

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	6
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa	7
--------------------------------	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2011 à 31/12/2011	8
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2010 à 31/12/2010	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2009 à 31/12/2009	10
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	12
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	14
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	16
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	18
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa	19
--------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2011 à 31/12/2011	20
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2010 à 31/12/2010	21
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2009 à 31/12/2009	22
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	23
----------------------------------	----

Relatório da Administração	24
----------------------------	----

Notas Explicativas	34
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Parecer dos Auditores Independentes - Sem Ressalva	80
--	----

Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	83
---	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	84
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Parecer dos Auditores Independentes	85
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Último Exercício Social 31/12/2011
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	32.774
Preferenciais	0
Total	32.774
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2011	Penúltimo Exercício 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 31/12/2009
1	Ativo Total	393.449	292.609	303.813
1.01	Ativo Circulante	717	125	51
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	711	125	16
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	6	0	35
1.01.08.03	Outros	6	0	35
1.01.08.03.01	Transações com Partes Relacionadas	0	0	35
1.02	Ativo Não Circulante	392.732	292.484	303.762
1.02.02	Investimentos	392.713	292.463	303.739
1.02.02.01	Participações Societárias	392.713	292.463	303.739
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	392.713	292.463	303.739
1.02.03	Imobilizado	19	21	23
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	19	21	23

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2011	Penúltimo Exercício 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 31/12/2009
2	Passivo Total	393.449	292.609	303.813
2.01	Passivo Circulante	1.575.311	920.541	149.797
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	11	7	68
2.01.01.01	Obrigações Sociais	11	7	68
2.01.01.01.01	Folha de Pagamento	0	0	64
2.01.01.01.02	Encargos Sociais	0	0	4
2.01.02	Fornecedores	0	0	37
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	0	0	37
2.01.03	Obrigações Fiscais	1	7	13
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1	5	12
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1	5	12
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	2	1
2.01.05	Outras Obrigações	661	6.576	5.491
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	661	6.575	5.471
2.01.05.01.02	Débitos com Controladas	661	6.575	5.471
2.01.05.02	Outros	0	1	20
2.01.05.02.04	Outros Credores	0	1	0
2.01.06	Provisões	1.574.638	913.951	144.188
2.01.06.02	Outras Provisões	1.574.638	913.951	144.188
2.01.06.02.04	Provisão p/Desvalorização das Particip. em Controladas	1.574.638	913.951	144.188
2.02	Passivo Não Circulante	112.084	3.728	1.445
2.02.02	Outras Obrigações	112.000	3.275	1.043
2.02.02.02	Outros	112.000	3.275	1.043
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	112.000	3.275	1.017
2.02.02.02.03	Obrigações Estimadas	0	0	26
2.02.04	Provisões	84	453	402
2.02.04.02	Outras Provisões	84	453	402
2.02.04.02.04	Provisões Diversas	84	453	402
2.03	Patrimônio Líquido	-1.293.946	-631.660	152.571

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2011	Penúltimo Exercício 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 31/12/2009
2.03.01	Capital Social Realizado	973.764	973.764	973.850
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.010.090	-1.392.121	-821.279
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-257.620	-213.303	0
2.03.08.01	Reserva de Reavaliação em Controlada	-257.620	-213.303	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-661.709	-629.253	-197.481
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.272	-1.778	-1.987
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-660.687	-520.518	-7.995
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	250	-106.957	-187.499
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-661.709	-629.253	-197.481
3.06	Resultado Financeiro	-577	-1.186	-561
3.06.01	Receitas Financeiras	13	0	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-590	-1.186	-561
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-662.286	-630.439	-198.042
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-662.286	-630.439	-198.042
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-662.286	-630.439	-198.042
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)			
3.99.01	Lucro Básico por Ação			
3.99.01.01	ON	-20,20800	-19,23595	-6,04155
3.99.02	Lucro Diluído por Ação			
3.99.02.01	ON	-20,20800	-19,23595	-6,04155

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
4.01	Lucro Líquido do Período	-662.286	-630.439	-198.042
4.02	Outros Resultados Abrangentes	44.317	59.597	0
4.02.01	Realização da Reserva de Reavaliação	67.146	90.298	0
4.02.02	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação	-22.829	-30.701	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	-617.969	-570.842	-198.042

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-1.634	-1.939	-1.765
6.01.01	Pagamentos a fornecedores	-1.133	-983	-512
6.01.02	Pagamentos de salários e encargos	-420	-914	-1.206
6.01.03	Pagamentos de outras despesas operacionais e adm.	-36	-17	-21
6.01.04	Pagamentos de tributos	-57	-35	-26
6.01.05	Resultado financeiro	12	10	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-106.505	-137	715
6.02.01	Caixa usado no imobilizado e investimentos	0	0	-7
6.02.02	Créditos e dívidas com pessoas ligadas	-6.505	-33	722
6.02.03	Investimentos em participações societárias	0	-104	0
6.02.04	Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-100.000	0	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	108.725	2.185	1.017
6.03.01	Adiantamentos para futuro aumento de capital	108.725	2.258	1.017
6.03.02	Resgate de ações em tesouraria	0	-73	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	586	109	-33
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	125	16	49
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	711	125	16

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 31/12/2011**(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	973.764	0	0	-1.392.121	-213.303	-631.660
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	973.764	0	0	-1.392.121	-213.303	-631.660
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-617.969	-44.317	-662.286
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-662.286	0	0
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	44.317	-44.317	0
5.05.02.06	Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	67.146	-67.146	0
5.05.02.07	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	-22.829	22.829	0
5.07	Saldos Finais	973.764	0	0	-2.010.090	-257.620	-1.293.946

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 31/12/2010**(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	973.850	0	0	-821.279	0	152.571
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	973.850	0	0	-821.279	0	152.571
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-86	0	0	0	0	-86
5.04.08	Redução de Capital	-86	0	0	0	0	-86
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-570.842	-213.303	-784.145
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-630.439	0	-630.439
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	59.597	-213.303	-153.706
5.05.02.07	Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	90.298	-244.004	-153.706
5.05.02.08	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	-30.701	30.701	0
5.07	Saldos Finais	973.764	0	0	-1.392.121	-213.303	-631.660

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2009 à 31/12/2009**(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	973.850	0	0	-623.237	0	350.613
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	973.850	0	0	-623.237	0	350.613
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-198.042	0	-198.042
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-198.042	0	-198.042
5.07	Saldos Finais	973.850	0	0	-821.279	0	152.571

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
7.01	Receitas	-660.687	-520.518	-7.995
7.01.02	Outras Receitas	-660.687	-520.518	-7.995
7.01.02.01	Resultado não Operacional	-660.687	-520.518	-7.995
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.055	-782	-514
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.055	-782	-514
7.03	Valor Adicionado Bruto	-661.742	-521.300	-8.509
7.04	Retenções	286	-73	-71
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-3	-3	-3
7.04.02	Outras	289	-70	-68
7.04.02.01	Provisões Operacionais	289	-70	-68
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-661.456	-521.373	-8.580
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	263	-106.957	-187.499
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	250	-106.957	-187.499
7.06.02	Receitas Financeiras	13	0	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-661.193	-628.330	-196.079
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-661.193	-628.330	-196.079
7.08.01	Pessoal	426	824	1.371
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	77	99	31
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	590	1.186	561
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-662.286	-630.439	-198.042
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-662.286	-630.439	-198.042

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2011	Penúltimo Exercício 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 31/12/2009
1	Ativo Total	4.918.542	6.266.517	6.142.844
1.01	Ativo Circulante	1.082.623	1.329.893	1.426.668
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	46.059	53.069	62.192
1.01.02	Aplicações Financeiras	165.648	57.504	15.865
1.01.03	Contas a Receber	663.950	649.789	920.606
1.01.03.01	Clientes	592.915	572.653	553.218
1.01.03.01.01	Consumidores	686.722	671.569	620.446
1.01.03.01.02	(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-93.807	-98.916	-67.228
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	71.035	77.136	367.388
1.01.03.02.01	Ativo Financeiro - Bens da Concessão	53.980	60.091	49.182
1.01.03.02.02	Contas a Receber - Estado de Goiás	17.055	17.045	318.206
1.01.04	Estoques	33.598	26.960	17.228
1.01.07	Despesas Antecipadas	121	157	131
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	173.247	542.414	410.646
1.01.08.03	Outros	173.247	542.414	410.646
1.01.08.03.01	Devedores Diversos	43.887	128.087	102.509
1.01.08.03.02	Serviços em Curso	51.925	52.712	42.256
1.01.08.03.03	Créditos Fiscais	17.452	0	265.881
1.01.08.03.04	Outros Créditos	59.983	361.615	0
1.02	Ativo Não Circulante	3.835.919	4.936.624	4.716.176
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.960.700	4.005.348	3.675.713
1.02.01.03	Contas a Receber	284.259	307.253	287.353
1.02.01.03.01	Clientes	284.259	307.253	287.353
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	2.676.441	3.698.095	3.388.360
1.02.01.09.03	Ativo Financeiro - Bens da Concessão	1.412.426	1.242.299	1.427.323
1.02.01.09.04	Fundos Vinculados	1.614	1.585	1.601
1.02.01.09.05	Programa Emergencial Redução Consumo Energia El.	19.600	19.600	19.600
1.02.01.09.06	Devedores Diversos	128.193	13.862	19.981
1.02.01.09.07	Contas a Receber - Estado de Goiás	556.889	1.924.942	1.317.092

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2011	Penúltimo Exercício 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 31/12/2009
1.02.01.09.08	Créditos Fiscais	231.499	481.132	582.880
1.02.01.09.09	Outros Créditos	343.295	31.464	36.393
1.02.01.09.10	Bens e Direitos Destinados à Alienação	1.528	1.814	2.093
1.02.01.09.11	(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-18.603	-18.603	-18.603
1.02.02	Investimentos	13.935	9.038	8.939
1.02.03	Imobilizado	203.027	210.483	210.040
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	203.027	210.483	210.040
1.02.04	Intangível	658.257	711.755	821.484
1.02.04.01	Intangíveis	658.257	711.755	821.484
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	658.257	711.755	821.484

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2011	Penúltimo Exercício 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 31/12/2009
2	Passivo Total	4.918.542	6.266.517	6.142.844
2.01	Passivo Circulante	4.020.650	4.508.994	3.545.154
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	10.379	9.568	10.204
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	10.379	9.568	10.204
2.01.02	Fornecedores	1.429.539	1.449.972	1.213.354
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.429.539	1.449.972	1.213.354
2.01.03	Obrigações Fiscais	652.933	1.023.779	699.692
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	148.305	40.432	64.245
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	106.880	134	663
2.01.03.01.02	PIS/COFINS	20.713	19.794	19.740
2.01.03.01.03	REFIS/PAES/PAEX	5.461	8.125	29.084
2.01.03.01.04	Outros	15.251	12.379	14.758
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	493.808	972.291	627.040
2.01.03.02.01	ICMS	493.808	972.291	627.040
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	10.820	11.056	8.407
2.01.03.03.01	ISS	10.820	11.056	8.407
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	268.112	334.073	354.590
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	268.112	334.073	354.590
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	251.672	320.204	341.848
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	16.440	13.869	12.742
2.01.05	Outras Obrigações	1.659.687	1.691.602	1.267.314
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	4.392	2.588	9.901
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	4.392	2.588	9.901
2.01.05.02	Outros	1.655.295	1.689.014	1.257.413
2.01.05.02.04	Encargos de Dívidas	159.401	210.531	221.176
2.01.05.02.05	Taxas Regulamentares	1.139.323	1.330.268	921.456
2.01.05.02.06	Credores Diversos	152.413	41.982	32.660
2.01.05.02.07	Outros Credores	155.684	106.233	82.121
2.01.05.02.08	Obrigações Estimadas	48.474	0	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2011	Penúltimo Exercício 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 31/12/2009
2.02	Passivo Não Circulante	2.157.388	2.354.733	2.410.669
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	409.387	531.641	559.721
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	409.387	531.641	559.721
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	343.725	462.403	483.454
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	65.662	69.238	76.267
2.02.02	Outras Obrigações	1.143.321	947.139	972.576
2.02.02.02	Outros	1.143.321	947.139	972.576
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	112.000	3.275	1.017
2.02.02.02.03	Fornecedores	20.245	105.125	184.531
2.02.02.02.04	Programa Emergencial de Redução do Cons. En. El.	997	997	997
2.02.02.02.05	Tributos e Contribuições Sociais	416.922	61.924	97.289
2.02.02.02.06	Folha de Pagamento	1.295	30.413	30.014
2.02.02.02.07	Taxas Regulamentares	582.594	736.628	650.097
2.02.02.02.08	Outros Credores	9.268	8.777	8.631
2.02.03	Tributos Diferidos	231.499	481.132	540.434
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	231.499	481.132	540.434
2.02.04	Provisões	373.181	394.821	337.938
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	373.181	394.821	337.938
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	286.593	318.679	265.361
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	28.311	19.144	17.188
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	58.277	56.998	55.389
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	-1.259.496	-597.210	187.021
2.03.01	Capital Social Realizado	973.764	973.764	973.850
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.010.090	-1.392.121	-821.279
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-257.620	-213.303	0
2.03.08.01	Reserva de Reavaliação em Controlada	-257.620	-213.303	0
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	34.450	34.450	34.450

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.211.465	2.210.362	2.066.317
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.992.867	-2.000.710	-1.895.318
3.02.01	Energia Elétrica Comprada para Revenda	-1.080.605	-994.778	-864.114
3.02.02	Encargos de Uso do Sistema de Transmissão	-175.247	-156.559	-139.493
3.02.03	Pessoal e Administradores	-150.424	-150.980	-139.790
3.02.04	Entidade de Previdência Privada	-2.662	-4.008	-5.686
3.02.05	Materiais	-3.674	-4.029	-8.721
3.02.06	Serviço de Terceiros	-268.637	-266.498	-289.151
3.02.07	Depreciação/Amortização	-114.026	-167.066	-185.716
3.02.08	Tributos	-1.081	-6.104	-4.224
3.02.09	Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa	-40.463	-55.755	-45.463
3.02.10	Taxa de Fiscalização	-5.259	-3.912	-4.910
3.02.11	Recuperação de Despesas	7.975	6.455	15.637
3.02.12	Custos de Construção	-142.062	-182.792	-218.326
3.02.13	Compensação Financeira Utilização Recursos Hídricos	-554	-443	-253
3.02.14	Outros	-16.148	-14.241	-5.108
3.03	Resultado Bruto	218.598	209.652	170.999
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-338.438	-341.381	-379.796
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-318.212	-326.785	-361.156
3.04.02.01	Pessoal e Administradores	-163.446	-155.720	-131.188
3.04.02.02	Entidade de Previdência Privada	-8.506	-6.903	-4.787
3.04.02.03	Materiais	-4.893	-3.465	-37
3.04.02.04	Serviços de Terceiros	-66.198	-76.898	-69.480
3.04.02.05	Depreciação/Amortização	-10.492	-9.155	-10.273
3.04.02.06	Tributos	-201	-145	-175
3.04.02.07	Provisões	-45.952	-68.072	-139.940
3.04.02.08	Recuperação de Despesas	5.093	3.346	4.085
3.04.02.09	Outras	-23.617	-9.773	-9.361
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	2.386	3.054	4.589

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-22.612	-17.650	-23.229
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-119.840	-131.729	-208.797
3.06	Resultado Financeiro	-435.302	-376.747	13.334
3.06.01	Receitas Financeiras	575.401	613.162	578.491
3.06.01.01	Rendas	55.663	58.473	14.651
3.06.01.02	Variações Monetárias e Cambiais	440.251	432.727	551.142
3.06.01.03	Outras	79.487	121.962	12.698
3.06.02	Despesas Financeiras	-1.010.703	-989.909	-565.157
3.06.02.01	Encargos de Dívidas	-489.042	-729.967	-486.091
3.06.02.02	Variações Monetárias e Cambiais	-406.657	-254.525	-56.870
3.06.02.03	Outras	-115.004	-5.417	-22.196
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-555.142	-508.476	-195.463
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-107.144	-121.963	-2.579
3.08.01	Corrente	-107.144	-121.963	-2.579
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-662.286	-630.439	-198.042
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-662.286	-630.439	-198.042
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-662.286	-630.439	-198.042
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)			
3.99.01	Lucro Básico por Ação			
3.99.01.01	ON	-20,20800	-19,23595	-6,04155
3.99.02	Lucro Diluído por Ação			
3.99.02.01	ON	-20,20800	-19,23595	-6,04155

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-662.286	-630.439	-198.042
4.02	Outros Resultados Abrangentes	44.317	59.597	0
4.02.01	Realização da Reserva de Reavaliação	67.146	90.298	0
4.02.02	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação	-22.829	-30.701	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-617.969	-570.842	-198.042
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-617.969	-570.842	-198.042

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Direto**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	527.302	394.475	616.329
6.01.01	Recebimentos de Clientes	3.665.410	3.373.898	3.129.743
6.01.02	Recebimento Governo do Estado de Goiás	1.600.000	0	0
6.01.03	Recebimento de Dividendos	140	0	0
6.01.04	Pagamentos à Fornecedores	-2.068.795	-1.514.368	-1.314.317
6.01.05	Pagamentos de Salários e Encargos	-280.630	-276.172	-254.591
6.01.06	Pagamentos de Outras Despesas Operacionais e Adm.	-950.057	-153.359	-143.298
6.01.07	Pagamentos de Tributos	-1.457.725	-1.054.850	-817.242
6.01.08	Resultado Financeiro	18.959	19.326	16.034
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-108.959	-109.030	-228.636
6.02.01	Caixa usado no Imobilizado e Investimentos	-108.959	-109.162	-227.056
6.02.02	Aplicações no Ativo Realizável a Longo Prazo	0	131	-1.580
6.02.03	Outros	0	1	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-317.209	-252.918	-423.227
6.03.01	Resultado não Operacional Líquido	-2.758	-2.732	-3.777
6.03.02	Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	108.725	2.258	1.017
6.03.03	Integralização de Capital	0	3.577	22.318
6.03.04	Empréstimos e Financiamentos Obtidos	96.628	262.513	159.786
6.03.05	Pagamento de Serviço da Dívida	-519.804	-518.461	-602.571
6.03.06	Resgate de Ações em Tesouraria	0	-73	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	101.134	32.527	-35.534
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	110.573	78.057	113.591
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	211.707	110.584	78.057

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 31/12/2011**(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	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	973.764	0	0	-1.392.121	-213.303	-631.660	34.450	-597.210
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	973.764	0	0	-1.392.121	-213.303	-631.660	34.450	-597.210
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-617.969	-44.317	-662.286	0	-662.286
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-662.286	0	0	0	0
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	44.317	-44.317	0	0	0
5.05.02.06	Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	67.146	-67.146	0	0	0
5.05.02.07	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	-22.829	22.829	0	0	0
5.07	Saldos Finais	973.764	0	0	-2.010.090	-257.620	-1.293.946	34.450	-1.259.496

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 31/12/2010**(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	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	973.850	0	0	-821.279	0	152.571	34.450	187.021
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	973.850	0	0	-821.279	0	152.571	34.450	187.021
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-86	0	0	0	0	-86	0	-86
5.04.08	Redução de Capital	-86	0	0	0	0	-86	0	-86
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-570.842	-213.303	-784.145	0	-784.145
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-630.439	0	-630.439	0	-630.439
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	59.597	-213.303	-153.706	0	-153.706
5.05.02.07	Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	90.298	-244.004	-153.706	0	-153.706
5.05.02.08	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação em Controlada	0	0	0	-30.701	30.701	0	0	0
5.07	Saldos Finais	973.764	0	0	-1.392.121	-213.303	-631.660	34.450	-597.210

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2009 à 31/12/2009**(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	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	973.850	0	0	-623.237	0	350.613	22.450	373.063
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	973.850	0	0	-623.237	0	350.613	22.450	373.063
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	12.000	12.000
5.04.08	Recursos Destinados a Aumento de Capital	0	0	0	0	0	0	12.000	12.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-198.042	0	-198.042	0	-198.042
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-198.042	0	-198.042	0	-198.042
5.07	Saldos Finais	973.850	0	0	-821.279	0	152.571	34.450	187.021

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2011 à 31/12/2011	Penúltimo Exercício 01/01/2010 à 31/12/2010	Antepenúltimo Exercício 01/01/2009 à 31/12/2009
7.01	Receitas	3.638.948	3.616.791	3.299.601
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.667.673	3.656.244	3.363.704
7.01.02	Outras Receitas	11.738	16.302	-18.640
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-40.463	-55.755	-45.463
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.670.280	-1.763.981	-1.722.969
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-1.255.852	-1.151.337	-1.003.607
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-343.402	-350.890	-370.635
7.02.04	Outros	-71.026	-261.754	-348.727
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.968.668	1.852.810	1.576.632
7.04	Retenções	-124.229	-176.291	-194.511
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-124.518	-176.221	-194.443
7.04.02	Outras	289	-70	-68
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.844.439	1.676.519	1.382.121
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	589.282	631.826	581.442
7.06.02	Receitas Financeiras	589.282	631.826	581.442
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.433.721	2.308.345	1.963.563
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.433.721	2.308.345	1.963.563
7.08.01	Pessoal	311.119	299.923	281.451
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.758.136	1.627.035	1.309.518
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.026.752	1.011.826	570.636
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-662.286	-630.439	-198.042
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-662.286	-630.439	-198.042

Relatório da Administração

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO EXERCÍCIO SOCIAL FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2011 (em milhares de Reais)

1- CENÁRIO MACROECONÔMICO

A economia brasileira em 2011 teve uma expansão de 2,7% ante o crescimento de 7,6% do PIB, conforme divulgado pelo IBGE. A instabilidade do cenário internacional diante da crise financeira da zona do EURO contribuiu para a desaceleração da economia brasileira, com destaque na produção industrial, cujo crescimento foi de apenas 1,6% ante 10,6% verificados em 2010, e fortemente afetados pela queda das exportações. Segundo o IBGE, o consumo das famílias cresceu 4,1% em relação a 2010, sendo um dos principais fatores a explicar o crescimento econômico de 2011.

Sob o ponto de vista regional, os indicadores apontam desempenho favorável da economia goiana em relação à taxa de crescimento média no Brasil. Conforme dados da SEPLAN/GO, no setor agrícola, a safra de grãos produzida em 2011 atingiu uma produção de 15,1 milhões de toneladas, que representa uma elevação de 12,7% em relação à safra de 2010.

A indústria goiana no ano de 2011 alcançou elevação de 6,6%, terceira melhor taxa do país, enquanto que a média nacional apresentou recuo de -1,2%, com destaque para o setor de produtos químicos, que registrou aumento de 36%, devido à expansão da fabricação de medicamentos.

No mercado de trabalho, o nível de emprego no Estado de Goiás, medido pelo número de postos com carteira trabalho, apresentou elevação de 6,8% em 2011. As atividades econômicas que mais contribuíram para este aumento foram: serviços com 8,3%, extração mineral com 9,2% e agropecuária com 7,2%.

2- ANÁLISE SETORIAL

Relatório da Administração

2.1 – DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

Em 2011, o montante de energia requerido pela Controlada Celg D para atender o seu mercado consumidor foi de 9,893 GWh, representando um acréscimo de 5,45% em relação ao ano anterior. As classes que apresentaram as melhores taxas de crescimento foram a industrial e a comercial, com aumentos de 6,97% e 6,84% no total da energia consumida, respectivamente.

O desempenho do consumo cativo faturado pela Controlada Celg D por classe, dos consumidores livres e também do suprimento, pode ser mais bem visualizado na tabela a seguir:

CLASSES	CONSUMO DE ENERGIA EM MWh					VARIACÃO - %
	2007	2008	2009	2010	2011	2011/2010
Residencial	2.681.889	2.812.687	2.965.147	3.266.288	3.467.196	6,15
Industrial	1.712.224	1.893.065	1.879.928	1.999.174	2.101.904	5,15
Comercial	1.410.212	1.534.177	1.698.365	1.851.224	1.960.119	5,88
Rural	1.002.590	1.003.761	950.603	1.130.563	1.127.445	-0,28
<i>Tradicional</i>	581.362	582.386	618.052	692.106	685.010	-1,02
<i>Irrigação</i>	421.228	421.375	332.551	438.457	442.435	0,91
Demais Classes	1.066.650	1.087.320	1.124.802	1.193.203	1.217.310	2,02
Mercado Cativo Total	7.873.565	8.331.010	8.618.845	9.440.452	9.873.974	4,59
Consumidores Livres*	688.649	685.216	663.764	736.251	764.598	3,85
Cativo + Livre	8.562.214	9.016.226	9.282.609	10.176.703	10.638.572	4,54
Suprimento	70.791	74.380	74.531	85.194	84.813	-0,45
Total Faturado	7.944.356	8.405.389	8.693.376	9.525.646	9.958.787	4,55

*Atendido por outras concessionárias

Em 2011, a controlada Celg D registrou 2.406.946 clientes, tendo o número total de consumidores cativo apresentado um crescimento de 4,25% em relação ao ano anterior, o que significa um incremento de 98.110 novos consumidores, dentre os quais, 90.622 residenciais, 174 industriais, 4.667 comerciais e 2.097 da classe rural.

2.1.1 – AMBIENTE REGULATÓRIO

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, mediante a Resolução Homologatória Nº. 1.200, de 6 de setembro de 2011, fixou em 4,77% o índice de reajuste tarifário da Controlada Celg D, com vigência a partir de 12 de setembro de 2011, sendo 5,33% relativos ao reajuste tarifário anual econômico e -0,56% referentes aos componentes financeiros pertinentes. Com a homologação do reajuste de 2011, o efeito médio percebido pelos consumidores cativos seria de 13,05%.

Entretanto, face à situação de inadimplemento com as obrigações intrasetoriais, a Controlada Celg D ficou impossibilitada de reajustar suas tarifas, conforme previsto no art. 10, da Lei Nº. 8.631/1993, alterada pelo art. 7º, da Lei Nº. 10.848/2004. Pelo congelamento das tarifas nos patamares de 2006, a Controlada Celg D perdeu nos últimos 5 anos cerca de R\$1.000 milhão de reais em sua receita bruta e R\$665 milhões em termos líquidos.

Em função dos critérios utilizados pelo Órgão Regulador para o cálculo dos componentes financeiros, a Controlada Celg D interpôs recurso administrativo na ANEEL, pelo processo Nº. 48500.001967/2011-65, por não concordar com os procedimentos

Relatório da Administração

adotados pela Agência no reajuste tarifário de 2011. Tal recurso ainda encontra-se em tramitação na ANEEL, sem o julgamento do mérito.

Adicionalmente e visando o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, a Controlada Celg D entrou com pedido de Revisão Tarifária Extraordinária - RTE na ANEEL em setembro de 2011, visando a recuperação dos componentes financeiros ainda não amortizados pela sua inadimplência e pelo aviltamento da base de remuneração bruta e líquida aprovada pelo Órgão Regulador na Revisão Tarifária Periódica de 2005. Tal pedido também se encontra na ANEEL sem o devido julgamento.

2.1.2 – INVESTIMENTOS

Em 2011, o volume de investimentos da controlada CELG D, totalizou um montante de R\$ 149.128 mil, apresentando queda de -3,43%, quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

Tabela 2 - Evolução dos investimentos

Área de Aplicação	2007	2008	2009	2010	2011	Var. % 2011/2010
Transm. associada a Distrib. SEs	36.753	46.195	34.548	29.358	14.849	(49,42)
Transm. associada a Distrib. LTs	11.282	8.823	22.047	9.687	4.242	(56,21)
Distribuição Linhas e Redes	116.198	121.594	122.507	81.484	101.112	24,09
Outros	38.598	53.467	39.069	33.898	28.924	(14,67)
Total	202.830	230.079	218.171	154.427	149.128	(3,43)

Fonte: DF-DPAP

2.1.3 - Expansão de Rede

Os principais ativos elétricos da controlada CELG D estão sintetizados na Tabela a seguir.

Tabela 3 - Principais Ativos Elétricos

DESCRIÇÃO	2007	2008	2009	2010	2011	Var. % 2011/2010
Linhas de Subtransmissão - LT (km) *	5.382	5.385	5.457	5.462	5.551	1,63
Subestações - SE (un) *	295	297	332	332	333	0,30
Potência Instalada (MVA) ***	4.026	4.192	5.940	6.146	6.216	1,14
Rede de Distribuição Urbana - RDU (km) **	36.660	52.942	56.548	57.740	58.115	0,65
Rede de Distribuição Rural - RDR (km) **	141.981	132.647	136.422	138.907	141.841	2,11
Transformadores de Distribuição (un)	178.176	188.034	195.994	199.785	204.097	2,16

* Em 2007, a redução decorreu da desverticalização da geração e transmissão que foram transferidos para a CELG GT.

** Em 2007, devido à Nota Técnica N°. 352/2007 da Aneel, foi implementada a metodologia que separa as redes CELG em Urbano e Rural, através da plataforma GIS, diminuindo o quantitativo de redes rurais e aumentando o de redes urbanas.

*** Em 2011, o considerável aumento de potência instalada em MVA, se deve à diminuição progressiva do número de transformadores cadastrados sem potência no banco de dados do SGT.

2.1.4 - Qualidade no Fornecimento

Relatório da Administração

Os valores dos indicadores de continuidade global Duração Equivalente de Interrupção por Cliente - DEC, que mede a duração média das interrupções por cliente/ano em horas e a Frequência Equivalente de Interrupção por Cliente - FEC, que mede o número médio das interrupções por cliente/ano em vezes, ficaram acima dos valores do ano de 2010.

O valor do indicador de continuidade global é obtido pela média ponderada dos indicadores de continuidade de todos os conjuntos da Controlada CELG D enviados mensalmente à ANEEL. O fato deste indicador de continuidade global ter crescido, não significa que todos os conjuntos tiveram piores indicadores em 2011, ou seja, somente alguns sistemas elétricos não tiveram bom desempenho, prejudicando a média global.

INDICADOR	2010	2011
DEC	20,51	22,08
FEC	15,91	18,41

2.2 – GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

Atividades de Transmissão de Energia Elétrica em 230 kV – Em 2011 foram iniciados ou dado prosseguimento aos seguintes empreendimentos: 1) Seccionamento da Linha de Transmissão Anhanguera – Palmeiras, com construção de trecho de 1,8 km e instalação de módulo de Entrada de Linha na Subestação Carajás – 230 kV; 2) seccionamento da Linha de Transmissão Anhanguera – Cachoeira Dourada circuito 2, em 230 kV, na Subestação Planalto; 3) seccionamento da Linha de Transmissão em 230 kV Anhanguera – Firminópolis, na Subestação Palmeiras; 4) instalação do 2º transformador trifásico 230/69 kV, 50 MVA, na Subestação Palmeiras e respectivos módulos de conexão; 5) instalação do 2º banco de autotransformadores de 230/138 kV, 225 MVA, composto por três unidades monofásicas de 75 MVA, na Subestação Carajás com respectivos módulos de conexão; e 6) instalação do 3º banco de autotransformadores de 230/138 kV, 100 MVA, composto de três unidades monofásicas com 33,3 MVA, na Subestação Anhanguera e respectivos módulos de conexão.

Atividades de Geração - A capacidade de geração instalada da CELG GT totaliza 30,4MW, distribuídos em 03 usinas hidrelétricas próprias - UHE São Domingos (12 MW); PCH Rochedo (4 MW) e CGH Mosquito (0,35 MW), complementada por mais 14,05 MW pela participação na UHE Corumbá III, com participação acionária de 15% (quinze por cento). Através de parcerias com empresas do setor privado, a CELG GT vem dando continuidade nos diversos estudos para prospecção de novas unidades geradoras, localizados nas bacias dos rios Paranã, Meia Ponte, Palma/Mosquito e Claro.

Relatório da Administração

3 - DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

3.1 – SITUAÇÃO ECONÔMICO-FINANCEIRA E PATRIMONIAL

Até 30/06/2009 a Celgpar manteve as suas atividades operacionais mediante a utilização dos recursos disponibilizados pela sua Controlada Celg GT, através do contrato de mútuo número AJU 002/2007, firmado em 26 de setembro de 2007, e renovado pelo 1º termo aditivo de 27 de junho de 2008, com vigência até 30 de julho de 2009. A Celgpar iniciou a utilização destes recursos a partir de fevereiro de 2008 e no exercício de 2011 efetuou a quitação total do saldo devedor deste contrato, mediante a utilização dos recursos destinados a aumento de capital, alocados pelo seu acionista controlador – Estado de Goiás.

A partir de 30/06/2009 até 31/12/2011, por intermédio do acionista controlador, no intuito de ofertar a continuidade operacional da Celgpar, ocorreram os seguintes adiantamentos para futuro aumento de capital, sendo que o adiantamento de R\$100.000 mil, efetuado em 29 de dezembro de 2011, foi em seguida aportado na Controlada Celg D, como parte das transações vinculadas ao Protocolo de Intenções firmado entre o Governo do Estado de Goiás e Eletrobrás.

DATA	VALOR DO AFAC EM MIL
22/06/2009	717
29/09/2009	300
06/01/2010	509
09/04/2010	250
27/05/2010	250
09/06/2010	250
14/07/2010	150
16/08/2010	200
30/08/2010	200
13/09/2010	200
30/11/2010	249
06/04/2011	1.454
11/05/2011	1.454
07/07/2011	1.454
10/08/2011	1.454
19/09/2011	1.454
26/10/2011	1.455
29/12/2011	100.000
TOTAL	112.000

De maneira geral, verifica-se que a Celgpar apresenta baixos índices de liquidez em função dos valores das obrigações com terceiros serem proporcionalmente bem maiores do que os recursos aplicados no seu Ativo Circulante. Até 31/12/2008 a maior concentração destas obrigações se referia a fontes de recursos oriundas de suas sociedades controladas. De 01/01/2009 até 31/12/2011, observou-se que a maior concentração destas obrigações se refere à Provisão para Desvalorização em Participações Societárias Permanentes, efetuada em função da situação de Passivo a Descoberto ocorrida na Controlada Celg D.

Relatório da Administração

Dados e Indicadores Econômico-Financeiros Individuais

Dados	2006 (a)	2007	2008	2009	2010	2011	Variação 2011/2010
Receita Operacional Bruta - ROB (R\$ mil)	-	-	-	-	-	-	-
Receita Operacional Líquida - ROL (R\$ mil)	-	-	-	-	-	-	-
PMSO (Pessoal/Material/Serv. de Terceiros e Outros)	-	189	3.202	1.909	1.606	1.481	-7,78%
Resultado do Serviço - EBIT (R\$ mil)	-	(335)	(3.606)	(1.987)	(1.778)	(1.272)	-28,46%
EBITDA (R\$ mil)	-	(335)	(3.605)	(1.984)	(1.775)	(1.269)	-28,51%
Prejuízo Líquido (R\$ mil)	(46.286)	(186.808)	(253.942)	(198.042)	(630.439)	(662.286)	5,05%
Ativo Total - (R\$ mil)	924.484	741.090	491.322	303.813	292.609	393.449	34,46%
Passivo Circulante e Não Circulante - (R\$ mil)	-	334	4.508	147.225	920.994	1.687.395	83,21%
Patrimônio Líquido - PL (R\$ mil)	924.484	740.756	486.814	153.588	(628.385)	(1.293.946)	105,92%

Indicadores	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Variação 2011/2010
Margem EBIT - EBIT/ROL (%)	-	-	-	-	-	-	-
Margem EBITDA - EBITDA/ROL (%)	-	-	-	-	-	-	-
Margem Líquida - PREJUÍZO LÍQUIDO/ROL (%)	-	-	-	-	-	-	-
Rentabilidade do Patrimônio Líquido - PREJUÍZO LÍQUIDO/PL (%)	(5,01)	(25,22)	(52,16)	(128,94)	(200,33)	(151,18)	-24,53%
Endividamento/Patrimônio Líquido - END/PL (%)	-	0,05	0,93	95,86	146,57	130,41	-11,02%

Fonte: DGC-CONT - CONTADORIA

(a) Os dados referentes ao resultado consolidado do ano de 2006 levaram em conta o último trimestre do ano, em função do laudo de avaliação patrimonial, quando da constituição da holding, retroagir até 30.09.2006.

3.2 – VARIACIONES DOS RESULTADOS CONSOLIDADOS

A receita operacional bruta consolidada da Companhia Celg de Participações - CELGPAR, no ano de 2011, foi de R\$ 3.802.065 mil, sendo que 58,16% ou o equivalente a R\$ 2.211.465 mil correspondem ao total da Receita Líquida, e os demais 41,84% equivalem às deduções da receita. O incremento da receita operacional bruta consolidada, em relação ao ano de 2010, foi da ordem de 3,99%, motivado principalmente pela não aplicação do reajuste tarifário pela Controlada Celg Distribuição – CELG D desde setembro de 2006, conforme determinação da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

O total da despesa operacional do consolidado, no ano de 2011, foi de R\$ 2.311.079 mil. A maior parcela corresponde aos custos não gerenciáveis, como compra de energia e encargos setoriais, somando R\$ 1.255.852 mil. Os demais itens correspondem aos custos gerenciáveis, como pessoal, material, serviços de terceiros e também depreciação e provisões. Dentre eles, destacam-se os gastos de R\$ 325.034 mil com pessoal e R\$ 334.838 mil com serviços de terceiros.

3.3 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O Patrimônio Líquido consolidado da CELGPAR em 31 de dezembro de 2011 foi de - R\$ 1.293.946 mil. Assim, a estrutura de capital do consolidado encerrou o exercício com 0,00% de capital próprio e 124,03% de capital de terceiros.

Destaca-se em termos de mutação do Patrimônio Líquido Consolidado que a controlada CELG D apresentou, no exercício de 2011, um prejuízo líquido após IR e CSLL de R\$ 661 milhões em comparação ao prejuízo líquido de R\$ 616 milhões do exercício de 2010, correspondente a um aumento do prejuízo de 7,23%. Sendo que R\$ 554 milhões

Relatório da Administração

representam o prejuízo antes do IR e CSLL e R\$107 milhões corresponde à apuração decorrente a entrada de recursos pelo pagamento de R\$1.600 milhões da dívida do Estado de Goiás com a Controlada Celg D.

3.4 – GESTÃO ECONÔMICO-FINANCEIRA

Em 15 de dezembro de 2011, foi assinado o Protocolo de Intenções, entre ESTADO DE GOIÁS e ELETROBRAS, com interveniência da CELGPAR e a Controlada CELG Distribuição S.A. - CELG D, com o objetivo de estabelecer as condições e premissas para a parceria entre a ELETROBRAS e o ESTADO, visando a recuperação técnica e econômico-financeira da Controlada, bem como a reestruturação societária na CELGPAR e Controlada, com a transferência de 51% das ações ordinárias da CELG D para a ELETROBRAS.

Como passo importante para a recuperação econômico-financeira da Controlada CELG D, o ESTADO DE GOIÁS celebrou, em 27 de dezembro de 2011, o contrato de financiamento na Caixa Econômica Federal - CAIXA, tendo a interveniência de CELGPAR, CELG D e ELETROBRAS, com vistas à capitalização e saneamento de dívidas com esta Controlada.

O valor global do contrato é de R\$ 3,527 bilhões, a serem realizados pelo ESTADO DE GOIÁS na Controlada CELG D, sendo R\$ 1.370.110.586,23 (um bilhão, trezentos e setenta milhões, cento e dez mil, quinhentos e oitenta e seis reais e vinte e três centavos) a título de aumento de capital e R\$ 2.156.889.413,77 (dois bilhões, cento e cinquenta e seis milhões, oitocentos e oitenta e nove mil, quatrocentos e treze reais e setenta e sete centavos) em pagamento da sua dívida para com a mesma.

Distribuída em tranches, a 1ª parcela foi efetivada em 29 de dezembro de 2011, no valor de R\$ 1,7 bilhão, dos quais R\$ 100 milhões sob a forma de Aporte de Capital e R\$ 1,6 bilhão em pagamento da dívida do ESTADO para com a Controlada CELG D. Com estes recursos, a CELG D efetuou pagamentos de R\$ 760,42 milhões aos fundos setoriais, R\$ 140 milhões as Centrais Elétricas Cachoeira Dourada - CDSA, R\$ 310,44 milhões a Itaipu, R\$ 67,14 milhões a ANEEL/Procuradoria Geral da Fazenda Nacional, e ainda R\$ 422 milhões em parcelas vencidas de ICMS.

A 2ª e 3ª tranches no valor de R\$ 1,3 bilhão e R\$ 527 milhões, respectivamente, estão previstos para serem efetivados em 2012 e 2013, respectivamente. A liberação dos recursos da 2ª tranche permitirá que a Controlada CELG D aplique as tarifas homologadas no reajuste tarifário de 2011 possibilitando o incremento médio mensal de R\$ 26,3 milhões na receita líquida desta. Adicionalmente, a liberação de créditos de baixa renda e do PLpT (Programa Luz para Todos), retidos na ELETROBRAS, no valor de R\$ 450 milhões, juntamente com as novas propostas em curso de repactuação das dívidas com o sistema ELETROBRAS, permitirão à Controlada CELG D reduzir o

Relatório da Administração

seu nível de endividamento, não só pela liquidação de passivos onerosos, como também pelo alongamento de tal perfil do endividamento, melhorando o respectivo fluxo de caixa.

3.5 – ENDIVIDAMENTO

Verifica-se que no contexto operacional da holding Celgpar, o endividamento da Controlada Celg D é o que representa o maior peso em relação ao endividamento total do consolidado.

O endividamento da CELG D em 2011, excluindo as provisões passivas, contingências e tributos diferidos, reduziu-se na ordem de 14%, fechando o ano com um valor de R\$ 5.362 milhões, sendo que a maior parte concentra-se no curto prazo, equivalente a 74% do total, enquanto o longo prazo correspondente a 26% do total do endividamento. Observa-se que esta redução ocorreu em função do ingresso de R\$1.700 milhões de recursos da 1ª tranche do contrato de empréstimo efetuado entre o Estado de Goiás e a CAIXA, utilizados pela Controlada para pagamentos de dívidas do setor elétrico e Governos Federal e Estadual.

A entrada da segunda e terceira tranches no valor de R\$ 1,3 bilhão e R\$ 527 milhões previstos para 2012 e 2013, respectivamente, busca liquidar os passivos mais onerosos da Controlada Celg D, bem como as obrigações que impedem a concessionária de reajustar as suas tarifas. Estas ações, somadas à liberação de créditos de baixa renda e do PLpT retidos na ELETROBRAS, no valor de R\$ 450 milhões, contribuirão para reduzir o nível de endividamento, e ainda, com as repactuações das dívidas que se encontram em curso com o sistema ELETROBRAS, o que permitirão à CELG D reperfilar as dívidas de curto prazo, que atualmente equivalem a 74% do seu endividamento, tendendo a melhorar o fluxo de caixa da empresa.

3.5 – INDICADORES ECONÔMICO-FINANCEIROS CONSOLIDADOS

Relatório da Administração

Dados e Indicadores Econômico-Financeiros Consolidados

Dados	2006 (a)	2007	2008	2009	2010	2011	Variação 2011/2010
Receita Operacional Bruta - ROB (R\$ mil)	726.476	3.012.809	3.046.768	3.363.704	3.656.244	3.802.065	3,99%
Receita Operacional Líquida - ROL (R\$ mil)	463.988	1.713.936	1.809.083	2.066.317	2.210.362	2.211.465	0,05%
PMSO (Pessoal/Material/Serv. de Terceiros e Outros)	162.149	571.467	617.724	663.200	691.882	707.835	2,31%
Resultado do Serviço - EBIT (R\$ mil)	(51.440)	(6.986)	11.221	(190.157)	(117.133)	(99.614)	-14,96%
EBITDA (R\$ mil)	5.850	211.783	198.139	5.832	59.088	24.904	-57,85%
Prejuízo Líquido (R\$ mil)	(46.286)	(186.808)	(253.942)	(198.042)	(630.439)	(662.286)	5,05%
Ativo Total - (R\$ mil)	5.241.646	5.446.727	6.253.829	6.142.826	6.266.517	4.918.542	-21,51%
Investimentos (R\$ mil)	194.155	202.830	230.079	218.171	154.427	149.128	-3,43%
Passivo Circulante e Não Circulante - (R\$ mil)	4.278.974	4.683.521	5.744.565	5.954.788	6.860.452	6.178.038	-9,95%
Patrimônio Líquido - PL (R\$ mil)	924.484	740.756	486.814	153.588	(628.385)	(1.293.946)	105,92%

Indicadores	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Variação 2011/2010
Margem EBIT - EBIT/ROL (%)	(11,09)	(0,41)	0,62	(9,20)	(5,30)	(4,50)	-15,00%
Margem EBITDA - EBITDA/ROL (%)	1,26	12,36	10,95	0,28	2,67	1,13	-57,87%
Margem Líquida - PREJUÍZO LÍQUIDO/ROL (%)	(9,98)	(10,90)	(14,04)	(9,58)	(28,52)	(29,95)	5,00%
Rentabilidade do Patrimônio Líquido - PREJUÍZO LÍQUIDO/PL (%)	(5,01)	(25,22)	(52,16)	(128,94)	(200,33)	(151,18)	-24,53%
Endividamento/Patrimônio Líquido - END/PL (%)	462,85	632,26	1.180,03	3.877,12	1.191,76	577,46	-51,55%

Fonte: DGC-CONT - CONTADORIA

(a) Os dados referentes ao resultado consolidado do ano de 2006 levaram em conta o último trimestre do ano, em função do laudo de avaliação patrimonial, quando da constituição da holding, retroagir até 30.09.2006.

4 – PADRÕES INTERNACIONAIS DE CONTABILIDADE

A Instrução CVM nº. 457, de 13 de julho de 2007, estipulou em seu art. 1º a obrigatoriedade, por parte das Companhias Abertas, da apresentação a partir do exercício social findo em 2010 das Demonstrações Financeiras Consolidadas adotando o padrão contábil internacional, de acordo com os pronunciamentos emitidos pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”). A referida Instrução foi alterada pela Instrução CVM nº. 485, de 1º de setembro de 2010, que obriga as Companhias Abertas a elaborarem suas Demonstrações Financeiras Consolidadas com base nos pronunciamentos contábeis do CPC que se encontram, comparativamente aos exercícios sociais de 2011 e 2010, consoantes ao padrão contábil internacional.

Em relação às alterações vinculadas ao processo de convergência ao IFRS, assevera-se que as Demonstrações Financeiras Consolidadas da Celgpar estão em conformidade com o padrão internacional de contabilidade estipulado pelo IASB e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

5 – GESTÃO DE PESSOAS

Na Controladora e Controladas foi dado continuidade ao Sistema de Avaliação de Pessoal e a implantação do Programa de Desligamento Voluntário (PDV).

A instituição do PDV teve como objetivo principal adequar as Controladas Celg D e Celg GT à Empresa de Referência da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), bem como às suas necessidades de recuperação econômico-financeira.

Paralelamente à política de desligamentos voluntários, destaca-se as ações de gestão de pessoas voltadas para a Avaliação de Competências para fins de treinamento e os programas de capacitação/desenvolvimento e qualidade de vida para o corpo de empregados da Celgpar e Controladas.

Relatório da Administração

6 - MERCADO ACIONÁRIO

A Comissão de Valores Mobiliários - CVM, por intermédio do OFÍCIO/CVM/SEP/RIC/Nº. 012/2008, de 14.03.2008, concedeu à CELGPAR, o registro como companhia aberta, sob o código 2139-3, para negociação de valores mobiliários de sua emissão no mercado acionário.

Esses valores mobiliários, representados por ações ordinárias, são negociados na BM&F Bovespa S.A. - Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros ("Bovespa"), sob o código GPAR3.

O capital social realizado da Celgpar é de R\$ 973.764.337,53 (novecentos e setenta e três milhões, setecentos e sessenta e quatro mil, trezentos e trinta e sete reais e cinquenta e três centavos), representado por 32.774.246 (trinta e dois milhões, setecentas e setenta e quatro mil, duzentos e quarenta e seis) ações ordinárias.

As ações ordinárias, componentes do capital social da Celgpar, são escriturais, sem valor nominal, e encontram-se distribuídas conforme tabela denominada "Resumo da Posição Acionária, em 31.12.2011":

RESUMO DA POSIÇÃO ACIONÁRIA, EM 31.12.2011

ACIONISTA	AÇÃO ORDINÁRIA	
	QUANTIDADE	%
GOIÁS - GOVERNO DO ESTADO DE GOIÁS	32.676.889	99,7029
CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A.	22.967	0,0701
OUTROS	74.390	0,2270
SOMA	32.774.246	100,0000

FONTE: Banco do Brasil S.A., responsável pela prestação de serviços de ações escriturais.

Em 2011, foram negociadas na Bovespa, um volume total de 1.881 (hum mil, oitocentas e oitenta e uma) ações ordinárias, perfazendo uma movimentação aproximada de R\$33.000,00 (trinta e três mil reais).

7 - AUDITORIA INDEPENDENTE

Em conformidade com a Instrução CVM nº. 381, de 14.01.2003, a CELGPAR informa que a empresa de auditoria externa UHY Moreira Auditores não prestou serviços não relacionados à auditoria das Demonstrações Financeiras.

8 - AGRADECIMENTOS

A administração da CELGPAR agradece ao Governo de Goiás, acionistas, membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal, demais colaboradores e parceiros em geral pela confiança e apoio manifestados no decorrer do ano, na busca permanente do desenvolvimento sócio-econômico do Estado de Goiás.

Notas Explicativas

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGP
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2011 E 2010
(em milhares de Reais)

NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL**1.1 – Contexto operacional da Controladora**

A Companhia Celg de Participações - CELGP detém participações societárias nas seguintes sociedades controladas:

CONTROLADA	% DE PARTICIPAÇÃO SOCIETÁRIA
CELG DISTRIBUIÇÃO S.A. - CELG D	100 %
CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. - CELG GT	100 %

1.2 - CONTEXTO OPERACIONAL DA CONTROLADA CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.

A Controlada CELG Distribuição S.A. - CELG D, sociedade de capital fechado é concessionária de serviço público de energia elétrica e seu acionista controlador é a Companhia CELG de Participações – CELGP.

Seus principais objetivos sociais são as atividades de execução dos empreendimentos constantes do Plano de Eletrificação do Estado de Goiás e a realização de estudos, projetos, construção e operação de linhas de transmissão e subestações inferiores a 230 KV, e redes de distribuição de energia elétrica, bem como a prática dos atos de comércio decorrentes dessas atividades.

A Controlada detém a concessão para distribuição de energia elétrica em 237 municípios, 391 distritos e povoados no Estado de Goiás, com 2.406.944 clientes, abrangendo uma área de concessão de 336.871 km², regulada pelo Contrato de Concessão n°. 63 de 25 de agosto de 2000, celebrado entre a ANEEL, a Controlada e o acionista controlador, o qual permanece com seu termo de vigência até 7 de julho de 2015, podendo ser prorrogado por um período de mais 20 anos.

A ANEEL editou em 06 de setembro de 2011 a Resolução Homologatória n°. 1.200, a qual publicou o resultado do reajuste anual das tarifas da Controlada, informando que as tarifas de fornecimento de energia elétrica ficam reajustadas em média 13,05% (treze vírgula cinco por cento). Em função da sua condição de inadimplência frente as obrigações intrasetoriais não estão sendo aplicados os ajustes tarifários em conformidade com a legislação do setor elétrico.

Com o objetivo de garantir a continuidade operacional da controlada, a atual administração estruturou e aprovou um Plano de Reestruturação da Celg D contemplando a execução integrada das etapas do Planejamento Estratégico, do Programa de Investimentos e do Plano de Reestruturação Financeira, conforme descrição resumida a seguir:

Notas Explicativas

1. Planejamento Estratégico

Visando a implementação de pressupostos de governança corporativa, a atual administração aprovou o Planejamento Estratégico 2011-2015 no âmbito dos objetivos, metas e gestão, fixando inclusive as metas de redução dos gastos operacionais, tomando como parâmetro os custos regulatórios, com previsão ao enquadramento à Empresa de Referência até 2014.

2. Programa de investimentos no sistema

O Programa de Investimentos da controlada CELG D para o período 2011–2020 prevê investimentos da ordem de R\$ 250 milhões anuais e foi elaborado com base nas seguintes premissas:

- ✓ Atendimento ao crescimento do mercado (obras de expansão);
- ✓ Cumprimento das determinações dos Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Elétrico Nacional – PRODIST-Módulo 8-Metas de continuidade e conformidade de tensão (obras de melhoria) - ANEEL;
- ✓ Aderência à capacidade de investimentos da CELG D;
- ✓ Investimentos suficientes para cobrir a depreciação anual dos ativos em serviço.

3. Plano de reestruturação financeira

Sob a ótica da busca do equilíbrio econômico-financeiro da controlada, a atual administração juntamente com o acionista majoritário vem atuando em negociações com bancos de investimento privados e estatais buscando a negociação e/ou liquidação dos passivos onerosos, regularização dos débitos intra-setoriais e aplicação do reajuste tarifário – ver Nota Explicativa 38-a (Eventos Subsequentes).

1.3 - CONTEXTO OPERACIONAL DA CONTROLADA CELG GT

A Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. – CELG GT é uma sociedade anônima de capital fechado, subsidiária integral da Companhia Celg de Participações – CELGPAR, constituída em 15 de dezembro de 2005, com início das suas operações a partir de 1º de setembro de 2006, como resultado do processo de desmembramento das atividades da Companhia Energética de Goiás – CELG, determinado pelo Governo Federal conforme a Lei nº. 10.848, de 15 de março de 2004.

A Controlada CELG GT possui 03 usinas, todas hidrelétricas, linhas e subestações de transmissão pertencentes a rede básica do sistema brasileiro de geração e transmissão. Estas concessões são as seguintes:

Notas Explicativas

Geração	Localidade	Contrato	Data concessão	Vencimento	Capacidade instalada (MW)	Capacidade utilizada (MW)
Hidrelétricas:						
Rochedo	Rio Meia Ponte	62/2000	17/08/1999	07/07/2015	4,000	4,000
São Domingos (a)	Rio São Domingos	62/2000	22/05/1981	24/05/2011	12,000	12,000
Mosquito	Rio Mosquito	62/2000	17/08/1999	07/07/2015	0,360	0,360
					16,360	16,360

(a) Em 14 de março de 2008 foi solicitado a renovação da concessão pela Administração da Celg GT, aguardando posicionamento do órgão regulador.

Transmissão	Localidade	Contrato	Data concessão	Vencimento	Capacidade instalada (MVA)
Rede básica	Goiás	63/2001	07/07/1995	07/07/2015	1.989

NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES E PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

- I. As demonstrações financeiras da Controladora e de suas Controladas são elaboradas e estão apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, compreendendo: Legislação Societária (Leis nº. 6.404/76, nº. 10.303/2001, nº. 11.638/2007 e nº. 11.941/2009); disposições complementares editadas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM; pronunciamentos emanados do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* - e normas específicas aplicáveis aos concessionários de serviço público de energia elétrica, estabelecidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, em função da participação acionária da holding nessas concessionárias.
- II. A Celgpar adotou todas as normas, revisões de normas e interpretações técnicas emitidas pela CVM e CPC que estavam em vigor em 31 de dezembro de 2011. As políticas contábeis detalhadas abaixo foram aplicadas de maneira consistente a todos os períodos apresentados nessas demonstrações financeiras.
- III. As principais práticas contábeis utilizadas pela Controladora e suas Controladas são as seguintes:

- a. Procedimentos de Consolidação

A consolidação das demonstrações financeiras da Companhia Celg de Participações - CELGPAR e suas controladas foi efetuada de acordo com os princípios de consolidação previstos na Lei nº. 6.404/76 e Instrução CVM 247/96 com as alterações introduzidas pelas Instruções CVM 269/97, 285/98, 464/08 e 469/08, bem como dos dispositivos determinados pelo CPC 36-R1 (Demonstrações Consolidadas – IAS 27).

Notas Explicativas

As demonstrações financeiras consolidadas foram elaboradas a partir das demonstrações financeiras individuais das companhias mencionadas na nota 1, as quais foram ajustadas conforme a seguir descrito. Na elaboração das demonstrações financeiras consolidadas, foram observadas práticas contábeis emanadas da legislação societária brasileira e demais legislações pertinentes, inclusive a fiscal. O sumário dessas principais práticas contábeis, aplicáveis de forma uniforme a todas as empresas incluídas no processo de consolidação, está apresentado a seguir:

- a.1. Os valores a receber junto a empresas coligadas e sócios estão devidamente suportados por contratos. Nas demonstrações consolidadas, os saldos entre as empresas inseridas no processo de consolidação foram eliminados.
- a.2. Os investimentos nas controladas são demonstrados ao custo e ajustados pelo método de equivalência patrimonial. Nas demonstrações consolidadas os saldos dos investimentos foram eliminados contra o respectivo patrimônio líquido de cada controlada;
- a.3. As demonstrações financeiras consolidadas incluem as demonstrações da controlada Celg GT e de sua controlada em conjunto, consolidada proporcionalmente a partir da data em que o controle compartilhado se iniciou.

b. Caixa e equivalentes de Caixa

A Controladora e suas Controladas consideram como disponibilidades o saldo de caixa, depósitos em bancos e aplicações de curtíssimo prazo. As aplicações financeiras das Controladas estão demonstradas ao custo acrescido da remuneração contratada, reconhecida até a data do balanço.

c. Consumidores, concessionárias e permissionárias

Esses saldos incluem os valores faturados aos consumidores finais e concessionários revendedores, a receita referente à energia consumida e não faturada, uso da rede, serviços prestados, acréscimos moratórios e outros, registrados de acordo com o regime de competência até o encerramento do balanço.

As contas a receber também incluem os valores faturados aos consumidores e concessionários do Serviço Público de Energia Elétrica e usuários da Rede Básica pertencente ao Sistema Interligado Nacional - SIN, conforme contratos realizados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEARs e ainda, operações realizadas na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, registrados de acordo com o regime de competência até o encerramento do balanço.

d. Contas a Receber - Estado de Goiás

Os créditos a receber relativos a obras realizadas por ordem do Poder Executivo foram consolidados no exercício de 2003 e atualizados monetariamente em função

Notas Explicativas

de formalização do correspondente acordo com o Estado de Goiás. Em dezembro de 2005, os valores foram novamente consolidados.

e. Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente para a cobertura de eventuais perdas na realização dos créditos a receber das Controladas. Os critérios de constituição da provisão estão descritos na nota 4.

f. Estoques

Os materiais em estoque no almoxarifado, classificados no ativo circulante, e os destinados à construção, alocados no imobilizado, estão registrados ao custo médio de aquisição, que não ultrapassa seu valor de mercado.

g. Baixa Renda

Inclui os valores decorrentes de novos critérios de classificação de unidades consumidoras de subclasse residencial de baixa renda, estabelecidos pela Lei nº. 10.438/2002.

h. Ativo Financeiro – Bens da Concessão

Refere-se à parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro, por se tratar de um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente decorrente da aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 – Contratos de concessão e da Orientação Técnica OCPC 05 – Contratos de concessão.

Essa parcela de infraestrutura classificada no ativo financeiro com bens da concessão da distribuição, alocada na Controlada Celg D, é remunerada por meio do WACC (Custo Médio Ponderado de Capital) regulatório, que consiste na remuneração do investimento, remuneração esta cobrada mensalmente na tarifa dos clientes.

O valor justo do ativo financeiro será revisado trimestralmente, considerando a atualização pelo IGPM. Eventuais diferenças entre o valor justo contabilizado e o novo valor justo apurado são reconhecidas diretamente no patrimônio líquido, como Ajustes de Avaliação Patrimonial. Na data da revisão tarifária da Controlada Celg D, que ocorre a cada quatro anos (próxima revisão prevista para setembro de 2013), o ativo financeiro poderá ser reconhecido ao valor justo de acordo com a base de remuneração determinada ao valor novo de reposição pelos critérios tarifários.

Na Controlada Celg GT foi estimado o valor de indenização de seus ativos com base nos seus respectivos valores de livros, sendo este o montante que a administração entende ser o mínimo garantido pela regulamentação em vigor, sendo os efeitos de quaisquer mudanças posteriores tratados de forma prospectiva em suas demonstrações financeiras.

Notas Explicativas

i. Investimentos

As participações societárias permanentes são registradas ao custo, corrigido monetariamente até 31 de dezembro de 1995 e registradas/avaliadas pela equivalência patrimonial em conformidade com a Instrução CVM nº. 247/1996 e CPC 18 (Investimento em Coligada e em Controlada – IAS 28).

Conforme disposto no CPC 43-R1 (Adoção Inicial dos Pronunciamentos Técnicos CPC 15 a 40), as demonstrações financeiras individuais de entidades com investimento em controlada ou empreendimento em conjunto avaliado pela equivalência patrimonial de acordo com o exigido pela legislação brasileira vigente não são consideradas, com esse método de avaliação, como estando conformes às normas internacionais de contabilidade.

Trata-se de exceção de caráter obrigatório/legal que diz respeito às demonstrações financeiras individuais de entidade que tenha investimento em controlada avaliado pelo método da equivalência patrimonial, critério este adotado pela Controladora. Verifica-se que o IASB não reconhece este tipo de demonstração, exigindo que, no caso da existência de controlada, a entidade elabore e divulgue, no lugar das demonstrações financeiras individuais, demonstrações consolidadas. O IASB admite as demonstrações individuais da investidora desde que o investimento seja avaliado pelo valor justo ou mesmo pelo custo, atribuindo a estas demonstrações o nome de demonstrações separadas, tornando-as diferentes das demonstrações individuais. Apesar disto a legislação societária brasileira exige a apresentação das demonstrações individuais e o próprio CPC as reconhece em seus pronunciamentos.

Por tudo isto, a controladora apresentará suas demonstrações individuais e consolidadas, por se tratar de exceção de caráter obrigatório/legal descrita no CPC 43-R1 (Adoção Inicial dos Pronunciamentos Técnicos CPC 15 a 40), não sendo feita a apresentação das demonstrações financeiras separadas.

j. Imobilizado

O imobilizado é composto pelos bens utilizados pela Administração no desenvolvimento da gestão da Celgpar e controladas, os quais são classificados pela Aneel como bens não elegíveis. Os mesmos foram registrados pelo correspondente Valor Novo de Reposição-VNR e são remunerados via empresa de referência, por meio de cálculos dos reajustes e revisões tarifárias.

k. Intangível

Compreende o direito de uso da infra-estrutura, construída ou adquirida pelas concessionárias para ser utilizada como parte do contrato de concessão do serviço público de energia elétrica, fundamentado no direito de cobrar dos usuários pelos serviços prestados, em consonância com as disposições do CPC 04-R1 (Ativos Intangíveis), ICPC 01 e OCPC 05 – Contratos de Concessão.

Notas Explicativas

É avaliado ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada e das perdas por impairment, quando aplicável.

A controlada Celg D entende não haver qualquer indicativo de que o valor contábil dos bens do ativo intangível excedem o seu valor recuperável. Tal aspecto está embasado pela metodologia de avaliação da Base Remuneratória Regulatória – BRR utilizada para cálculo da amortização, a qual é totalmente recuperada.

l. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

São calculados com base nas alíquotas efetivas, vigentes na data de elaboração das demonstrações financeiras, de imposto de renda e contribuição social. Os créditos tributários relativos a prejuízos fiscais, bases negativas e diferenças intertemporais são reconhecidos e fundamentados em garantias de sua realização em decorrência de obrigações fiscais diferidas de mesma natureza, lançados no resultado do exercício.

m. Provisão para Contingências

As provisões para contingências são reconhecidas para obrigações presentes legais resultantes de eventos passados, para os quais seja possível estimar os valores de forma confiável e cuja liquidação seja provável.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação na data do balanço, considerando-se os riscos e as incertezas relativas à obrigação.

Os riscos contingentes, em função da sua natureza, são solucionados apenas quando da ocorrência ou da falta de ocorrência de eventos futuros. A avaliação desses riscos envolve considerações e estimativas significativas relativas ao resultado de eventos futuros, consubstanciados em informações disponibilizadas pelos assessores legais da Celgpar e controladas. Neste sentido e por conta das orientações do Pronunciamento Técnico CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, as empresas registraram provisões para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis.

n. Provisão para Férias

A provisão para férias é calculada com base nos direitos adquiridos pelos empregados até 31 de dezembro de 2011 e inclui os correspondentes encargos sociais. Essas provisões estão contabilizadas no grupo de obrigações estimadas.

o. Benefícios a Empregados

A Companhia e suas Controladas são patrocinadoras da Fundação ELETRA. Os custos associados ao plano previdenciário são reconhecidos à medida que as contribuições são devidas, observando o regime de competência, observando-se os

Notas Explicativas

preceitos do Pronunciamento Técnico CPC 33 – Benefícios a Empregados. Os custos relacionados à suplementação de aposentadoria e outros benefícios pós-emprego são reconhecidos como obrigações e registrados com base em cálculos atuariais para determinação do valor presente das obrigações, conforme determina a Deliberação CVM nº. 600/2009.

p. Apuração de Resultado

A receita é reconhecida na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Celgpar e Controlada, podendo ser confiavelmente mensurada, de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção e CPC 30 – Receitas, mensurada pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber.

A receita operacional é composta pela receita de fornecimento de energia elétrica (faturada ou não faturada), receitas de construção e ou outras receitas relacionadas a outros serviços prestados pelas empresas. A receita não faturada corresponde à energia elétrica entregue e não faturada ao consumidor, sendo calculada em bases estimativas até a data do balanço.

O ativo financeiro indenizável é remunerado pela incidência do custo médio ponderado de capital regulatório (WACC regulatório) de 7,50% após os impostos, sendo esta receita incluída na receita operacional. Prospectivamente à adoção inicial da ICPC 01, a cada novo investimento em expansão ou melhoria da infraestrutura, a contrapartida das adições ao ativo intangível em formação (direito de uso da concessão) é o reconhecimento da receita de construção, considerando a proporção do trabalho executado até a data do balanço, com apuração de margem de lucro zero na controlada Celg D. As despesas operacionais são reconhecidas pelo regime de competência.

q. Estimativas

A preparação das Demonstrações Financeiras da Celgpar e controladas requer que a administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que impactam os valores das receitas, despesas, ativos e passivos, assim como as divulgações de passivos contingentes. Apesar disto, possíveis imprecisões peculiares ao processo de sua determinação podem resultar em valores divergentes dos registrados nas Demonstrações quando da liquidação das respectivas transações.

A Celgpar e controladas revisam suas estimativas e premissas anualmente ou quando eventos ou perspectivas diferentes exigem o procedimento.

As principais estimativas relacionadas às Demonstrações Financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- Receita de fornecimento de energia e de uso da rede de distribuição não faturada e as respectivas contas a receber;
- Provisão para créditos de liquidação duvidosa;

Notas Explicativas

- Avaliação de ativos financeiros a valor justo;
- Transações realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE;
- Prazos para pagamento e recuperação de créditos tributários relativos a imposto de renda e contribuição social diferidos;
- Provisão para contingências relativas às ações judiciais.

r. PIS e COFINS

Na controlada Celg D o PIS e a COFINS são apurados com base na receita operacional e contabilizados como dedução da receita pelo regime de competência e, segundo a legislação em vigor, pelo regime não cumulativo, sendo as alíquotas de 1,65% e 7,6% respectivamente.

Os créditos de PIS e COFINS não cumulativos, sobre os custos e despesas operacionais, são apresentados como redutores destes grupos de contas nas Demonstrações Financeiras, conforme a Interpretação Técnica do IBRACON nº. 1, de junho de 2004.

Os valores de PIS e COFINS, apurados pelo resultado da venda de energia elétrica e deduções da receita, são repassados integralmente aos consumidores nas faturas de energia e consideram a neutralidade fiscal com as respectivas alterações contábeis ocorridas com a edição dos CPC e em convergência às IFRS.

s. Imposto de Renda e Contribuição Social

São provisionados ou constituídos Créditos Tributários sobre Prejuízos Fiscais, Base Negativa de Contribuição Social e diferenças intertemporais, limitados às obrigações de mesma natureza, sendo seus efeitos lançados no resultado do exercício.

2.1 PROCESSO DE CONVERGÊNCIA AO IFRS

As Demonstrações Financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2010 foram as primeiras apresentadas em sua totalidade acordadas aos pronunciamentos do CPC e, por sua vez, convergentes ao IFRS, sendo agora apresentadas de forma comparativa às Demonstrações Financeiras do exercício de 2011, também apresentadas em IFRS.

Notas Explicativas**NOTA 3 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

As aplicações financeiras correspondem às operações realizadas junto a instituições financeiras nacionais. O saldo em 31 de dezembro de 2011 corresponde às aplicações nos bancos Bradesco, Itaú, e Caixa Econômica Federal, remuneradas em condições e taxas normais de mercado, efetuadas pela Controladora e suas Controladas, conforme abaixo representado:

Descrição	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Caixa e depósitos bancários à vista	16	125	46.059	53.069
Aplicações financeiras de liquidez imediata:				
- Aplicações - resgate automático	695	-	695	-
- Certificados de Depósito Bancário (CDB)	-	-	39.081	25.116
- Fundos de Investimento	-	-	125.872	32.388
TOTAL (a)	711	125	211.707	110.573

(a) O saldo consolidado de Caixa e Equivalentes de Caixa, do exercício social encerrado em 31/12/2010, não contém o saldo final referente à Companhia de Telecomunicações e Soluções – CELGTELECOM, subsidiária retirada do controle da Celgpar em setembro de 2010.

NOTA 4 – CONSUMIDORES

Notas Explicativas

CONSUMIDORES	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
<u>CIRCULANTE</u>		
Consumidores		
- Faturados	410.698	424.777
- Não Faturados	83.947	76.380
- Acréscimos Moratórios	34.909	62.998
- Efeitos do Regime Especial de Tarifação	(54)	909
- Encargos Capacidade Emergencial	3	663
- Parcelamentos	132.981	82.317
- Contribuição Iluminação Pública - CIP	12.103	12.414
- Outros Créditos	6.001	5.829
Total	680.588	666.287
Concessionárias		
- Suprimento	3.758	2.931
- Variação e Acréscimos Moratórios	438	438
Total	4.196	3.369
Comercialização no âmbito do CCEE		
- Energia Curto Prazo	1.890	1.904
Total	1.890	1.904
Outras Rendas		
- Outras Rendas	48	9
Total	48	9
TOTAL CIRCULANTE	686.722	671.569
<u>NÃO CIRCULANTE</u>		
Consumidores		
- Prefeituras	284.259	307.253
Total	284.259	307.253
TOTAL NÃO CIRCULANTE	284.259	307.253
TOTAL CONSUMIDORES	970.981	978.822

Composição do Contas a Receber:

Notas Explicativas

CONSUMIDORES	CONSOLIDADO					
	31/12/2011					
	VINCENDOS	VENCIDOS ATÉ 90 DIAS	VENCIDOS HÁ MAIS DE 90 DIAS	TOTAL 31/12/2011	PROV. P/CRÉD LIQ. DUVID. 31/12/2011	SALDO 31/12/2011
Residencial	79.089	42.739	13.903	135.731	16.966	118.765
Industrial	42.926	8.304	16.342	67.572	3.508	64.064
Com. / Serv. / Outras Atividades	39.070	15.073	14.182	68.325	10.037	58.288
Rural	12.343	9.165	6.514	28.022	1.034	26.988
Poderes Públicos						
- Federal	3.310	126	200	3.636	-	3.636
- Estadual	5.838	4.378	23.700	33.916	-	33.916
- Municipal	6.181	3.486	20.998	30.665	170	30.495
Iluminação Pública	10.527	1.649	14.254	26.430	1.303	25.127
Serviço Público	14.134	637	1.630	16.401	-	16.401
SUB TOTAL	213.418	85.557	111.723	410.698	33.018	377.680
Não Faturado	83.947	-	-	83.947	-	83.947
Variação/Acréc. Moratórios	34.909	-	-	34.909	-	34.909
Efeitos Reg. Esp. Tarifação	(54)	-	-	(54)	-	(54)
Encargo Cap. Emergencial	3	-	-	3	3	-
Parcelamentos	114.398	2.177	16.406	132.981	35.392	97.589
Contr. Iluminação Pública	6.286	3.709	2.108	12.103	-	12.103
Outros Créditos	6.001	-	-	6.001	25.291	(19.290)
SUB TOTAL	245.490	5.886	18.514	269.890	60.686	209.204
TOTAL CONSUMIDORES	458.908	91.443	130.237	680.588	93.704	586.884
Concessionárias						
Suprimento	3.478	-	-	3.478	-	3.478
Energia Curto Prazo	1.890	-	-	1.890	-	1.890
Outras Rendas	48	-	-	48	-	48
Variação/Acréc. Moratórios	718	-	-	718	103	615
TOTAL CONCESSIONÁRIOS	6.134	-	-	6.134	103	6.031
TOTAL DO CIRCULANTE	465.042	91.443	130.237	686.722	93.807	592.915
Parcelamento-Poder Público	-	-	284.259	284.259	-	284.259
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	-	-	284.259	284.259	-	284.259
TOTAL CONSUMIDORES	465.042	91.443	414.496	970.981	93.807	877.174

Notas Explicativas

CONSUMIDORES	CONSOLIDADO					
	31/12/2010					
	VINCENDOS	VENCIDOS ATÉ 90 DIAS	VENCIDOS HÁ MAIS DE 90 DIAS	TOTAL 31/12/2010	PROV. P/CRÉD LIQ. DUVID. 31/12/2010	SALDO 31/12/2010
Residencial	76.913	37.392	15.790	130.095	17.525	112.570
Industrial	39.611	9.056	26.593	75.260	7.914	67.346
Com./ Serv./ Outras Atividades	38.534	13.944	21.728	74.206	12.786	61.420
Rural	11.273	6.482	7.814	25.569	1.843	23.726
Poderes Públicos						
- Federal	2.889	504	247	3.640	-	3.640
- Estadual	6.242	5.758	22.469	34.469	-	34.469
- Municipal	6.493	3.406	16.081	25.980	307	25.673
Iluminação Pública	11.188	2.381	19.986	33.555	4.551	29.004
Serviço Público	13.412	6.987	1.604	22.003	69	21.934
SUB TOTAL	206.555	85.910	132.312	424.777	44.995	379.782
Não Faturado	76.380	-	-	76.380	-	76.380
Variação/Acrésc. Moratórios	62.998	-	-	62.998	-	62.998
Efeitos Reg. Esp. Tarifação	909	-	-	909	-	909
Encargo Cap.Emergencial	663	-	-	663	513	150
Parcelamentos	63.948	2.474	15.895	82.317	31.882	50.435
Contr. Iluminação Pública	7.740	3.029	1.645	12.414	-	12.414
Outros Créditos	5.829	-	-	5.829	21.276	(15.447)
SUB TOTAL	218.467	5.503	17.540	241.510	53.671	187.839
TOTAL CONSUMIDORES	425.022	91.413	149.852	666.287	98.666	567.621
Concessionárias						
Suprimento	2.931	-	-	2.931	-	2.931
Energia Curto Prazo	1.904	-	-	1.904	-	1.904
Outras Rendas	9	-	-	9	-	9
Variação/Acrésc. Moratórios	438	-	-	438	250	188
TOTAL CONCESSIONÁRIOS	5.282	-	-	5.282	250	5.032
TOTAL DO CIRCULANTE	430.304	91.413	149.852	671.569	98.916	572.653
Parcelamento-Poder Público	-	-	307.253	307.253	-	307.253
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	-	-	307.253	307.253	-	307.253
TOTAL CONSUMIDORES	430.304	91.413	457.105	978.822	98.916	879.906

a. A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída de acordo com critérios constantes do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, a seguir resumida:

a.1 Clientes com débitos relevantes

Análise individual do saldo a receber dos consumidores por classe de consumo, considerado de difícil recebimento. Essa análise individual também é feita sobre os valores a receber de entidades governamentais estaduais e municipais relativos a fornecimento normal, saldos de parcelamentos e valores consolidados de confissões de dívidas.

a.2 Para os demais casos

- Consumidores residenciais - vencidos há menos e mais de 90 dias.
- Consumidores comerciais - vencidos há mais de 180 dias.
- Consumidores industriais, rurais e outros - vencidos há mais de 360 dias.

a. No exercício de 2011 foi baixado do saldo de contas a receber da Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D o montante de R\$ 44.629 mil, decorrente de saldos em atraso, cujos esforços para recebimento foram substancialmente aplicados e a concessionária não obteve sucesso.

Notas Explicativas

- b. Os valores correspondentes às operações junto à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE foram registrados levando-se em consideração as informações divulgadas por ela. Nos meses em que essas informações não são disponibilizadas em tempo hábil por este órgão, os valores são estimados pelas Controladas.
- c. Movimentação da Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa - PCLD, consolidada no exercício de 2011:

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO
	CIRCULANTE
Saldo em 31 de dezembro de 2010	98.916
Baixa por perda no período	(45.571)
Reversão do período	(2.323)
Provisão no período	20.123
Provisão Parcelamento	22.662
Saldo em 31 de dezembro de 2011	93.807

- d. A Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT constitui a provisão para créditos de liquidação duvidosa através de uma análise individual do saldo dos clientes, sendo considerado o histórico de inadimplência, negociações em andamento e existência de garantias reais. A PCLD é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos.

NOTA 5 - DEVEDORES DIVERSOS

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO			
	31/12/2011		31/12/2010	
	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS COMPENSAVEIS				
IRRF Art.34 da Lei nº 10.833	2.060	-	546	-
COFINS Art. 34 da Lei nº 10.833	1.129	-	1.085	-
CSLL Art.34 da Lei nº 10.833	376	-	394	-
PIS/PASEP - Parecer Cosit nº 27	35	-	34	-
PIS/PASEP Art. 34 da Lei nº 10.833	210	-	201	-
IRRF S/Aplicações Financeiras	387	-	601	-
INSS Convênio	-	-	73	-
ICMS Lei Complementar nº 102 (a)	-	86.211	77.113	13.790
ICMS Faturas Canceladas (b)	-	41.912	32.945	-
SUB-TOTAL	4.197	128.123	112.992	13.790
Fornecedores	337	-	133	-
Empregados	670	-	669	-
Eletrobrás (c)	22.593	-	-	-
Outros	16.090	70	14.293	72
SUB-TOTAL	39.690	70	15.095	72
TOTAL GERAL	43.887	128.193	128.087	13.862

Notas Explicativas

- Refere-se a créditos de ICMS sobre aquisições de bens destinados ao uso da concessão;
- Refere-se a créditos de ICMS sobre Notas Fiscais de venda de energia elétrica, as quais foram canceladas;
- Refere-se ao valor relativo ao Termo de Confissão e Repactuação de Dívida do Repasse de Itaipu, o qual se encontra em discussão sobre a metodologia de cálculo de juros.

NOTA 6 – SERVIÇOS EM CURSO

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
Serviços Próprios	1.337	1.448
Serviços Prestados a Terceiros (a)	50.586	51.262
Transf. Fabric. E Reparo de Materiais	2	2
TOTAL	51.925	52.712

- Os serviços prestados a terceiros basicamente são decorrentes dos Programas de Eficiência Energética - PEE e Pesquisa e Desenvolvimento - P&D, conforme Lei nº 9.991 de 24 de julho de 2000.

NOTA 7 – OUTROS CRÉDITOS

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO			
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011		31/12/2010	
	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Consumidor Baixa Renda (a)	-	-	-	331.114	299.381	-
Alienação de Bens e Direitos	-	-	7.973	-	7.927	-
Cauções e Depósitos (b)	6	-	37.352	-	39.662	-
Eletrobrás	-	-	1.290	-	1.296	-
Funcionários a Disposição	-	-	1.756	-	1.645	-
Títulos e Valores Mobiliários (c)	-	-	4.798	12.181	6.516	23.375
Outros - inclui AFAC Energética Corumbá III	-	-	6.793	-	5.170	8.089
Adiantamento a Fornecedores	-	-	21	-	18	-
TOTAL	6	-	59.983	343.295	361.615	31.464

- Por meio da Lei nº. 10.438/2002, o Governo Federal ampliou a faixa de consumo da classe de consumidores Baixa Renda e conseqüentemente reduziu a receita das distribuidoras. Visando recompor o equilíbrio econômico-financeiro das mesmas, foi editada a Lei nº. 10.604 normatizando a subvenção de igual valor via Eletrobrás.

A Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D no período compreendido entre 6 de novembro e 8 de dezembro de 2006 passou por um processo de fiscalização pela Agência Goiana de Regulação e Fiscalização de Serviços Públicos - AGR, a qual teve a finalidade de verificar a utilização dos critérios estabelecidos para o enquadramento dos consumidores no benefício tarifário de baixa renda, conforme Resoluções da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL nº 246, de 30 de abril de 2002, que regula a aplicação do benefício automaticamente com base no consumo medido até 79 kWh, a de nº 485, de 29 de agosto de 2002, que estabelece os critérios para a concessão do benefício de baixa renda a consumidores com média de consumo entre 80 e 220 kWh, desde que o portador de Número de Inscrição Social

Notas Explicativas

do Governo Federal – NIS; e a nº 89, de 25 de outubro de 2004, que estabelece a metodologia para cálculo da subvenção econômica a ser concedida à concessionária.

O resultado da citada fiscalização culminou na emissão do Termo de Notificação nº 001/2007, no valor de R\$ 36.390, encaminhado à Controlada Celg D através do Ofício nº 303/AGR/2007-PRE, de 6 de fevereiro de 2007. A Controlada encaminhou resposta através da carta PR-0306/07, de 2 de março de 2007, manifestando-se sobre as não conformidades e determinações do referido termo, citando inclusive a Resolução ANEEL nº. 245, de 19 de dezembro de 2006 (editada após a conclusão da fiscalização da AGR), na qual a Agência reconhece a possibilidade de haver a duplicidade do benefício, devendo a concessionária regularizar a titularidade da unidade consumidora ou obter, do morador efetivo, declaração assinada de que não pode fazer a devida transferência de titularidade.

Em resposta à manifestação da Controladora, a AGR encaminhou o Ofício nº 418/2007-PRE informando que o valor constante do termo de notificação em referência será revisto à medida que se for comprovando a inexistência de duplicidade do benefício. Em 18 de dezembro de 2007, a ANEEL editou a Resolução Normativa nº 297 anulando o artigo 3º da Resolução ANEEL nº 246, de 30 de abril de 2002. Em função dessa anulação, a Controlada encaminhou à AGR o Ofício nº PR-132/02, de 21 de janeiro de 2008, solicitando a anulação do relatório de fiscalização que motivou a emissão do Termo de Notificação nº 001/2007. Em resposta, a Agência expediu o Ofício nº 029/2008-DED-AGR informando que os valores serão revistos, considerando a nova metodologia de cálculo requisitada pela Aneel.

A realização da subvenção econômica da Baixa Renda, classificada no Ativo Não Circulante, está prevista no acordo efetuado entre o Estado de Goiás e a Eletrobrás, com interveniência da Celgpar e a Controlada Celg D, de modo que os créditos desta Controlada serão utilizados na contrapartida da quitação das obrigações com o Sistema Eletrobrás.

- (b) Refere-se às cauções e depósitos vinculados efetuados em garantia do cumprimento das obrigações, bem como em decorrência de disposição legal.
- (c) Refere-se às aplicações de capital em títulos de capitalização – CCB's (valor do Ativo Não Circulante).

NOTA 8 – ESTOQUES

Os estoques das controladas são compostos de materiais destinados à manutenção e operação das instalações, bem como de materiais de consumo na administração.

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
Estoques	33.598	26.960
TOTAL	33.598	26.960

NOTA 9 – PROGRAMA EMERGENCIAL DE REDUÇÃO DO CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA

Em junho de 2001, o Governo Federal editou a Medida Provisória nº. 2.198, instituindo o Programa Emergencial de Redução do Consumo de Energia Elétrica e a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL regulamentou os competentes registros contábeis, através da Resolução ANEEL nº. 299, de 27 de julho de 2001. Obedecendo às normas editadas pela ANEEL, encontram-se registrados os seguintes valores na Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D:

Notas Explicativas

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	
Ativo Não Circulante (a)	19.600	
(-) Provisão para Perdas (c)	(18.603)	
Total	997	
Passivo Circulante (b)	997	

- a) Refere-se à diferença entre o total de bônus pagos pela Controlada Celg D a consumidores residenciais e o valor efetivamente ressarcido de acordo com o regulamento do Programa;
- b) Refere-se a acréscimos à Tarifa Aneel (sobretaxa) cobrado dos consumidores e não recolhido ao Ministério de Minas e Energia – MME, conforme definido no regulamento do Programa;
- c) Valor correspondente à diferença entre os bônus e a sobretaxa cobrada de consumidores, tendo sido provisionado sua perda em razão do indeferimento, por parte da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da Aneel, do pleito da Controlada Celg D formalizado pela Carta PR-0453/2007. Em 19 de março de 2010, a Controlada solicitou o desarquivamento do Processo Aneel 48500.000051/02-16, considerando a existência de fatos novos e até a presente data não obteve resposta.

NOTA 10 – CONTAS A RECEBER - ESTADO DE GOIÁS

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
Circulante – Lei nº 13.062/97 (a)	17.055	17.045
TOTAL - CIRCULANTE	17.055	17.045
Não Circulante – Parcelamento (b)	556.889	1.924.942
TOTAL - NÃO CIRCULANTE	556.889	1.924.942

- (a) Lei nº. 13.062/97 de 9 de maio de 1997.

Refere-se a valores não repassados pelo Governo Estadual à Controlada Celg Distribuição S.A. – CELG D, para fazer face às amortizações dos empréstimos e financiamentos contratados para a construção da Usina Hidrelétrica de Cachoeira Dourada, objeto da cisão da Controlada no exercício social de 2006.

- (b) Parcelamento.

Em 29 de dezembro de 2005, foi assinado entre o Estado de Goiás e a Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D o Quarto Termo Aditivo ao Termo de Encontro de Contas, de 25 de julho de 2001, o qual foi aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL através do Despacho nº. 528 de 5 de março de 2007, publicado no Diário Oficial da União em 6 de março de 2007. O total da dívida consolidada é de R\$1.016.770 mil (valor histórico), cuja movimentação até dezembro/2011 é apresentada abaixo:

Notas Explicativas

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO
	31/12/2011
Crédito Consolidado - março de 2007	1.016.770
Atualizações/Juros	988.571
Amortizações	(80.399)
Crédito Atualizado - dezembro de 2010	1.924.942
Atualizações/Juros	231.947
Amortizações	(1.600.000)
Crédito Atualizado - dezembro de 2011	556.889

O saldo devedor desse Termo foi atualizado monetariamente pela variação do IGPM e acrescido de juros de 1% (um por cento) ao mês.

O valor de R\$ 1.600 mil foram pagos à Controlada pelo Estado de Goiás, mediante a utilização de parte dos recursos da 1ª tranche do empréstimo obtido pelo mesmo junto a Caixa Econômica Federal – CAIXA, liberada em 29 de dezembro de 2011.

Este empréstimo faz parte das negociações em andamento entre o Estado de Goiás e as Centrais Elétricas Brasileiras – Eletrobrás, definidas no Protocolo de Intenções assinado em 15 de dezembro de 2011 – ver Nota Explicativa Nº. 38-a (Eventos Subseqüentes).

NOTA 11 – ATIVO FINANCEIRO – BENS DA CONCESSÃO

Os bens utilizados na execução dos serviços objeto da concessão de distribuição de energia elétrica, na controlada Celg D, e aos relacionados aos serviços de construção, operação e manutenção da concessão de transmissão de energia elétrica, na controlada Celg GT, estão registrados no ativo financeiro em atendimento à Interpretação Técnica ICPC 01 e Pronunciamento Técnico OCPC 05 – Contratos de Concessão. Os referidos valores são classificados como disponíveis para venda em razão da garantia contratual de indenização ao final da concessão, o que, por sua vez, ofertam condições para a inexistência de indicadores internos e externos de perdas por *impairment*.

ATIVO FINANCEIRO BENS DA CONCESSÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
CIRCULANTE		
- Ativo Financeiro - Bens da Concessão Transmissão	53.980	60.091
TOTAL CIRCULANTE	53.980	60.091
NÃO CIRCULANTE		
- Ativo Financeiro - Bens da Concessão Distribuição	1.198.083	1.034.188
- Serviços da Construção / Operação / Manutenção	214.343	208.111
TOTAL NÃO CIRCULANTE	1.412.426	1.242.299
TOTAL GERAL	1.466.406	1.302.390

NOTA 12 – CRÉDITOS FISCAIS

A Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D mantém ativados créditos tributários relativos à base negativa de contribuição social, prejuízos fiscais e diferenças intertemporais. Esses valores são ativados levando-se em consideração a garantia

Notas Explicativas

de sua realização, uma vez que existem obrigações fiscais de mesma natureza (nota 20).

São apresentados, a seguir, os montantes apurados pela Controlada Celg D:

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO			CONSOLIDADO		
	31/12/2011			31/12/2010		
	CSLL	IR	TOTAL	CSLL	IR	TOTAL
Base Negativa e Prejuízo Fiscal líquido a utilizar	1.880.331	2.105.960		1.853.027	2.077.027	
(+) Adições Intertemporais – PCLD	122.753	122.753		151.694	151.694	
(+) Adições Intertemporais – Contingência	383.650	383.650		394.218	394.218	
(=) Base de cálculo	<u>2.386.734</u>	<u>2.612.363</u>		<u>2.398.939</u>	<u>2.622.939</u>	
	9%	25%		9%	25%	
Limite de Crédito Fiscal	214.806	653.091		215.905	655.735	
Crédito tributário – Circulante	4.620	12.832	17.452	-	-	-
Crédito tributário – Não Circulante	170.220	61.279	231.499	195.197	285.935	481.132
Total Crédito Tributário	<u>174.840</u>	<u>74.111</u>	<u>248.951</u>	<u>195.197</u>	<u>285.935</u>	<u>481.132</u>

NOTA 13 – BENS E DIREITOS DESTINADOS À ALIENAÇÃO

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
	NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Bens e Direitos Destinados a Alienação	-	286
Ampliação do Vão LT/SE Anhanguera/Carajás-230KV	-	-
SE Carajás - Instalações de 230KV	-	-
Terrenos e Edificações-Vila Operária de Cachoeira Dourada GO	1.525	1.525
Terreno - Cidade de Inhumas GO	3	3
TOTAL	<u>1.528</u>	<u>1.814</u>

NOTA 14 - INVESTIMENTOS

INVESTIMENTOS	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Participações em Controladas (a)	292.713	292.463	-	-
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital (b)	100.000	-	-	-
Outros Investimentos	-	-	49	21
Centro de Recreação e Lazer dos Empregados	-	-	2.889	2.865
Terrenos (c)	-	-	5.761	2.733
Edificações, Obras Civas e Benefeitorias	-	-	682	682
Máquinas e Equipamentos	-	-	1.632	1.632
Participações Societárias Permanentes (e)	-	-	8	6
Energética Corumbá III S/A - ECIII (b)	-	-	2.698	1.099
Energética Fazenda Velha (d)	-	-	216	-
TOTAL	<u>392.713</u>	<u>292.463</u>	<u>13.935</u>	<u>9.038</u>

(a) Em atendimento aos preceitos da Lei 11.941/2009 e CPC 13 – Adoção Inicial da Lei 11.638/2007, a Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. – Celg GT reclassificou para o Grupo de

Notas Explicativas

Investimentos, o Ativo Diferido referente a parte do custo financeiro da Energética Corumbá III, concernente ao atraso de aportes no Consórcio Empreendedor Corumbá III, regulado pela Ata da 10ª Assembleia Geral Extraordinária de Acionistas da Energética Corumbá III.

- (b) Refere-se a Adiantamento para Futuro Aumento de Capital efetuado na Controlada Celg Distribuição S.A. – Celg D, como parte das premissas definidas no Protocolo de Intenções assinado em 15 de dezembro de 2011 entre o Governo do Estado de Goiás e a Eletrobrás – Ver Nota 38 – Eventos Subseqüentes;
- (c) Tratam-se dos seguintes imóveis da Controlada Celg Distribuição S.A. – Celg D: 1) Imóvel na Cidade de Goiânia-GO, no valor de R\$ 3.050 mil, retomado por ação de rescisão contratual cominada com reintegração de posse com pedido de tutela antecipada em face do Clube Jaó; 2) Terreno na Cidade de São Carlos-SP, no valor de R\$ 1.104 mil, recebido em dação de pagamento de contas de energia elétrica da Unidade Consumidora Shopping Bougainville em Goiânia-GO; e 3) Outros terrenos no valor de R\$ 1.607 mil; todos registrados ao custo de aquisição líquido de provisão para perdas quando aplicável.
- (d) Valor referente à participação e aportes para futuro aumento de capital, efetuados pela Controlada Celg GT, na Energética Fazenda Velha;
- (e) Trata-se de integralização de capital, efetuada pela Controlada Celg GT, referente à participação na Cooperativa de Crédito dos Empregados da Celg (SICOOB CREDCELG).

14.1 Investimentos em Controladas

As principais informações sobre os investimentos em Controladas são apresentadas a seguir:

DESCRIÇÃO	CELG DISTRIBUIÇÃO S.A. CELG D		CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. CELG GT	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Capital Social da Controlada	390.419	390.419	321.125	321.125
Quantidade de Ações	32.780	32.780	321.125	321.125
% da Participação Societária	100%	100%	100%	100%
Patrimônio Líquido da Controlada	(1.440.188)	(879.501)	292.713	292.463
Investimento antes da Equivalência Patrimonial	(879.501)	(109.678)	292.463	303.739
Aumento em Recursos Destinados a Aumento de Capital (a)	100.000	-	-	-
Resultado da Provisão para Desvalorização das Participações em Controladas	(660.687)	(769.823)	-	-
Resultado da Equivalência Patrimonial	-	-	250	(11.276)
Recursos Destinados a Aumento de Capital	134.450	34.450	-	-
Valor Patrimonial do Investimento	-	-	292.713	292.463
Provisão para Desvalorização das Participações em Controladas (b)	(1.574.638)	(913.951)	-	-

(a) Refere-se a Adiantamento para Futuro Aumento de Capital efetuado na Controlada Celg Distribuição S.A. – Celg D, como parte das premissas definidas no Protocolo de Intenções assinado em 15 de dezembro de 2011 entre o Governo do Estado de Goiás e a Eletrobrás – Ver Nota 38 – Eventos Subseqüentes;

(b) Ao valor patrimonial do investimento foi deduzida a provisão para Desvalorização das Participações em Controladas, apresentada em conta específica do Passivo Circulante, conforme Art.12, parágrafo 1º da Instrução CVM nº. 247, de 27 de março de 1996. O saldo desta conta (evidenciado no quadro abaixo) é composto da seguinte forma: 1) Em 31.12.2010: Provisão para Desvalorização da Participação Societária na Controlada Celg Distribuição S.A. – Celg D, no total de 913.951 mil; e 2) Em 31.12.2011: Provisão para Desvalorização da Participação Societária na Controlada Celg Distribuição S.A. – Celg D, no total de 1.574.638 mil.

Investimentos em Controladas com Patrimônio Líquido Negativo (Passivo a Descoberto):

Notas Explicativas

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA	
	31/12/2011	31/12/2010
Provisão para Desvalorização das Participações em Controladas	1.574.638	913.951
TOTAL	1.574.638	913.951

14.2 Outros Investimentos – Energética Corumbá III

A Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT controla de forma conjunta o Consórcio Empreendedor Corumbá III, que tem por objeto a implantação, operação, manutenção e exploração comercial da Usina Hidrelétrica Corumbá III na qualidade Produtores Independentes de Energia. A usina encontra-se em operação comercial desde 24 de outubro de 2009, com capacidade instalada de 93,6 MW.

Empreendimento	Acionistas	Participação
Energética Corumbá III	CELG Geração e Transmissão S.A.	37,5%
	Strata Construtora e Concessionária Integradas S.A.	12,5%
	Energy Power Ltda.	12,5%
	CEB - Companhia Energética de Brasília	37,5%
TOTAL		100,0%

NOTA 15 – IMOBILIZADO

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA				
	31/12/2011				31/12/2010
	CUSTO	TAXAS ANUAIS MÉDIAS DEPREC.	DEPRECIÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO	VALOR LÍQUIDO
Móveis e Utensílios	26	10,00%	(7)	19	21
TOTAL	26		(7)	19	21

Movimentação:

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		
	Saldos em 31/12/2010	Adições	Saldos em 31/12/2011
Imobilizado em Serviço	26	-	26
(-) Depreciação	(5)	(2)	(7)
Total em Serviço	21	(2)	19
Total do Custo	21	(2)	19

Notas Explicativas

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO				
	31/12/2011				31/12/2010
	CUSTO	TAXAS ANUAIS MÉDIAS DEPREC.	DEPRECIÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO	VALOR LÍQUIDO
Em serviço:					
Intangíveis	28.148	20,00%	(18.606)	9.542	9.052
Reservatórios, Barragens e adutoras	63.835	2,00%	(11.822)	52.013	51.222
Terrenos	10.936	0,00%	-	10.936	10.388
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	44.452	2,00%	(19.388)	25.064	27.101
Máquinas e Equipamentos	142.763	10,00%	(88.363)	54.400	59.691
Veículos	6.422	20,00%	(6.273)	149	178
Móveis e Utensílios	14.261	10,00%	(11.333)	2.928	3.750
Subtotal	310.817		(155.785)	155.032	161.382
Em curso:					
Intangíveis	1.333		-	1.333	834
Geração	8.825		-	8.825	8.368
Administração Central	34		-	34	21
Obrigações Especiais	-		-	(4)	(4)
Terrenos	5		-	5	5
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	10.498		-	10.498	10.526
Máquinas e Equipamentos	25.152		-	25.152	26.732
Móveis e Utensílios	10		-	10	10
A Ratear	1.903		-	1.903	2.609
Adiantamento a Fornecedores	239		-	239	-
Subtotal	47.999		-	47.995	49.101
TOTAL	358.816		(155.785)	203.027	210.483

Movimentação:

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO					
	Saldos em 31/12/2010	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Saldos em 31/12/2011
Imobilizado em Serviço	269.535	11.167	(1.358)	488	(5.033)	274.799
(-) Depreciação	(108.154)	(10.576)	1.168	1.675	-	(115.887)
Obrigações Especiais	(4)	(3.730)	-	-	-	(3.734)
(-) Amortização	-	184	-	-	-	184
Total em Serviço	161.377	(2.955)	(190)	2.163	(5.033)	155.362
Imobilizado em Curso	49.106	8.934	(55)	(10.320)	-	47.665
Total do Custo	210.483	5.979	(245)	(8.157)	(5.033)	203.027

- a. Vinculação do Imobilizado** - de acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº. 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na produção, transmissão e distribuição de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária, sem prévia e expressa autorização do órgão regulador.
- b. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica** – as obrigações especiais (não remuneradas) representam as contribuições da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno em favor do doador. Essas obrigações foram corrigidas monetariamente até 31 de dezembro de 1995.
- c. Imobilizado em Curso** – Referem-se, substancialmente, às obras de expansão em andamento do sistema de geração e distribuição.

Notas Explicativas

NOTA 16 – ATIVO INTANGÍVEL

No ativo intangível estão registrados os valores relativos à parcela que será realizada até o final da concessão, o que, por sua vez, garantem a inexistência de indicadores internos e externos de perdas por *impairment*.

Abaixo é demonstrada a composição do ativo intangível, em pleno atendimento aos preceitos da ICPC 01 e OCPC 05 – Contratos de Concessão.

ATIVO INTANGÍVEL	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
CIRCULANTE		
- Ativo Intangível	658.257	711.755
TOTAL	658.257	711.755

Movimentação:

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO					Saldos em 31/12/2011
	Saldos em 31/12/2010	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	
Intangível em Serviço	587.856	46.414	(7.523)	-	(136.158)	490.589
Obrigações Especiais	(161.212)	(4.521)	-	-	37.277	(128.456)
Total em Serviço	426.644	41.893	(7.523)	-	(98.881)	362.133
Intangível em Curso	285.111	468.854	(11.812)	(446.029)	-	296.124
Total do Custo	711.755	510.747	(19.335)	(446.029)	(98.881)	658.257

NOTA 17 – ADIANTAMENTOS PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital (a)	112.000	3.275	112.000	3.275
TOTAL	112.000	3.275	112.000	3.275

- (a) Refere-se aos seguintes Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital efetuados pelo acionista majoritário Estado de Goiás no ano de 2011: 1) R\$ 8.725 mil, para atendimento às despesas administrativas e operacionais, e para o pagamento das obrigações com a controlada Celg GT, decorrentes do contrato de mútuo efetuado para suprir a operação da Celgpar; e 2) R\$ 100.000 mil, objeto do Protocolo de Intenções assinado pelo Estado de Goiás e Eletrobrás, com vistas ao saneamento econômico-financeiro da controlada CELG D - - ver Nota Explicativa N°. 38-b (Eventos Subseqüentes). O saldo anterior também foi adiantado pelo acionista majoritário com vistas à manutenção da operação da Celgpar.

NOTA 18 - EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Serão detalhados os valores devidos por instituição financeira, moeda contratada, bem como os indexadores dos empréstimos e financiamentos e a distribuição dos valores devidos no passivo não circulante.

Notas Explicativas

As principais informações a respeito dos empréstimos e financiamentos estão a seguir demonstradas:

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO					
	ENCARGOS	31/12/2011		ENCARGOS	31/12/2010	
		PRINCIPAL			PRINCIPAL	
EM MOEDA NACIONAL		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Eletróbrás (a)	40.383	57.248	12.681	28.667	50.192	19.737
Eletróbrás (g)	-	-	6.792	-	-	-
Bco Brasil-Lei 8727/96 (b)	20	1.544	2.193	32	1.335	3.576
Banco Mercantil do Brasil S/A	761	2.560	1.856	378	3.333	4.416
Banco Industrial e Comercial S/A	24.670	51.534	41.096	33.145	46.528	47.604
Banco Pine S/A	140	10.625	2.222	240	20.583	12.847
Banco do Estado de São Paulo S/A	-	-	-	563	6.667	-
Banco Máxima S/A	40.630	22.599	53.172	57.720	49.844	90.243
Banco BMG S/A	437	16.764	15.558	67	2.934	4.644
Banco Daycoval S/A	2.968	10.616	6.945	2.200	7.233	7.944
Banco do Brasil S/A	13	4.561	-	16	4.976	4.561
Banco Itaú S/A	834	2.500	-	764	5.000	2.500
Banco Rural S/A	2.138	5.000	-	2.370	10.000	5.000
Lemon Bank – Banco Múltiplo S/A	5.172	2.101	5.251	3.558	10.980	7.352
Banco Sofisa S/A	96	7.394	11.706	63	7.394	19.101
Banco Tricuri S/A	19	2.340	1.366	35	5.120	3.705
Banco Fibra S/A	-	-	-	1.793	2.500	-
Banco Indusval S/A	-	-	-	3.223	5.900	-
Intermedium S/A	-	-	-	950	4.376	4.011
Banco Prosper S/A	31.763	13.033	1.052	66.787	22.547	25.812
Banco Standard Investimento S/A	-	-	-	92	5.333	-
Banco Panamericano S/A	2.654	8.992	6.094	1.215	9.460	15.086
Banco Intercap S/A	12	1.590	-	27	2.727	1.591
BNDES (h)	-	2.776	28.659	-	2.778	31.325
CELGMED (c)	3	1.085	1.938	118	278	-
Eletra (d)	5.801	26.810	140.259	5.593	32.186	146.746
Outras Instituições	-	-	4.885	-	-	4.602
Total em Moeda Nacional	158.514	251.672	343.725	209.616	320.204	462.403

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO					
	ENCARGOS	31/12/2011		ENCARGOS	31/12/2010	
		PRINCIPAL			PRINCIPAL	
EM MOEDA ESTRANGEIRA		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Credit (e)	1	29	18	-	30	43
O.E.C.F (f)	886	16.411	65.644	915	13.839	69.195
Total em Moeda Estrangeira	887	16.440	65.662	915	13.869	69.238
TOTAL GERAL	159.401	268.112	409.387	210.531	334.073	531.641

A composição do saldo devedor em Moeda Nacional, por indexador é a seguinte:

Notas Explicativas

CONSOLIDADO - 31/12/2011						
INDEXADOR	Empréstimos					Total
	bancários	Eletróbrás	Lei 8.727/93	Celgmed	Eletra	
CDI	370.032	-	-	-	-	370.032
IPCA	43.472	-	-	-	-	43.472
IGP-M	7.329	-	3.707	-	-	11.036
SEM INDEXADOR	4.885	6.792	-	-	-	11.677
UFIR	-	110.312	-	-	-	110.312
FAT	-	-	52	-	-	52
TJLP	31.435	-	-	-	-	31.435
INPC	-	-	-	1.937	173.958	175.895
Total	457.153	117.104	3.759	1.937	173.958	753.911

CONSOLIDADO - 31/12/2010						
INDEXADOR	Empréstimos					Total
	bancários	Eletróbrás	Lei 8.727/93	Celgmed	Eletra	
CDI	595.194	-	-	-	-	595.194
IPCA	57.565	-	-	-	-	57.565
IGP-M	12.299	-	4.871	-	-	17.170
SEM INDEXADOR	4.602	-	-	-	-	4.602
UFIR	-	98.596	-	-	-	98.596
FAT	-	-	72	-	-	72
TJLP	34.103	-	-	-	-	34.103
INPC	-	-	-	396	184.525	184.921
Total	703.763	98.596	4.943	396	184.525	992.223

O total devido em moeda estrangeira, inclusive encargos, desdobra-se por tipo de moeda, da seguinte forma:

MOEDA	31/12/2011			31/12/2010		
	TAXA	MOEDA/ MIL	R\$mil	TAXA	MOEDA/ MIL	R\$mil
EURO	2,434200	19	47	2,228000	33	74
Y	0,024310	3.412.526	82.942	0,020500	4.095.032	83.948
TOTAL			82.989			84.022

A variação de câmbio das moedas está a seguir demonstrada:

MOEDA	31/12/2011	31/12/2010
	%	%
EURO	9,2500	(11,1405)
Y	18,5900	8,9904

Os valores de pagamentos futuros, apresentados no Passivo Não Circulante, estão distribuídos da seguinte forma:

Notas Explicativas

CONSOLIDADO - 31/12/2011							
Ano	Empréstimos bancários	Lei 8.727/93	Eletra	Celgmed	Empréstimos		Total
					Externos	Eletrobrás	
2013	110.727	1.728	25.070	930	19.425	3.503	161.383
2014	29.943	465	25.070	930	15.412	2.924	74.744
2015	15.768	-	25.070	78	15.412	2.924	59.252
2016	4.207	-	25.070	-	15.412	2.924	47.613
2017	3.582	-	25.070	-	-	2.924	31.576
2018	3.582	-	13.439	-	-	7.463	24.484
2019	3.582	-	734	-	-	849	5.165
2020	3.585	-	736	-	-	849	5.170
Total	174.976	2.193	140.259	1.938	65.661	24.360	409.387

A descrição das características dos principais empréstimos e financiamentos é a seguinte:

- a. ELETROBRÁS - refere-se a 4 contratos de empréstimos e financiamentos concedidos pela Eletrobrás à Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D, no período de 2000 a 2006, no intuito de viabilizar projetos de eletrificação rural.

A distribuição dos saldos por contrato é apresentada no quadro abaixo:

	Nº PARCELAS	ENCARGOS	ATUALIZAÇÃO O	VENC. A PARTIR	R\$mil
ELETROBRÁS -017/2004	120	5,00% a.a	UFIR	30/11/2008	12.808
ELETROBRÁS - 1.966/2000	120	5,00% a.a	UFIR	30/07/2002	74.593
ELETROBRÁS - 1.968/2000	60	5,00% a.a	UFIR	30/11/2008	4.777
ELETROBRÁS - 149/2006	120	5,00% a.a	UFIR	30/11/2008	18.134
TOTAL					110.312

- b. Banco do Brasil - Lei nº. 8.727/96 - refere-se ao saldo do contrato particular de confissão de dívida com a União, efetuado pela Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D (Resolução nº. 36/92) do Senado Federal, em que consolidou as dívidas junto à Secretaria do Tesouro Nacional – STN, Eletrobrás, Furnas e Finame. Esse contrato possui amortização mensal até 1º de março de 2014, sendo as parcelas dos três primeiros contratos de origem atualizadas com base na variação do IGP-M do mês anterior, acrescido de juros de 10,73% a.a. e, o último é atualizado pelo mesmo índice de correção do FAT (Fundo de Amparo ao Trabalhador) de 10,73% a.a.;
- c. CELG MED - refere-se ao saldo do instrumento particular de consolidação e parcelamento de débito, junto ao Plano Básico de Assistência à Saúde da CELG MED, efetuado pela Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D. O saldo está sendo amortizado em 41 parcelas mensais a partir de 30 de setembro de 2011, com atualização com base nas variações acumuladas do IPCA-IBGE;
- d. ELETRA - refere-se ao saldo de instrumento particular de consolidação e parcelamento de débito referente à dotação especial para o plano misto de aposentadorias e pensão da ELETRA e refinanciamento de saldo devedor de outros débitos da Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D. O saldo é amortizado em 181 parcelas mensais a partir de 25 de agosto de 2005, conforme termo aditivo, atualização com base nas variações acumuladas do INPC e juros de 6% a.a. Refere-se também à parcela do saldo devedor junto à ELETRA dos empregados da Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT, sendo o saldo atualizado com base nas variações acumuladas do INPC e juros de 6% a.a.
- e. CREDIT – trata-se de protocolo financeiro firmado entre o Governo da República Francesa e o Governo da República Federativa do Brasil, cujo recurso foi utilizado para financiar equipamentos destinados da 4ª Etapa da Usina Hidrelétrica de Cachoeira Dourada. O financiamento será

Notas Explicativas

amortizado em 44 parcelas semestrais. A primeira parcela venceu em junho de 1993 e a última parcela vencerá em dezembro de 2014.

- f. OECE - refere-se ao saldo de financiamento destinado à ampliação do sistema de transmissão, subestações e distribuição, sujeito a encargos semestrais a taxas fixas de 4% a.a. e 3,25% a.a. - a depender da destinação do recurso utilizado (material ou serviço de consultoria), com carência de 7 (sete) anos, efetuado pela Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D. A amortização é feita em 37 parcelas semestrais e consecutivas tendo início em setembro de 1998 e término em setembro de 2016.
- g. Refere-se ao Contrato ECF-2805/2010 formalizado entre a Eletrobrás e a Controlada Celg GT, no valor de até R\$15.551 mil, para cobertura dos custos de ampliação da SE Palmeiras – GO. Esse saldo é atualizado a juros de 5% a.a. incidindo, ainda, taxas de administração de 2% a.a. e comissão de reserva de 1% a.a.;
- h. BNDES – trata-se do percentual de participação na operação de crédito realizada pela Controlada em Conjunto da Controlada Celg GT, Energética Corumbá III, junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social;
- i. Os contratos de empréstimos e financiamentos bancários são garantidos por itens como:
- Alienação Fiduciária de Direitos Creditórios;
 - Aplicações Financeiras;
 - Borderô Eletrônico;
 - Notas Promissórias;
 - Garantias Pessoais (Avalista/Fiador/Fiel Depositário/Devedor Solidário).

NOTA 19 – FORNECEDORES

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO			
	31/12/2011		31/12/2010	
	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Fornecedores de Energia Elétrica				
- Furnas (a)	118.961	20.245	105.512	105.125
- Eletrobrás (b)	-	-	35.026	-
- Eletrobrás - suprimento ITAIPU (c) (f)	954.305	-	847.125	-
- CDSA (d) (f)	119.000	-	237.676	-
- CHESF/CESP/Eletronorte (e)	28.100	-	25.770	-
- Encargos de Uso do Sistema de Transmissão	32.536	-	20.465	-
- Outros	37.862	-	47.573	-
TOTAL	1.290.764	20.245	1.319.147	105.125
Fornecedores de energia elétrica - CCEE	13.699	-	9.612	-
TOTAL	1.304.463	20.245	1.328.759	105.125
Materiais e Serviços	125.076	-	121.213	-
TOTAL	1.429.539	20.245	1.449.972	105.125

- (a) Refere-se ao suprimento mensal e ao instrumento particular de confissão de dívida assinado em 12 de dezembro de 2003 pela Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D, relativo a débitos de energia própria e saldo do instrumento particular de novação e confissão de dívida assinado em 8 de janeiro de 2000. A dívida foi negociada em 216 meses. O saldo da dívida é atualizado “pro rata die” da variação acumulada do IGP-M, publicado pela Fundação Getúlio Vargas, acrescido de juros de 1% ao mês, “pro rata die”.
- (b) Refere-se ao Termo de Confissão e Repactuação de Dívida assinado pela Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D em 16 de dezembro de 2003, relativo a débitos de repasse de energia de Itaipu. Em 11 de novembro de 2005, o mencionado termo foi aditivado e o prazo de

Notas Explicativas

pagamento passou de 216 para 115 meses, sendo o saldo devedor atualizado pela variação do dólar PTAX 800, opção 5, moeda 220 para venda divulgada pelo Banco Central, do dia anterior ao do cálculo, acrescido de juros de 1% ao mês, pro rata die, contados desde o dia 31 de julho de 2003, data da consolidação do débito, conforme cláusula 2ª do citado Termo. Nos cálculos dos juros, a Controlada vem adotando a metodologia de juros simples por entender que é pactuado conforme a mencionada cláusula e amparada com o parecer jurídico dos seus assessores legais, que tem como âncora as súmulas vinculantes do Supremo Tribunal Federal nº. 121 e nº. 596, sendo na primeira vedada a cobrança de juros compostos e na outra permitida a cobrança de juros compostos desde que expressamente pactuada em contrato, o que não se verifica no termo em referência. Visando minimizar possíveis questionamentos futuros por parte do credor quanto à aplicação da metodologia do cálculo de juros, a Administração da Controlada formalizou seu entendimento junto à Eletrobrás, estando este assunto em discussão entre as partes.

- (c) Refere-se ao contrato de suprimento de energia elétrica firmado entre a Controlada Celg Distribuição S.A. – CELG D e a Eletrobrás/Itaipu;
- (d) Refere-se ao contrato de suprimento de energia elétrica e dois termos de acordo firmados entre a Controlada Celg D e a CDSA. Em 29 de dezembro de 2011 foi assinado um novo termo, denominado PRGE 077/2012, onde o saldo da dívida será atualizado pela variação da taxa Selic, acrescido de juros de 2% ao ano ou fração, a partir da data da assinatura até a data do seu efetivo pagamento;
- (e) Refere-se aos contratos de suprimento de energia elétrica firmados pela Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D com a CHESF, CESP e ELETRONORTE, e ao Termo de Acordo e parcelamento assinado entre a Controlada e a CESP, cujo montante será atualizado “pro rata die” pela variação da SELIC, acrescido de juros de 1% a.a;
- (f) A quitação parcial das obrigações de suprimento de energia de Itaipu e Cachoeira Dourada – CDSA, por parte da Controlada Celg D, ocorreu mediante o ingresso de recursos advindos do pagamento parcial dos créditos da Controlada com o Estado de Goiás, supridos por parte dos recursos obtidos na operação de crédito realizada pelo Governo de Goiás junto à Caixa Econômica Federal – CAIXA, da qual foi liberada em 29 de dezembro de 2011 a 1ª tranche, conforme previsto no Protocolo de Intenções, assinado entre o Estado de Goiás e a Eletrobrás em 15 de dezembro de 2011.

Os valores de pagamentos futuros, classificados no Passivo Não Circulante, estão distribuídos da seguinte forma:

CONSOLIDADO - 31/12/2011		
Ano	Furnas	Total
2013	20.245	20.245
Total	20.245	20.245

NOTA 20 - TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Notas Explicativas

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO			
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011		31/12/2010	
	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
ICMS (a)	-	-	80.123	-	931.954	-
PARCELAMENTO DE ICMS (c)	-	-	413.685	385.855	40.337	27.145
INSS	11	7	5.041	-	3.299	-
PIS	-	-	4.224	-	4.061	-
COFINS	-	-	16.489	-	15.733	-
IMPOSTO DE RENDA (d)	-	-	77.805	-	92	-
CONTRIBUICAO SOCIAL (d)	-	-	29.066	-	36	-
IRRF	1	2	9	-	6	-
REFIS/ PAES/PAEX (b)	-	-	5.461	31.067	8.125	34.779
ISS	-	2	10.820	-	11.056	-
OUTROS	-	3	10.210	-	9.080	-
TOTAL	12	14	652.933	416.922	1.023.779	61.924

(a) Refere-se a ICMS sobre as vendas de energia elétrica e diferencial de alíquota sobre as compras realizadas pela Controlada Celg D fora do Estado de Goiás e não recolhidos até o encerramento do balanço do exercício social de 2011.

(b) REFIS/PAES/PAEX

Em fevereiro de 2000, através da Medida Provisória nº. 2.004/03 convertida na Lei nº. 9.964/2000 em 10 de abril, o governo federal instituiu o Programa de Recuperação Fiscal - REFIS, que em sua normatização permitiu ao contribuinte quitar os juros e multas dos tributos em atraso utilizando créditos fiscais próprios ou de terceiros (Prejuízos Fiscais e Base Negativa de Contribuição Social). A Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D, em 3 de março de 2000, aderiu ao referido Programa, parcelando os tributos em atraso no total de R\$217.477 mil (valor histórico). O referido valor é composto como segue:

Tributo	Principal	Multa	Juros	Total
PIS/PASEP	16.328	4.575	12.033	32.936
COFINS	91.591	21.633	57.232	170.456
CSLL	613	123	351	1.087
INSS	10.738	1.234	1.026	12.998
TOTAL	119.270	27.565	70.642	217.477

A Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D, com base no regulamento do REFIS, optou por quitar os juros e multas no montante de R\$98.207 mil (valor histórico) com créditos de terceiros. Para tanto adquiriu Prejuízos Fiscais e Base Negativa de Contribuição Social de várias empresas estatais em processo de encerramento de suas atividades. A mencionada aquisição foi realizada aplicando-se um deságio de 92% sobre o montante dos créditos transferidos. Os Pedidos de Transferências dos créditos foram protocolados na Secretaria da Receita Federal - SRF sob os seguintes números:

PROCESSO	CEDENTE	TIPO DE CRÉDITO	VALOR
10120.003122/00-64	CAIXEGO	Contribuição Social	40.096
10120.003120/00-39	CAIXEGO	Prejuízo Fiscal	36.970
10120.003123/00-27	BD-GOIÁS	Prejuízo Fiscal	4.532
10120.000794/01-98	EMATER	Base Negativa Contribuição Social	2.948
10120.000794/01-98	EMATER	Prejuízo Fiscal	6.231
10120.000795/01-32	CRISA	Base Negativa Contribuição Social	1.808
10120.000795/01-32	CRISA	Prejuízo Fiscal	3.053
10120.000793/01-43	CERNE	Base Negativa Contribuição Social	944
10120.000793/01-43	CERNE	Prejuízo Fiscal	1.625

Notas Explicativas

TOTAL

98.207

Até a presente data foram homologados apenas os créditos cedidos pela EMATER. Em relação aos créditos cedidos pela CAIXEGO, houve a negativa da transferência por parte da Receita Federal. Diante do exposto a Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D encaminhou recurso administrativo e não obteve êxito no processo da transferência de Prejuízo Fiscal, o que levou à contratação de advogados externos para os encaminhamentos judiciais necessários. A Controlada já obteve sentença favorável estando na fase de recurso pela União e conforme opinião dos assessores jurídicos a possibilidade da empresa em obter êxito é provável. Em relação ao processo de transferência de Contribuição Social, houve uma sentença desfavorável da 4ª Vara – Seção Judiciária do Estado de Goiás, onde a Controlada aguarda julgamento do seu recurso.

Através da Lei nº. 10.684/2003, de 30 de maio, foi editado pelo Governo Federal o REFIS II ou Parcelamento Especial - PAES, permitindo ao contribuinte inadimplente em relação aos tributos federais, mesmo com o parcelamento no REFIS, formalizar a desistência em relação a ele e aderir ao PAES inscrevendo novos débitos, o que foi feito pela empresa em 31 de julho de 2003.

Em 29 de junho de 2006, através da Medida Provisória nº. 303, o governo federal anunciou novo programa de recuperação fiscal - REFIS III ou Parcelamento Excepcional - PAEX, o qual permitia ao contribuinte que mantinha o parcelamento PAES e estava inadimplente com a União Federal desistir do parcelamento no PAES e aderir ao PAEX, sendo os débitos remanescentes do PAES, ou seja, os tributos vencidos até 28 de fevereiro de 2003 parcelados em 130 meses, os débitos com vencimentos entre 1º de março de 2003 e 31 de dezembro de 2005 parcelados em 120 meses, e os débitos vencidos após 31 de dezembro de 2005 parcelados em 60 meses. Com a opção ao PAEX a Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D mantém atualmente três parcelamentos junto à União, os quais se encontram na fase de consolidação dos débitos por parte da Receita Federal do Brasil; a empresa aguarda esse posicionamento, tendo todas as pendências sanadas.

Com relação aos valores inseridos nos Programas REFIS/PAES/PAEX, ressalta-se que a eventual exclusão da pessoa jurídica do referido Programa do Governo Federal implica na exigibilidade imediata da totalidade do débito confessado e ainda não pago, recálculo da dívida e automática execução da garantia prestada. Com o ingresso no parcelamento especial - PAES/PAEX, a Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D assumiu determinadas obrigações, conforme legislação correspondente, entre as quais se destacam:

- Autorização de acesso irrestrito, pela Secretaria da Receita Federal - SRF, às informações relativas à sua movimentação financeira;
- O acompanhamento fiscal específico, com o fornecimento periódico em meio magnético dos dados, inclusive os indicativos das receitas;
- O cumprimento regular das obrigações para com o Fundo de Garantia do Tempo de Serviço - FGTS e Imposto sobre a Propriedade Territorial Rural - ITR; e
- O pagamento regular das parcelas do débito consolidado, nos termos detalhados pela norma, bem como dos tributos e das contribuições vencidas a partir de 1º de março de 2003, em relação às quais fica excluída qualquer outra forma de pagamento.

(c) PARCELAMENTO DE ICMS

Refere-se ao Termo de Acordo de Parcelamento de Débito celebrado entre a Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D e a Secretaria da Fazenda do Estado de Goiás, o qual foi assinado em 29 de dezembro de 2011. O montante foi parcelado em três parcelas, e será acrescido. O montante foi parcelado em três parcelas e será acrescido de juros de 0,5% a.m. (cinco décimos por cento ao mês), e 0,5% a.m. (cinco décimos por cento ao mês) de atualização monetária.

A quitação parcial das obrigações tributárias de ICMS, por parte da Controlada Celg D, ocorreu mediante o ingresso de recursos advindos do recebimento parcial dos créditos da Controlada com o Estado de Goiás, supridos pela captação de operação de crédito realizada pelo Governo de Goiás junto à Caixa Econômica Federal – CAIXA.

Notas Explicativas

(d) IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Referem-se a valores apurados pela Controlada Celg D no exercício de 2011, em razão da realização de receitas diferidas em períodos fiscais anteriores. Com o recebimento parcial dos créditos da Controlada com o Estado de Goiás, no total de R\$ 1.600 mil, gerou-se a respectiva obrigação tributária. Os recursos recebidos fazem parte das negociações previstas no Protocolo de Intenções assinado em 15 de dezembro de 2011, entre o Governo de Goiás e a Eletrobrás.

Os pagamentos futuros, classificados no Passivo Não Circulante, estão assim representados:

CONSOLIDADO - 31/12/2011			
Ano	PAEX (PIS/COFINS/INSS)	PARCELAMENTO DO ICMS	Total
2013	16.266	385.855	402.121
2014	14.801	-	14.801
Total	31.067	385.855	416.922

NOTA 21 – OBRIGAÇÕES ESTIMADAS

A composição da conta obrigações estimadas é a seguinte:

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO			
	31/12/2011		31/12/2010	
	2011	Apropriação	2010	Apropriação
Imposto de Renda s/ Receitas Diferidas (a)	12.832	12.832	-	-
Contribuição Social s/ Receitas Diferidas (a)	4.620	4.620	-	-
Folha de Pagamento (b)	31.022	31.022	-	-
TOTAL CIRCULANTE	48.474	48.474	-	-
IR s/ Reavaliação (a)	170.220	(183.554)	353.774	(43.604)
CSSL- s/ Reavaliação (a)	61.279	(66.079)	127.358	(15.698)
Total CSSL/IR	231.499	(249.633)	481.132	(59.302)
Folha de Pagamento (b)	1.295	(29.372)	30.413	141
TOTAL NÃO CIRCULANTE	232.794	(279.005)	511.545	(59.161)
TOTAL	281.268	(230.531)	511.545	(59.161)

- a- Refere-se às estimativas de imposto de renda e contribuição social a pagar, incidentes sobre: a) receitas com variação cambial credora e b) receitas de atualização das contas a receber do Estado de Goiás. Essas provisões são efetuadas em observância ao regime contábil de competência.
- b- Refere-se às estimativas das obrigações referentes a férias e encargos devidas aos empregados.

NOTA 22 – TAXAS REGULAMENTARES

Notas Explicativas

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO			
	31/12/2011		31/12/2010	
	CIRCULANTE	NAO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NAO CIRCULANTE
Taxa de Fiscalização – ANEEL (a) (e)	451	-	18.909	-
Quota de Reserva Global de Reversão – RGR (b)	102.271	84.309	79.087	84.879
Quota da Conta de Consumo de Combustível – CCC (b) (e)	88.364	339.958	517.300	492.982
Compensação Financeira p/Utiliz.Rec.Hídricos	94	-	101	-
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (b)	580.763	158.327	434.199	158.767
Pesquisa & Desenvolvimento - P&D (c)	80.664	-	69.538	-
Programa de Eficiência Energética – PEE (c)	82.796	-	69.949	-
Programa de Inc. Fontes Alternativas - Proinfa (d)	203.920	-	141.185	-
TOTAL	1.139.323	582.594	1.330.268	736.628

- (a) A Taxa de Fiscalização – Aneel foi instituída pela Lei nº. 9.247/1996 e regulamentada pelo Decreto nº. 2.240/1997. É uma receita destinada à Aneel e cobrada de todos os concessionários, permissionários ou autorizados, representada por 0,5% (cinco décimos por cento) do valor do benefício econômico anual auferido;
- (b) Refere-se ao Termo de Confissão e Repactuação de Dívidas celebrado entre a Controladora Celg Distribuição S.A. - CELG D e a ELETROBRÁS, o qual foi aditado em 5 de outubro de 2006. O montante foi parcelado em 115 meses, com vencimento dia 5 de cada mês, o valor da parcela é determinado pela aplicação de um percentual sobre a receita operacional líquida e o saldo devedor é atualizado com base na aplicação pro rata temporis da variação do IGPM da Fundação Getúlio Vargas, e sobre ele incidem juros de 1% a.m. pro rata die, contados a partir de 31 de agosto de 2006. Com relação ao Termo de Repactuação de Dívida assinado pela Controlada Celg D relativo a débitos de repasse de energia de Itaipu (Nota 19-b), observa-se que a Controlada vem adotando a metodologia de juros simples por entender que é pactuado conforme a mencionada cláusula e amparada com o parecer jurídico dos seus assessores legais, que tem como âncora as súmulas vinculantes do Supremo Tribunal Federal nº. 121 e nº. 596, sendo na primeira vedada a cobrança de juros compostos e na outra permitida a cobrança de juros compostos desde que expressamente pactuada em contrato, o que não se verifica no termo em referência. Visando minimizar possíveis questionamentos futuros por parte do credor quanto à aplicação da metodologia do cálculo de juros, a Administração da Controlada formalizou seu entendimento junto à Eletrobrás, estando este assunto em discussão entre as partes;
- (c) Pesquisa & Desenvolvimento e Programa de Eficiência Energética – PEE: de acordo com a lei, as concessionárias e permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica estão obrigadas a aplicar, anualmente, o montante de, no mínimo, 0,75% de sua receita operacional líquida em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico e, no mínimo, 0,25% de sua receita operacional líquida em programas de eficiência energética;
- (d) Refere-se ao encargo pago por todos os agentes do Sistema Interligado Nacional (SIN) que comercializam energia ao consumidor final ou que recolham tarifa de uso das redes elétricas a consumidores livres, para cobertura dos custos da energia elétrica produzida por empreendimentos de produtores independentes autônomos.
- (e) A quitação parcial da Taxa de Fiscalização e Cota de Consumo de Combustível – CCC ocorreu mediante o ingresso de recursos advindos do recebimento parcial dos créditos da Controlada Celg D com o Estado de Goiás, supridos pelos recursos do empréstimo do Governo junto a Caixa Econômica Federal – CAIXA, do qual foi liberada, em 29 de dezembro de 2011, a 1ª tranche prevista no Protocolo de Intenções, assinado entre o Governo de Goiás e a Eletrobrás, em 15 de dezembro de 2011.

Os valores dos pagamentos futuros das Taxas Regulamentares, apresentados no Passivo Não Circulante, estão representados da seguinte forma:

Notas Explicativas

CONSOLIDADO - 31/12/2011				
Ano	RGR	CCC	CDE	Total
2013	15.130	87.607	27.575	130.312
2014	15.130	87.607	27.575	130.312
2015	15.130	87.607	27.575	130.312
2016	15.130	77.137	27.575	119.842
2017	15.130	-	27.575	42.705
2018	8.659	-	20.452	29.111
Total	84.309	339.958	158.327	582.594

NOTA 23 – PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA								
	31/12/2011					31/12/2010			
	VALOR DA PROVISÃO					VALOR DA PROVISÃO			
	No Exercício		Provisão	Acumulada	Depósitos	No Exercício		Provisão	Acumulada
Baixa	REF.	Baixa				Provisão	Judiciais		
NAO CIRCULANTE									
Outros valores contingenciados	369	B.2	-	84	6	-	51	453	-
Total Cíveis	369		-	84	6	-	51	453	-
TOTAL - NAO CIRCULANTE	369		-	84	6	-	51	453	-
DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO								
	31/12/2011					31/12/2010			
	VALOR DA PROVISÃO					VALOR DA PROVISÃO			
	No Exercício		Provisão	Acumulada	Depósitos	No Exercício		Provisão	Acumulada
Baixa	REF.	Baixa				Provisão	Judiciais		
NAO CIRCULANTE									
Trabalhistas									
Diversos	6.448	B.1	15.615	28.311	12.188	5.552	7.508	19.144	9.174
Total Trabalhistas	6.448		15.615	28.311	12.188	5.552	7.508	19.144	9.174
Cíveis									
Outros valores contingenciados	17.108	B.2	18.387	58.277	25.057	13.727	15.336	56.998	6.670
Total Cíveis	17.108		18.387	58.277	25.057	13.727	15.336	56.998	6.670
Total Trabalhistas + Cíveis	23.556		34.002	86.588	37.245	19.279	22.844	76.142	15.844
Fiscais									
Notificações Fiscais - INSS	853	B.3	-	1.747	-	-	-	2.600	-
Nulidade de Convênio do ICMS - Prefeituras	33.441	B.3	-	168.336	107	660	8.999	201.777	23.818
Autos de Infração-SEFAZ-GO	17.757	B.3	12.520	30.326	-	6.928	42.491	35.563	-
Autos de Infração-AGR/ANEEL	26.687	B.3	13.442	60.685	-	-	10.118	73.930	-
Outros valores contingenciados	8.143	B.3	28.833	25.499	-	909	207	4.809	-
Total Fiscais	86.881		54.795	286.593	107	8.497	61.815	318.679	23.818
TOTAL - NAO CIRCULANTE	110.437		88.797	373.181	37.352	27.776	84.659	394.821	39.662

- A Controlada Celg Distribuição S.A. - CELG D é parte em processos judiciais e administrativos perante vários tribunais, oriundos do curso normal de suas operações, envolvendo questões trabalhistas, cíveis e fiscais.
- Os critérios e divulgação das Contingências Passivas consubstanciaram-se no Pronunciamento Técnico CPC 25 “Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes”.

a. Contingências Passivas

A Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D, ao final do exercício de 2011, responde por aproximadamente 3.969 (três mil, novecentos e sessenta e nove) processos judiciais de natureza trabalhista, cível e fiscal, interpostos contra a

Notas Explicativas

Companhia. Nesse sentido, todas as causas foram avaliadas individualmente pela área Jurídica de forma conservadora e os valores estimados de prováveis perdas foram provisionados com base em valores julgados suficientes para cobertura das contingências.

Destes 3.969 processos, 693 foram classificados como possibilidade de perda remota; 2.385 com possibilidade de perda possível e 948 com possibilidade de perda provável. Os processos com possibilidade de perda provável foram 100% provisionados e os processos com possibilidade de perda possível e remota não foram provisionados.

A Controlada Celg Geração e Transmissão – CELG GT responde por processo judicial de natureza trabalhista, sendo efetuada a provisão suficiente para cobrir tais perdas no montante de R\$150 mil.

b. Contingências Passivas com possibilidade de perda possível ou remota

A Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D discute em juízo outras ações para as quais considera ser possível ou remota sua perda no desfecho das causas, sendo os detalhes das ações mais relevantes descritos a seguir:

- Autos de Infração lavrados pela SRF em julho de 2005 e maio de 2007, referentes à exclusão da COFINS da base de cálculo do ICMS, no valor de R\$210.535 mil;
- Autos de Infração lavrados pela SRF em julho de 2005 e maio de 2007, referente à exclusão do PIS/PASEP da base de cálculo do ICMS, no valor de R\$54.277 mil;
- Ação Civil Pública com pedido de liminar, visando a obtenção da declaração de nulidade das portarias 38/86 e 45/86, movida pela ASSOBRAEE - Associação Brasileira de Consumidores de Águas e Energia Elétrica - no valor de R\$40.000 mil;
- Auto de Infração da Prefeitura Municipal de Formosa, referente ao ISSQN, no valor de R\$10.155 mil;
- Ação de cobrança com pedido antecipado de tutela, movida pelo município de Goianésia, no valor de R\$5.000 mil;
- Ações de indenizações trabalhistas, no montante de R\$38.818 mil;
- Ações de indenizações cíveis, no valor de R\$209.506 mil.

Adicionalmente às questões acima, a Controlada está envolvida, seja como autora ou ré, em outros litígios, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações. A Administração e o corpo jurídico da empresa acreditam que possuem defesas adequadas para esses litígios e não são esperadas perdas relevantes relacionadas a essas questões que possam refletir negativamente na posição financeira e no resultado operacional da empresa.

Notas Explicativas

c. Contingências Ativas

Inexistem contingências ativas classificadas com possibilidade de ganhos praticamente certos, inclusive no âmbito tributário.

d. Prescrição Fiscal

Os lançamentos dos principais tributos, pendentes de homologação futura pela Fazenda Nacional, sujeitam a extinção completa da obrigação fiscal ao transcurso do prazo de prescrição de cinco anos contados da data do lançamento.

NOTA 24 - CREDORES DIVERSOS

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
	CIRCULANTE	CIRCULANTE
Contribuição da Patrocinadora e Permuta -Eletra	77	77
Rentabilidade de Obras executadas p/consumidores (a)	130.785	24.504
Devolução de Contas de Energia Elétrica (b)	14.740	10.705
Outros	6.811	6.696
TOTAL	152.413	41.982

- a- Refere-se a valores a devolver a consumidores que executaram obras de seus interesses, as quais não se enquadram nos termos dos incisos I e III do art. 14 da Lei Nº. 10.438 de 28 de abril de 2002. Os referidos valores foram calculados conforme estabelecido na Resolução Normativa expedida pela Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel Nº. 250, de 13 de fevereiro de 2007;
- b- Refere-se a pagamentos indevidos realizados por consumidores e as multas de indicadores de continuidade.

NOTA 25 – OUTROS CREDORES

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO			
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011		31/12/2010	
	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Secretaria de Estado da Fazenda	-	-	2.869	-	2.750	-
Convênio ICMS-Estado/Prefeituras/Celg (a)	-	-	51.946	-	10.830	-
Contribuição Iluminação Pública (b)	-	-	83.871	-	77.075	-
Recursos Destinados a Obras de Terceiros	-	-	4.797	-	4.265	-
Outros	-	1	12.201	9.268	11.313	8.777
TOTAL	-	1	155.684	9.268	106.233	8.777

- a- Refere-se a convênio assinado entre a Controlada Celg D, Prefeituras Municipais, Governo do Estado de Goiás e Banco Itaú para realização de encontro de contas entre a controlada e os municípios, correspondentes ao fornecimento de energia elétrica e os recursos provenientes dos depósitos pelo Estado de Goiás referente aos valores do Índice de Participação dos Municípios – IPM.
- b- Trata-se de convênios firmados entre a Controlada Celg D e as prefeituras municipais, tendo como objeto a operacionalização da cobrança em nome e por conta dos Municípios dos serviços

Notas Explicativas

de faturamento e arrecadação da Contribuição de Custeio do Serviço de Iluminação Pública – COSIP.

NOTA 26 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO (PASSIVO A DESCOBERTO)

COMPOSIÇÃO EM:	CONTROLADORA (PASSIVO A DESCOBERTO)		
	31/12/2011	NO PERÍODO	31/12/2010
Capital Realizado (a)	973.764	-	973.764
Prejuízos Acumulados	(1.561.107)	44.317	(1.605.424)
(+/-) Resultado do Período	(662.286)	(662.286)	-
Outros Resultados Abrangentes	(44.317)	(44.317)	-
Total do Patrimônio Líquido	(1.293.946)		(631.660)
Participação de Acionistas Não Controladores	-	-	-
Total do Patrimônio Líquido e Recursos Destinados ao Aumento de Capital	(1.293.946)	(662.286)	(631.660)

COMPOSIÇÃO EM:	CONSOLIDADO (PASSIVO A DESCOBERTO)		
	31/12/2011	NO PERÍODO	31/12/2010
Capital Realizado (a)	973.764	-	973.764
Prejuízos Acumulados	(1.561.107)	44.317	(1.605.424)
(+/-) Resultado do Período	(662.286)	(662.286)	-
Outros Resultados Abrangentes	(44.317)	(44.317)	-
Total do Patrimônio Líquido	(1.293.946)		(631.660)
Participação de Acionistas Não Controladores	34.450	-	34.450
Total do Patrimônio Líquido e Recursos Destinados ao Aumento de Capital	(1.259.496)	(662.286)	(597.210)

(a) As 32.774 mil ações ordinárias são escriturais e sem valor nominal. Neste exercício não houve provisionamento de dividendos por parte das Controladas Celg Distribuição S.A. - Celg D e Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT, tendo-se em vista os prejuízos acumulados da Celg D e Celg GT.

NOTA 27 – RECEITA DE FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA E SUPRIMENTO DE CURTO PRAZO, RECEITAS DE CONSTRUÇÃO, OUTRAS RECEITAS E DEDUÇÕES DA RECEITA

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
Receita de Fornecimento de Energia (27.1)	3.501.275	3.288.037
Suprimento (27.1)	29.896	27.940
Receita de Construção (27.2)	142.062	182.792
Outras Receitas (27.3)	128.832	157.475
(-) Deduções da Receita (27.4)	(1.590.600)	(1.445.882)
TOTAL - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.211.465	2.210.362

27.1 A composição da receita de fornecimento de energia e suprimento de curto prazo, por classe, é a seguinte:

Notas Explicativas

CLASSES	CONSOLIDADO					
	Nº DE CONSUMIDORES		MWH		R\$mil	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Residencial	1.992.297	1.901.675	3.467.196	3.266.288	1.477.109	1.380.744
Industrial	10.936	10.762	2.101.904	1.999.174	670.031	615.402
Com.Serv.Outras Ativ.	217.971	213.304	1.960.119	1.851.224	758.886	737.481
Rural	166.491	164.394	1.127.445	1.130.563	257.764	220.828
Poderes Públicos	16.308	15.823	357.026	350.188	127.207	126.771
Iluminação Pública	617	610	512.810	503.617	118.080	119.612
Serviço Público	2.038	1.965	340.632	332.206	91.643	85.870
Consumo Próprio	286	301	6.842	7.192	555	1.329
Total Fornecimento	2.406.944	2.308.834	9.873.974	9.440.452	3.501.275	3.288.037
Suprimento	2	2	84.813	85.194	29.896	27.940
TOTAL GERAL	2.406.946	2.308.836	9.958.787	9.525.646	3.531.171	3.315.977

27.2 A receita de construção foi reconhecida pelo mesmo montante dos custos de construção pelas controladas Celg D e Celg GT. Tais valores são de obrigatório reconhecimento pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem ao custo de construção das obras da concessão de distribuição, geração e transmissão de energia elétrica, não existindo margem de lucro. Desta forma, a receita de construção é igual ao custo de construção. No encerramento do exercício social de 31 de dezembro de 2011 e 2010 as receitas consolidadas totalizaram R\$ 142.062 mil e R\$ 182.792 mil respectivamente.

27.3 Outras Receitas:

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	R\$mil	
	31/12/2011	31/12/2010
Subvenção Baixa Renda Lei nº. 10.604/02 (a)	31.733	58.554
Serviços Taxados	34.118	38.137
Arrendamentos e Aluguéis	23.714	24.003
Renda de Prestação de Serviços	1.827	1.656
Serviços de Operação e Manutenção (b)	23.784	24.387
Financeira da Concessão (c)	12.121	10.387
Outras (inclui CCEE)	1.535	351
TOTAL	128.832	157.475

(a) Nos exercícios anteriores ao de 2010, a controlada Celg D registrava a receita de subvenção da classe de consumidores de baixa renda na rubrica receita de fornecimento. A partir de 2010, a referida subvenção passou a ser registrada na rubrica de outras receitas;

(b) Remuneração destinada pelo poder concedente para fazer face aos custos de operação e manutenção dos ativos de transmissão;

(c) Receita auferida pelo cálculo de juros da taxa interna de retorno do projeto sobre o saldo dos ativos financeiros recebíveis da concessão de transmissão de energia elétrica.

27.4 Deduções da Receita:

Notas Explicativas

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010
ICMS	(967.538)	(887.964)
PIS	(60.564)	(57.436)
COFINS	(278.961)	(264.558)
ISS	(574)	(593)
Quota para reserva global de reversão	(18.180)	(14.276)
Programa de eficiência energética	(8.753)	(9.625)
Quota de consumo de combustível	(140.349)	(104.923)
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	(9.247)	(10.058)
Conta de desenvolvimento energético	(104.939)	(94.861)
Outros encargos	(1.495)	(1.588)
TOTAL	(1.590.600)	(1.445.882)

NOTA 28 – ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA

A composição da energia comprada para revenda é a seguinte:

FORNECEDOR	CONSOLIDADO			
	31/12/2011		31/12/2010	
	MWh	R\$mil	MWh	R\$mil
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	11.499.410	1.080.295	10.804.166	997.681
Programa Incentivo às Fontes de Energia Alternativas-PROINFA	246.502	40.802	251.851	41.775
Créditos - LEI 10.833	-	(105.245)	-	(96.995)
	11.745.912	1.015.852	11.056.017	942.461
Comercialização no âmbito CCEE	55.924	64.753	68.984	52.317
TOTAL DE ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	11.801.836	1.080.605	11.125.001	994.778

A diferença entre os montantes da energia comprada (nota 28) e de energia vendida (nota 27) corresponde às perdas globais da Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D, inclusive as perdas na rede básica. As perdas na rede desta Controlada no exercício de 2011 ficaram em 15,79%. Deste total, aproximadamente 1,67% são perdas da rede básica, 11,21% são perdas técnicas e 2,91% são perdas não técnicas.

NOTA 29 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais especificados na Demonstração do Resultado do Exercício possuem as seguintes composições por natureza de gastos.

Notas Explicativas

COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS NATUREZA DE GASTOS	CONTROLADORA			
	DESPESAS		TOTAL	
	GERAIS E ADMINISTRATIVAS			
	2011	2010	2011	2010
Pessoal e Administradores	426	796	426	796
Entidade de Previdência Privada	-	28	-	28
Material	3	1	3	1
Serviços de Terceiros	993	781	993	781
Depreciação e Amortização	3	3	3	3
Provisão para Contingência	(289)	70	(289)	70
Tributos	77	99	77	99
Outras	59	-	59	-
TOTAL	1.272	1.778	1.272	1.778

COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS NATUREZA DE GASTOS	CONSOLIDADO							
	CUSTO DO SERVIÇO				DESPESAS			
	ENERGIA ELÉTRICA		OPERAÇÃO		GERAIS E ADMINISTRATIVAS		TOTAL	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.080.605	994.778	370	633	-	-	1.080.975	995.411
Encargos Uso Sist.Transmissão Distribuição	175.247	156.559	-	-	-	-	175.247	156.559
Pessoal e Administradores	-	-	150.420	150.980	163.446	155.720	313.866	306.700
Entidade de Previdência Privada	-	-	2.662	4.008	8.506	6.903	11.168	10.911
Material	-	-	3.674	4.029	4.893	3.465	8.567	7.494
Serviços de Terceiros	-	-	268.640	266.498	66.198	76.898	334.838	343.396
Depreciação e Amortização	-	-	114.026	167.066	10.492	9.155	124.518	176.221
Provisão/Reversão p/Crédito Liq. Duvidosa	-	-	40.463	55.755	-	-	40.463	55.755
Provisão para Contingência	-	-	-	-	45.952	68.072	45.952	68.072
Taxa Fiscalização	-	-	5.259	3.912	-	-	5.259	3.912
Tributos	-	-	1.081	6.104	201	145	1.282	6.249
Recuperação de Despesas	-	-	(7.975)	(6.455)	(5.093)	(3.346)	(13.068)	(9.801)
Custos de Construção	-	-	142.062	182.792	-	-	142.062	182.792
Comp. Financeira Utilização de Rec. Hídricos	-	-	554	443	-	-	554	443
Outras	-	-	15.779	13.608	23.617	9.773	39.396	23.381
TOTAL	1.255.852	1.151.337	737.015	849.373	318.212	326.785	2.311.079	2.327.495

NOTA 30 – SEGUROS

A Companhia e suas Controladas, em 31 de dezembro de 2011, não possuíam apólice de seguro de seus bens e instalações.

NOTA 31 - ENCARGOS FINANCEIROS E EFEITOS INFLACIONÁRIOS

Não houve transferência de encargos financeiros e efeitos inflacionários para o ativo imobilizado em curso por não existir, no exercício de 2011, capital de terceiros vinculado a obras em andamento.

NOTA 32 - PLANO DE APOSENTADORIA

A Celgpar é patrocinadora da FUNDAÇÃO CELG DE SEGUROS E PREVIDÊNCIA - ELETRA, pessoa jurídica sem fins lucrativos, que tem por finalidade principal a complementação dos benefícios concedidos pela previdência oficial aos empregados da companhia. A seguir, apresentam-se as

Notas Explicativas

principais informações quanto aos benefícios aos associados e seus reflexos na patrocinadora:

a) Definição dos tipos de benefícios

A Celgpar, através da ELETRA, oferece aos seus empregados o plano denominado Plano Misto de Benefícios - CELGPREV, instituído a partir de setembro de 2000, na característica de Contribuição Definida - CD, durante o período de acumulação e de Benefício Definido, na fase de pagamento.

A Celgpar tem responsabilidade, no Plano Misto, e na fase de acumulação, variável em função das quotas de recolhimentos dos associados, todavia limitada a um máximo de 20% das remunerações mensais. Na fase de pagamento, após a transferência da reserva acumulada em conta coletiva para o beneficiário da renda vitalícia, a Companhia assume a responsabilidade apenas pela variação negativa das hipóteses de sobrevivência.

b) Descrição do Plano Misto de Benefícios - CELGPREV

b1) Características

O plano prevê a acumulação de reservas individualizadas, por recolhimento mensal de quotas pelos ativos e pela patrocinadora, com base compulsória de 2% sobre os salários, acrescidas de contribuições facultativas definidas pelos participantes em que a patrocinadora acompanha até o limite de 20% dos salários. Há ainda, contribuições extraordinárias do participante sem contrapartida da patrocinadora. O saldo de quotas acumulado na data de concessão do benefício é transformado em renda vitalícia. Os aportes patronais são mantidos em conta coletiva até a data da concessão, quando se transformam em nominativos aos beneficiários.

Os benefícios do Plano são os seguintes:

BENEFÍCIO
Suplementação de Aposentadoria
Suplementação de Aposentadoria por Invalidez
Suplementação de Pensão
Suplementação de Abono Anual

c) Estatísticas dos participantes e assistidos do Plano CELGPREV

ESTATÍSTICA	Total
Quantidade	1
Idade Média Atual	70,50
Tempo Médio de Empresa	16,25
Salário de Participação Médio	R\$ 2.380,65

Notas Explicativas

d) Premissas Atuariais

As premissas utilizadas para avaliação atuarial tomaram por base os critérios estabelecidos na Deliberação CVM Nº. 600/2009, conforme determinação do item 49.c do pronunciamento anexo à mesma, tendo sido aplicado o Método PUC para a obtenção do Valor Presente da Obrigação Atuarial, executadas por atuário especializado. As premissas são as seguintes:

d1) Premissas Financeiras

PREMISSAS FINANCEIRAS	31/12/2011	31/12/2010
Taxa de Juros de desconto real atuarial anual	5,75% a.a.	5,75% a.a.
Projeção de aumentos salariais médios anual	4,67% a.a.	3,08% a.a.
Projeção de aumentos dos benefícios médio anual (INPC)	6,08% a.a.	6,47% a.a.
Taxa de inflação média anual	4,50% a.a.	4,50% a.a.
Expectativa de retorno dos ativos do plano	12,18% a.a.	12,59% a.a.

d2) Premissas Demográficas

PREMISSAS DEMOGRÁFICAS	31/12/2011	31/12/2010
Taxa de Rotatividade	3,16%	3,16%
Tábua de mortalidade/sobrevivência de ativos	AT-200 MALE	AT-200 MALE
Tábua de mortalidade/sobrevivência de aposentados	AT-200 MALE	AT-200 MALE
Tábua de mortalidade/sobrevivência de inválidos	AT-49 MALE	AT-49 MALE
Tábua de entrada em invalidez	TASA 1927	TASA 1927
Tábua de morbidez	N/A	N/A
Idade de Aposentadoria	Conforme regulamento do plano	Conforme regulamento do plano
Participantes/Aposentados	Família Média - Informações da Entidade	Família Média - Informações da Entidade

d3) Outras Premissas:

- Hipótese sobre Gerações Futuras de Novas Entradas: Não Aplicada
- Hipótese sobre a Composição da Família de Pensionistas: Família Média Calculada com Base em Informações da entidade.
- Os salários, benefícios e demais variáveis financeiras (tetos, pisos e UME) foram reajustados pelo INPC entre a data do cadastro e 31 de dezembro de 2011.

e) Custo do Patrocinador

No exercício de 2011, o montante de contribuições da Celgpar para a Eletra foi de R\$7 mil.

f) Política adotada para reconhecimento de Perdas e Ganhos atuarias

f1) De acordo com a Lei Complementar nº. 108, de 29 de maio de 2001, os resultados deficitários dos planos devem ser equacionados paritariamente entre as Patrocinadoras, os Participantes e os Assistidos, enquanto que os superávits são destinados à constituição de reserva de contingência.

f2) De acordo com a divulgação dos Resultados Atuariais, efetuado pela GAMA CONSULTORES ASSOCIADOS, com base no CPC 33 apurou-se um Déficit Atuarial no Plano BD no montante de R\$4 mil, cujo déficit,

Notas Explicativas

em sua origem, encontra-se suportado pelo Contrato de Confissão de Dívidas entre a Controlada Celg Distribuição S.A. – Celg D e a Eletra, mencionado na Nota 18-d.

NOTA 33 - REMUNERAÇÃO DOS ADMINISTRADORES E EMPREGADOS

A remuneração de empregados e dirigentes da Celgpar e suas Controladas observam os critérios estabelecidos no Plano de Cargos e Remuneração - PCR. No exercício de 2011, a maior e menor remuneração atribuída a empregados ocupantes de cargos permanentes, relativas ao mês de dezembro, foram R\$22 mil e R\$2 mil, respectivamente. Aos membros de diretoria, a maior e menor remuneração corresponde a R\$28 mil e R\$24 mil, não sendo cumulativa para os diretores da Controladora.

Remuneração do Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria relativos ao exercício de 2011:

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA			TOTAL
	CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO	CONSELHO FISCAL	DIRETORIA ESTATUTÁRIA (1)	
Número de Membros	9	4	3	16
Remuneração Fixa Anual	-	-	-	-
Salário ou pró-labore				
Benefícios diretos e indiretos	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração por participação em Comitês	n/a	n/a	n/a	n/a
Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração Variável	n/a	n/a	n/a	n/a
Bônus	n/a	n/a	n/a	n/a
Participação nos Resultados	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração por Participação em Reuniões	n/a	n/a	n/a	n/a
Comissões	n/a	n/a	n/a	n/a
Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
Benefícios pós-emprego	n/a	n/a	n/a	n/a
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração baseada em ações	n/a	n/a	n/a	n/a
Valor Total da Remuneração, por órgão	-	-	-	-

n/a = não aplicável

(1) Os membros da diretoria foram remunerados pela controlada Celg Distribuição - Celg D, em cumprimento ao princípio da não cumulatividade das remunerações, quando do exercício comum das gestões pelos mesmos administradores.

Remuneração do Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria relativos ao exercício de 2011:

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		
	CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO	CONSELHO FISCAL	DIRETORIA ESTATUTÁRIA (1)
Número de Membros	9	4	3
Valor da maior remuneração individual	2	2	-
Valor da menor remuneração individual	2	2	-
Valor médio da remuneração individual	2	2	-

n/a = não aplicável

(1) Os membros da diretoria foram remunerados pela controlada Celg Distribuição - Celg D, em cumprimento ao princípio da não cumulatividade das remunerações, quando do exercício comum das gestões pelos mesmos administradores.

Notas Explicativas**NOTA 34 – RESULTADO FINANCEIRO**

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	01/01/2011 - 31/12/2011	01/01/2010 - 31/12/2010	01/01/2011 - 31/12/2011	01/01/2010 - 31/12/2010
Receitas				
Variações Cambiais	-	-	185.857	159.516
Variações Monetárias	-	-	13.459	21.098
Atualização do Contas a Receber-Fornecimento	-	-	8.988	75.015
Atualização do Contas a Receber-Estado de Goiás	-	-	231.947	177.098
Rendas	13	-	55.663	58.473
Outras	-	-	79.487	121.962
Total das Receitas	13	-	575.401	613.162
Despesas				
Variações Cambiais	-	-	336.534	132.160
Variações Monetárias	66	641	70.123	122.465
Encargos de Dívidas	524	541	224.981	284.766
Encargos s/ Empréstimos Bancários - Circulante	-	-	139.939	142.338
Encargo s/ Dívida Eletrobrás	-	-	94.473	264.339
Encargo s/ Dívida Furnas - Não Circulante	-	-	29.649	38.424
Outras	-	4	115.004	5.417
Total das Despesas	590	1.186	1.010.703	989.909
TOTAL GERAL - RESULTADO FINANCEIRO	(577)	(1.186)	(435.302)	(376.747)

NOTA 35 – RESULTADO POR AÇÃO

O resultado por ação básico e diluído foi calculado com base no resultado do exercício atribuível aos acionistas controladores da Companhia no exercício de 2011 e a respectiva quantidade média de ações ordinárias e preferenciais em circulação neste exercício, comparativamente com o exercício de 2010 conforme quadro abaixo:

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA	
	2011	2010
Prejuízo Líquido do Exercício Atribuível aos Acionistas:		
Ações Ordinárias	(662.286)	(630.439)
Total	(662.286)	(630.439)
Média Ponderada das Ações Ordinárias	32.774	32.774
Total	32.774	32.774
Prejuízo Básico e Diluído por Ação Ordinária	(20,2077)	(19,23595)

NOTA 36 - INSTRUMENTOS FINANCEIROS E RISCOS OPERACIONAIS

Em atendimento à Deliberação CVM 566, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o Pronunciamento Técnico CPC 14, e a Instrução CVM 475, de 17 de dezembro de 2008, a Companhia e suas Controladas efetuaram a avaliação de seus instrumentos financeiros, sendo eles: a) Numerário disponível (equivalente ao valor contábil); b) Contas a receber (sujeitas a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável; e c) Empréstimos e financiamentos (medidos a valor justo e contabilizados por valores contratuais).

a. Considerações sobre os riscos

Notas Explicativas

Os negócios da Controlada Celg Distribuição S.A. - Celg D compreendem, principalmente, o fornecimento de energia a consumidores finais, como concessionária de serviços públicos, cujas atividades e tarifas são reguladas pela ANEEL. Os principais fatores de risco de mercado que afetam seus negócios são os seguintes:

a.1 Risco de taxa de câmbio:

Esse risco decorre da possibilidade de a Controlada vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. Não há pactuado contratos de derivativos para fazer "hedge" contra tal risco. Porém, a Controlada monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a efetiva necessidade de contratação de derivativos (swap) para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas.

a.2 Risco de variação cambial na compra de energia de ITAIPU:

A Controlada está exposta em suas atividades operacionais à variação cambial na compra de energia elétrica de ITAIPU.

a.3 Risco de taxa de juros:

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Controlada vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos. Os empréstimos e financiamentos vinculados a projetos específicos de infra-estrutura básica, obtidos em moeda estrangeira junto a instituições internacionais de desenvolvimento possuem taxas menores, compatíveis com tais operações, não disponíveis no mercado financeiro nacional.

a.4 Risco de crédito:

O risco de crédito surge da possibilidade de a Controlada vir a incorrer em perdas resultantes do não recebimento de valores faturados a seus clientes. Esse risco é avaliado como baixo em relação ao setor privado, tendo em vista a pulverização do número de clientes e da política de cobrança e de corte de fornecimento para consumidores inadimplentes. Os altos valores dos órgãos públicos constituem risco. A Administração da Controlada analisa continuamente as situações em aberto, e possui parcelamento de valores devidos pela maioria das prefeituras.

a.5 Risco quanto à escassez de energia:

A energia vendida é gerada por usinas hidrelétricas não pertencentes à Controlada. Um período prolongado de escassez de chuva pode reduzir o volume de água dos reservatórios das usinas e resultar em perdas em função do aumento na aquisição

Notas Explicativas

de energia ou redução de receitas com adoção de um novo programa de racionamento. Devido ao nível atual dos reservatórios e quantidade de chuva já registrada no exercício de 2011, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), não prevê um novo programa de racionamento.

a.6 *Risco quanto ao vencimento antecipado de obrigações e recálculo de valores devidos:*

Conforme descrito na nota explicativa nº 20, com relação aos valores inseridos no Programa PAEX, a eventual exclusão da Controlada desse Programa, implica na exigibilidade imediata da totalidade do débito confessado e ainda não pago, recálculo dos valores devidos e automática execução das garantias prestadas. A Administração da Controlada entende ser remota a possibilidade de exclusão desse Programa, pois os valores das parcelas estão sendo pagos no vencimento.

b. Valorização dos instrumentos financeiros

A Controlada mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando à melhoria de sua liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Dessa forma, a empresa possui procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas em relação ao praticado no mercado.

NOTA 37 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As principais operações realizadas com as Controladas Celg Distribuição S.A. - Celg D e Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT podem ser resumidas como a seguir demonstrado:

DESCRIÇÃO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Passivo Circulante				
Celg Geração e Transmissão - Celg GT (1)	-	5.914	-	-
Celg Distribuição S.A.-Celg D (2)	661	661	-	-
Energética Corumbá III (3)	-	-	4.392	2.588
TOTAL:	<u>661</u>	<u>6.575</u>	<u>4.392</u>	<u>2.588</u>

(1) Contrato de mútuo nº 002/2007 celebrado entre a Celg GT e a Celgpar em 26 de setembro de 2007, renovado pelo 1º termo aditivo de 27 de junho de 2008;

(2) Valores a receber e a pagar referentes ao processo de desverticalização da Companhia Energética de Goiás;

(3) Refere-se à participação de 37,5% nas dívidas com pessoas ligadas à Energética Corumbá III controlada em conjunto pela Controlada Celg GT.

NOTA 38 – EVENTOS SUBSEQUENTES

a. Acerto de Contas Estado/Controlada Celg Distribuição S.A. – CELG D e plano de reestruturação financeira

As ações indicadas no Protocolo de Intenções firmado entre o Estado de Goiás e Eletrobrás, com a intervenção da CELGPAR e Controlada Celg D convergiram para a assinatura do contrato de

Notas Explicativas

empréstimo entre o Estado de Goiás e a CAIXA, referente a uma operação financeira de R\$ 3,527 bilhões, dividida em três tranches, sendo a primeira ocorrida em dezembro/2011, e as demais tranches previstas para 2012 e 2013. Estas ações também convergiram para a formalização do acordo de acionistas e acordo de gestão entre os mesmos, assinado em 24 de abril de 2012.

b. Adiantamento para Futuro Aumento de Capital efetuado na Controlada Celg Distribuição S.A. – CELG D

O Adiantamento para Futuro Aumento de Capital efetuado na Controlada Celg D, conforme mencionado na Nota 14-b, foi subscrito e integralizado em ações ordinárias de emissão da Celgpar, conforme boletim de subscrição efetuado em 24 de janeiro de 2012.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente: Wilder Pedro de Moraes.

Membros: Simão Cirineu Dias, Nion Albernaz, Giuseppe Vecci, José Carlos Aleluia Costa, Petersonn Gomes Caparrosa Silva, Paulo Fernando Monteiro de Queiroz, Humberto Eustaquio Tavares Correa, José Fernando Navarrete Pena.

CONSELHO FISCAL

Presidente: Enio Pascoal.

Membros: José Taveira Rocha, René Pompêo de Pina, Fernando Evelson Rodrigues Solano de Mendonça.

DIRETORIA

José Fernando Navarrete Pena
Diretor-Presidente
CPF: 303.118.701-63

Braulio Afonso Moraes
Diretor Vice-Presidente e de Relações com
Investidores
CPF: 082.965.101-20

Orion Andrade de Carvalho
Diretor de Gestão Corporativa
CPF: 189.252.271-34

Eduardo José dos Santos
Contador-CRC-GO 13.496/O-8
CPF: 767.706.561-91

Pareceres e Declarações / Parecer dos Auditores Independentes - Sem Ressalva

À DD. DIRETORIA DA
COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP
GOIÂNIA – GO

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP, identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2011 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa, para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e demais notas explicativas.

Responsabilidade da administração sobre as demonstrações financeiras

A administração da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras individuais de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e das demonstrações financeiras consolidadas de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, assim como pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Responsabilidade dos auditores independentes

Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas pelos auditores e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevante.

Uma auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidências a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Opinião sobre as demonstrações financeiras individuais

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais acima referidas, quando lidas em conjunto com as notas explicativas que as acompanham, apresentam adequadamente, em seus aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP em 31 de dezembro de 2011, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Opinião sobre as demonstrações financeiras consolidadas

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras consolidadas acima referidas, quando lidas em conjunto com as notas explicativas que as acompanham, apresentam adequadamente, em seus aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira consolidada da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP em 31 de dezembro de 2011, o desempenho consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa consolidados para o exercício findo naquela data, de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) e as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Ênfases

Conforme descrito na nota explicativa nº 2, as demonstrações financeiras individuais foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. No caso da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGP, essas práticas diferem da IFRS, aplicável às demonstrações financeiras separadas, somente no que se refere à avaliação dos investimentos em controladas, coligadas e controladas em conjunto pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que para fins de IFRS seria custo ou valor justo. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 7(a), a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), com base no relatório de fiscalização da Agência Goiana de Regulação e Fiscalização de Serviços Públicos (AGR), lavrou termo de notificação à controlada direta CELG Distribuição S.A. - CELG D em razão da não conformidade dos valores homologados anteriormente por aquele órgão regulador, em virtude da subvenção econômica (baixa renda), correspondente ao período de maio de 2002 a dezembro de 2005, no valor de R\$ 36.390 mil (valores históricos). No entanto, a AGR manifestou que reverá tal posicionamento. Essa revisão será efetuada levando-se em consideração a anulação do Art. 3º da Resolução ANEEL nº 246, de 30 de abril de 2002, e a nova metodologia de

cálculo requisitada pela ANEEL. A realização da subvenção econômica de Baixa Renda classificada no Ativo Não Circulante, no valor de R\$ 331.114 mil, está prevista no acordo efetuado entre o Estado de Goiás e Eletrobrás, com interveniência da CELGPARG e Controlada CELG D, de modo que os créditos desta controlada serão utilizados na contrapartida de quitação de obrigações para com o Sistema Eletrobrás. Conforme mencionado na nota explicativa nº 38, as ações indicadas no Protocolo de Intenções firmado entre o Estado de Goiás e Eletrobrás, com a interveniência da CELGPARG e Controlada Celg D convergiram para a assinatura do contrato de empréstimo entre o Estado de Goiás e a CAIXA, referente a uma operação financeira de 3,527 bilhões, dividida em três tranches, sendo a primeira ocorrida em dezembro/2011, e as demais tranches previstas para 2012 e 2013. Estas ações também convergiram para a formalização do acordo de acionistas e acordo de gestão entre os mesmos, assinado em 24 de abril de 2012. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 10(b), em 31 de dezembro de 2011, a controlada direta CELG DISTRIBUIÇÃO S.A. - CELG D mantém consignados como contas a receber, no ativo não circulante, créditos com o acionista controlador indireto Governo do Estado de Goiás, no montante de R\$ 556.889 mil, correspondente a diversas dívidas consolidadas no 4º termo aditivo do encontro de contas entre as partes, celebrado em 30 de novembro de 2006, o qual foi aprovado pelo órgão regulador.

Conforme mencionado na nota explicativa nº 38, as ações indicadas no Protocolo de Intenções firmado entre o Estado de Goiás e Eletrobrás, com a interveniência da CELGPARG e Controlada Celg D convergiram para a assinatura do contrato de empréstimo entre o Estado de Goiás e a CAIXA, referente a uma operação financeira de 3,527 bilhões, dividida em três tranches, sendo a primeira ocorrida em dezembro/2011, e as demais tranches previstas para 2012 e 2013. Estas ações também convergiram para a formalização do acordo de acionistas e acordo de gestão entre os mesmos, assinado em 24 de abril de 2012. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

Conforme descrito nas Notas Explicativas nº 19(b) e nº 22(b), em 31 de dezembro de 2011, a Companhia CELG de Participações - CELGPARG possui registrado no passivo circulante e não circulante o montante total de R\$ 1.353.992 mil, do qual R\$ 1.352.562 mil estão representados pela controlada direta CELG DISTRIBUIÇÃO S.A., principalmente, a diversos termos de confissão e repactuação de dívidas com a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (Eletrobrás). A controlada direta, amparada pelos seus assessores jurídicos e entendimento contido em súmula específica expedida pelo Supremo Tribunal Federal (STF), atualiza essa dívida por meio da metodologia de juros simples. Todavia, a metodologia usual para o cálculo de atualização de empréstimos praticada por instituições financeiras é o método de juros compostos, a qual está sendo utilizada pela contraparte. Visando a minimizar possíveis questionamentos futuros por parte do credor quanto à aplicação da metodologia do cálculo de juros, a Administração da Controlada formalizou seu entendimento junto à Eletrobrás, estando este assunto em discussão entre as partes. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 20(b), a controlada direta CELG Distribuição S.A. - CELG D mantém registrado no passivo circulante e não circulante o montante de R\$ 36.528 mil, representado por débitos incluídos no Parcelamento Excepcional PAEX, anteriormente denominado Programa de Recuperação Fiscal Refis. A Administração da controlada direta, amparada pelos seus assessores jurídicos, reforçada pela opinião legal de consultores especializados, está questionando judicialmente a Secretaria da Receita Federal quanto à legitimidade dessa compensação. As demonstrações financeiras não incluem nenhum ajuste relativo à exigibilidade da exclusão dos créditos supracitados na consolidação da dívida no PAEX, pelo fato de a Administração da controlada direta e de seus assessores jurídicos entenderem que terão êxito provável. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

Conforme a Nota Explicativa nº 23(b), que demonstra que, em julho de 2005, a Secretaria da Receita Federal lavrou autos de infração contra a controlada direta CELG Distribuição S.A. - CELG D, em razão de alegar insuficiência das contribuições para o PIS e para a COFINS geradas em função da exclusão da parcela do ICMS sobre o faturamento das contas de consumo de energia, referente à realização da própria operação, correspondente ao período compreendido entre janeiro de 2000 e dezembro de 2003. Em 26 de março de 2007, foi concluída nova fiscalização da Secretaria da Receita Federal, estendendo o período de análise até setembro de 2005, o que resultou em outros autos de infração, perfazendo o total de R\$ 264.812 mil (valores históricos, já acrescidos de juros de mora e multa até a data da fiscalização). Em função da descrição dos fatos e enquadramentos legais citados nos referidos autos já ser conhecida, a Administração da controlada direta, amparada pela opinião de seus assessores jurídicos internos e reforçada pela opinião legal de especialista, entende como remota a probabilidade de perda dessa demanda judicial. Em 5 de março de 2010, a controlada direta obteve sentença favorável pelo Superior Tribunal de Justiça (STJ), suscetível a recurso somente no Supremo Tribunal Federal (STF). Em função do posicionamento favorável dos consultores jurídicos da controlada direta e atual sentença favorável, a Administração da controlada direta optou por não consignar nenhuma provisão nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011, para fazer face às possíveis perdas futuras, se houver. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

As demonstrações financeiras da controladora, COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGPARG, foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis a uma instituição em atividade normal, as quais pressupõem a realização dos ativos, bem como a liquidação das obrigações no curso normal dos negócios. Desta forma, a continuidade normal da instituição, depende da capacidade de realização de seus ativos em valores suficientes para cobrir as obrigações circulantes e não circulantes. A cobertura do patrimônio líquido negativo de R\$ 1.293.946 mil, dependerá da realização de ativos em valores superiores aos registrados na contabilidade ou redução dos valores do passivo. Conforme mencionado na nota explicativa nº 38, as ações indicadas no Protocolo de Intenções firmado entre o Estado de Goiás e Eletrobrás, com a interveniência da CELGPARG e Controlada Celg D convergiram para a assinatura do contrato de empréstimo entre o Estado de Goiás e a CAIXA, referente a uma operação financeira de 3,527 bilhões, dividida em três tranches, sendo a primeira ocorrida em dezembro/2011, e as demais tranches previstas para 2012 e 2013. Estas ações também convergiram para a formalização do acordo de acionistas e acordo de gestão entre os mesmos, assinado em 24 de abril de 2012. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

As demonstrações financeiras da controlada direta CELG Distribuição S.A. – CELG D foram preparadas no pressuposto de continuidade normal dos negócios. Entretanto, a Companhia tem sofrido contínuos prejuízos, apresentando deficiência de capital de

giro, elevação da participação de capital de terceiros, além da apresentação de patrimônio líquido negativo (passivo a descoberto) no valor de R\$ 1.440.188 mil. Conforme descrito na Nota Explicativa nº 38, com vistas à recuperação econômico-financeira da Companhia, as ações indicadas no Protocolo de Intenções firmado entre o Estado de Goiás e Eletrobrás, com a intervenção da CELGPAR e CELG D, convergiram para a assinatura do contrato de empréstimo entre o Estado de Goiás e a CAIXA, referente a uma operação financeira de 3,527 bilhões, dividida em três tranches, sendo a primeira ocorrida em dezembro/2011, e as demais tranches previstas para 2012 e 2013. Estas ações também convergiram para a formalização do acordo de acionistas e acordo de gestão entre os mesmos, assinado em 24 de abril de 2012. Nossa opinião não contém modificação em função desse assunto.

A controlada direta CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. - CELG GT, neste exercício, apresentou um lucro de R\$ 250 mil, entretanto mantém um prejuízo acumulado de R\$ 28.412 mil. A administração da Companhia, visando o reequilíbrio econômico e financeiro, vem tomando diversas medidas, e a reversão da situação atual estará sujeita ao sucesso dessas implementações adotadas, além de outras, que deverão ser efetuadas ao longo dos próximos exercícios. Nossa opinião não está ressalvada em função desse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Examinamos, também, as demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA), referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011, elaboradas sob a responsabilidade da administração da COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES – CELGPAR, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira para companhias abertas e pela Agência Nacional de Energia Elétrica, órgão regulador da Companhia, e como informação suplementar pelas IFRSs que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, estão adequadamente apresentadas, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior

Os valores correspondentes ao exercício anterior findo em 31 de dezembro de 2010, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 31 de março de 2011, com ressalvas por limitação de escopo de que conforme descrito nas notas explicativas nº 18 “b” e nº 21 “b”, em 31 de dezembro de 2010, a Companhia Celg de Participações - Celgpar possuía registrado no passivo circulante e não circulante o montante total de R\$ 1.802.240 mil, dos quais R\$ 1.800.705 mil estavam representados pela controlada direta Celg Distribuição S.A., principalmente, a diversos termos de confissão e repactuação de dívidas com a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (Eletrobrás). A controlada direta, amparada pelos seus assessores jurídicos e entendimento contido em súmula específica expedida pelo Supremo Tribunal Federal (STF), atualizava essa dívida por meio da metodologia de juros simples. Todavia, a metodologia usual para cálculo de atualização de empréstimos praticada por instituições financeiras é o método de juros compostos, a qual estava sendo utilizada pela contraparte. A confirmação direta do saldo de 31 de dezembro de 2010 encaminhada pela Eletrobrás apresentava uma divergência a maior, não conciliada, em relação aos registros contábeis da controlada direta em aproximadamente R\$ 175.537 mil. A Administração da controlada direta formalizou o seu posicionamento à Eletrobrás, permanecendo no aguardo de sua manifestação. Como consequência, não foi possível, nem por meio de procedimentos alternativos de auditoria, concluir sobre a adequação do respectivo saldo e os efeitos da atualização monetária no resultado do exercício, bem como os reflexos tributários advindos dessa transação naquela data e de que conforme descrito na nota explicativa nº 4, a provisão para créditos de liquidação duvidosa constituída pela Companhia Celg de Participações S.A. em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 98.916 mil, dos quais R\$98.666 mil estavam representados pela controlada direta Celg Distribuição S.A. Entretanto, os exames evidenciaram diversas inconsistências nos critérios de reconhecimento, nos controles internos e nas bases de mensuração aplicáveis à constituição dessa provisão. Consequentemente, não foi possível concluir quanto à adequação dos saldos representativos do “Contas a receber”, em 31 de dezembro de 2010, registrados no ativo circulante e não circulante nos valores de R\$ 671.569 mil e R\$ 307.253 mil, respectivamente, tampouco quanto ao montante de R\$ 55.755 mil registrado no resultado do exercício, bem como os reflexos tributários advindos dessa transação naquela data. E ênfases similares aos parágrafos de ênfases acima.

Goiânia, 10 de maio de 2012.

UHY MOREIRA – AUDITORES
CRC RS 3717 S GO
HERALDO S. S. DE BARCELLOS
Contador CRC RS 11609 S GO
CNAI Nº 43
Responsável Técnico

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Companhia Celg de Participações – CELGPAR (“Celgpar”), em cumprimento à Lei nº 6.404, de 15.12.1976, e às demais disposições legais e estatutárias, conheceram o Relatório da Administração e examinaram as Demonstrações Financeiras Consolidadas, referentes ao exercício social encerrado em 31 (trinta e um) de dezembro de 2011, acompanhada do Relatório dos Auditores Independentes. Com base nos exames efetuados e, considerando, ainda, o parecer sem ressalvas da UHY Moreira Auditores, emitido em 10 (dez) de maio de 2012, bem como as informações e esclarecimentos recebidos da Administração da Celgpar no decorrer do exercício, opina que os referidos documentos estão em condições de serem submetidos à deliberação da Assembleia Geral Ordinária de Acionistas.

Goiânia, 23 de maio de 2012.

Enio Pascoal
Presidente

José Taveira Rocha
Membro

René Pompêo de Pina
Membro

Fernando Evelson Rodrigues Solano de Mendonça
Membro

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO DE CONCORDÂNCIA COM AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Os Diretores da Companhia Celg de Participações - CELGPAR, em cumprimento ao disposto no Art. 25, inciso VI da Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, e às disposições estatutárias, declaram que reviram, discutiram e concordam com as Demonstrações Financeiras encerradas em 31.12.2011.

Goiânia, 21 de maio de 2012.

José Fernando Navarrete Pena
Diretor-Presidente
CPF nº. 303.118.701-63

Braulio Afonso Moraes
Diretor Vice-Presidente e de Relações com Investidores
CPF nº. 082.965.101-20

Orion Andrade de Carvalho
Diretor de Gestão Corporativa
CPF nº. 189.252.271-34

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Parecer dos Auditores Independentes

DECLARAÇÃO DE CONCORDÂNCIA COM O PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Os Diretores da Companhia Celg de Participações - CELGPAR, em cumprimento ao disposto no Art. 25, inciso V da Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, e às disposições estatutárias, declaram que reviram, discutiram e concordam com o Parecer, sem ressalvas, da UHY Moreira - Auditores, emitido em 10.05.2012, referente às Demonstrações Financeiras encerradas em 31.12.2011.

Goiânia, 21 de maio de 2012.

José Fernando Navarrete Pena
Diretor-Presidente
CPF nº. 303.118.701-63

Braulio Afonso Morais
Diretor Vice-Presidente e de Relações com Investidores
CPF nº. 082.965.101-20

Orion Andrade de Carvalho
Diretor de Gestão Corporativa
CPF nº. 189.252.271-34