências	135.066	(135.066)	26.408	(26.408)
Resultado Swap	-	-	1.771	867
Amortizações	(136.406)	-	(18.778)	-
Em 31 de dezembro de 2011	138.946	335.486	27.578	5.600
Captações	-	-	-	-
Encargos provisionados	17.792	-	323	-
Encargos pagos	(18.096)	-	(9.752)	-
Variacão monetária e cambial	-	749	-	2.124
Transferências	54.776	(54.776)	1.831	(1.831)
Resultado Swap	-	-	(731)	-
Amortizações	(67.820)	-	(18.907)	-
Em 30 de junho de 2012	125.598	281.459	342	5.893

18. Debêntures

	30/06/2012			31/12/2011		
	Encargos	Principal	Não circulante	Encargos	Principal	Não circulante
2� Série 2� emissão	12.953	60.292	120.583	5.985	58.937	117.875
1� Série 3� emissão	2.002	-	104.000	2.517	-	104.000
2� Série 3� emissão	14.600	-	306.480	4.124	-	299.580
(-) Custo de transação	-	(1.247)	(2.264)	-	(1.423)	(2.918)
	29.555	59.045	528.799	12.626	57.514	518.537

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

18. Debêntures--Continuação

Mutação de debêntures com os efeitos dos custos de transação:

	Circulante	Não circulante
Em 31 de dezembro de 2010	99.331	164.071
Captação	-	400.000
Correção monetária	-	14.307
Amortizações	(90.500)	-
Transferências	58.938	(58.938)
Encargos provisionados	25.872	-
Encargos pagos	(23.675)	-
Custo de transação	(494)	(1.894)
Transferência custo de transação	(991)	991
Apropriação custo de transação	1.659	-
	70.140	518.537
Em 31 de dezembro de 2011		
Correção monetária	-	10.963
Transferências	1.355	(1.355)
Encargos provisionados	22.765	-
Encargos pagos	(5.836)	-
Transferência do custo de transação	(654)	654
Apropriação do custo de transação	830	-
	88.600	528.799
Em 30 de junho de 2012		

Características das emissões:

Características	1ª Série	2ª Série
Conversibilidade	Debêntures simples, não conversíveis em ações	Debêntures simples, não conversíveis em ações
Espécie	Quirografária	Quirografária
Tipo e forma	Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados	Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados
Quantidade de títulos	9.050 debêntures simples	15.450 debêntures simples
Valor nominal	R\$ 10.000,00	R\$ 10.000,00
Data de emissão	15 de julho de 2009	15 de julho de 2009
Vencimento inicial	15 de julho de 2011	15 de julho de 2012
Vencimento final	15 de julho de 2011	15 de julho de 2014
Atualização monetária	Sem atualização	IPCA
Repactuação	Não haverá	Não haverá
Remuneração	CDI+0,95%aa	7,5%aa
Exigibilidade de juros	Semestral	Anual
Amortizações	Parcela única	Em três parcelas anuais
Data das amortizações	2011	2012, 2013 e 2014

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

18. Debêntures--Continuação

Características	1ª Série	2ª Série
Conversibilidade	Debêntures simples, não conversíveis em ações	Debêntures simples, não conversíveis em ações
Espécie	Quirografária	Quirografária
Tipo e forma	Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados	Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados
Quantidade de títulos	10.400 debêntures simples	29.600 debêntures simples
Valor nominal	R\$ 10.000,00	R\$ 10.000,00
Data de emissão	15 de outubro de 2011	15 de outubro de 2011
Vencimento inicial	15 de outubro de 2015	15 de outubro de 2016
Vencimento final	15 de outubro de 2016	15 de outubro de 2018
Atualização monetária	Sem atualização	IPCA
Repactuação	Não haverá	Não haverá
Remuneração	CDI+0,97%aa	6,85%aa
Exigibilidade de juros	Semestral	Anual
Amortizações	Em duas parcelas Anuais	Em três parcelas anuais
Data das amortizações	2015 e 2016	2016, 2017 e 2018

2ª Emissão

A emissão foi realizada em 15 de julho de 2009, com 24.500 (vinte e quatro mil e quinhentas) debêntures simples, não conversíveis em ações, nominativas e escriturais, da espécie quirografária, em duas séries, com valor nominal unitário de R\$ 10 na data de emissão, no montante total de R\$ 245.000, colocadas através de oferta pública de distribuição.

A primeira série foi emitida com 9.050 (nove mil e cinquenta) debêntures, sem correção monetária, com remuneração em CDI mais 0,95% a.a., exigíveis semestralmente e amortização única ao final do segundo ano, realizada em 15 de julho de 2011.

A segunda série foi emitida com 15.450 (quinze mil quatrocentos e cinquenta) debêntures, com correção monetária pela variação do IPCA, com remuneração de 7,5% a.a., exigíveis anualmente e amortizadas em 03 (três) parcelas anuais em 15 de julho de 2012, 15 de julho de 2013 e 15 de julho de 2014.

De acordo com a escritura de emissão das debêntures, a Companhia está sujeita à manutenção de determinados índices financeiros, calculados trimestralmente, com base em suas Informações trimestrais. Até 30 de junho de 2012, a Companhia vem cumprindo com a manutenção dos referidos índices, na avaliação de sua Administração.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

18. Debêntures--Continuação**3ª Emissão**

A 3ª emissão de debêntures foi realizada em 15 de outubro de 2011, com 40.000 (quarenta mil) debêntures simples, não conversíveis em ações, nominativas e escriturais, da espécie quirografia, em duas séries, com valor nominal unitário de R\$ 10 na data de emissão, no montante total de R\$ 400.000, colocadas através de oferta pública de distribuição.

A primeira série foi emitida com 10.400 (dez mil e quatrocentos) debêntures, sem correção monetária, com remuneração em CDI mais 0,97% a.a., exigíveis semestralmente e amortizadas em 02 (duas) parcelas anuais em 15 de outubro de 2015 e 2016.

3ª Emissão--Continuação

A segunda série foi emitida com 29.600 (vinte e nove mil e seiscentos) debêntures, com correção monetária pela variação do IPCA, com remuneração de 6,85% a.a., exigíveis anualmente e amortizadas em 03 (três) parcelas anuais em 15 de outubro de 2016, 2017 e 2018.

De acordo com a escritura de emissão das debêntures, a Companhia está sujeita à manutenção de determinados índices financeiros, calculados trimestralmente, com base em suas Informações trimestrais. Em 30 de junho de 2012, a Companhia cumpriu com a manutenção dos referidos índices, na avaliação de sua Administração.

Obrigações especiais financeiras	Índice
Dívida financeira líquida/EBITDA (máximo)	2,50
EBITDA/Despesa financeira líquida (mínimo)	2,75

Curva de amortização do longo prazo das debêntures:

	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total
2ª série - 2ª emissão	60.292	60.292	-	-	-	120.584
1ª série - 3ª emissão	-	-	52.000	52.000	-	104.000
2ª série - 3ª emissão	-	-	-	102.150	204.330	306.480
(-) Custo de transação	(416)	(651)	(377)	(357)	(464)	(2.265)
Total a amortizar	59.876	59.641	51.623	153.793	203.866	528.799

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro

Considerações gerais

A Companhia possui políticas de mitigação de riscos financeiros e adota estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Com essa finalidade, mantém sistemas gerenciais de controle e acompanhamento das suas transações financeiras e seus respectivos valores, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas praticadas pelo mercado.

Fatores de risco

A linha de negócio da Companhia está concentrada na distribuição de energia elétrica em toda a área de concessão do Estado do Ceará. Dentro da sua estratégia, sintonizada com a gestão financeira de melhores práticas para minimização de riscos financeiros, e observando os aspectos regulatórios, a Companhia identifica os seguintes fatores de riscos que podem afetar seus negócios:

a) Risco de taxa de câmbio

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de câmbio, que aumentem as despesas financeiras e os saldos de passivo de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira captados no mercado. Em 30 de junho de 2012, a companhia mantinha apenas 0,61% da sua dívida indexada em moeda estrangeira e exposta à variação cambial.

A tabela abaixo apresenta os valores contábeis dos passivos em moeda estrangeira que estão expostos à variação cambial:

A tabela abaixo apresenta os valores contábeis dos passivos em moeda estrangeira que não estão protegidos por instrumentos de swap cambial:

	Passivo	
	30/06/2012	31/12/2011
Dólares norte-americano	6.235	6.065

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro--Continuação

Fatores de risco--Continuação

a) Risco de taxa de câmbio--Continuação

Em seguida, um quadro de análise de sensibilidade dos impactos no resultado da Companhia caso a variação da taxa de câmbio do 2º trimestre de 2012 fosse igual à esperada para o 4º trimestre do mesmo ano, segundo projeções baseadas na curva futura de dólar da BM&F:

30/06/2012	Aumento/redução em pontos base	Efeitos	
		No resultado	No patrimônio líquido
Dólares norte-americano	0,48%	(30)	(30)

b) Risco de crédito

Esse risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Esse risco é avaliado como baixo, considerando a pulverização do número de clientes e o comportamento estatístico dos níveis de arrecadação. Adicionalmente, a Companhia tem o direito de interromper o fornecimento de energia caso o cliente deixe de realizar o pagamento de suas faturas, dentro de parâmetros e prazos definidos pela legislação e regulamentação específicas. A provisão para créditos de liquidação duvidosa é estabelecida em montante julgado suficiente, pela Administração da Companhia, para cobrir prováveis riscos de realização das contas a receber.

c) Risco de escassez de energia

Corresponde ao risco de escassez na oferta de energia elétrica por parte das usinas hidroelétricas por eventuais atrasos do período chuvoso, associado ao crescimento de demanda acima do planejado, podendo ocasionar perdas para a Companhia em função do aumento de custos ou redução de receitas com a adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. No entanto, considerando os níveis atuais dos reservatórios e as simulações efetuadas, o Operador Nacional de Sistema Elétrico - ONS não prevê para os próximos anos um novo programa de racionamento.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro--Continuação

Fatores de risco--Continuação

d) Risco de vencimento antecipado

A Companhia possui contratos de empréstimos e financiamentos com cláusulas restritivas que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis (“*covenants*” financeiros). O descumprimento dessas restrições pode implicar em vencimento antecipado da dívida. Essas restrições são monitoradas adequadamente e não limitam a capacidade de condução normal das operações. Atualmente, o índice de endividamento da Companhia está em patamares abaixo do limite estipulado pelos “*covenants*” financeiros.

e) Gestão do risco de capital

A Companhia administra seu capital, para assegurar as suas atividades normais, ao mesmo tempo em que maximizam o retorno a todas as partes interessadas ou envolvidas em suas operações, por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (empréstimos e debêntures detalhados nas Notas 17 e 18, deduzidos pelo caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras detalhadas as Notas 4 e 5, e pelo patrimônio líquido da Companhia (que inclui capital emitido, reservas e lucros acumulados conforme apresentado na Nota 26).

	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Dívida (i)	1.030.032	1.095.446
Caixa e equivalente de caixa + aplicações financeiras	(398.020)	(328.200)
Dívida líquida (a)	632.012	767.246
Patrimônio líquido (b) (ii)	1.493.419	1.471.022
Índice de endividamento líquido (a/[a+b])	30%	34%

(i) A dívida é representada pelo saldo total dos empréstimos, financiamentos e debêntures, incluindo as parcelas do passivo circulante e não circulante, vide maiores detalhes nas Notas 17 e 18.

(ii) O patrimônio líquido inclui todo o capital e as reservas da Companhia, gerenciados como capital.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro--Continuação

Fatores de risco--Continuação

f) Risco de encargos de dívida

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como por exemplo, indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. A Companhia não tem pactuado contratos de derivativos para fazer “*swap*” contra este risco, entretanto monitora as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. Para minimizar esse risco, a Companhia prioriza a contratação de empréstimos com taxas pré-fixadas (BNB e Eletrobras) e atrelados a outros índices menos voláteis às oscilações do mercado financeiro, como a TJLP (BNDES).

A tabela abaixo demonstra a análise de sensibilidade dos impactos no resultado da Companhia caso as variações nas taxas de juros e índices de inflação do 2º trimestre de 2012 fosse igual à esperada para 4ª trimestre do mesmo ano, segundo projeções baseadas na curva futura da BM&F:

30/06/2012	Aumento/Redução em pontos base	Efeitos	
		No resultado	No patrimônio líquido
Passivos financeiros			
CDI	0,08%	1.085	1.085
IPCA	(1,16%)	327	327
IGPM	(2,56%)	37	37
Total		1.449	1.449

g) Risco de liquidez

A liquidez da Companhia é gerida através do monitoramento dos fluxos de caixa previstos e realizados com o objetivo de se precaver das possíveis necessidades de caixa no curto prazo. Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro--Continuação**Fatores de risco--Continuação**g) Risco de liquidez--Continuação

As tabelas abaixo apresentam informações sobre os vencimentos futuros dos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia que estão sendo considerados nos fluxos de caixa projetado. As informações refletidas na tabela abaixo incluem os fluxos de caixa de juros e do principal:

	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	Total
30 de junho de 2012						
Empréstimos e Financiamentos Pré-fixados	4.599	10.235	44.397	171.765	60.790	291.786
Empréstimos e Financiamentos Pós-fixados	8.963	17.742	66.072	92.628	8.270	193.675
Debêntures	73.845	-	30.212	465.367	231.789	801.213
	87.407	27.977	140.681	729.760	300.849	1.286.674
31 de dezembro de 2011						
Empréstimos e Financiamentos Pré-fixados	5.080	11.011	47.124	186.874	72.729	322.818
Empréstimos e Financiamentos Pós-fixados	9.337	18.304	97.285	132.181	8.620	265.727
Debêntures	-	-	104.342	468.173	226.951	799.466
	14.417	29.315	248.751	787.228	308.300	1.388.011

Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, a Companhia utiliza como opção de curto prazo a conta garantida que tem contratada. Abaixo segue tabela referente à posição em 30 de junho de 2012 e 31 de dezembro de 2011 quanto à utilização da conta:

	Conta garantida	30/06/2012	31/12/2011
Contratada		100.000	100.000

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro--Continuação

Fatores de risco--Continuação

g) Risco de liquidez--Continuação

Valorização dos instrumentos financeiros

O método de mensuração utilizado para cálculo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos e taxas de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço:

Categoria	Nível	30/06/2012		31/12/2011		
		Contábil (Reapresentado)	Valor justo (Reapresentado)	Contábil (Reapresentado)	Valor justo (Reapresentado)	
Ativo						
Caixa e equivalente de caixa	Valor justo por meio de resultado	2	178.188	178.188	91.490	91.490
Aplicações financeiras	Valor justo por meio de resultado	2	219.832	219.832	236.710	236.710
Cauções e depósitos vinculados	Empréstimos e recebíveis	-	104.191	104.191	74.666	74.666
Consumidores, concessionários e permissionários	Empréstimos e recebíveis	-	417.263	417.263	441.706	441.706
Ativo indenizável (concessão)	Empréstimos e recebíveis	2	428.726	428.726	203.980	203.981
Passivo						
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	Outros passivos financeiros	-	406.398	407.431	473.592	474.471
Debêntures em moeda nacional	Outros passivos financeiros	-	617.399	622.105	588.677	593.343
Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira	Outros passivos financeiros	-	6.235	5.733	22.358	22.266
Instrumentos financeiros derivativos	Outros passivos financeiros	-	-	-	10.819	10.820
Fornecedores	Empréstimos e recebíveis	-	183.507	183.507	184.662	184.662

As aplicações financeiras registradas nas informações trimestrais aproximam-se dos valores de mercado, pois são efetuadas a juros pós-fixados e apresentam liquidez imediata.

A operação de swap, contratada junto ao Banco Santander Brasil S.A, fora celebrada com finalidade de proteção cambial (Cash Flow Hedge) na operação de financiamento contratado em moeda norte-americana junto ao Banco Europeu de Investimentos - BEI. Ambas as operações foram liquidadas na curva, simultaneamente, conforme previsto nos contratos, em 15 de junho de 2012.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro--Continuação

Fatores de risco--Continuação

g) Risco de liquidez--Continuação

Valor justo hierárquico

Existem três tipos de níveis para classificação do Valor Justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia que fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos Níveis Hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

▶ Nível 1

Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.

▶ Nível 2

Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.

▶ Nível 3

Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Análise de sensibilidade suplementar sobre instrumentos financeiros, conforme Instrução CVM nº 475, de dezembro de 2008

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade a mudanças em variáveis de mercado nos instrumentos financeiros da Companhia. A Administração da Companhia revisa regularmente essas estimativas e premissas utilizadas nos cálculos. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade inerente ao processo utilizado na preparação dessas análises.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro--Continuação

Fatores de risco--Continuação

g) Risco de liquidez--Continuação

Valor justo hierárquico--Continuação

Análise de sensibilidade suplementar sobre instrumentos financeiros, conforme Instrução CVM nº 475, de dezembro de 2008--Continuação

Vide abaixo análise de sensibilidade nas dívidas da Companhia estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros:

Indexador do Contrato	30/06/2012	Cenário + 25%	Cenário + 50%
IPCA	39.725	43.547	47.330
CDI	14.415	17.370	20.298
TJLP	12.574	14.339	16.084
FIXO	15.695	15.695	15.695
IGPM	2.768	3.007	3.244
Dólares norte-americano	1.194	2.626	3.817
TR	50	50	50
Total	86.421	96.634	106.518

20. Tributos a pagar

	30/06/2012			31/12/2011		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Imposto de renda - IRPJ e contribuição social - CSLL	3.225	-	3.225	-	-	-
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	51.569	-	51.569	89.148	-	89.148
REFIS - Parcelamento ICMS	3.831	618	4.449	3.830	2.474	6.304
REFIS IV - Federal (Previdenciário)	1.558	17.661	19.219	1.650	19.530	21.180
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	8.467	-	8.467	13.307	-	13.307
Programa de integração social - PIS	1.838	-	1.838	2.890	-	2.890
Imposto sobre serviços - ISS	2.485	-	2.485	3.031	-	3.031
PIS/COFINS/IRRF/CSRF (Retidos na Fonte)	1.057	-	1.057	1.914	-	1.914
Outros tributos e contribuições	3.037	-	3.037	7.538	-	7.538
Total	77.067	18.279	95.346	123.308	22.004	145.312

Em 30 de novembro de 2009, a Companhia apresentou na forma determinada pela Receita Federal do Brasil (meio eletrônico; e-CAC), a sua opção pelo parcelamento de débitos instituído pela Lei nº 11.941/2009 ("REFIS IV"), tendo o seu requerimento de adesão sido realizado na modalidade "Débitos Administrados pela RFB - Parcelamento de Dívidas Não Parceladas Anteriormente - Previdenciários" e sendo providenciado o pagamento da 1ª parcela emitida de forma automática pelo sistema da RFB na mesma data.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

20. Tributos a pagar--Continuação

Os valores inclusos no “REFIS IV” são débitos referentes a lançamentos previdenciários controlados nos Autos de Infração n°s 35.863.572-1, 35.863.573-0 e nas NFLDs n°s 35.784.931-0, 35.784.934-5, 35.784.936-1, 35.784.937-0, 35.784.939-6, 35.784.940-0, 35.784.943-4, 35.784.944-2, 35.784.947-7, 35.784.949-3, 35.784.950-7, 35.784.933-7, 35.784.935-3, 35.784.938-8, 35.784.941-8, 35.784.942-6, 35.784.945-0, 35.784.948-5, bem como os valores espontaneamente confessados pela Companhia a título de “Contribuição ao INCRA” das competências de fevereiro/2005 a outubro/2008.

O montante total da dívida desses processos administrativos e débito espontaneamente confessado, incluídos no “REFIS IV”, perfaziam originalmente o valor de R\$ 33.129.

Ao se aplicar o prazo decadencial do lançamento de contribuições previdenciárias (Súmula Vinculante do STF n° 08 c/c art. 103-A da Constituição Federal de 1988, arts. 100, I e 150, §4° do CTN e Parecer Normativo PGFN/CAT n° 1.617/2008), esse montante total foi reduzido para R\$ 24.237, sendo composto pelo principal de R\$ 10.727, multas de R\$ 2.633 e juros de R\$ 10.877.

Em sequência, com o aproveitamento dos benefícios do “REFIS IV” para a modalidade de “pagamento em 30 (trinta) parcelas”, o montante total da dívida sofreu as reduções determinadas na Lei n° 11.941/2009 e passou a ser de R\$17.566, sendo de principal R\$ 10.727, multas de R\$ 313 e juros de R\$ 6.526.

Esses valores foram posteriormente ajustados em virtude de decisões exaradas na via administrativa, compondo o total de R\$ 17.436, sendo de principal R\$ 10.702, multas de R\$ 312 e juros de R\$ 6.421.

As parcelas mensais do “REFIS IV” são contadas desde 30/11/2009, vencendo a cada último dia útil do mês-calendário e sofrem correção pela Taxa SELIC acumulada desde novembro/2009, conforme dispositivo legal.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

20. Tributos a pagar--Continuação

Ressalte-se que, conforme permissivo da Lei nº 11.941/2009 e Portaria Conjunta PGFN/RFB nº 02/2011, com a efetiva consolidação do parcelamento pela Receita Federal do Brasil, a Companhia pode optar por efetuar a antecipação total do saldo do valor parcelado, aplicando-lhe os benefícios adicionais da modalidade de pagamento “à vista” ou ainda optar pelo parcelamento em um prazo maior, tendo como opções as modalidades de 60, 120 e 180 meses. Corrigindo tal saldo pela Selic acumulada desde novembro de 2009, o que implicaria em adicional redução do montante total da dívida.

Em virtude desse permissivo legal, em 30 de junho de 2011, a Companhia efetivou a consolidação do REFIS e optou pela modalidade de pagamento do débito em 180 meses, dado as condições financeiras do parcelamento. Em decorrência dessa opção, o valor consolidado total passou de R\$ 17.436 para R\$ 19.817. O saldo do parcelamento em 30 de junho de 2012 era de R\$ 19.219, sendo R\$ 1.558 registrados no passivo circulante e R\$ 17.661 no não circulante.

Por fim, as regras jurídicas originadas da Lei nº 11.941/2009 impõem como condição essencial para a manutenção das condições de pagamento benéficas previstas no “REFIS IV”, somente o pagamento regular das parcelas do próprio parcelamento, permitindo-se máximo atraso de duas parcelas vencidas no seu curso ou de uma parcela vencida quando pagas todas as demais, sendo que não há conhecimento de qualquer risco iminente associado à perda desse regime especial de pagamento.

Em 31 de dezembro de 2009 a concessionária protocolou junto à Secretaria da Fazenda Estadual o seu “pedido de opção” pelo “REFIS do Ceará - 2009” de acordo com a Lei nº 14.505 de 18 de Novembro de 2009, conforme protocolo nº 096.40951-7 e Termo de Concessão nº 197588.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

20. Tributos a pagar--Continuação

O montante da dívida incluída no REFIS-CE foi de R\$ 57.121, sendo de principal R\$ 13.933, multa de R\$ 12.807 e juros de R\$ 30.381, proveniente de débitos fiscais junto a Secretaria da Fazenda do Estado do Ceará - SEFAZ. Com a anistia, o montante total da dívida passou a ser de R\$ 14.048, sendo de principal R\$ 13.933, multa de R\$ 48 e juros de R\$ 67. Foi realizado o pagamento à vista no valor de R\$ 138, referente ao pedido de pagamento parcial dos Autos de Infração nºs 2006.25711-6 e 2005.21894-3 conforme protocolo nº 096.40951-7. Para os demais valores foi concedido o parcelamento através do Termo de Concessão nº 197588 a ser amortizado em 45 parcelas mensais e sucessivas com os devidos acréscimos previstos na referida lei e com vencimento da primeira parcela em 30 de dezembro de 2009 e as demais a cada 30 dias devidamente corrigidas pelo IPCA - Índice de Preço ao Consumidor. Desses R\$ 14.048, R\$ 11.056 é matéria de crédito conforme Nota 8.

21. Taxas regulamentares

	<u>30/6/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Conta consumo de combustível	5.012	9.157
Reserva global de reversão	12.270	12.838
Conta de desenvolvimento energético	1.858	4.571
Taxa de fiscalização	380	380
Encargos emergenciais	2.467	2.469
Encargos ex-isolados RN 410	1.269	1.298
Encargo de Energia de Reserva	1.115	-
Total	<u>24.371</u>	<u>30.713</u>

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

22. Partes relacionadas

A Companhia mantém operações com partes relacionadas que pertencem ao mesmo grupo econômico dos saldos, natureza, totais das transações e efeitos em 30 de junho de 2012 e 31 de dezembro de 2011 demonstrados a seguir:

Empresas	Ref	Natureza da operação	30/06/2012					31/12/2011		
			Passivo circulante	Passivo não circulante	Despesa	Receita financeira	Intangível	Passivo circulante	Passivo não circulante	Despesa
Endesa Fortaleza - CGTF	(a.1)	Compra de energia	72.506	-	225.823	415	-	69.428	-	230.61
Endesa Cachoeira - CDSA	(a.2)	Compra de energia	407	-	1.771	-	-	453	-	1.77
Companhia de Interconexão Energética - CIEN		Encargo de uso	280	-	1.235	-	-	259	-	
Fundação Coelce de Seguridade Social-FAELCE	(b.1)	Confissão de dívida	11.739	11.739	-	-	-	11.418	23.946	
Fundação Coelce de Seguridade Social-FAELCE	(b.2)	Plano de pensão	725	206	3.054	-	282	852	-	2.66
			85.657	11.945	231.883	415	282	82.410	23.946	235.05
(-) Dívida FAELCE			11.739	11.945				11.418	23.946	
Parte relacionadas			73.918	-				70.992	-	

22. Partes relacionadas - Continuação

Notas Explicativas

As principais condições relacionadas às transações entre as partes relacionadas estão descritas a seguir:

a) Compra de energia

a.1) Endesa Fortaleza - CGTF

Em 31 de agosto de 2001, a Companhia e a Endesa Fortaleza - CGTF celebraram contrato de compra e venda de energia elétrica de quantidade anual de energia equivalente a 2.690 GWh por período de 20 anos, iniciado a partir de 27 de dezembro de 2003.

Atualmente as garantias deste contrato são:

- ▶ Instrumento de Remuneração Contratual por Prestação de Serviços de Depositário Qualificado e Outras Avenças - firmado com o Banco Bradesco S.A., relativo à gestão de garantias por meio de vinculação de recebíveis tarifários (50% da garantia exigida) Contrato Bilateral assinado entre a Companhia e Endesa Fortaleza - CGTF; e
- ▶ Contrato de Prestação de Garantia Fidejussória - firmado com União de Bancos Brasileiros S.A., relativo à fiança para complementação de garantia (50%) contratada em favor da Endesa Fortaleza - CGTF.

O contrato com a CGTF foi firmado conforme condições regulamentares e devidamente homologado pela ANEEL.

O total dos gastos no exercício com este contrato montou, até 30 de junho de 2012, em R\$ 225.823 (R\$ 230.619 até 30 de junho de 2011).

a.2) Endesa Cachoeira - CDSA

A Companhia participou do 2º Leilão para Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes ("2º LEILÃO"), no dia 2 de abril de 2005, promovido pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, conforme o edital de Leilão nº 001/2005, realizado nos termos da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, do Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, da Portaria MME nº 231, de 30 de setembro de 2004, da Resolução Normativa ANEEL nº 147, de 23 de fevereiro de 2005.

22. Partes relacionadas--Continuação

a) Compra de energia--Continuação

a.2) Endesa Cachoeira - CDSA--Continuação

O Leilão, citado acima, resultou em contrato de compra e venda de energia elétrica, entre as partes, com potência associada, tendo início o suprimento em 1 de janeiro de 2008 e término no dia 31 de dezembro de 2015, com energia assegurada de 4,039 MWMédios.

Até 30 de junho de 2012 esse contrato totalizou um montante de R\$ 1.771 (R\$ 1.771 até 30 de junho de 2011) em gastos com energia elétrica.

b) Obrigações com Plano de Pensão

b.1) Contrato de dívida - FAELCE

A Companhia é patrocinadora do fundo de pensão administrado pela Fundação Coelce de Seguridade Social - FAELCE.

Em 30 de junho de 1999 a Companhia celebrou com a FAELCE um contrato tendo por objeto a consolidação da dívida no valor de R\$ 46.600, correspondendo os saldos devedores dos termos de compromisso firmados em 31 de dezembro de 1992, em 23 de maio de 1996 e em 31 de janeiro de 1997.

Em 30 de junho de 2007 foi assinado um terceiro aditivo com o valor da dívida atualizada em R\$ 62.200, conforme Resolução CGPC nº 17/96 do Ministério da Previdência e Assistência Social, com prazo para pagamento total de 14 parcelas semestrais e sucessivas, iniciando em 31 de dezembro de 2007 e terminando em 30 de junho de 2014. Até 30 de junho de 2012 a Companhia amortizou 10 parcelas, permanecendo um saldo devedor de R\$ 23.478.

Em garantia da operação, a Companhia cedeu à FAELCE os direitos creditórios que possui ou venha a possuir, representados pela arrecadação das contas de energia elétrica efetivamente realizadas. A FAELCE poderá sacar da conta corrente bancária da Companhia, até o montante das parcelas da dívida vencidas e não pagas, após 45 dias da verificação da inadimplência da Companhia, se lhe convier.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

22. Partes relacionadas--Continuação

b) Obrigações com Plano de Pensão--Continuação

b.2) Plano de Pensão - FAELCE

A Companhia, como mantenedora da FAELCE, realiza repasses mensais destinados a manutenção financeira da FAELCE e aportes para reserva atuarial dos planos previdenciários dos funcionários da Companhia, classificados como "Benefício Definido" e "Contribuição Definida".

O total de gastos em 30 de junho de 2012 foi R\$ 3.336 (R\$ 2.692 até 30 de junho de 2011) sendo R\$ 3.054 (R\$ 2.666 até 30 de junho de 2011) como despesa operacional do resultado da Companhia e R\$ 282 (R\$ 26 até 30 de junho de 2011) capitalizados ao ativo intangível.

O saldo corresponde ao valor da contribuição da Companhia (patrocinadora) aos planos de pensão, vide Nota 29.

A Endesa Cachoeira - CDSA, e a Endesa Fortaleza - CGTF são subsidiárias dos acionistas controladores. A FAELCE é administradora do Fundo de Pensão dos funcionários da Companhia.

Na opinião da Administração, a Companhia não efetua transações com partes relacionadas em bases ou termos menos favoráveis do que aqueles que seriam praticados com terceiros.

Remuneração da administração

A remuneração total do conselho de administração e dos administradores da Companhia em 30 de junho de 2012 foi de R\$ 4.283 (R\$ 3.140 até junho de 2011). A Companhia mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

23. Programas de pesquisa, desenvolvimento e de eficiência energética

Conforme Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000, as concessionárias e permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica estão obrigadas a destinar, anualmente, um por cento (1%) de sua receita operacional líquida (definida nos termos da ANEEL) para os Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico e de Eficiência Energética, distribuído de acordo com os percentuais determinados pela ANEEL.

As resoluções ANEEL nº 316, de 13 de maio de 2008 e nº 300 de 12 de fevereiro de 2008 aprovam os Manuais do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento e de Eficiência Energética, versão 2008, que estabelecem as diretrizes e orientações na elaboração dos projetos de P&D e EE. As principais mudanças provenientes dos novos manuais são: a possibilidade de submissão de projetos a qualquer época do ano, tornando o processo contínuo; a ênfase na avaliação final dos projetos, aumentando assim a responsabilidade da concessionária na aplicação do investimento; a adoção de um plano de investimento e um plano de gestão dos programas, tendo recursos destinados para tal; além da abertura do programa de P&D para as demais etapas do ciclo de inovação (cabeça de série, lote pioneiro e inserção no mercado).

A Companhia contabiliza as despesas referentes aos Programas de Eficiência Energética e Pesquisa e Desenvolvimento conforme seu período de competência, permanecendo os valores registrados e corrigidos pela SELIC até a efetiva realização.

	30/06/2012		31/12/2011	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Programa de eficiência energética	14.339	9.164	16.604	4.083
Programa de pesquisa e desenvolvimento	12.258	9.826	12.465	7.400
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	213	-	106	-
Ministério de Minas e Energia - MME	(267)	-	(321)	-
	26.543	18.990	28.854	11.483

O saldo negativo de MME se refere a valores pagos a maior e que poderão ser compensados posteriormente.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião de seus consultores legais, foram provisionados todos os processos judiciais cuja probabilidade de perda foi estimada como provável para a Companhia, conforme demonstrado a seguir:

	31/12/2010	31/12/2011			30/06/2012				
	Saldo acumulado	Adições/reversões	Atualização monetária	Pagamentos	Saldo acumulado	Adições/reversões	Atualização monetária	Pagamentos	Saldo acumulado
Trabalhistas (a)	18.197	(1.424)	1.174	(3.630)	14.317	2.496	1.250	(359)	17.704
Cíveis (b)	38.110	8.015	7.515	(1.972)	51.668	3.879	5.342	(6.499)	54.390
Fiscais (c)	4.952	(82)	333	(884)	4.319	(5)	193	(25)	4.482
Total	61.259	6.509	9.022	(6.486)	70.304	6.370	6.785	(6.883)	76.576

a) Riscos trabalhistas

As principais causas trabalhistas são relacionadas a indenização por acidentes (R\$ 3.288), adicional de periculosidade (R\$ 2.415), responsabilidade solidária (R\$ 2.354), verbas rescisórias (R\$ 1.321), abono salarial (R\$ 886), reintegração (R\$ 824), diferenças salariais (R\$ 683), horas extras (R\$ 332), dano moral e material (R\$ 154), e outros processos trabalhistas (R\$ 5.447).

b) Riscos cíveis

A situação jurídica da Companhia engloba processos de natureza cível, inclusive consumeirista, nos quais a Companhia é ré, sendo grande parte da provisão vinculada a processos relacionados a pedidos de indenização por acidentes com energia elétrica (R\$ 18.118), ressarcimento por reajuste tarifário supostamente ilegal concedido através das Portarias do DNAEE nº 38 e 45, de 27 de janeiro e 4 de março de 1986 (R\$ 6.138), multas regulatórias (R\$ 5.889), ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais (R\$ 3.321).

O restante do valor constante na provisão (R\$ 20.924) subdivide-se em ações judiciais envolvendo pedido de indenização por danos causados em razão de oscilação na tensão do fornecimento de energia elétrica, suspensão do fornecimento, cobrança indevida de valores e outros de natureza consumeirista.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais

A Companhia concluiu o pagamento de um parcelamento de COFINS junto à SRF em 2000, sendo que o parcelamento era em 80 parcelas e foi efetuado o pagamento de 6 parcelas a mais. Considerando o pagamento a maior, a Companhia efetuou a compensação desse suposto crédito com débitos de COFINS. Na análise do processo, ficou demonstrado que houve uma retificação do valor inicialmente declarado no pedido de compensação e que assim o valor total pago pela Companhia (nas 86 parcelas) correspondia à dívida retificada. Dessa forma, a SRF entendeu que a compensação efetuada não procedia, pois não haveria pagamento a maior. O processo administrativo ainda está em curso, no qual a Companhia está alegando basicamente o desconhecimento da retificação do valor declarado e a decadência do excesso resultante da retificação. No entanto, diante dos fatos, a Companhia entendeu por bem alterar a probabilidade de perda para provável, em 30 de junho de 2012 o valor envolvido é de R\$ 2.383.

Contingências passivas com risco possível

A Companhia possui ações de natureza tributária, cível e trabalhista, que não estão provisionadas, pois envolvem risco de perda classificado pela Administração e por seus advogados e consultores legais como possível. As contingências passivas estão assim representadas:

	30/06/2012	31/12/2011
Trabalhistas (a)	10.473	5.728
Cíveis (b)	52.788	51.908
Fiscais (c)	210.771	206.951
Juizados especiais	5.584	5.014
	279.616	269.601

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

(a) Riscos trabalhistas

As principais causas trabalhistas são relacionadas a pagamento de horas extras, reintegração, responsabilidade subsidiária e solidária, diferenças salariais, verbas rescisórias, dano moral e material, acidente de trabalho, etc.

(b) Riscos cíveis

A situação jurídica da Companhia engloba processos de natureza cível, nos quais a Companhia é ré, sendo grande parte associada a pleitos de danos morais e materiais.

(c) Riscos fiscais

Apresentamos, a seguir, os processos relevantes cujos consultores jurídicos estimam a probabilidade de perda como sendo possível e que não requerem constituição de provisão.

c.1) ICMS - Termo de acordo 035/91

A Companhia celebrou Termo de Acordo nº 035/91 com a Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará, onde formalizou a existência de regime especial de recolhimento de ICMS, o qual seria efetuado pelo valor arrecadado (receitas recebidas), em periodicidade decenal. Referido acordo vigorou até 31 de março de 1998, sendo revogado pelo Ato Declaratório nº 02/98.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

c.1) ICMS - Termo de acordo 035/91--Continuação

Não obstante, a Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará lavrou quatro autos de infração relativos aos exercícios de 1995, 1996, 1997 e 1998 (período em que o mencionado termo de acordo era vigente) para cobrar débitos de ICMS não recolhidos, no valor atualizado de R\$ 17.388. A Companhia aguarda decisão de recurso apresentado (embargos de declaração) ao Conselho de Recursos Tributários, contra decisão que julgou os autos de infração parcialmente procedentes, determinando o recolhimento do ICMS devido pelos valores nominais, excluídos a penalidade e os juros de mora.

c.2) ICMS - Base cadastral de consumidores isentos e imunes e não tributáveis

A Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará lavrou um auto de infração em 29 de dezembro de 2004, no valor atualizado de R\$ 12.149, no intuito de exigir créditos de ICMS oriundos de erro na base cadastral de consumidores isentos e imunes (classes comercial, industrial, iluminação pública e serviços públicos) referentes ao período de abril a agosto de 1999. A Companhia impugnou o auto e aguarda decisão de primeira instância administrativa.

Em 16 de fevereiro de 2007, foi lavrado auto de infração com o mesmo objeto do auto acima, no valor atualizado de R\$ 4.162, referente ao ano de 2002, no qual se aguarda decisão de 1ª instância administrativa.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

c.3) ICMS - Crédito oriundo da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado

A Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará lavrou um auto de infração para cobrar débitos de ICMS relativos aos anos de 2003 e 2004, no valor atualizado de R\$ 3.959, por apropriação a maior de créditos de ICMS oriundos da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado. A Companhia impugnou o auto, mas foi proferida decisão de primeira instância julgando o auto procedente em 5 de novembro de 2008. A Companhia recorreu e aguarda decisão de segunda instância administrativa.

Adicionalmente, em 17 de junho de 2011 a Companhia recebeu um auto de infração relativo ao exercício de 2006, no valor atualizado de R\$ 5.390. Em 19 de julho de 2011 a Companhia apresentou sua defesa e aguarda decisão de 1ª instância administrativa.

c.4) ICMS - Transferência de créditos

Em 1º de agosto de 2005, a Fazenda Estadual ajuizou execução fiscal para cobrar débitos de ICMS relativos às operações de transferência de créditos ocorridas durante o exercício de 1999 e 2000, no montante atualizado de R\$ 1.814. Em 9 de março de 2007 foi proferida sentença favorável à Companhia. A Fazenda Estadual apresentou recurso (apelação), que está pendente de julgamento.

Em 6 de maio de 2005, a Companhia ajuizou ação anulatória de débitos de ICMS relativos à operação de transferência de créditos ocorrida durante o exercício de 2001, que perfazem o montante atualizado de R\$ 1.901. A Companhia aguarda decisão de primeira instância judicial.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

c.5) ICMS - Cancelamento de faturas

Em 29 de novembro de 2006, a Companhia recebeu um auto de infração no valor atualizado de R\$ 23.113, pelo cancelamento de faturas emitidas anteriormente com erros sem a comprovação que as operações anteriormente foram tributadas. O auto foi julgado procedente em 1ª instância administrativa, a Companhia apresentou recurso e aguarda julgamento.

Em 16 de fevereiro de 2007, a Companhia recebeu um auto de infração no valor atualizado de R\$ 28.223, sobre o mesmo tema, relativo ao exercício de 2002. O auto foi julgado procedente em 1ª instância administrativa e a Companhia apresentou recurso e aguarda julgamento.

c.6) ISS - Município de Fortaleza

A Companhia ajuizou em 08 de agosto de 2007 ação anulatória de débitos de ISS incidentes sobre: (i) prestação de serviços acessórios indispensáveis ao fornecimento de energia; (ii) serviço de locação de bens móveis e (iii) ausência de retenção do ISS na fonte, relativas ao período de julho/98 a janeiro/00, que totalizam o valor de R\$ 4.621. A Companhia aguarda decisão de primeira instância judicial.

Não obstante a Companhia tenha ajuizado ação anulatória, em 10 de outubro de 2007 o Município de Fortaleza ajuizou duas execuções fiscais para a cobrança dos mencionados débitos, para as quais a Companhia apresentou defesa (exceção de pré-executividade) e aguarda decisão de primeira instância judicial.

O Município de Fortaleza ajuizou três execuções fiscais, que perfazem o montante de R\$ 24.296 para cobrar débitos de ISS cobrados pela prestação de serviços acessórios indispensáveis ao fornecimento de energia. A Companhia aguarda decisão de segunda instância judicial nos três processos.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

c.6) ISS - Município de Fortaleza—Continuação

Em 07 de maio de 2010 a Companhia recebeu auto de infração no valor atualizado de R\$ 1.183, relativo ao exercício de 2007. A Companhia apresentou defesa administrativa e aguarda decisão de 1ª instância.

c.7) ISS - Município de Iguatu

O município de Iguatu ajuizou execução fiscal, no valor atualizado de R\$ 2.641, por débitos de ISS relativos ao período de 2004 a 2008, cobrados face à existência de diferenças entre as declarações apresentadas pela Companhia. A Companhia apresentou embargos à execução, que aguarda julgamento.

c.8) ICMS - Estorno de crédito - consumidor baixa renda

O Município de Fortaleza lavrou um auto de infração em 02 de outubro de 2009, no valor atualizado de R\$ 24.093, para a cobrança de ICMS no exercício de 2005 em virtude do estorno insuficiente de créditos de ICMS por vendas não tributáveis a consumidores classificados como "baixa renda". A Companhia apresentou defesa. Foi proferida decisão administrativa desfavorável e em 07 de outubro de 2010 a Companhia apresentou recurso. Em 27 de junho de 2011 foi proferida decisão de segunda instância administrativa que confirmou a decisão de primeira instância, que declarou procedente o auto de infração. A Companhia apresentou recurso especial e aguarda julgamento.

Adicionalmente, em 17 de junho de 2011, a Companhia recebeu auto de infração relativo ao exercício de 2006, no valor de atualizado R\$ 19.428. Em 19 de julho de 2011 a Companhia apresentou sua defesa onde a decisão não foi favorável. Em 25/05/2012, a Companhia apresentou recurso voluntário que aguarda julgamento.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

c.9) PIS/IRPJ - Autos de infração

Trata-se de dois Autos de infração para a cobrança de PIS e IRPJ relativos ao primeiro, segundo e terceiro trimestres do exercício de 1998 diante do não recolhimento apontado pela auditoria interna da Fazenda Nacional, em revisão das declarações apresentadas. A Companhia apresentou defesa, que foi julgada parcialmente procedente. Em 16 de outubro de 2008, a Companhia apresentou recurso. Em 28 de junho de 2012, a Companhia foi intimada da decisão referente à cobrança de PIS que julgou procedente o recurso apresentado e extinguiu a cobrança. A Companhia permanece aguardando o julgamento do recurso apresentado no auto de infração de IRPJ. O valor envolvido atualizado é de R\$ 3.539.

c.10) CSLL/IRPJ - Execução fiscal

Em 19 de Janeiro de 2009 a União Federal apresentou execução fiscal para cobrar débitos de CSLL e IRPJ. Em 15 de abril de 2009 a Companhia apresentou embargos a execução. Em 02 de junho de 2011 foi proferida sentença parcialmente procedente, declarando extinto o processo em relação a duas CDA's, sem resolução de mérito, mas mantendo a cobrança de uma CDA. A União apresentou recurso de apelação e a Companhia apresentou recurso (embargos de declaração). O valor atualizado é de R\$ 17.548

Em 17 de junho de 2011 a Companhia recebeu um auto de infração para exigir débitos de ICMS oriundos de operações na modalidade "Coelce Plus" sem a emissão da documentação fiscal durante o exercício de 2006. A Companhia apresentou sua defesa em 19 de julho de 2011 e aguarda decisão de 1ª instância administrativa. O valor atualizado é de R\$ 1.699.

Em 30 de maio de 2012 a Coelce recebeu um auto de infração sobre o mesmo tema relativo ao exercício de 2007. A Companhia apresentou sua defesa em 29 de junho de 2012 e aguarda decisão de 1ª instância administrativa. O valor atualizado é de R\$ 5.618.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

c) Riscos fiscais--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

c.11) ICMS - Energia adquirida para consumo próprio

Em 17 de junho de 2011, a Companhia recebeu um auto de infração para exigir débitos de ICMS relativos à energia elétrica consumida pela própria empresa durante o exercício de 2006. A Companhia apresentou sua defesa em 19 de julho de 2011 e aguarda decisão de 1ª instância administrativa. Em 10 de outubro de 2011 a Companhia recebeu decisão que julgou o auto procedente. A Companhia apresentou recurso e aguarda decisão de 2ª instância. O valor atualizado é de R\$ 2.494.

c.12) ICMS - Diferença entre valores contabilizados e valores informados nas declarações fiscais

Em 17 de junho de 2011, a Companhia recebeu um auto de infração para exigir débitos de ICMS relativos a supostas diferenças entre os valores contabilizados e os valores informados nas declarações fiscais. A Companhia apresentou sua defesa em 19 de julho de 2011, mas o auto foi julgado procedente em 1ª instância administrativa. A Companhia apresentou Recurso Voluntario e aguarda decisão de 2ª instância administrativa. O valor atualizado é de R\$ 1.867.

Ativo contingente

A Companhia impetrou Mandado de Segurança arguindo a inconstitucionalidade da Lei nº 9.718/98 ao majorar a base de cálculo da COFINS, bem como a compensação dos valores recolhidos a maior com quaisquer tributos administrados pela Secretaria da Receita Federal. A Companhia obteve decisão definitiva favorável e está apurando o montante do crédito a ser compensado.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

25. Outras obrigações

	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Arrecadação de terceiros	695	1.044
Adiantamento de clientes	2.799	2.226
Empréstimos compulsórios	392	392
Devolução Prefeituras	583	4.388
Uso mútuo de postes	4.332	-
Multas parceladas	7.835	3.507
Outros	1.633	480
Total	<u>18.269</u>	<u>12.037</u>
Circulante	12.916	6.361
Não circulante	5.353	5.676

26. Patrimônio líquidoa) Capital social

O capital social está composto de ações sem valor nominal e assim distribuídas:

	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
	(Em unidades)	(Em unidades)
Ações Ordinárias	48.067.937	48.067.937
Ações Preferenciais A	28.216.340	28.216.201
Ações Preferenciais B	1.571.022	1.571.161
Total	<u>77.855.299</u>	<u>77.855.299</u>

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

26. Patrimônio Líquido--Continuação

a) Capital social--Continuação

	Ações ordinárias (em unidade)		Ações preferenciais (em unidade)				Total (II)	
	Total (I)		Classe A		Classe B			
Investluz S.A.	44.061.433	91,66%	-	-	-	-	-	-
Eletrobrás	-	-	3.967.756	14,06%	1.531.141	97,46%	5.498.897	18,46%
Endesa Brasil S.A.	-	-	1.770.000	6,27%	-	-	1.770.000	5,94%
Fundos e Clubes de Investimentos	1.672.100	3,48%	8.688.370	30,79%	36.360	2,31%	8.724.730	29,29%
Fundos de Pensão	921.603	1,92%	4.168.148	14,77%	-	-	4.168.148	13,99%
Outros	1.412.801	2,94%	9.622.066	34,10%	3.521	0,22%	9.625.587	32,31%
Total de ações	48.067.937	100,00%	28.216.340	100,00%	1.571.022	100,00%	29.787.362	100,00%

26. Patrimônio líquido--Continuação

Notas Explicativas

b) Reserva legal

O estatuto social da Companhia prevê que do lucro líquido anual serão deduzidos 5% para constituição de reserva legal, a qual não poderá exceder 20% do capital social.

A partir de 2007, a Companhia deixou de constituir reserva legal por atender ao disposto no art. 193 § 1º da Lei nº 6.404/76 uma vez que a soma da sua reserva de capital mais a reserva legal excedeu a 30% do capital social.

c) Reforço de capital de giro

É composto pela parcela de lucros não distribuídos aos acionistas. A reserva de lucro é criada somente depois de considerados os requisitos de dividendo mínimo e seu saldo não podem exceder o montante do capital integralizado. A reserva de lucro pode ser usada na absorção de prejuízos, se necessário, para capitalização, pagamento de dividendos ou recompra de ações.

d) Reserva de incentivo fiscal

A legislação do imposto de renda possibilita que as empresas situadas na Região Nordeste, e que atuam no setor de infra estrutura, reduzam o valor do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de ampliação da sua capacidade instalada, conforme determina o artigo 551, § 3º, do Decreto nº 3.000, de 26 de março de 1999.

O saldo da reserva de incentivo fiscal apurado até 31 de dezembro de 2007 no montante de R\$ 106.323 foi mantido como reserva de capital e somente poderá ser utilizado conforme previsto na lei.

Em atendimento à Lei nº 11.638/07 e CPC 07, o valor correspondente ao incentivo SUDENE apurado a partir da vigência da Lei foi contabilizado no resultado do exercício, e posteriormente será transferido para a reserva de lucro devendo somente ser utilizado para aumento de capital social ou para eventual absorção de prejuízos contábeis conforme previsto no artigo 545 do Regulamento de Imposto de Renda.

A Companhia apurou em 30 de junho de 2012 o valor de R\$ 24.039 (R\$ 77.803 em 31 de dezembro de 2011) de incentivo fiscal SUDENE, calculado com base no Lucro da Exploração, aplicado a redução de 75% do imposto de renda apurado pelo Lucro Real.

26. Patrimônio líquido--Continuação

e) Reserva de ágio

Essa reserva no montante de R\$ 221.188 foi gerada em função da reestruturação societária da Companhia, que resultou no reconhecimento do benefício fiscal diretamente no patrimônio, quando o ágio foi transferido para a Companhia através de incorporação, vide Nota 12.

f) Dividendos

De acordo com o estabelecido no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% sobre o lucro líquido ajustado, em conformidade com o artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

g) Outros resultados abrangentes

Em conformidade com o disposto pela Deliberação CVM nº 600, de 07 de outubro de 2009, que aprovou o Pronunciamento Técnico CPC 33 - Benefícios a empregados ("CPC 33"), o qual determina que os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria e os compromissos atuariais relacionados ao plano de assistência médica devem ser reconhecidos em outros resultados abrangentes.

27. Lucro por ação

Em atendimento à Deliberação CVM nº 636, de 06 de agosto de 2010, que aprovou o CPC 41 - Resultado por ação, a Companhia apresenta a seguir as informações sobre o resultado do semestre findo em 30 de junho de 2012 por ação.

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>
Lucro do período	206.009	235.785
Lucro atribuível as ações ordinárias	127.190	145.574
Nº de ações ordinárias (em unidades)	48.067.937	48.067.937
Lucro básico e diluído em reais por ação	2,65	3,03

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

27. Lucro por ação--Continuação

O cálculo básico de resultado por ação é feito através da divisão do lucro líquido do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o exercício.

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias da Companhia pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o exercício mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias.

O Capital Social, totalmente subscrito e integralizado é dividido em 48.067.937 (quarenta e oito milhões, sessenta e sete mil e novecentos e trinta e sete) ações ordinárias e 28.216.201 (vinte e oito milhões, duzentos e dezesseis mil e duzentos e um) ações preferenciais classe A e 1.571.161 ações preferenciais classe B, totalizando 77.855.299 (setenta e sete milhões, oitocentos e cinquenta e cinco mil e duzentos e noventa e nove) ações.

O lucro por ação, básico e diluído, da Companhia é de R\$ 2,65 (dois reais e sessenta e cinco centavos) em 30 de junho de 2012 (R\$ 3,03 três reais e três centavos até 30 de junho de 2011). Não existe diferença entre o lucro por ação básico e diluído.

A cada ação ordinária corresponde um voto nas deliberações da Assembleia Geral.

As ações preferenciais não têm direito a voto, nem são conversíveis em ações ordinárias. Entretanto, gozam de prioridade no reembolso do capital, tendo o direito a dividendos mínimos não cumulativos de 6% ao ano para as ações de classe "A" e 10% para as ações de classe "B", calculados sobre o valor proporcional do capital social atribuído à respectiva classe, corrigido ao término de cada exercício social.

As ações preferenciais de classe "B" poderão ser convertidas em ações preferenciais de classe "A", a requerimento do interessado.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

28. Compromissos

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia são como segue:

MR\$	Vigência	2012	2013	2014	2015	2016	após 2016
Endesa Fortaleza-CGTF	até 2023	241.462	501.913	524.499	548.102	572.766	4.984.008
Proinfa	até 2025	21.715	45.167	46.973	48.852	50.806	559.178
Energy Works	até 2013	13	27	-	-	-	-
Eólica - Wobben	até 2018	2.694	4.485	4.596	4.731	4.901	10.444
1º LEE - Produto 2005	até 2012	101.622	197.637	205.242	212.619	221.729	977.262
1º LEE - Produto 2006	até 2013	92.562	180.924	187.887	194.644	202.984	1.140.930
1º LEE - Produto 2007	até 2014	21.120	41.474	43.071	44.621	46.533	320.268
2º LEE - Produto 2008	até 2015	21.550	42.453	44.087	45.674	47.631	390.334
4º LEE - Produto 2009	até 2016	4.157	8.743	9.080	9.409	9.813	93.842
1º LEN - Produto 2008	até 2037	11.929	28.934	30.091	31.295	32.636	312.701
1º LEN - Produto 2009	até 2038	16.170	34.543	35.924	37.361	38.962	388.339
1º LEN - Produto 2010	até 2039	47.165	103.062	107.184	111.472	116.248	2.742.826
2º LEN - Produto 2009	até 2038	26.077	52.237	54.326	56.499	58.920	1.531.623
3º LEN - Produto 2011	até 2040	36.506	80.486	83.705	87.053	90.784	2.271.507
5º LEE - Produto 2007	até 2014	734	1.468	1.525	1.580	1.648	11.340
4º LEN - Produto 2010	até 2024	2.751	11.816	12.288	12.780	13.328	127.458
5º LEN - Produto 2012	até 2041	37.322	108.027	112.348	116.842	121.849	2.682.150
Leilão Santo Antônio - Produto 2012	até 2041	119	11.119	29.446	45.927	49.625	2.144.919
Leilão Jirau - Produto 2013	até 2042	-	4.840	9.395	13.677	16.947	779.361
6º LEN - Produto 2011	até 2025	511	4.738	4.928	5.125	5.344	58.698
7º LEN - Produto 2013	até 2042	-	63.547	66.089	68.733	71.678	1.064.365
Leilão Belo Monte	até 2044	-	-	-	3.039	52.752	7.618.378
10º Leilão de Energia Nova	até 2045	-	-	-	18.301	19.085	989.791
11º Len - Produto 2015	até 2044	-	-	-	34.976	36.475	1.891.637
12º LEN Produto 2014	até 2043	-	-	91.079	105.393	109.909	3.067.109
Total		686.179	1.527.640	1.703.763	1.858.705	1.993.353	36.158.468

LEE - Leilão de Energia Existente.

LEN - Leilão de Energia Nova.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia representam o volume total contratado pelo preço corrente no final do semestre findo em 30 de junho de 2012 que foram homologados pela ANEEL.

29. Obrigações com benefícios pós-emprego

A Companhia é patrocinadora de fundo de pensão, administrado pela Fundação COELCE de Seguridade Social - FAELCE, entidade fechada de previdência privada complementar, pessoa jurídica de direito privado sem fins lucrativos. A Fundação administra dois planos de benefícios, sendo um na modalidade de benefício definido (Plano BD), que tem por finalidade principal complementar os benefícios a que têm direito auferir, como segurados de previdência social, os empregados da Companhia, e um na modalidade de contribuição definida (Plano CD), que tem por objetivo conceder um benefício em função da reserva acumulada em nome do participante.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

29. Obrigações com benefícios pós-emprego--Continuação

Os planos administrados pela Companhia têm as seguintes principais características:

a) Plano de Contribuição Definida (CD)

Para o Plano CD a Companhia contribui mensalmente com o mesmo valor que o participante efetua. O valor da contribuição varia em função da remuneração, tendo seu cálculo definido com base nas alíquotas 2,5%, 4,0% e 9,0%, aplicadas “em cascata”.

b) Plano de Benefício Definido (BD)

O plano BD tem o regime financeiro de capitalização para os benefícios de aposentadoria, pensão e auxílios.

O custeio do plano de benefícios é coberto por contribuições dos participantes e da patrocinadora. Para o Plano BD a Companhia contribui mensalmente com a taxa de 4,45% da folha de remuneração de todos os seus empregados e dirigentes participantes, para cobertura do custo normal e com taxa de 2,84% sobre o quociente (não inferior à unidade) entre o número de empregados e dirigentes participantes da FAELCE, existentes em 31 de julho de 1997, e o número de empregados participantes existentes no mês de competência da contribuição suplementar amortizante, estando prevista a vigência dessa contribuição suplementar durante 22 anos e 6 meses, a contar de julho de 1997. Além desse percentual, a patrocinadora é responsável pelo pagamento das despesas administrativas da atividade previdencial da referida entidade.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

29. Obrigações com benefícios pós-emprego--Continuação

b) Plano de Benefício Definido (BD)--Continuação

Os benefícios do plano compreendem:

- ▶ Complementação de aposentadoria por invalidez;
- ▶ Complementação de aposentadoria por tempo de contribuição;
- ▶ Complementação de aposentadoria por idade;
- ▶ Complementação de aposentadoria especial;
- ▶ Complementação de auxílio reclusão;
- ▶ Complementação de pensão por morte;
- ▶ Complementação de abono anual.

O cálculo matemático relativo aos benefícios de complementação de aposentadorias e pensões do Plano BD adota o método da unidade de crédito projetada.

Em 30 de junho de 1999 foi firmado contrato de dívida consolidando todos os débitos provenientes de retenções e atrasos nos repasses de obrigações e encargos financeiros pela Companhia. Em 30 de junho de 2007 foi assinado um terceiro aditivo, conforme resolução CGPC nº 17/96 do Ministério da Previdência e Assistência Social, sob as seguintes condições:

- ▶ Prazo para pagamento total: 14 parcelas semestrais e sucessivas, iniciando em 31 de dezembro de 2007 e terminando em 30 de junho de 2014. Até 30 de junho de 2012, a companhia realizou 10 parcelas de amortizações, ficando um saldo de R\$ 23.478 (R\$ 35.364 em 2011), sendo R\$ 11.739 (R\$ 11.418 em 2011) registrado no passivo circulante e R\$ 11.739 (R\$ 23.946 em 2011) no passivo não circulante.
- ▶ Pagamento dos juros: mensais e sucessivos, corrigidos pelo INPC.
- ▶ Amortização do principal: semestral calculado sobre o saldo devedor de cada mês, depois da aplicação da correção monetária pelo INPC.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

29. Obrigações com benefícios pós-emprego--Continuaçãob) Plano de Benefício Definido (BD)--Continuação

Total da despesa reconhecida no resultado:

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>
Custo do serviço corrente	598	767
Custo dos juros	36.315	33.629
Retorno esperado dos ativos do plano	(40.214)	(40.211)
Total de despesas/(receitas)	<u>(3.301)</u>	<u>(5.815)</u>

As principais premissas atuariais e hipóteses econômicas adotadas pelo atuário independente para a realização da avaliação e vigentes em 31 de dezembro de 2011 são:

<u>Principais premissas atuariais</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Taxa de desconto para avaliação do custo de serviço corrente e da obrigação atuarial total	10,50%	10,50%
Taxa de rendimento esperada sobre ativos do plano	11,10%	12,09%
Taxa do crescimento salarial	6,59%	6,35%
	(empregados participantes)	(empregados participantes)
Taxa de inflação esperada	4,5%	4,5%
Reajuste de benefícios concedidos de prestação continuada	4,5%	4,5%
Taxa de rotatividade	Nula	Nula
Tábua geral de mortalidade (qx)	AT-2000 básica	AT-2000 básica
Tábua de mortalidade de inválidos	qx da AT-49 (+6)	qx da AT-49 (+6)

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

29. Obrigações com benefícios pós-emprego--Continuação

b) Plano de Benefício Definido (BD)--Continuação

Os ganhos e perdas atuariais são reconhecidos pela Companhia patrocinadora nos limites permitidos pelo CPC 33 - Benefícios Pós Emprego. Todos os ganhos ou perdas são reconhecidos em conta específica do Patrimônio Líquido. Tais ganhos ou perdas compõem a movimentação dos saldos de passivos decorrentes das obrigações com benefícios pós emprego. Ativos somente são reconhecidos quando sua realização em favor da Companhia é provável e quando for possível que a Companhia estime de forma razoável o provável valor de realização destes ativos.

A administração da Companhia estima, com base em laudos elaborados por atuário contratado, que os compromissos totais de contribuição da patrocinadora para os planos vigentes, durante o exercício de 2012, sejam de R\$ 12.292.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

30. Imposto de renda e contribuição social

A reconciliação da provisão para o imposto de renda e contribuição social, calculada pela alíquota fiscal, com os valores constantes na demonstração do resultado é apresentada como segue:

Descrição	30/06/2012	%	30/06/2012	%
Lucro antes do IRPJ e CSSL	286.072	100%	281.714	100%
Alíquota nominal	97.264	34%	95.783	34%
Adições permanentes				
Participações nos lucros (Administradores)	764	0,79%	1.364	1,42%
Despesas indedutíveis - multas	1.253	1,29%	-	0,00%
Doações não dedutíveis	2	0,00%	-	0,00%
	2.019		1.364	
Exclusões permanentes				
Auto de infração 104/2009 Coelce Plus	-		-	
Reversão da provisão do ágio	(3.465)	(3,56%)	(11.136)	(11,63%)
	(3.465)		(11.136)	
Deduções permanentes				
Lucro da exploração	(24.039)	(24,72%)	(44.996)	(46,98%)
Incentivo fiscal do PAT	(353)	(0,36%)	-	0,00%
Adicional do IRPJ	(120)	(0,12%)	(120)	(0,13%)
	(24.512)		(45.116)	
Outros ajustes				
Ajustes GAAP	9.885	10,16%	4.155	4,34%
Ajustes imateriais	(1.128)	(1,16%)	879	0,92%
	8.757		5.034	
IRPJ/CSL diferidos no resultado (despesa)	(51.750)	(18,09%)	(3.070)	(1,09%)
IRPJ/CSL diferidos - Ágio no resultado (despesa)	(5.250)	(1,84%)	(5.738)	(2,04%)
IRPJ/CSL corrente no resultado (despesa)	(23.063)	(8,06%)	(37.121)	(13,18%)
Alíquota efetiva	(80.063)	(27,99%)	(45.929)	(16,30%)

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

30. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

De acordo com o Ato Declaratório Executivo nº 01 de 5 de janeiro de 2009, a Companhia faz jus à redução do Imposto de Renda e adicionais não restituíveis, calculados com base no lucro da exploração, relativamente ao empreendimento de que trata o Laudo Constitutivo nº 0170/2007, expedido pelo Ministério da Integração Nacional - MI (ADENE) apresentado nas páginas 5 a 7, estabelecendo as condições e exigências para o gozo do benefício.

O Laudo Constitutivo 0170/2007, foi expedido com base no art. 1º da Medida Provisória nº 2.199-14, de 24 de agosto de 2001, reconhecendo para o benefício a condição onerosa atendida: Modernização total de empreendimento de infraestrutura na área de atuação da extinta Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE, conforme art. 2º, inciso I do Decreto nº 4.213, de 26 de abril de 2002.

O incentivo consiste na redução do imposto de renda devido em 75% do imposto de renda apurado no exercício, com início de fruição do benefício no ano-calendário 2007 e término do prazo no ano-calendário de 2016.

O valor do imposto de renda que deixou de ser pago em virtude dos benefícios de redução foi contabilizado de acordo com a Lei nº 11.638/07 e Deliberação CVM nº 555 que aprovou o CPC 07 em que determina a contabilização no resultado do exercício e posteriormente a transferência para reserva de incentivos fiscais (reserva de lucros).

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

31. Receita Líquida

A composição do fornecimento de energia elétrica, por classe de consumidores, é como segue:

	Nº de consumidores		MWh		R\$	
	30/06/2012	30/06/2011	30/06/2012	30/06/2011	30/06/2012	30/06/2011
	(Não auditado)		(Não auditado)			
Fornecimento faturado						
Residencial normal	1.207.422	740.873	1.034.936	743.770	576.030	436.184
Residencial baixa renda	1.184.336	1.645.274	628.672	766.205	164.163	195.633
Industrial	5.872	5.836	598.580	627.901	203.951	213.513
Comércio, serviços e outros	166.990	161.906	905.367	812.631	409.089	378.717
Rural	410.012	317.784	492.451	343.979	102.810	78.901
Poder público	31.399	30.431	263.506	229.067	112.069	102.128
Iluminação pública	1.956	8.411	137.374	202.980	42.677	61.039
Serviços públicos	8.871	1.863	212.470	125.714	61.919	40.086
	3.016.858	2.912.378	4.273.356	3.852.247	1.672.708	1.506.201
Fornecimento não faturado	-	-	-	-	(5.799)	2.274
Consumidores, concessionários e permissionários	-	-	-	-	1.666.909	1.508.475
Subvenção baixa renda	-	-	-	-	150.001	101.692
Energia elétrica de curto prazo	-	-	-	-	10.793	6.849
Receita de uso da rede elétrica-consumidores livres-revenda	41	29	-	-	61.055	61.508
Receita de construção	-	-	-	-	68.936	107.754
Outras receitas	-	-	-	-	23.816	21.336
Receita operacional bruta					1.981.510	1.807.614
(-) Deduções da receita						
ICMS	-	-	-	-	(388.174)	(342.821)
COFINS	-	-	-	-	(76.722)	(74.540)
PIS	-	-	-	-	(16.640)	(15.915)
RGR - Quota para reserva global de reversão	-	-	-	-	(22.031)	(19.094)
CCC - Conta de consumo de combustível	-	-	-	-	(46.652)	(50.792)
Programa de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	-	-	-	(10.143)	(11.503)
Outros impostos e contribuições sobre a Receita	-	-	-	-	(14.570)	(13.868)
Total de deduções de receita	-	-	-	-	(574.932)	(528.533)
Total receita líquida	3.016.899	2.912.407	4.273.356	3.852.247	1.406.578	1.279.081

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

32. Compra e venda de energia na CCEE

No primeiro semestre de 2012, a Companhia efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, conforme a seguir demonstrado:

Compra	30/06/2012		30/06/2011	
	MWh (Não auditado)	R\$	MWh (Não auditado)	R\$
Compra de energia	(166.465)	(41.295)	109.579	(14.239)
Ajustes financeiros	-	(20.141)	-	-
	(166.465)	(61.436)	109.579	(14.239)

Venda	30/06/2012		30/06/2011	
	MWh (Não auditado)	R\$	MWh (Não auditado)	R\$
Venda de energia	(14.938)	13.357	242.369	6.092
Ajustes financeiros	-	(2.564)	-	757
	(14.938)	10.793	242.369	6.849

33. Custos e despesas operacionais

As despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

Descrição	30/06/2012				30/06/2011	
	Custo do serviço	Despesa de vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras	Total	Total
Pessoal	(48.789)	-	(19.643)	-	(68.432)	(53.133)
Material	(6.823)	(10)	(186)	-	(7.019)	(5.900)
Serviços de terceiros	(82.911)	(2.932)	(16.478)	-	(102.321)	(87.622)
Energia elétrica comprada para revenda	(672.292)	-	-	-	(672.292)	(575.332)
Encargos do uso do sistema de transmissão	(69.275)	-	-	-	(69.275)	(57.236)
Depreciação e amortização	(56.001)	-	(663)	-	(56.664)	(65.278)
Custo na desativação de bens	(2.886)	-	-	-	(2.886)	(5.705)
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	-	(13.847)	-	-	(13.847)	(1.596)
Taxa de fiscalização da ANEEL	-	-	-	(2.281)	(2.281)	(2.242)
Custo de construção	(68.936)	-	-	-	(68.936)	(107.754)
Provisão para contingências	-	-	-	(6.370)	(6.370)	(2.747)
Outras despesas operacionais	(5.641)	(2)	(3.359)	(6.130)	(15.132)	(13.230)
Total	(1.013.554)	(16.791)	(40.329)	(14.781)	(1.085.455)	(977.775)

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

33. Custos e despesas operacionais--Continuação

Despesa de pessoal	30/06/2012	30/06/2011
Remuneração	(38.465)	(33.667)
Encargos sociais	(18.264)	(15.492)
Provisão de férias e décimo	(6.780)	(5.857)
Plano de saúde	(4.257)	(3.786)
Previdencia Privada	(3.054)	(2.749)
Auxílio alimentação e outros benefícios	(5.771)	(5.445)
Participação nos resultados	(5.656)	(3.823)
Outros	(168)	(91)
(-) Transferências para intangível em curso	13.983	17.777
Total	(68.432)	(53.133)

	Quantidade MWH		R\$	
	30/06/2012	30/06/2011	30/06/2012	30/06/2011
Custo com energia elétrica comprada para revenda				
Central Geradora Termelétrica de Fortaleza - CGTF	1.337.650	1.333.945	(225.823)	(230.619)
Centrais Elétricas S.A - FURNAS	696.069	731.073	(65.997)	(61.335)
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF	512.700	576.593	(43.252)	(43.447)
Companhia Energética de São Paulo - CESP	302.978	317.017	(30.662)	(29.762)
Petróleo Brasileiro S/A - Petrobrás	260.177	258.748	(27.654)	(26.093)
Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - ELETRONORTE	217.284	228.540	(20.154)	(19.974)
Copel Geração S.A- COPEL	210.010	201.389	(16.971)	(18.424)
CEMIG - Geração e Transmissão S.A.	170.633	171.812	(18.737)	(17.980)
Tractebel Energia S.A.	103.727	100.355	(15.539)	(14.771)
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	166.465	109.579	(61.436)	(14.239)
Programa de Inc. as Fontes Alternativas-PROINFA	101.618	94.489	(21.676)	(17.304)
Contratos por disponibilidade(*)	836.261	751.905	(110.094)	(67.138)
Outros	-	-	(14.297)	(14.246)
Total	4.915.572	4.875.445	(672.292)	(575.332)

(*) Contratação de disponibilidade da usina para geração de energia elétrica quando necessário.

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

33. Custos e despesas operacionais--Continuação

<u>Custo com encargo do sistema de transmissão</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>
Centrais Elétricas S.A - FURNAS	(7.108)	(6.496)
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF	(16.108)	(13.702)
Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE	(4.212)	(4.183)
TAESA - Transmissora Aliança de Energia Eletrica	(821)	-
Copel Geração S.A- COPEL	(934)	(692)
CEMIG - Geração e Transmissão S.A	(1.688)	(1.667)
CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista	(5.678)	(5.232)
Eletrosul Centrais Elétricas S. A.	(3.392)	(3.207)
CEEE - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	(1.445)	(1.303)
ATE Transmissora de Energia S.A.	(1.822)	(1.746)
Novatrans Energia S.A.	(1.742)	(1.624)
TSN - Transmissora Sudeste Nordeste S.A.	(1.619)	(1.540)
O.N.S. - Operador Nacional do Sistema Elétrico	(1.670)	(1.617)
E.A.T.E. - Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	(1.451)	(1.363)
ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia	(769)	(694)
ITE - Itumbiara Transmissora de Energia S.A.	(730)	(661)
Expansion Transmissão de Energia Elétrica S.A.	(664)	(625)
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	(614)	(552)
CPTE - Cachoeira Paulista Transmissora de Energia S.A.	(294)	(266)
Outros	(9.410)	(2.646)
Encargo do serviço do sistema	(7.104)	(7.420)
Total	(69.275)	(57.236)

Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

34. Resultado financeiro

Resultado financeiro	30/06/2012	30/06/2011
Receita financeira		
Acréscimo moratório em conta de energia	21.098	18.527
Renda de aplicações financeiras	20.022	8.909
Ajuste a valor justo - Ativo indenizável	2.649	10.290
Correção depósitos judiciais	554	1.898
Correção Monetária	1.777	6.582
Outras receitas financeiras	5.703	4.086
Total da receita financeira	51.803	50.292
Despesa financeira		
Variações monetárias	(12.439)	(12.313)
Encargos de dívidas	(42.029)	(36.507)
Atualizações de impostos e multas	(6.773)	(1.249)
Atualização Financeira de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(6.785)	(7.273)
Custo de transação	(1.115)	(1.043)
Correção Prog. Efec. Energética e P & D	(407)	(1.534)
IOF e IOC	(183)	(1.403)
Comissão - Banco	(2.397)	(3.345)
Multa Arce	(4.294)	(458)
Indenização DIC/FIC	(1.352)	(2.415)
Outras despesas financeiras	(9.080)	(2.344)
Total da despesa financeira	(86.854)	(69.884)
Total	(35.051)	(19.592)

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

35. Participação nos resultados

A Companhia implantou o programa de participação dos empregados nos resultados, nos moldes da Lei no 10.101/00 e artigo nº 189 da Lei no 6.404/76, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos; metas estas que vem desde o plano estratégico da Empresa até sua respectiva área, além de uma avaliação comportamental para cada colaborador. O montante dessa participação até junho de 2012 foi de R\$ 5.242 (R\$ 4.189 até junho de 2011).

36. Cobertura de seguros

Os principais ativos em serviço da Companhia estão segurados por uma apólice de risco operacional do Grupo Endesa, com o valor em risco para danos materiais no montante de R\$ 551.221, com um limite de cobertura para lucros cessantes de R\$ 749.542 e um limite geral de indenização, por sinistro, no montante de R\$ 46.681. A Companhia também contrata um seguro de responsabilidade civil que faz parte do programa de seguros corporativos do grupo Endesa no valor de R\$ 234.165 por sinistro ou agregado anual. Ambos os programas têm validade no período compreendido de 01 de julho de 2011 a 31 de outubro de 2012.

Riscos	Data de vigência		Importância segurada	Limite máximo de garantia por sinistro
	De	Até		
Risco operacional	01/07/2011	30/06/2012	551.221	46.681
Responsabilidade civil geral	01/07/2011	30/06/2012	N/A	234.165

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação
Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

37. Eventos subsequentes

a) Republicação das tarifas

Em 09 de julho de 2012, a ANEEL por meio das Resoluções Homologatórias nº 1.301/2012, republicou as tarifas referentes ao período de reajuste tarifário de 2012.

Com a referida republicação, o resultado do reajuste médio passou a ser uma redução média de - 6,76%, com aplicação a partir de 09/07/2012. Tal evento se deu em razão da decisão do Supremo Tribunal Federal - STF que suspendeu a decisão proferida pelo Superior Tribunal de Justiça - STJ, tornando novamente válida a decisão liminar que impede a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL de considerar na definição da taxa de remuneração regulatória (WACC) o benefício fiscal nas áreas da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia - SUDAM e Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE.

b) Ativo indenizável

Em 11 de janeiro de 2013, foi promulgada a Lei nº 12.783 ("Lei nº 12.783/13") que tornou definitiva a Medida Provisória nº 579 de 11 de setembro de 2012 ("MP nº 579/12"), que dispõe sobre a prorrogação e licitação das concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, sobre a redução dos encargos setoriais, sobre a modicidade tarifária, e dá outras providências.

A partir da publicação da Lei nº 12.783/13, as concessões de distribuição de energia elétrica alcançadas pelo art. 22 da Lei nº 9.074 de 7 de julho de 1995 ("Lei nº 9.074/95"), poderão ser prorrogadas, a critério do poder concedente, uma única vez, pelo prazo de até 30 anos. Adicionalmente, a Lei nº 12.783/13 prevê que o Governo, na sua qualidade de concedente, use para a determinação da indenização do valor dos investimentos dos bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados com base no Valor Novo de Reposição ("VNR"), adotando-se o banco de dados da Empresa de Pesquisa Energética (EPE) e o banco de preços homologados pela ANEEL.

Este novo fato causou uma mudança significativa nos critérios a serem considerados para valorização e classificação dos bens reversíveis ainda não amortizados ou depreciados quando do término da concessão.

Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

Notas explicativas às informações trimestrais--Continuação

Para o trimestre findo em 30 de junho de 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

37. Eventos subsequentes--Continuação

b) Ativo indenizável--Continuação

Anteriormente, a Companhia adotava o valor residual contábil (custo histórico) como metodologia para cálculo do valor indenizatório e, como consequência, como base para o cálculo dos efeitos da adoção da ICPC 01 e ICPC 17 e da Orientação Técnica OCPC 05 - Contrato de concessão ("OCPC 05"). Este ativo financeiro, representado pelo valor indenizatório da Companhia, encontrava-se classificado como "empréstimos e recebíveis" e como consequência da promulgação da Lei nº 12.783/13, este instrumento financeiro passou a ser classificado como "disponível para venda".

Considerando a natureza prospectiva do referido assunto, decorrente de novo posicionamento por parte do órgão regulador imposto pela Lei nº 12.783/13, a Administração da Companhia procedeu o recálculo do ativo indenizável da Companhia levando em consideração o VNR dos bens ao final da concessão, sendo o impacto consolidado reconhecido no quarto trimestre do exercício findo em 31 de dezembro de 2012, na rubrica de receita financeira na demonstração do resultado, no montante de R\$ 180.107.

Adicionalmente, a referida Lei extingue a arrecadação da Conta Consumo de Combustível - CCC e Reserva Global de Reversão - RGR, além de reduzir a arrecadação da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE em 75%.

c) Novos pronunciamentos

O *International Accounting Standards Board* - IASB emitiu determinadas normas que ainda não haviam entrado em vigor até a data da emissão das informações trimestrais refeitas da Companhia. Enquanto aguarda a aprovação destas normas internacionais pelo CPC, a Companhia está procedendo a sua análise sobre os impactos desses novos pronunciamentos, caso haja, em suas informações contábeis.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Companhia Energética do Ceará - COELCE
Fortaleza - CE

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Energética do Ceará - COELCE ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2012, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2012 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e IAS 34 aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase

Reapresentação das informações intermediárias

Em 31 de julho de 2012, emitimos relatório sobre a revisão sem modificações sobre as informações trimestrais da Companhia Energética do Ceará – COELCE relativas aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2012. Conforme descrito na nota explicativa nº 2.20, essas informações trimestrais foram alteradas para corrigir a classificação de determinados instrumentos financeiros entre caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras, e estão sendo ora reapresentadas. Conseqüentemente, nosso relatório sobre a revisão considera essas alterações e substitui o relatório anteriormente emitido.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, as demonstrações intermediárias do valor adicionado (DVA), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2012, preparadas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 27 de março de 2013

ERNST & YOUNG TERCO
Auditores Independentes S.S.
CRC - 2SP 015.199/O-6 - F - CE

Márcio F. Ostwald
Contador CRC - 1RJ 086.202/O-4 - S - CE

Motivos de Reapresentação

Versão	Descrição
2	Alteração no parecer dos auditores
2	Alterações nas notas de caixa e equivalente de caixa e aplicações financeiras.
2	O relatório de revisão especial estava incompleto
3	Alteração nas notas de Caixa e equivalente de caixa e aplicações financeiras.