

O REGISTRO NA CVM NÃO IMPLICA QUALQUER APRECIÇÃO SOBRE A COMPANHIA, SENDO OS SEUS ADMINISTRADORES RESPONSÁVEIS PELA VERACIDADE DAS INFORMAÇÕES PRESTADAS.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 00245-3	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	3 - CNPJ 17.155.730/0001-64
4 - NIRE 31300040127		

01.02 - SEDE

1 - ENDEREÇO COMPLETO AV. BARBACENA, 1200 - ED. JÚLIO SOARES		2 - BAIRRO OU DISTRITO STO AGOSTINHO	
3 - CEP 30123-970	4 - MUNICÍPIO BELO HORIZONTE		5 - UF MG
6 - DDD 031	7 - TELEFONE 3299-4903	8 - TELEFONE 3299-3818	9 - TELEFONE 3299-4810
10 - TELEX 311124			
11 - DDD 031	12 - FAX 3299-4691	13 - FAX 3299-3864	14 - FAX 3299-3864
15 - E-MAIL mail@cemig.com.br			

01.03 - DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES (Endereço para Correspondência com a Companhia)

1 - NOME FLAVIO DECAT DE MOURA			
2 - ENDEREÇO COMPLETO AV. BARBACENA, 1200 - ED. JÚLIO SOARES		3 - BAIRRO OU DISTRITO STO AGOSTINHO	
4 - CEP 30123-970	5 - MUNICÍPIO BELO HORIZONTE		6 - UF MG
7 - DDD 031	8 - TELEFONE 3299-4903	9 - TELEFONE 3299-3818	10 - TELEFONE 3299-4810
11 - TELEX 311124			
12 - DDD 031	13 - FAX 3299-4691	14 - FAX 3299-3933	15 - FAX 3299-3864
16 - E-MAIL mail@cemig.com.br			

01.04 - REFERÊNCIA / AUDITOR

EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO		TRIMESTRE ATUAL			TRIMESTRE ANTERIOR		
1 - INÍCIO	2 - TÉRMINO	3 - NÚMERO	4 - INÍCIO	5 - TÉRMINO	6 - NÚMERO	7 - INÍCIO	8 - TÉRMINO
01/01/2006	31/12/2006	1	01/01/2006	31/03/2006	4	01/10/2005	31/12/2005
9 - NOME/RAZÃO SOCIAL DO AUDITOR Deloitte Touche Tohmatsu					10 - CÓDIGO CVM 00385-9		
11 - NOME DO RESPONSÁVEL TÉCNICO Gilberto Grandolpho					12 - CPF DO RESP. TÉCNICO 007.585.878-99		

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 00245-3	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	3 - CNPJ 17.155.730/0001-64
---------------------------	----------------------------------------------------------	--------------------------------

01.05 - COMPOSIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL

Número de Ações (Mil)	1 - TRIMESTRE ATUAL 31/03/2006	2 - TRIMESTRE ANTERIOR 31/12/2005	3 - IGUAL TRIMESTRE EX. ANTERIOR 31/03/2005
Do Capital Integralizado			
1 - Ordinárias	70.874.168	70.874.168	70.874.168
2 - Preferenciais	91.279.651	91.279.651	91.279.651
3 - Total	162.153.819	162.153.819	162.153.819
Em Tesouraria			
4 - Ordinárias	0	0	0
5 - Preferenciais	69.128	69.128	69.128
6 - Total	69.128	69.128	69.128

01.06 - CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA

1 - TIPO DE EMPRESA Empresa Comercial, Industrial e Outras
2 - TIPO DE SITUAÇÃO Operacional
3 - NATUREZA DO CONTROLE ACIONÁRIO Estatal
4 - CÓDIGO ATIVIDADE 1120 - Energia Elétrica
5 - ATIVIDADE PRINCIPAL INDUSTRIAL, COMERCIAL E OUTRAS
6 - TIPO DE CONSOLIDADO Total
7 - TIPO DO RELATÓRIO DOS AUDITORES Sem Ressalva

01.07 - SOCIEDADES NÃO INCLUÍDAS NAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS CONSOLIDADAS

1 - ITEM	2 - CNPJ	3 - DENOMINAÇÃO SOCIAL
----------	----------	------------------------

01.08 - PROVENTOS EM DINHEIRO DELIBERADOS E/OU PAGOS DURANTE E APÓS O TRIMESTRE

1 - ITEM	2 - EVENTO	3 - APROVAÇÃO	4 - PROVENTO	5 - INÍCIO PGTO.	6 - TIPO AÇÃO	7 - VALOR DO PROVENTO P/ AÇÃO
----------	------------	---------------	--------------	------------------	---------------	-------------------------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 00245-3	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	3 - CNPJ 17.155.730/0001-64
---------------------------	----------------------------------------------------------	--------------------------------

01.09 - CAPITAL SOCIAL SUBSCRITO E ALTERAÇÕES NO EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO

1- ITEM	2 - DATA DA ALTERAÇÃO	3 - VALOR DO CAPITAL SOCIAL (Reais Mil)	4 - VALOR DA ALTERAÇÃO (Reais Mil)	5 - ORIGEM DA ALTERAÇÃO	7 - QUANTIDADE DE AÇÕES EMITIDAS (Mil)	8 - PREÇO DA AÇÃO NA EMISSÃO (Reais)
---------	-----------------------	--------------------------------------------	---------------------------------------	-------------------------	-------------------------------------------	-----------------------------------------

01.10 - DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

1 - DATA 31/03/2006	2 - ASSINATURA
------------------------	----------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

02.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 31/03/2006	4 - 31/12/2005
1	Ativo Total	9.327.334	9.949.636
1.01	Ativo Circulante	1.901.424	1.936.294
1.01.01	Disponibilidades	214.795	300.510
1.01.02	Créditos	282.356	258.658
1.01.02.04	Tributos Compensáveis	230.025	215.819
1.01.02.07	Créditos Tributários	52.331	42.839
1.01.02.08	Créditos a Receber de Controladas	0	0
1.01.03	Estoques	78	19
1.01.04	Outros	1.404.195	1.377.107
1.01.04.01	Outros Créditos	32.682	60.127
1.01.04.02	Dividendos a Receber	1.371.513	1.316.980
1.02	Ativo Realizável a Longo Prazo	963.913	1.850.964
1.02.01	Créditos Diversos	955.131	1.839.119
1.02.01.01	Contas a Receber do Governo do Estado MG	0	1.518.672
1.02.01.02	Participação Fundo Direitos Creditórios	644.129	0
1.02.01.04	Créditos Tributários	223.645	233.332
1.02.01.08	Tributos Compensáveis	135	135
1.02.01.09	Depósitos Vinculados a Litígios	87.222	86.980
1.02.02	Créditos com Pessoas Ligadas	6.174	8.899
1.02.02.01	Com Coligadas	0	0
1.02.02.02	Com Controladas	6.174	8.899
1.02.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.03	Outros	2.608	2.946
1.03	Ativo Permanente	6.461.997	6.162.378
1.03.01	Investimentos	6.454.862	6.154.930
1.03.01.01	Participações em Coligadas	0	0
1.03.01.02	Participações em Controladas	0	0
1.03.01.03	Outros Investimentos	0	0
1.03.02	Imobilizado	7.135	7.448
1.03.03	Diferido	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

02.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 31/03/2006	4 - 31/12/2005
2	Passivo Total	9.327.334	9.949.636
2.01	Passivo Circulante	1.211.955	2.175.679
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	12.405	8.713
2.01.02	Debêntures	0	0
2.01.03	Fornecedores	16.012	20.202
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	23.722	38.080
2.01.05	Dividendos a Pagar	1.118.133	2.064.251
2.01.06	Provisões	11.875	14.338
2.01.06.01	Salários e Contribuições Sociais	8.941	9.130
2.01.06.02	Encargos Regulatórios	0	0
2.01.06.03	Participações nos Lucros	2.934	5.208
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	4.304	66
2.01.08	Outros	25.504	30.029
2.01.08.01	Obrigações Pós-Emprego	5.925	10.160
2.01.08.02	Outras Obrigações	19.579	19.869
2.02	Passivo Exigível a Longo Prazo	590.797	589.102
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	73.587	73.587
2.02.02	Debêntures	0	0
2.02.03	Provisões	367.452	372.280
2.02.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.05	Outros	149.758	143.235
2.02.05.01	Obrigações Pós-Emprego	60.850	57.777
2.02.05.03	Impostos, Taxas e Contribuições	88.879	85.426
2.02.05.04	Outras Obrigações	29	32
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.05	Patrimônio Líquido	7.524.582	7.184.855
2.05.01	Capital Social Realizado	1.621.538	1.621.538
2.05.02	Reservas de Capital	4.059.345	4.059.345
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas	0	0
2.05.04	Reservas de Lucro	1.843.699	1.503.972
2.05.04.01	Legal	0	0
2.05.04.02	Estatutária	0	0
2.05.04.03	Para Contingências	0	0
2.05.04.04	De Lucros a Realizar	0	0
2.05.04.05	Retenção de Lucros	1.843.699	1.503.972
2.05.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.05.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.05.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2006 a 31/03/2006	4 - 01/01/2006 a 31/03/2006	5 - 01/01/2005 a 31/03/2005	6 - 01/01/2005 a 31/03/2005
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	507	507	256	256
3.01.01	Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	0	0	0	0
3.01.03	Reajuste Tarifário Diferido	0	0	0	0
3.01.04	Receita de Uso da Rede	0	0	0	0
3.01.05	Outras Receitas Operacionais	507	507	256	256
3.02	Deduções da Receita Bruta	(63)	(63)	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	444	444	256	256
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.04.01	Energia Elétrica Comprada para Revenda	0	0	0	0
3.04.02	Encargos Uso da Rede Básica Transmissão	0	0	0	0
3.04.03	Pessoal	0	0	0	0
3.04.04	Entidade de Previdência Privada	0	0	0	0
3.04.05	Materiais	0	0	0	0
3.04.06	Matéria-Prima e Insumos para Produção	0	0	0	0
3.04.07	Serviços de Terceiros	0	0	0	0
3.04.08	Depreciação e Amortização	0	0	0	0
3.04.09	Reversão (Provisões) Operacionais	0	0	0	0
3.04.10	Comp Financ pela Utilização Rec Hídricos	0	0	0	0
3.04.11	Quota para Conta Consumo de Combustível	0	0	0	0
3.04.12	Conta de Desenvolvimento Energético -CDE	0	0	0	0
3.04.13	Provisão para perdas RTE	0	0	0	0
3.04.14	Outras	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	444	444	256	256
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	350.666	350.666	591.322	591.322
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(19.443)	(19.443)	(41.917)	(41.917)
3.06.03	Financeiras	17.488	17.488	72.901	72.901

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2006 a 31/03/2006	4 - 01/01/2006 a 31/03/2006	5 - 01/01/2005 a 31/03/2005	6 - 01/01/2005 a 31/03/2005
3.06.03.01	Receitas Financeiras	43.056	43.056	84.787	84.787
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(25.568)	(25.568)	(11.886)	(11.886)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	352.621	352.621	560.338	560.338
3.07	Resultado Operacional	351.110	351.110	591.578	591.578
3.08	Resultado Não Operacional	(3.477)	(3.477)	(2.127)	(2.127)
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	(3.477)	(3.477)	(2.127)	(2.127)
3.08.02.02	Outros	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	347.633	347.633	589.451	589.451
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(7.906)	(7.906)	(34.730)	(34.730)
3.11	IR Diferido	0	0	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	339.727	339.727	554.721	554.721
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Mil)	162.084.691	162.084.691	162.084.691	162.084.691
	LUCRO POR AÇÃO	0,00210	0,00210	0,00342	0,00342
	PREJUÍZO POR AÇÃO				

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma.

1) – CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia Energética de Minas Gerais, “CEMIG” ou “Controladora”, sociedade de capital aberto, certificado GEMEC/RCA-200-75/109, CNPJ nº 17.155.730/0001-64, atua única e exclusivamente como Holding a partir de 1º de janeiro de 2005, com participação societária em empresas controladas individualmente e em conjunto, cujos objetivos principais são a construção e operação de sistemas de produção, transformação, transmissão, distribuição e comércio de energia elétrica, bem como o desenvolvimento de atividades nos diferentes campos da energia, com vistas à respectiva exploração econômica.

A CEMIG possui participação societária nas seguintes empresas em operação em 31 de março de 2006:

- Cemig Geração e Transmissão S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Geração e transmissão de energia elétrica, através de 45 usinas, sendo 42 usinas hidrelétricas, 1 eólica e 2 termelétricas e linhas de transmissão pertencentes, em sua maior parte, à rede básica do sistema brasileiro de geração e transmissão;
- Cemig Distribuição S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Distribuição de energia elétrica através de redes e linhas de distribuição em aproximadamente 97,00% do Estado de Minas Gerais;
- Sá Carvalho S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica, como concessionária do serviço público de energia elétrica, através da usina hidrelétrica de Sá Carvalho;
- Usina Térmica Ipatinga S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização, em regime de produção independente, de energia termelétrica, através da usina térmica de Ipatinga, localizada nas instalações das Usinas Siderúrgicas de Minas Gerais S.A. – USIMINAS;
- Companhia de Gás de Minas Gerais – GASMIG (“GASMIG”) (controlada em conjunto - participação de 55,19%) – Aquisição, transporte e distribuição de gás combustível ou de subprodutos e derivados, mediante concessão para distribuição de gás no Estado de Minas Gerais, outorgada pelo Governo do Estado de Minas Gerais;
- Empresa de Infovias S.A. (“Infovias”) (controlada - participação de 99,94%) – Prestação e exploração de serviço especializado na área de telecomunicações, por meio de sistema integrado constituído de cabos de fibra ótica, cabos coaxiais, equipamentos eletrônicos e associados (rede de multiserviços). A Infovias detém uma participação de 69,25% no capital da Way TV Belo Horizonte S.A., que atua na exploração de serviços de televisão a cabo e Internet em determinadas cidades do Estado de Minas Gerais.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- Efficientia S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Prestação de serviços de eficiência, otimização e soluções energéticas através de estudos e execução de projetos, além de prestar serviços de operação e manutenção em instalações de suprimento de energia;
- Horizontes Energia S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica, em regime de produção independente, através das usinas hidrelétricas de Machado Mineiro e Salto do Paraopeba, localizadas no Estado de Minas Gerais, e Salto do Voltão e Salto do Passo Velho, localizadas no Estado de Santa Catarina;
- Central Termelétrica de Cogeração S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia termelétrica, em regime de produção independente, através da implantação e exploração da Central Termelétrica denominada UTE Barreiro, localizada nas instalações da Vallourec & Mannesmann Tubes, no Estado de Minas Gerais. A concessão foi transferida no 1º trimestre de 2006 para a UTE Barreiro S.A.;
- Rosal Energia S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica, como concessionária do serviço público de energia elétrica, através da usina hidrelétrica Rosal localizada na divisa dos Estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo.
- Central Hidrelétrica Pai Joaquim S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente. A concessão foi transferida no 1º trimestre de 2006 para a Cemig PCH S.A.;
- Companhia Transleste de Transmissão (controlada em conjunto - participação de 25,00%) – Operação da linha de transmissão de 345 kV conectando a subestação localizada em Montes Claros à subestação da Usina hidrelétrica de Irapé;
- Cemig PCH S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, através da Usina Hidrelétrica de Pai Joaquim;
- Cemig Capim Branco Energia S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, através da Usina Hidrelétrica de Capim Branco, construída através de consórcio com parceiros privados;
- UTE Barreiro S.A controlada - participação de 100,00%) – Produção e comercialização de energia termelétrica, em regime de produção independente, através da implantação e exploração da Central Termelétrica denominada UTE Barreiro, localizada nas instalações da Vallourec & Mannesmann Tubes, no Estado de Minas Gerais;

A CEMIG ainda possui participação societária nas empresas relacionadas abaixo, em fase pré-operacional em 31 de março de 2006:

- Cemig Trading S.A. (controlada - participação de 100,00%) – Comercialização e intermediação de negócios relacionados a energia;

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- Companhia de Transmissão Centroeste de Minas (controlada em conjunto - participação de 51,00%) – Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Elétrico Interligado – LT Furnas – Pimenta 345 kV;
- Companhia Transudeste de Transmissão (controlada em conjunto - participação de 24,00%) – Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Elétrico Interligado – LT Itutinga – Juiz de Fora 345 kV;
- Companhia Transirapé de Transmissão (controlada em conjunto - participação de 24,50%) – Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Elétrico Interligado - LT Irapé – Araçuaí 230 kV
- Transchile Charrúa Transmisión S.A. – (“Transchile”) (controlada em conjunto – participação 49,00%) – Implantação, operação e manutenção da LT Charrúa – Nueva Temuco, 220 kV e de duas seções de linha de transmissão nas SE’s Charrúa e Nueva Temuco, na região central do Chile.
- Rio Minas Energia Participações S.A (controlada em conjunto – participação de 25,00%) - Constituída em parceria com a Andrade Gutierrez Concessões S.A., a J.L.A. Participações S.A. e o Pactual Energia Participações S.A. com a finalidade inicial de avaliação de aquisição de participação na LIGHT S.A., sendo que em 28 de março de 2006 foi assinado o contrato de compra e venda referente à concretização da operação. Vide maiores comentários na nota explicativa nº 14.

2) – APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

As informações trimestrais foram elaboradas seguindo princípios, métodos e critérios contábeis uniformes em relação àqueles adotados no encerramento do último exercício social.

Foram consolidadas as demonstrações financeiras das controladas e controladas em conjunto mencionadas na Nota Explicativa nº 1, sendo que as controladas em conjunto foram consolidadas com base no método de consolidação proporcional, aplicável sobre cada componente das demonstrações financeiras das investidas.

As datas das demonstrações financeiras das sociedades investidas utilizadas para cálculo de equivalência patrimonial e consolidação coincidem com as da controladora, exceto para as empresas Companhia Transudeste de Transmissão, Companhia Transirapé de Transmissão e Companhia Transleste de Transmissão, para as quais foram utilizadas as demonstrações financeiras em 28 de fevereiro de 2006.

Reclassificação de Saldos Contábeis

Para melhor comparabilidade e análise da demonstração dos resultados, a Companhia reclassificou determinadas transações referentes ao 1º trimestre de 2005, como segue:

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

<u>Conta original</u>	<u>Valor (R\$)</u>	<u>Conta de Reclassificação</u>	<u>Valor (R\$)</u>
Deduções da Receita		Custos e Despesas Operacionais	
PASEP	(11.850)	Energia Comprada	49.621
COFINS	(54.582)	Encargos de Uso	16.811
	<u>(66.432)</u>		<u>66.432</u>

3) – DISPONIBILIDADES

	<u>Consolidado</u>		<u>Controladora</u>	
	<u>31/03/2006</u>	<u>31/12/2005</u>	<u>31/03/2006</u>	<u>31/12/2005</u>
Contas Bancárias	77.289	64.142	26.494	3.452
Aplicações Financeiras				
Certificado de Depósito Bancário	1.362.587	1.279.993	188.301	297.058
	<u>1.439.876</u>	<u>1.344.135</u>	<u>214.795</u>	<u>300.510</u>

4) – CONSUMIDORES E REVENDADORES

<u>Classe de Consumidor</u>	<u>Consolidado</u>							
	<u>Saldos a Vencer</u>		<u>Vencidos até 90 dias</u>		<u>Vencidos há mais de 90 dias</u>		<u>Total</u>	
	<u>03/2006</u>	<u>12/2005</u>	<u>03/2006</u>	<u>12/2005</u>	<u>03/2006</u>	<u>12/2005</u>	<u>03/2006</u>	<u>12/2005</u>
Residencial	379.959	355.634	98.522	45.894	110.628	108.004	589.109	509.532
Industrial	233.728	211.472	22.167	29.729	260.886	250.262	516.781	491.463
Comércio, Serviços e Outras	213.644	171.912	18.703	23.553	90.482	94.207	322.829	289.672
Rural	51.529	48.674	4.673	7.042	19.775	17.366	75.977	73.082
Poder Público	20.234	34.626	2.124	2.997	17.173	18.114	39.531	55.737
Iluminação Pública	90.434	64.755	1.686	3.566	9.105	9.138	101.225	77.459
Serviço Público	43.541	38.750	438	551	3.847	4.571	47.826	43.872
Subtotal – Consumidores	1.033.069	925.823	148.313	113.332	511.896	501.662	1.693.278	1.540.817
Suprimento a Outras Concessionárias	114.181	17.827	-	-	-	-	114.181	17.827
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	-	-	(244.562)	(214.865)	(244.562)	(214.865)
	<u>1.147.250</u>	<u>943.650</u>	<u>148.313</u>	<u>113.332</u>	<u>267.334</u>	<u>286.797</u>	<u>1.562.897</u>	<u>1.343.779</u>

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Controladora								
Classe de Consumidor	Saldos a Vencer		Vencidos até 90 dias		Vencidos há mais de 90 dias		Total	
	03/2006	12/2005	03/2006	12/2005	03/2006	12/2005	03/2006	12/2005
Residencial	-	-	-	-	30.608	32.131	30.608	32.131
Industrial	-	-	-	-	40.362	42.372	40.362	42.372
Comércio, Serviços e Outras	-	-	-	-	19.075	20.024	19.075	20.024
Rural	-	-	-	-	4.193	4.402	4.193	4.402
Poder Público	-	-	-	-	12.719	13.352	12.719	13.352
Iluminação Pública	-	-	-	-	2.276	2.389	2.276	2.389
Serviço Público	-	-	-	-	1.417	1.487	1.417	1.487
Subtotal - Consumidores	-	-	-	-	110.650	116.157	110.650	116.157
Suprimento a Outras								
Concessionárias	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	-	-	(110.650)	(116.157)	(110.650)	(116.157)
	-	-	-	-	-	-	-	-

5) – ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

O Acordo Geral do Setor Elétrico, assinado em 2001, e a nova regulamentação do setor de energia elétrica implicaram na constituição de diversos ativos e passivos regulatórios, bem como no diferimento dos impostos federais incidentes sobre estes ativos e passivos (são quitados à medida que os ativos e passivos são recebidos e/ou pagos), conforme demonstrado a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005
Ativos				
Recomposição Tarifária Extraordinária e Parcela "A" – Nota nº 6	1.259.687	1.273.105	-	-
Revendedores – Transações com Energia Livre durante o Programa de Racionamento – Nota nº 7	260.989	321.800	-	-
Reajuste Tarifário Diferido – Nota nº 11	1.188.476	1.175.439	-	-
PIS/COFINS e PASEP – Nota nº 13	444.017	443.653	-	-
Despesas antecipadas – CVA – Nota nº 8	502.067	585.870	-	-
	<u>3.655.236</u>	<u>3.799.867</u>	-	-
Passivos				
Fornecedores – Repasse aos Geradores pela Compra de Energia Livre – Nota nº 6	(360.691)	(362.000)	-	-
Fornecedores – CCEE/MAE – Energia Livre – Nota nº 16	(104.289)	(118.527)	-	-
Valores a serem Restituídos na Tarifa – CVA – Nota nº 8	(260.869)	(239.703)	-	-
	<u>(725.849)</u>	<u>(720.230)</u>	-	-
Impostos Federais Diferidos – Nota nº 17	(1.089.338)	(1.108.513)	(88.879)	(85.426)
	<u>(1.815.187)</u>	<u>(1.828.743)</u>	<u>(88.879)</u>	<u>(85.426)</u>
Total	<u>1.840.049</u>	<u>1.971.124</u>	<u>(88.879)</u>	<u>(85.426)</u>

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

6) – RECOMPOSIÇÃO TARIFÁRIA EXTRAORDINÁRIA E PARCELA “A”

a) Recomposição Tarifária Extraordinária

A Resolução nº 91 da Câmara de Gestão da Crise de Energia Elétrica – GCE, de 21 de dezembro de 2001 e a Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, estabeleceram os procedimentos para implementação da RTE, com entrada em vigor a partir de 27 de dezembro de 2001. Os reajustes tarifários foram definidos através da Resolução nº 130 da GCE, em 30 de abril de 2002, conforme segue:

- Reajuste de 2,90% para os consumidores das classes residencial (excluindo os consumidores de baixa renda), rural, iluminação pública e consumidores industriais de alta tensão em que o custo de energia elétrica represente 18,00% ou mais do custo médio de produção e que atendam a determinados requisitos relacionados com fator de carga e demanda de energia, especificados na Resolução.
- Reajuste de 7,90% para os demais consumidores.

A RTE mencionada está sendo utilizada para compensação dos itens a seguir:

- Perdas com faturamento no período de 1º de junho de 2001 a 28 de fevereiro de 2002, correspondendo à diferença entre a receita estimada da CEMIG, caso não houvesse sido implementado o Programa de Racionamento, e a receita verificada sob a vigência do mesmo, conforme fórmula divulgada pela ANEEL. Não foram incluídas na apuração desse valor as eventuais perdas com inadimplência de consumidores, as quais não se espera serem relevantes, e o ICMS.
- Repasse a ser efetuado às geradoras que compraram energia no MAE, sucedido em 2004 pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE/MAE”), no período de 1º de junho de 2001 a 28 de fevereiro de 2002, com preço excedente ao valor de R\$49,26/MWh (“energia livre”). Como a Cemig Distribuição S.A. é apenas uma repassadora às geradoras dos valores recebidos, foram incluídos neste saldo os tributos e outros encargos regulatórios incidentes sobre a receita. Quando do repasse às geradoras, são deduzidos os impostos e encargos regulatórios mencionados.

A recuperação dos créditos através da RTE, conforme Resolução Normativa nº 45, de 3 de março de 2004, é efetuada na proporção de 64,29% e 35,71% para os créditos referentes às perdas com faturamento e energia livre, respectivamente.

Os créditos da RTE referentes a perdas com o racionamento estão sendo atualizados pela variação da SELIC até o mês efetivo da sua compensação.

Até o 2º trimestre de 2005, 18,00% dos créditos de energia livre não estavam sendo atualizados em função das diversas ações judiciais movidas por companhias geradoras e distribuidoras, inclusive a CEMIG, questionando os valores divulgados pela CCEE/MAE. Tendo em vista que a CEMIG e a maior parte das demais empresas retiraram as suas ações da justiça, a Companhia passou, a partir do 3º trimestre de 2005, a atualizar integralmente os créditos da RTE referentes a energia livre.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Os créditos de RTE referentes à energia livre são atualizados pela SELIC e adicionados de 1,00% de juros ao ano para os valores a serem repassados para os geradores que obtiveram empréstimos do BNDES.

O ICMS incidente sobre o saldo consolidado da RTE, correspondente às receitas a serem faturadas, o qual é estimado em R\$171.883 em 31 de março de 2006 (R\$180.805 em 31 de dezembro de 2005), somente é devido por ocasião da emissão da respectiva fatura de energia elétrica aos consumidores. A CEMIG, neste sentido, atua como mera repassadora do referido tributo entre os consumidores e a Receita Estadual e, portanto, não efetuou o registro antecipado da referida obrigação.

Provisão para perdas

Conforme Resolução Normativa nº 1 da ANEEL, de 12 de janeiro de 2004, a RTE da CEMIG teve seu prazo de duração máximo alterado de 82 para 74 meses, passando a vigorar no período de janeiro de 2002 a fevereiro de 2008. A CEMIG elaborou estudo para verificar se o prazo estipulado de 74 meses seria suficiente para recuperação dos valores homologados pela ANEEL. Na elaboração deste estudo foram consideradas determinadas premissas, sendo as mais relevantes àquelas referentes às projeções de reajustes tarifários, taxas de inflação, SELIC e crescimento do mercado de energia.

Com base no estudo, foi estimada em R\$288.244 a provisão para perdas da CEMIG na realização dos valores da RTE em 31 de março de 2006 (R\$277.000 em 31 de dezembro de 2005), o que implicou na constituição de uma provisão complementar no 1º trimestre de 2006 no valor de R\$11.244.

A ANEEL realizou, em 2006, a audiência pública nº 044/05 com o objetivo de obter contribuições da sociedade visando à regulamentação dos procedimentos de cobrança de RTE dos consumidores atualmente livres e que eram cativos durante a vigência do Programa de Racionamento. Esta mudança de critério teria como efeito um maior recebimento de RTE pela CEMIG. Desta forma, a Companhia revisará a provisão atualmente constituída caso a ANEEL estabeleça novo procedimento de cobrança.

b) Parcela "A"

Os itens da Parcela "A" são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 1º de janeiro a 25 de outubro de 2001, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período.

Através da Resolução Normativa nº 1, de 12 de janeiro de 2004, a ANEEL definiu que os valores das variações nos itens não gerenciáveis da Parcela "A" deixariam de ser incluídos no prazo limite de vigência da RTE, sendo que sua recuperação será iniciada imediatamente após o final da vigência da RTE, utilizando os mesmos mecanismos de recuperação, ou seja, o reajuste aplicado nas tarifas para compensação dos valores da RTE continuará em vigor para compensação dos itens da Parcela "A".

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Os créditos da Parcela "A" são atualizados pela variação da SELIC até o mês efetivo da sua compensação.

c) Composição dos saldos da RTE e Parcela "A"

Os valores a serem recebidos referentes à RTE e Parcela "A", registrados no Ativo, são como segue:

	Controladora			31/12/2005
	31/03/2006		Total	
	Principal	Atualização pela SELIC		
Recomposição das perdas com faturamento (1)	163.456	39.170	202.626	194.715
(-) Provisão para perdas na realização da RTE	(163.456)	(39.170)	(202.626)	(194.715)
	-	-	-	-

	Consolidado			31/12/2005
	31/03/2006		Total	
	Principal	Atualização pela SELIC		
Recomposição das perdas com faturamento (1)	876.847	569.203	1.446.050	1.420.971
Valores arrecadados	(476.847)	(354.286)	(831.133)	(787.481)
	400.000	214.917	614.917	633.490
Reembolso dos gastos com energia livre dos geradores (2)	442.717	226.970	669.687	651.313
Valores arrecadados	(204.160)	(104.668)	(308.828)	(284.583)
	238.557	122.302	360.859	366.730
(-) Provisão para perdas na realização da RTE	(212.578)	(75.666)	(288.244)	(277.000)
Total da RTE	425.979	261.553	687.532	723.220
Compensação dos itens da Parcela "A" (3)	245.299	326.856	572.155	549.885
Total da RTE e da Parcela "A"	671.278	588.409	1.259.687	1.273.105
Ativo Circulante			279.488	271.800
Realizável a Longo Prazo			980.199	1.001.305

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Os valores da RTE a serem repassados aos geradores referentes à energia livre, registrados no Passivo, na conta de Fornecedores, são como segue:

	Consolidado			
	31/03/2006			31/12/2005
	Principal	Atualização pela SELIC	Total	Total
Valores a serem repassados aos geradores (2)	419.229	219.060	638.289	619.307
(-) Repasses realizados	(182.237)	(95.271)	(277.598)	(257.307)
	236.992	123.789	360.691	362.000
Passivo Circulante			95.718	97.877
Passivo Não Circulante			264.973	264.123

- (1) Valores homologados através das Resoluções ANEEL n°s 480 e 481 de 2002 e 001 de 2004.
(2) Valores homologados através das Resoluções ANEEL n°s 001 e 045 de 2004.
(3) Valores homologados através das Resoluções ANEEL n°s 482 de 2002 e 001 de 2004.

7) - REVENDEDORES - TRANSAÇÕES COM ENERGIA LIVRE DURANTE O PROGRAMA DE RACIONAMENTO

Os direitos da Companhia referentes às transações com energia livre no âmbito da CCEE/MAE durante a vigência do Programa de Racionamento estão demonstrados como segue:

	Consolidado	
	31/03/2006	31/12/2005
ATIVO		
Valores a serem recebidos de distribuidoras	464.803	517.681
Provisão para perdas na realização	(203.814)	(195.881)
	260.989	321.800
Circulante	160.635	225.771
Realizável a Longo Prazo	100.354	96.029

Os valores a receber referem-se à diferença entre os preços pagos pela CEMIG nas transações com energia na CCEE/MAE, durante o período de vigência do Programa de Racionamento, e o valor de R\$49,26/MWh, que deverá ser ressarcido através dos montantes arrecadados por meio da RTE, conforme definido no Acordo Geral do Setor Elétrico.

Conforme Resolução ANEEL nº 36, de 29 de janeiro de 2003, as distribuidoras de energia elétrica arrecadam e repassam os valores obtidos mensalmente através da RTE aos geradores e distribuidores com valores a receber, entre os quais está incluída a CEMIG, desde março de 2003.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Os direitos da CEMIG no âmbito da CCEE/MAE são atualizados pela variação da SELIC acrescidos de 1,00% de juros ao ano.

A conclusão de alguns processos judiciais em andamento movidos por agentes do mercado, relativos à interpretação das regras em vigor à época da realização das transações no âmbito da CCEE/MAE, poderá implicar em alterações nos montantes registrados.

Provisão para perdas

A CEMIG recebe os valores da RTE de outras distribuidoras, que têm um prazo limite, estipulado pela ANEEL, para repassar os valores à Companhia.

A Companhia elaborou estudo para verificar se o prazo estipulado para as distribuidoras efetuarem o repasse seria suficiente para recuperação dos valores homologados pela ANEEL. Com base no estudo, foi estimada em R\$203.814 a provisão para perdas na realização dos créditos de energia livre em 31 de março de 2006.

A ANEEL realizou, em 2006, a audiência pública nº 044/05 com o objetivo de obter contribuições da sociedade visando à regulamentação dos procedimentos de cobrança de RTE dos consumidores atualmente livres e que eram cativos durante a vigência do Programa de Racionamento. Esta mudança de critério teria como efeito um maior recebimento de RTE pela CEMIG. Desta forma, a Companhia revisará a provisão atualmente constituída caso a ANEEL estabeleça novo procedimento de cobrança.

8) – DESPESAS ANTECIPADAS – CVA

O saldo da Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela "A" – CVA refere-se às variações positivas e negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da CEMIG, utilizados para definição do reajuste tarifário, e os pagamentos efetivamente ocorridos. As variações apuradas são compensadas nos reajustes tarifários subsequentes.

Em função de uma nova interpretação da ANEEL com relação aos critérios de constituição da CVA referente à Tarifa de uso das instalações de transmissão integrantes da rede básica, a CEMIG reverteu, no 1º trimestre de 2006, parcela da CVA constituída em 2005, no montante de R\$93.265.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A movimentação do saldo está demonstrada abaixo:

Consolidado					
	Saldo em 31.12.2005	Valores Diferidos (1)	Amortização (2)	Atualização Monetária (3)	Saldo em 31.03.2006
Energia Comprada para Revenda	157.606	5.717	(134.451)	(22.052)	6.820
Quota para a Conta de Consumo de Combustível - CCC	(40.360)	41.325	23.540	6.206	30.711
Encargo de Serviço do Sistema - ESS	89.191	2.431	2.425	9.615	103.662
Tarifa de transporte de energia elétrica de Itaipu	12.337	2.582	(201)	984	15.702
Tarifa de uso das instalações de transmissão integrantes da rede básica (4)	96.637	(96.472)	(5.198)	2.508	(2.525)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	16.974	-	8.537	5.118	30.629
Quota de Recolhimento à Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	10.019	16.402	9.545	4.894	40.860
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA	3.763	11.179	-	397	15.339
	346.167	(16.836)	(95.803)	7.670	241.198
				31/03/2006	31/12/2005
Ativo Circulante				440.035	539.321
Ativo Realizável Longo Prazo				62.032	46.549
Passivo Circulante				(223.766)	(208.195)
Passivo Não Circulante				(37.103)	(31.508)

- (1) Refere-se à parcela dos custos não controláveis que compõem a CVA e que não foi incluída na receita, desta forma, foi excluída do resultado.
- (2) Referem-se aos custos não controláveis incluídos na CVA e que foram transferidos para o resultado em função das suas inclusões na receita da CEMIG.
- (3) Refere-se à atualização pela variação da SELIC entre a data do pagamento da despesa e a sua efetiva compensação no reajuste tarifário.
- (4) Inclui o valor estornado de R\$93.265, conforme mencionado em parágrafo anterior.

9) - TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005
Circulante				
ICMS a Recuperar	20.707	8.030	3.506	3.506
Imposto de Renda	431.140	296.569	203.463	191.777
Contribuição Social	82.173	40.983	18.158	15.646
Outros	16.296	14.129	4.898	4.890
	550.316	359.711	230.025	215.819
Não Circulante				
ICMS a Recuperar	212.350	219.362	135	135
	762.666	579.073	230.160	215.954

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Os créditos de Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se basicamente à valores apurados na Declaração de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica – DIPJ de exercícios anteriores e atual, que poderão ser compensados nos anos subseqüentes, com outros impostos federais que venham a ser apurados.

Os créditos de ICMS a recuperar, registrados no Ativo Realizável a Longo Prazo, são compensados em 48 meses, conforme Lei Complementar 102/00. Adicionalmente, encontra-se registrado o montante de R\$20.088, referente a créditos de ICMS cuja compensação está sendo discutida judicialmente com o Governo do Estado de Minas Gerais.

10) – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Créditos Tributários:

A CEMIG e suas Controladas possuem créditos tributários registrados no Ativo Circulante e Realizável a Longo Prazo, de Imposto de Renda, constituídos à alíquota de 25,00% e Contribuição Social, constituídos à alíquota de 9,00%, conforme segue:

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005
Créditos Tributários sobre-				
Prejuízo Fiscal/Base Negativa	63.024	61.846	47.181	48.036
Provisão para Contingências	114.829	116.087	112.508	114.612
Provisão para Perdas na Realização dos Valores da				
Recomposição Tarifária Extraordinária e Energia Livre	167.300	160.780	68.893	66.203
Obrigações Pós-Emprego	49.281	-	2.425	-
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	90.668	80.685	37.621	39.493
Provisão de PASEP/COFINS – Recomposição Tarifária				
Extraordinária	71.196	72.198	6.785	6.536
Outros	7.274	25.819	563	1.291
	563.572	517.415	275.976	276.171
Ativo Circulante	130.251	107.078	52.331	42.839
Realizável a Longo Prazo	433.321	410.337	223.645	233.332

O Conselho de Administração, em reunião realizada no dia 20 de fevereiro de 2006, aprovou o estudo técnico elaborado pela Diretoria de Finanças, Participações e de Relações com Investidores da CEMIG referente a projeção de lucratividade futura ajustada a valor presente, que evidencia a capacidade de realização do ativo fiscal diferido em um prazo máximo de 10 anos, conforme definido na Instrução CVM nº 371. Referido estudo foi também submetido a exame do Conselho Fiscal da CEMIG em 08 de março de 2006.

Conforme as estimativas individuais da CEMIG e suas controladas, os lucros tributáveis futuros permitem a realização do ativo fiscal diferido, existente em 31 de março de 2006, conforme estimativa a seguir:

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

	<u>Consolidado</u>	<u>Controladora</u>
2006	104.911	41.884
2007	101.356	41.789
2008	141.016	40.261
2009	124.516	108.602
2010	48.907	32.570
2011	18.503	9.010
2012 em diante	24.363	1.860
	<u>563.572</u>	<u>275.976</u>

A CEMIG possui, em 31 de março de 2006, créditos tributários não reconhecidos em suas demonstrações financeiras, no montante de R\$4.233 (R\$3.720 em 31 de dezembro de 2005). A Administração acredita que determinadas obrigações, pela sua natureza, serão realizadas em um prazo superior a 10 anos. Para estes casos, o respectivo crédito tributário não foi reconhecido.

A controlada Infovias possui, em 31 de março de 2006, créditos tributários não reconhecidos em suas demonstrações financeiras no montante de R\$21.195 (R\$22.000 em 31 de dezembro de 2005), em conformidade com estudos de recuperação com base em projeção de resultados futuros aprovada pelo Conselho de Administração daquela Sociedade e os termos da Instrução CVM nº 371/2002.

b) Conciliação da Despesa com Imposto de Renda e Contribuição Social:

A conciliação da despesa nominal de Imposto de Renda (alíquota de 25%) e da Contribuição Social (alíquota de 9%) com a despesa efetiva apresentada na demonstração de resultado é como segue:

	<u>Consolidado</u>		<u>Controladora</u>	
	<u>31/03/2006</u>	<u>31/03/2005</u>	<u>31/03/2006</u>	<u>31/03/2005</u>
Lucro Antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	522.750	865.863	347.633	589.451
Imposto de Renda e Contribuição Social – Despesa Nominal	(177.734)	(294.393)	(118.195)	(200.413)
Efeitos Fiscais Incidentes sobre:				
Provisão (Reversão) para Perda sobre as Contas a Receber do Governo do Estado de Minas Gerais	(5.747)	(25.154)	(5.747)	(25.154)
Reversão referente à Contribuição Social sobre Correção Monetária Complementar	(3.007)	-	(3.007)	-
Resultado de Equivalência Patrimonial	-	-	119.891	190.515
Contribuições e Doações Indedutíveis	(965)	(817)	(23)	(54)
Complemento Provisão Passivo Atuarial Forluz	-	8.732	-	1.148
Créditos Fiscais não Reconhecidos	(513)	-	(38)	-
Outros	4.943	261	(787)	(772)
Imposto de Renda e Contribuição Social – Despesa Efetiva	<u>(183.023)</u>	<u>(311.371)</u>	<u>(7.906)</u>	<u>(34.730)</u>

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

11) – REAJUSTE TARIFÁRIO DIFERIDO

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 71, publicada de forma retroativa a 4 de abril de 2004, definiu os resultados da revisão tarifária periódica da Cemig Distribuição.

A revisão tarifária periódica compreende o reposicionamento das tarifas de fornecimento de energia elétrica em nível compatível com a preservação do equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão, proporcionando receita suficiente para a cobertura de custos operacionais eficientes e a remuneração adequada dos investimentos.

O reajuste médio aplicado às tarifas da CEMIG em 8 de abril de 2003, em caráter provisório, foi de 31,53%. Entretanto, conforme descrito na resolução mencionada, o reposicionamento tarifário definitivo para a CEMIG deveria ter sido de 44,41%. A diferença percentual de 12,88% será compensada através de um acréscimo de R\$301.334, a valores de abril de 2003, em cada um dos reajustes tarifários previstos para ocorrerem de 2004 a 2007, cumulativamente.

O reajuste aplicado às tarifas da CEMIG em 8 de abril de 2004 incluiu um percentual adicional de 2,91%, que corresponde a R\$159.388. Como o valor da 1ª parcela deveria ter sido de R\$301.334, a diferença de R\$141.946 será compensada nos reajustes tarifários de 2005 a 2007.

A diferença entre o reposicionamento tarifário ao qual a Cemig Distribuição tem direito e a tarifa efetivamente cobrada dos consumidores foi reconhecida como um ativo regulatório.

Os valores referentes ao reajuste tarifário diferido são atualizados monetariamente pelo IGP-M acrescidos de juros de 11,26% a.a..

	Consolidado	
	31/03/2006	31/12/2005
Reajuste Tarifário Diferido – Desde 08/04/2003	842.204	869.175
Juros (definido pela ANEEL – 11,26% a.a.)	243.172	206.795
Atualização Monetária – IGP-M	103.100	99.469
	<u>1.188.476</u>	<u>1.175.439</u>
Ativo Circulante	400.133	321.445
Realizável a Longo Prazo	<u>788.343</u>	<u>853.994</u>

Adicionalmente, foram reconhecidos os impostos diferidos incidentes sobre a receita registrada, cujo saldo em 31 de dezembro é de R\$514.015.

12) – CONTAS A RECEBER DO GOVERNO DO ESTADO DE MINAS GERAIS E FUNDO DE DIREITOS CREDITÓRIOS (“FIDC”)

O saldo credor remanescente da Conta de Resultado a Compensar – CRC foi repassado ao Governo do Estado de Minas Gerais em 1995, através de um Termo de Contrato de Cessão da CRC (“Contrato da CRC”), de acordo com a Lei nº 8.724/93, amortização mensal em dezessete anos, a partir de 1º de junho de 1998, com juros anuais de 6% e atualização monetária.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Em 24 de janeiro de 2001, foi assinado o Primeiro Aditivo que substituiu o índice de atualização monetária do contrato, de UFIR para o IGP-DI, retroativo a novembro de 2000, em função da extinção da UFIR em outubro de 2000.

Em outubro de 2002, foram assinados o Segundo e Terceiro Aditivos ao Contrato da CRC, estabelecendo novas condições para a amortização dos créditos pelo Governo do Estado de Minas Gerais, sendo que as principais cláusulas eram: (i) reajuste pelo IGP-DI; (ii) amortização dos dois aditivos até maio de 2015; (iii) taxa de juros de 6,00% e 12,00% para o segundo e terceiro aditivos, respectivamente; e (iv) garantia de retenção integral dos dividendos devidos ao Governo do Estado para quitação do 3º aditivo.

Quarto Aditivo ao Contrato da CRC

Em decorrência da inadimplência no recebimento dos créditos constantes do segundo e terceiro aditivos, foi assinado o Quarto Aditivo com o objetivo de viabilizar o recebimento integral da CRC através da retenção dos dividendos devidos ao Governo do Estado. Este acordo foi aprovado pela Assembléia Extraordinária de Acionistas iniciada em 30 de dezembro de 2005, reiniciada em 5 de janeiro de 2006 e finalizada em 12 de janeiro de 2006.

O Quarto Aditivo da CRC teve os seus efeitos retroativos ao saldo devedor existente em 31 de dezembro de 2004 e consolidou os saldos a receber do 2º e 3º aditivos, correspondentes em 31 de dezembro de 2004 a R\$2.941.599.

O saldo do Quarto Aditivo tem atualização monetária pela variação do IGP-DI e juros de 8,18% ao ano.

O Governo do Estado amortizará o débito em 61 parcelas semestrais e consecutivas, com vencimento até 30 de junho e 31 de dezembro de cada ano, no período de 06/2005 a 06/2035. As parcelas para amortização do valor do principal, atualizadas pelo IGP-DI, têm valores crescentes, sendo a 1ª de R\$29.416 e a 61ª no valor de R\$76.482, a valores de 31 de dezembro de 2004.

A amortização do débito far-se-á prioritariamente pela retenção de 65,00% dos dividendos e juros sobre o capital próprio devidos ao Governo do Estado. Os dividendos retidos serão utilizados para amortização do contrato na seguinte ordem: (i) liquidação de parcelas em atraso (ii) liquidação da parcela relativa ao semestre (iii) amortização antecipada de até 2 parcelas; e, (iv) amortização do saldo devedor.

Excepcionalmente em 2006, R\$30.000 dos dividendos retidos serão utilizados para aquisição, pelo Governo do Estado, de debêntures da CEMIG emitidas em conexão com a construção da usina de Irapé.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENER G MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A assinatura do quarto aditivo contratual prevê que, de forma a assegurar o integral recebimento dos créditos, deverão ser atendidas as disposições constantes do Estatuto Social no seu artigo 11, onde são definidas determinadas metas, em conformidade com o Plano Diretor, que deverão ser atendidas conforme destacamos as principais abaixo:

Descrição da Meta	Índice Requerido
Endividamento/Lajida	Menor que 2
Endividamento/Endividamento mais Patrimônio Líquido	Menor ou igual a 40,00%
Investimentos de capital e aquisição de ativos (1)	Menor ou igual a 40,00% do Lajida

Lajida = Lucro antes de juros, impostos sobre o lucro, depreciações e amortizações.

(1) Para os exercícios de 2006 e 2007 os índices requeridos serão de 65,00% e 55,00% respectivamente.

Provisão para perdas

Para definição do valor do Quarto Aditivo a ser registrado contabilmente, a Companhia elaborou uma projeção de resultados que não contemplou as novas aquisições de ativos previstas no Plano Diretor, e calculou o fluxo de caixa descontado dos 65,00% de dividendos a serem retidos até o vencimento da última parcela em 2035, utilizando uma taxa livre de desconto de 10,00% ao ano.

Com base nesta avaliação, a Companhia estimou que seria necessária uma provisão para perdas no valor de R\$1.621.877 em 31 de dezembro de 2005, após a atualização do saldo integral com base nas condições do Quarto Aditivo. Considerando a provisão para perdas constituída em 31 de dezembro de 2004 no valor de R\$1.844.893, ocorreu uma reversão de provisão, no exercício de 2005, no valor de R\$223.016.

Os eventos futuros que possam impactar o fluxo de dividendos previstos pela CEMIG são permanentemente monitorados pela Administração, no sentido de analisar a necessidade de se ajustar à provisão para perdas com esse ativo.

Aporte dos créditos da CRC em Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios ("FIDC")

Em 27 de janeiro de 2006, a CEMIG aportou os créditos da CRC em um Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios ("FIDC"). O valor de cessão dos créditos foi estabelecido pelo administrador do Fundo, no valor total de R\$1.659.125, sendo R\$900 milhões de quotas seniores e R\$759 milhões de quotas subordinadas.

As quotas seniores foram subscritas e adquiridas por instituições financeiras pelo valor de R\$900 milhões, e serão amortizadas em 20 parcelas semestrais, a partir de junho de 2006, com atualização pela variação do CDI + 1,7% de juros ao ano, garantidas pela CEMIG.

As quotas subordinadas foram subscritas pela CEMIG, pelo valor de R\$759 milhões, e correspondem a diferença entre o valor total do FIDC e o valor das quotas seniores.

O valor do FIDC foi estabelecido pelo administrador com base em projeções financeiras de longo prazo da CEMIG, estimando-se os dividendos que serão retidos para amortização do saldo devedor do contrato da CRC.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A CEMIG procedeu ao registro contábil dessa operação no mês de janeiro de 2006. A diferença entre a avaliação do saldo do Fundo pelo administrador (R\$1.659.125) e a avaliação da CEMIG (R\$1.539.961) foi registrada pela Companhia como uma provisão para perdas.

A atualização das quotas subordinadas corresponde a diferença entre a valorização do FIDC a uma taxa de 10,00% ao ano, e a valorização das quotas seniores pela variação do CDI acrescido de juros de 1,70% ao ano.

A CEMIG revisará anualmente as suas projeções de resultado de forma a mensurar a necessidade de constituição adicional ou reversão da provisão.

A movimentação do Contas a Receber do Contrato da CRC e do FIDC em 2006 é como segue:

	Consolidado e Controladora
Contrato da CRC	
Saldo em 31 de dezembro de 2005	1.518.672
Juros e Variação Monetária (até 27 de janeiro de 2006)	41.267
Provisão para perdas	(19.978)
Saldo em 27 de janeiro de 2006	<u>1.539.961</u>
Fundo de Direitos Creditórios - FIDC	
Valor de Constituição do FIDC em 27 de janeiro de 2006 (líquido da provisão para perdas)	1.539.961
Atualização monetária das quotas seniores	27.014
Atualização monetária das quotas subordinadas	190
Reversão de provisão para perdas na CEMIG referente às quotas subordinadas	3.978
Saldo do FIDC em 31 de março de 2006	<u>1.571.143</u>
Composição do FIDC em 31 de março de 2006	
- Quotas seniores de propriedade de terceiros	927.014
- Quotas subordinadas de propriedade da Cemig	759.315
(-) Provisão para perdas	(115.186)
	<u>644.129</u>
TOTAL	<u><u>1.571.143</u></u>

Encontra-se registrado no Passivo Circulante os dividendos propostos pela Diretoria Executiva e Conselho de Administração, a serem distribuídos aos seus acionistas em função do resultado do exercício de 2005, após a aprovação pela Assembléia de Acionistas. Dos dividendos a serem distribuídos, R\$261.473 são devidos ao Governo do Estado de Minas Gerais, dos quais R\$30.000 referem-se à parcela dos dividendos destinados à aquisição, pelo Estado de Minas Gerais, das debêntures da usina de Irapé, e R\$139.957 deverão ser retidos para quitação de parte dos créditos da CRC vencidos. O valor remanescente de R\$91.516 será pago ao Governo do Estado de Minas Gerais.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Critério de Consolidação do FIDC

Em decorrência da garantia oferecida pela CEMIG de quitação das quotas seniores caso os dividendos devidos ao Governo do Estado não sejam suficientes para amortização das parcelas, as demonstrações financeiras consolidadas apresentam o saldo da FIDC integralmente registrado na CEMIG e as quotas seniores são apresentadas como uma dívida com empréstimos e financiamentos no Passivo de curto e longo prazos.

13) – ATIVO REGULATÓRIO – PIS-PASEP/COFINS

Através das Leis Federais nºs 10.637 e 10.833 foram alteradas as bases de cálculo e majoração das alíquotas do PIS-PASEP/COFINS. Em função destas alterações, ocorreu um crescimento nas despesas com PIS-PASEP de dezembro de 2002 a junho de 2005 e nas despesas com COFINS de fevereiro de 2004 a junho de 2005.

Tendo em vista que este aumento na despesa deverá ser ressarcido à Companhia, registrou-se, de acordo com critério definido pela ANEEL, os créditos como um Ativo Regulatório e em contrapartida foi reduzida a despesa com PIS-PASEP/COFINS.

Parte do ativo regulatório, no montante de R\$155.619, será ressarcida através das tarifas em 3 anos, contados a partir de 8 de abril de 2005. A parcela restante será ressarcida pela ANEEL em 3 anos, contados a partir de 8 de abril de 2006, corrigidos pelo IGP-M.

A Cemig Geração e Transmissão reconheceu, no terceiro trimestre de 2005, uma complementação ao ativo regulatório referente ao aumento nas despesas com PIS-PASEP/COFINS na atividade de transmissão de energia elétrica. A ANEEL está reembolsando a Companhia através do reajuste nas tarifas de receita de uso da rede ocorrido em julho de 2005.

	Consolidado	
	31/03/2006	31/12/2005
Ativo vinculado às atividades de distribuição	413.554	413.790
Ativo vinculado às atividades de transmissão	30.496	29.863
	<u>444.050</u>	<u>443.653</u>
Ativo Circulante	66.007	69.031
Realizável a Longo Prazo	<u>378.043</u>	<u>374.622</u>

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

14) – INVESTIMENTOS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005
Em Sociedades Controladas e Controladas em Conjunto				
Cemig Geração e Transmissão	-	-	3.041.119	2.920.207
Cemig Distribuição	-	-	2.508.672	2.311.504
Infovias	-	-	277.808	272.583
Rosal Energia	-	-	109.332	117.499
Sá Carvalho	-	-	97.501	113.446
GASMIG	-	-	103.081	93.764
Horizontes Energia	-	-	68.422	71.614
Usina Térmica Ipatinga	-	-	67.089	72.061
Cemig PCH	-	-	52.186	49.381
Cemig Capim Branco Energia	-	-	35.323	31.050
Companhia Transleste de Transmissão	-	-	13.172	12.552
UTE Barreiro	-	-	12.524	11.918
Companhia Transudeste de Transmissão	-	-	6.041	6.041
Usina Hidrelétrica Pai Joaquim	-	-	17	5.514
Companhia Transirapé de Transmissão	-	-	5.473	5.473
Transchile	-	-	4.186	4.186
Efficientia	-	-	2.948	3.032
Usina Termelétrica de Cogeração	-	-	340	2.801
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	-	-	3.295	2.671
Cemig Trading	-	-	160	160
	-	-	6.408.689	6.107.457
Em Consórcios	974.696	967.055	-	-
Ágio na Aquisição de Participação na Infovias	-	-	8.111	8.391
Ágio na Aquisição de Participação na Rosal Energia	-	-	34.559	35.547
Em Outros Investimentos	9.993	9.968	3.503	3.535
	984.689	977.023	46.173	47.473
	984.689	977.023	6.454.862	6.154.930

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

a) As principais informações sobre as investidas são como segue:

Sociedades Controladas	Quantidade de Ações	Em 31 de março de 2006			Janeiro a março de 2006	
		Participação Cemig (%)	Capital Social	Patrimônio Líquido	Dividendos	Lucro (Prejuízo)
Cemig Geração e Transmissão	2.896.785.358	100,00	2.896.785	3.041.119	-	120.911
Cemig Distribuição	2.261.997.787	100,00	2.261.998	2.508.672	-	197.167
Infovias	331.066.000	99,94	330.867	277.808	-	3.880
Rosal Energia	86.944.467	100,00	86.944	109.332	13.303	5.139
Sá Carvalho	860.000.000	100,00	86.833	97.501	20.831	5.855
GASMIG	186.030.754	55,19	42.309	103.081	-	9.318
Horizontes Energia	64.257.563	100,00	64.258	68.422	5.165	2.914
Usina Térmica Ipatinga	64.174.281	100,00	64.174	67.089	6.900	1.942
Cemig PCH	1.000	100,00	1	52.186	-	2.805
Cemig Capim Branco Energia	1.000	100,00	1	35.323	-	1.164
Companhia Transleste de Transmissão	33.051.000	25,00	12.392	13.172	36	663
UTE Barreiro	1.000	100,00	1	12.524	-	606
Companhia Transudeste de Transmissão	301.000	24,00	5.969	6.041	-	-
Central Hidrelétrica Pai Joaquim	1.000	100,00	1	17	5.502	6
Companhia Transirapé de Transmissão	1.000	24,50	5.473	5.473	-	-
Transchile	22.000	49,00	4.186	4.186	-	-
Efficientia	3.742.249	100,00	3.742	2.948	-	(84)
Central Termelétrica de Cogeração	1.000	100,00	1	340	2.794	333
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	50.000	51,00	3.270	3.296	-	-
Cemig Trading	10.000	100,00	10	160	-	-

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Sociedades Controladas	Quantidade de Ações	Em 31 de dezembro de 2005			Janeiro a março de 2005	
		Participação Cemig (%)	Capital Social	Patrimônio Líquido	Dividendos	Lucro (Prejuízo)
Cemig Geração e Transmissão	2.896.785.358	100,00	2.896.785	2.920.207	-	139.608
Cemig Distribuição	2.261.997.787	100,00	2.261.998	2.311.504	-	404.530
Infovias	331.066.000	99,94	331.066	222.763	-	(3.483)
Rosal Energia	86.944.467	100,00	86.944	117.499	-	5.154
Sá Carvalho	860.000.000	100,00	86.833	113.446	16.135	3.915
GASMIG	186.030.754	55,19	76.660	169.884	-	11.387
Horizontes Energia	64.257.563	100,00	64.257	71.614	-	872
Usina Térmica Ipatinga	64.174.281	100,00	64.174	72.061	1.754	2.272
Cemig PCH	1.000	100,00	1	49.381	-	-
Cemig Capim Branco Energia	1.000	100,00	1	31.050	-	-
Companhia Transleste de Transmissão	33.051.000	25,00	40.000	12.552	-	-
UTE Barreiro	1.000	100,00	1	11.918	-	-
Companhia Transudeste de Transmissão	301.000	24,00	25.171	25.171	-	-
Central Hidrelétrica Pai Joaquim	1.000	100,00	1	5.514	-	-
Companhia Transirapé de Transmissão	1.000	24,50	22.340	22.340	-	-
Transchile	22.000	49,00	4.186	4.186	-	-
Efficientia	3.742.249	100,00	3.742	3.032	-	201
Central Termelétrica de Cogeração	1.000	100,00	1	2.801	-	2.858
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	50.000	51,00	51	5.238	-	-
Cemig Trading	10.000	100,00	10	160	-	-

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A movimentação dos investimentos em sociedades controladas é a seguinte:

	31.12.2005	Equivalência Patrimonial	Aportes	Dividendos Propostos	Outros	31.03.2006
Cemig Geração e Transmissão	2.920.207	120.911	-	-	1	3.041.119
Cemig Distribuição	2.311.504	197.167	-	-	1	2.508.672
Infovias	272.583	3.882	-	-	1.343	277.808
Rosal Energia	117.499	5.139	-	(13.303)	(3)	109.332
Sá Carvalho	113.446	5.855	-	(20.831)	(969)	97.501
GASMIG	93.764	9.318	-	-	(1)	103.081
Horizontes Energia	71.614	2.914	-	(5.165)	(941)	68.422
Usina Térmica Ipatinga	72.061	1.942	-	(6.900)	(14)	67.089
Cemig PCH	49.381	2.805	-	-	-	52.186
Cemig Capim Branco Energia	31.050	1.164	3.109	-	-	35.323
Companhia Transleste de Transmissão	12.552	663	-	(36)	(7)	13.172
UTE Barreiro	11.918	606	-	-	-	12.524
Companhia Transudeste de Transmissão	6.041	-	-	-	-	6.041
Central Hidrelétrica Pai Joaquim	5.514	6	-	(5.503)	-	17
Companhia Transirapé de Transmissão	5.473	-	-	-	-	5.473
Transchile	4.186	-	-	-	-	4.186
Efficientia	3.032	(84)	-	-	-	2.948
Central Termelétrica de Cogeração	2.801	333	-	(2.794)	-	340
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	2.671	-	624	-	-	3.295
Cemig Trading	160	-	-	-	-	160
	6.107.457	352.621	3.733	(54.532)	(590)	6.408.689

b) Aquisição de participação na LIGHT S.A

A CEMIG, através da Rio Minas Energia Participações S.A. ("RME"), constituída em parceria com a Andrade Gutierrez Concessões S.A., a J.L.A. Participações S.A. e o Pactual Energia Participações S.A. na qual os sócios detém participação de 25% (vinte e cinco por cento) cada, celebrou em 28 de março de 2006, com a EDF International S.A. ("EDFI"), um Contrato de Compra e Venda de Ações ("Contrato"), referente à aquisição de participação societária que a EDFI detém, direta e indiretamente, na LIGHT S.A., correspondente a 79,57% (setenta e nove vírgula cinqüenta e sete por cento) do capital social total da LIGHT S.A., holding que controla integralmente, entre outras empresas, a concessionária de distribuição Light Serviços de Eletricidade S.A., que possui 3,8 milhões de consumidores (6,4% do mercado nacional) em 31 municípios do Estado do Rio de Janeiro e a geradora Light Energia S.A., que detém 852 MW de capacidade instalada em usinas hidrelétricas.

De acordo com o Contrato, a RME pagará o valor de US\$319.810 mil pela participação da EDFI na Light S.A..

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A conclusão da operação e a efetiva aquisição das ações pela RME estarão sujeitas ao cumprimento de determinadas condições estabelecidas no Contrato, que incluem, entre outras, a aprovação da transferência do controle da Light S.A. pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, pela French Commission des Participations et des Transferts, pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES e outros credores. Além disso, a operação deverá ser submetida ao Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE, nos termos da Lei nº 8.884/94.

c) Investimentos na Infovias

Em 31 de março de 2006, a CEMIG possuía adiantamentos para aumento de capital na Infovias, ainda não integralizados, no montante de R\$49.957 (R\$49.957 em 31 de dezembro de 2005), classificados no saldo de investimentos.

O ágio de R\$9.510 na aquisição da Infovias é atribuível à expectativa de lucratividade futura, calculada sobre o fluxo de caixa projetado. Desta forma, o ágio está sendo amortizado de forma linear no período de janeiro de 2005 a junho de 2012. Na consolidação o valor do ágio foi transferido para o diferido.

d) Consórcios

A CEMIG participa em consórcios de concessões de geração de energia elétrica, para os quais não foram constituídas empresas com característica jurídica independente para administrar o objeto da referida concessão, sendo mantidos os controles nos registros contábeis da CEMIG, da parcela específica equivalente aos investimentos efetuados, conforme segue:

	Participação na energia gerada	Taxa Média Anual de Depreciação %	Consolidado 31/03/2006	Consolidado 31/12/2005
Controladora				
Em Serviço				
Usina de Porto Estrela	33,33%	2,49	38.625	38.625
Usina Igarapava	14,50%	2,51	55.554	55.554
Usina de Funil	49,00%	2,58	171.856	171.856
Usina de Queimado	82,50%	2,45	193.599	193.599
Usina Capim Branco I	21,05%	2,51	18.066	-
Depreciação acumulada			(35.291)	(32.174)
Total em operação			442.409	427.460
Em Curso				
Usina de Queimado	82,50%		232	232
Usina de Funil	49,00%		8.561	8.411
Usina de Aimorés	49,00%		507.433	499.920
Usinas Capim Branco II em construção	21,05%		16.061	31.032
Total em construção			532.287	539.595
Total Consórcios			974.696	967.055

A depreciação dos bens integrantes do ativo imobilizado dos consórcios é calculada pelo método linear, com base em taxas estabelecidas pela ANEEL.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

15) – IMOBILIZADO

	Consolidado			31/12/2005 Valor Líquido
	Custo Histórico	31/03/2006 Depreciação Acumulada	Valor Líquido	
Em Serviço	15.409.353	(6.995.750)	8.413.603	8.395.231
- Distribuição	7.502.321	(3.471.943)	4.030.378	4.041.588
Intangíveis	7.706	(449)	7.257	7.225
Terrenos	15.723	-	15.723	15.744
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	223.100	(102.275)	120.825	122.028
Máquinas e Equipamentos	7.203.958	(3.332.961)	3.870.997	3.879.779
Veículos	41.283	(25.965)	15.318	16.485
Móveis e Utensílios	10.551	(10.293)	258	327
- Geração	5.833.024	(2.577.566)	3.255.458	3.255.903
Intangíveis	85.329	(32.399)	52.930	54.173
Terrenos	153.878	-	153.878	138.378
Reservatórios, Barragens e Adutoras	3.019.056	(1.176.627)	1.842.429	1.858.012
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	706.198	(310.947)	395.251	393.186
Máquinas e Equipamentos	1.863.419	(1.052.779)	810.640	811.777
Veículos	2.450	(2.225)	225	253
Móveis e Utensílios	2.694	(2.589)	105	124
- Transmissão	1.236.985	(560.730)	676.255	656.651
Intangíveis	7.170	(1.192)	5.978	6.044
Terrenos	2.920	-	2.920	2.920
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	98.625	(46.863)	51.762	51.485
Máquinas e Equipamentos	1.127.660	(512.180)	615.480	596.087
Veículos	43	(42)	1	2
Móveis e Utensílios	567	(453)	114	113
- Administração	380.212	(246.857)	133.355	136.126
Intangíveis	83.718	(46.317)	37.401	39.860
Terrenos	1.766	-	1.766	1.766
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	56.353	(28.668)	27.685	25.456
Máquinas e Equipamentos	181.231	(119.950)	61.281	63.153
Veículos	34.129	(29.677)	4.452	4.976
Móveis e Utensílios	23.015	(22.245)	770	915
- Telecomunicações	387.761	(123.382)	264.379	266.322
Intangíveis	38.582	(13.614)	24.968	25.286
Terrenos	70	-	70	70
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	156	-	156	154
Máquinas e Equipamentos	348.210	(109.768)	238.442	240.383
Móveis e Utensílios	743	-	743	429

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

	Consolidado			31/12/2005 Valor Líquido
	31/03/2006 Custo Histórico	31/03/2006 Depreciação Acumulada	31/03/2006 Valor Líquido	
- Gás	69.050	(15.272)	53.778	38.641
Intangíveis	290	-	290	210
Terrenos	36	-	36	36
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	1.842	(406)	1.436	1.288
Máquinas e Equipamentos	66.549	(14.781)	51.768	36.858
Móveis e Utensílios	333	(85)	248	249
Em Curso	2.457.713	-	2.457.713	2.393.725
- Distribuição	967.480	-	967.480	859.881
- Geração	1.295.586	-	1.295.586	1.314.977
- Transmissão	64.322	-	64.322	82.482
- Administração	100.846	-	100.846	99.934
- Telecomunicações	3.639	-	3.639	3.951
- Gás	25.840	-	25.840	32.500
Total do Imobilizado	17.867.066	(6.995.750)	10.871.316	10.788.956
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão			(1.909.925)	(1.890.588)
Imobilizado Líquido			8.961.391	8.898.368

	Controladora			31/12/2005 Valor Líquido
	31/03/2006 Custo Histórico	31/03/2006 Depreciação Acumulada	31/03/2006 Valor Líquido	
Em Serviço	5.656	(3.859)	1.797	1.972
- Administração	5.656	(3.859)	1.797	1.972
Intangíveis	2.943	(1.720)	1.223	1.371
Terrenos	-	-	-	-
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	2.099	(1.554)	545	568
Veículos	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	614	(585)	29	33
Em Curso	5.338	-	5.338	5.476
- Administração	5.338	-	5.338	5.476
Total do Imobilizado	10.994	(3.859)	7.135	7.448

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

As Obrigações Especiais referem-se basicamente a contribuições de consumidores para execução de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica, sendo que a eventual liquidação destas obrigações depende de disposição da ANEEL, no término das concessões de Distribuição, mediante redução do valor residual do Ativo Imobilizado para fins de determinação do valor que o Poder Concedente pagará à Concessionária. Conforme práticas contábeis e regulamentação específicas do setor elétrico brasileiro, os referidos valores não são atualizados ou sujeitos a amortização ou depreciação.

Encontra-se registrado em Imobilizações em Curso – Geração o montante de R\$1.156.761, referente à construção da usina de Irapé (R\$1.136.570 em 31 de dezembro de 2005).

16) – FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005
Circulante				
Suprimento de Energia Elétrica -				
Eletrobrás – Energia de Itaipu	165.814	210.495	-	-
Furnas	53.885	38.854	-	-
CCEE/MAE	59.289	49.561	-	-
Repasse aos Geradores	95.718	97.877	-	-
Outros	155.673	96.093	-	-
	530.379	492.880	-	-
Materiais e Serviços	143.817	271.961	16.012	20.202
	674.196	764.841	16.012	20.202
Não Circulante				
Suprimento de Energia Elétrica -				
Repasse aos Geradores	264.973	264.123	-	-
CCEE/MAE	68.966	68.966	-	-
Outros	1.938	3.980	-	-
	335.877	337.069	-	-

Dos valores devidos a CCEE, R\$104.289 serão pagos até setembro de 2009, com atualização pela variação da SELIC e 1,00% de juros ao ano.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

17) – IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005
Circulante				
Imposto de Renda	192.345	38.749	802	3.665
Contribuição Social	65.859	6.593	1.012	-
ICMS	220.865	232.156	19.805	23.402
COFINS	9.659	42.723	1.556	8.745
PASEP	5.098	8.219	(18)	1.539
INSS	10.458	13.848	900	-
Outros	17.841	14.963	(335)	729
	522.125	357.251	23.722	38.080
Obrigações diferidas				
Imposto de Renda	182.561	182.561	-	-
Contribuição Social	65.722	65.722	-	-
COFINS	50.252	50.252	-	-
PASEP	10.911	10.911	-	-
	309.446	309.446	-	-
	831.571	666.697	23.722	38.080
Não Circulante				
Obrigações diferidas				
Imposto de Renda	463.168	478.025	50.679	48.679
Contribuição Social	165.944	168.770	18.245	17.524
COFINS	124.876	126.112	16.931	16.330
PASEP	25.904	26.160	3.024	2.893
	779.892	799.067	88.879	85.426

As obrigações diferidas líquidas estão relacionadas aos ativos e passivos regulatórios e são devidas à medida que estes ativos e passivos são recebidos ou pagos, respectivamente.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL

CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS

ITR - Informações Trimestrais

Legislação Societária

EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS

Data-Base - 31/03/2006

00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

18) – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

FINANCIADORES	Vencimento Principal	Encargos Financeiros anuais (%)	Moedas	Consolidado			
				31/03/2006			31/12/2005
				Circulante	Não Circulante	Total	Total
MOEDA ESTRANGEIRA							
ABN AMRO Bank – N. (3)	2013	6,00	US\$	1.702	108.620	110.322	117.113
ABN AMRO Real S.A. (4)	2009	6,35	US\$	17.225	47.250	64.475	68.624
Banco do Brasil S.A. – Bônus Diversos (1)	2024	Diversas	US\$	20.611	128.601	149.212	157.627
Banco do Brasil S.A. (5)	2009	3,90	JPY	760	71.588	72.348	76.996
Banco Paribas	2012	5,89	EURO	3.037	14.661	17.698	20.524
Banco Paribas	2010	Libor + 1,875	US\$	2.014	63.071	65.085	68.903
Banco Interamericano de Desenvolvimento– BID	2006	7,67	US\$+UC	-	-	-	5.059
KFW	2016	4,50	EURO	1.951	17.365	19.316	20.090
UNIBANCO (6)	2009	6,50	US\$	2.877	155.633	158.510	168.065
UNIBANCO (7)	2009	5,50	US\$	91	4.429	4.520	4.805
UNIBANCO (8)	2009	5,00	US\$	315	18.645	18.960	20.176
Banco de Desenvolvimento de Minas Gerais	2025	5,00 A 12,00	US\$	359	11.591	11.950	14.810
Banco do Nordeste do Brasil	2025	12,00	US\$	121	3.693	3.814	3.702
MBK Furukawa Sistemas S.A. / UNIBANCO	2008	Libor + 5,45	US\$	14.185	20.053	34.238	37.000
Toshiba do Brasil S.A.	2009	Libor + 6,00	US\$	3.215	6.728	9.943	11.534
Outros	2007	Diversas	Diversas	1.901	1.088	2.989	3.405
Dívida em Moeda Estrangeira				70.364	673.016	743.380	798.433
MOEDA NACIONAL							
Banco Credit Suisse First Boston S.A. (9)	2006	100,00 do CDI	R\$	66.223	-	66.223	66.220
Banco Credit Suisse First Boston S.A. (10)	2010	106,00 do CDI	R\$	338	75.000	75.338	75.313
Banco do Brasil	2009	111,00 do CDI	R\$	8.380	118.822	127.202	121.726
Banco do Brasil	2013	CDI + 1,70	R\$	11.760	109.277	121.037	115.845
Banco do Brasil	2013	107,60 do CDI	R\$	21.541	126.000	147.541	141.386
Banco Itaú – BBA	2008	IGP-M + 10,48	R\$	10.435	159.546	169.981	160.940
Banco Itaú – BBA	2008	CDI + 2,00	R\$	7.918	100.000	107.918	103.207
Banco Itaú – BBA	2013	CDI + 1,70	R\$	35.037	300.865	335.902	321.484
Banco Itaú – BBA	2014	CDI + 1,70	R\$	153	3.473	3.626	-
Banco Votorantim S.A.	2010	113,50 do CDI	R\$	2.582	54.372	56.954	59.002
Banco Votorantim S.A.	2013	CDI + 1,70	R\$	3.129	101.316	104.445	109.748
Banco WESTLB do Brasil	2008	IGP-M + 10,48	R\$	3.351	39.886	43.237	41.901
BNDES	2008	SELIC + 1,00	R\$	127.748	136.321	264.069	292.380
Bradesco	2013	CDI + 1,70	R\$	47.610	377.253	424.863	406.641
Bradesco	2014	CDI + 1,70	R\$	80	1.820	1.900	-
Debêntures	2006	IGP-M + 12,70	R\$	519.414	-	519.414	500.596
Debêntures	2009	CDI + 1,20	R\$	26.143	349.556	375.699	360.027
Debêntures – Governo do Estado de M. G.	2030	IGP-M	R\$	-	103.596	103.596	102.743
Debêntures	2014	IGP-M + 10,50	R\$	21.855	250.643	272.498	263.916
ELETROBRÁS	2013	FINEL + 7,5 e 8,50	R\$	16.893	87.980	104.873	111.093
ELETROBRÁS	2005	IGP-M + 12,00	R\$	-	-	-	4.631
ELETROBRÁS	2023	UFIR, RGR + 6,00 a 8,50	R\$	31.274	95.486	126.760	136.552
Grandes Consumidores	2011	Diversas	R\$	4.919	2.560	7.479	7.553
Safra Leasing S.A.	2006	CDI + 1,05	R\$	950	-	950	-
Santander	2013	CDI + 1,70	R\$	2.499	79.673	82.172	81.427
UNIBANCO	2009	CDI + 2,98	R\$	9.058	104.095	113.153	107.953
UNIBANCO	2013	CDI + 1,70	R\$	29.538	309.285	338.823	318.004
UNIBANCO (2)	2013	CDI + 1,70	R\$	12.405	73.587	85.992	82.300
Itaú e Bradesco (11)	2015	CDI + 1,70	R\$	87.036	839.978	927.014	-
Outros	2010	Diversas	R\$	18.401	26.096	44.497	44.512
Dívida em Moeda Nacional				1.126.670	4.026.486	5.153.156	4.137.100
Total Geral Consolidado				1.197.034	4.699.502	5.896.536	4.935.533

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- (1) As taxas de juros variam: 2,00 a 8,00 % ao ano;
libor semestral mais *spread* de 0,81 a 0,88 % ao ano;
- (2) Empréstimos da controladora;
- (3) a (10) Foram contratados "swaps" com troca de taxa. Seguem as taxas dos empréstimos e financiamentos considerando os swaps: (3) CDI + 2,00% a.a.; (4) CDI + 2,12% a.a.; (5) 111,00% do CDI; (6) CDI + 2,98% a.a.; CDI + 2,81% a.a. e CDI + 2,65% a.a.; (7) e (8) CDI + 3,01% a.a.; (9) variação cambial ou 60,00% do CDI, o que for maior; e, (10) variação cambial ou 48,00% do CDI, o que for maior;
- (11) Refere-se às quotas seniores dos fundos de direitos creditórios. Vide nota explicativa nº12.

A distribuição anual da amortização das dívidas de longo prazo é a seguinte:

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005
2007	435.833	420.219	-	-
2008	526.575	440.739	-	-
2009	853.162	775.498	-	-
2010	639.944	551.571	18.397	18.397
2011	452.706	407.019	18.397	18.397
2012	540.166	397.659	18.397	18.397
De 2013 em diante	1.251.116	957.897	18.396	18.396
	4.699.502	3.950.602	73.587	73.587

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos, financiamentos e debêntures tiveram as seguintes variações:

Moedas	Variação no trimestre findo em 31/03/2006 %	Indexadores	Variação no trimestre findo em 31/03/2006 %
Dólar Norte-Americano	(7,19)	IGP-M	0,70
Euro	(4,92)	FINEL	0,14
Yen	(6,94)	CDI	4,04
Unidade de Conta	-	SELIC	4,05

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures é como segue:

	Consolidado	Controladora
	31/03/2006	31/03/2006
Saldo em 31 de dezembro de 2005	4.935.533	82.300
Financiamentos obtidos	911.768	-
Variação monetária e cambial	(19.115)	-
Encargos financeiros provisionados	170.508	3.692
Encargos financeiros pagos	(43.589)	-
Amortização de financiamentos	(58.569)	-
Saldo em 31 de março de 2006	5.896.536	85.992

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

19) – ENCARGOS REGULATÓRIOS

	Consolidado e Controladora	
	31/03/2006	31/12/2005
Reserva Global de Reversão – RGR	56.650	61.694
Quota para Conta de Consumo de Combustível – CCC	52.391	6.275
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	30.697	23.456
Empréstimo Compulsório – Eletrobrás	1.207	1.207
Taxa de Fiscalização da ANEEL	2.715	2.051
Eficiência Energética	127.581	185.431
Pesquisa e Desenvolvimento	40.824	-
Pesquisa Expansão Sistema Energético	18.423	-
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico	33.418	-
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA	4.375	635
	368.281	280.749
Passivo Circulante	124.072	209.770
Passivo Não Circulante	244.209	70.979

20) – OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

A CEMIG é patrocinadora da Fundação Forluminas de Seguridade Social – FORLUZ, pessoa jurídica sem fins lucrativos, com o objetivo de propiciar aos seus associados e participantes e aos seus dependentes e beneficiários uma renda pecuniária de suplementação de aposentadoria e pensão, em conformidade ao plano previdenciário a que estiverem vinculados.

Os planos de previdência da FORLUZ são patrocinados pela CEMIG, Cemig Geração e Transmissão e Cemig Distribuição. As obrigações atuariais e ativos dos planos em 31 de dezembro de 2004 foram segregados entre a CEMIG, Cemig Geração e Transmissão e Cemig Distribuição nos percentuais de 4,92%, 22,63% e 72,45%, respectivamente, determinados em função da alocação dos empregados em cada uma dessas empresas.

A CEMIG, Cemig Geração e Transmissão e Cemig Distribuição mantêm ainda, de modo independente aos planos disponibilizados pela FORLUZ, pagamentos de parte do prêmio de seguro de vida para os aposentados e contribuem para um plano de saúde para os empregados, aposentados e dependentes, administrado pela FORLUZ.

Amortização das Obrigações Atuariais

Parte da obrigação atuarial consolidada com benefícios pós-emprego no montante de R\$1.382.434 em 31 de março de 2006 (R\$1.524.482 em 31 de dezembro de 2005) foi reconhecida como obrigação a pagar pela CEMIG e suas controladas mencionadas e será amortizada até junho de 2024, através de prestações mensais calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price). Parte dos valores é reajustada anualmente com base no indexador atuarial do Plano de Benefício Definido (índice de reajuste salarial dos empregados da CEMIG, Cemig Geração e Transmissão e Cemig Distribuição, excluindo produtividade), e para o Plano Saldado, reajustado pelo IPCA do IPEAD, acrescido de 6% ao ano.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Os superávits técnicos que a FORLUZ venha a apresentar pelo período de três anos consecutivos poderão ser utilizados para a redução de parte das obrigações a pagar reconhecidas conforme previsto contratualmente.

Em função do mencionado no parágrafo anterior, o superávit obtido pela FORLUZ no exercício de 2005, no montante de R\$143 milhões, foi utilizado para amortização do saldo devedor da dívida reconhecida.

Tendo em vista esta possibilidade de redução da dívida negociada com a Forluz, o passivo e as despesas reconhecidas pelas Companhias em conexão com o Plano de Suplementação de Aposentadoria, Plano de Saúde e Seguro de Vida são ajustados de acordo com os termos da deliberação CVM 371 e laudo preparado por atuários independentes.

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

	Consolidado		
	Planos de Pensão e Suplementação de Aposentadoria	Plano de Saúde	Seguro de Vida
Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2005	850.504	254.136	341.040
Despesa Reconhecida no Resultado	14.514	13.867	9.147
Contribuições Pagas	(49.286)	(9.733)	(2.174)
Passivo Líquido em 31 de março de 2006	815.732	258.270	348.013
Passivo Circulante	120.427		
Passivo Não Circulante	695.305	258.270	348.013
	Controladora		
	Planos de Pensão e Suplementação de Aposentadoria	Plano de Saúde	Seguro de Vida
Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2005	40.788	12.500	14.649
Despesa Reconhecida no Resultado	697	682	467
Contribuições Pagas	(2.425)	(478)	(105)
Passivo Líquido em 31 de março de 2006	39.060	12.704	15.011
Passivo Circulante	5.925	-	-
Passivo Não Circulante	33.135	12.704	15.011

21) – PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS

A CEMIG e suas Controladas são partes em processos judiciais e administrativos perante vários tribunais e órgãos governamentais, oriundos do curso normal de suas operações, envolvendo questões tributárias, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A Administração da CEMIG acredita que eventuais desembolsos em excesso aos montantes provisionados, quando do desfecho dos respectivos processos, se houver, não afetarão de forma relevante o resultado das operações e a posição financeira da CEMIG.

Para aquelas contingências cujos desfechos negativos são considerados prováveis, a Companhia constituiu provisões para perdas, como segue:

	Consolidado	
	Valor da Provisão Acumulada	
	31/03/2006	31/12/2005
Trabalhistas		
Diversos	119.965	113.509
Cíveis		
Danos Pessoais	34.806	35.503
Majoração Tarifária	120.661	132.160
Outras	30.916	28.702
	<u>186.383</u>	<u>196.365</u>
Fiscais		
FINSOCIAL	21.130	21.009
Impostos e Contribuições – Exigibilidade Suspensa	38.866	37.626
Contribuição Social incidente sobre Correção Monetária Complementar	-	-
Outras	5.199	4.880
	<u>65.195</u>	<u>63.515</u>
Regulatórios		
Processos Administrativos da ANEEL	5.409	5.585
Total	<u>376.952</u>	<u>378.974</u>

Os detalhes sobre as provisões constituídas são como segue:

(a) Reclamações Cíveis – Majoração Tarifária

Diversos consumidores industriais impetraram ações contra a CEMIG objetivando reembolso para as quantias pagas em função do aumento de tarifa durante o plano de estabilização econômica do Governo Federal denominado “Plano Cruzado”, em 1986, alegando que tal aumento violou o controle de preços instituído por aquele plano. A CEMIG estima os valores a serem provisionados com base nos valores faturados questionados e com base em decisões judiciais recentes.

(b) Finsocial

Em 1994, a CEMIG foi atuada pela Secretaria da Receita Federal em decorrência da exclusão do ICMS da base de cálculo do Finsocial, contribuição incidente sobre o faturamento extinta em 1992. O montante estimado do risco está integralmente provisionado.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A Companhia está discutindo em juízo uma outra ação envolvendo o Finsocial, no montante atualizado de R\$171.072. Foi efetuado um depósito em juízo e uma provisão para perdas ambas contabilizadas pelo valor histórico correspondente a R\$983. Caso a Companhia venha a incorrer em perdas nesta ação, esta será equivalente ao valor presente da ação deduzido o valor provisionado. Da mesma forma, a Cemig terá uma receita financeira equivalente a diferença entre o valor atualizado do depósito e o valor originalmente depositado, o que compensaria o aumento na provisão para perda.

(c) Trabalhistas

As reclamações trabalhistas referem-se basicamente a questionamentos de horas-extras e adicional de periculosidade. O valor total estimado dessas reclamações é de R\$149.956 em 31 de março de 2006 (R\$141.886 em 31 de dezembro de 2005). A CEMIG estima os valores provisionados com base na natureza dos grupos de questionamento e em decisões judiciais recentes.

(d) Impostos e Contribuições – Exigibilidade Suspensa

A provisão constituída de R\$38.810 (R\$37.626 em 31 de dezembro de 2005) refere-se à dedução na base de cálculo do IRPJ da despesa com Contribuição Social paga desde 1998. A CEMIG possui liminar concedida pela 8ª Vara da Justiça Federal, em 17 de abril de 1998, para não recolhimento deste tributo.

(e) Processos Administrativos da ANEEL

A CEMIG foi autuada pela ANEEL em alguns processos administrativos que implicaram em multas pela transgressão de índices de qualidade no atendimento aos consumidores e outras matérias. A CEMIG recorreu, na esfera administrativa, contra as multas impostas, sendo que as provisões em 31 de março de 2006 representam a estimativa de perdas nestas questões.

(f) Outros

Outros passivos contingentes provisionados referem-se a questionamentos envolvendo o Governo Federal, sobre a discussão da constitucionalidade de certos tributos federais e outras reclamações, consideradas normais ao curso das operações.

(g) Ações com avaliação de perda possível ou remota

A CEMIG 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:

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

(i) Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Benefícios Pós-Emprego

A Secretaria da Receita Federal, em 11 de outubro de 2001, emitiu um Auto de Infração, no montante atualizado de R\$285.821, em função da utilização de créditos fiscais que resultaram na retificação, para redução dos impostos a pagar, das declarações de imposto de renda de 1997, 1998 e 1999. As declarações de imposto de renda foram retificadas como resultado da mudança no método de contabilização do passivo de benefícios pós-emprego. As obrigações pós-emprego adicionais que resultaram das alterações na forma de contabilização foram reconhecidas nos exercícios fiscais retificados, resultando em prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social.

A CEMIG apresentou um recurso administrativo junto ao Conselho de Contribuintes do Ministério da Fazenda obtendo decisão favorável para os anos de 1997 e 1998 e desfavorável em relação ao ano de 1999. Essa decisão desfavorável implicaria na redução no prejuízo fiscal/base negativa, registrados como créditos tributários no Ativo Circulante e Realizável a Longo Prazo, no montante histórico de R\$26.631. Os créditos tributários não foram reduzidos e não foi constituída provisão de contingências para fazer face a eventuais perdas em função desta decisão, tendo em vista que a CEMIG considera ter sólido embasamento jurídico que fundamenta os procedimentos adotados para recuperação dos referidos créditos fiscais em defesa na esfera judicial. Desta forma, considera sua expectativa de perda nesta ação como remota.

Os créditos fiscais constituídos, mencionados no parágrafo anterior, foram utilizados pela CEMIG na compensação de impostos e contribuições federais pagos nos exercícios de 2002 e 2003. Devido a este fato, a CEMIG teve o processo de compensação indeferido pela Receita Federal e estaria exposta a uma penalidade adicional, atualizada para 31 de março de 2006, de R\$243.763. Com a decisão do Conselho de Contribuintes, mencionada acima, a CEMIG considera que o indeferimento deste processo de compensação torna-se sem efeito. Desta forma, não foi constituída provisão para contingências para fazer face a eventuais perdas, já que a CEMIG considera ter sólido embasamento jurídico que fundamenta os procedimentos adotados e considera sua expectativa de perda nesta ação como remota.

(ii) ITCMD – Imposto de Transmissão Causa Mortis e Doação

O Estado de Minas Gerais processou a Companhia pelo não pagamento do Imposto de Transmissão Causa Mortis e Doação – ITCMD referente às contribuições de consumidores cujo montante, em 31 de março de 2006 é R\$108.361. Nenhuma provisão foi constituída para fazer face a essa disputa, uma vez que a Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa contra esta demanda. Considera sua expectativa de perda nesta ação como possível.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG**17.155.730/0001-64**

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

(iii) Atos da Agência Reguladora

A ANEEL impetrou ação administrativa contra a CEMIG afirmando que a Companhia deve R\$626.602, ao Governo Federal, em decorrência de um alegado erro no cálculo dos créditos da CRC – Conta de Resultados a Compensar, que foram previamente utilizados para reduzir as quantias devidas ao Governo Federal. Em 31 de outubro de 2002, a ANEEL emitiu uma decisão administrativa final contra a CEMIG. Em 9 de janeiro de 2004, a Secretaria do Tesouro Nacional emitiu ofício de cobrança no valor de R\$516.246, a ser liquidado pela Companhia até 30 de janeiro de 2004. A CEMIG não efetuou o pagamento por acreditar ter argumentos de mérito para defesa judicial e, portanto, não constituiu provisão para esta ação. A expectativa de perda nessa ação é possível.

(iv) Reclamações Cíveis – Consumidores

Diversos consumidores e o promotor público do Estado de Minas Gerais impetraram ações cíveis contra a CEMIG contestando reajustes tarifários aplicados em exercícios anteriores, incluindo: os subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda, a recomposição tarifária extraordinária e o índice inflacionário utilizado para aumentar a tarifa de energia elétrica em abril de 2003 e solicitando o reembolso em dobro dos montantes considerados cobrados erroneamente pela Companhia. Não é possível, até a presente data, estimar o montante envolvido nestas reclamações, sendo a expectativa de perda nesta ação como possível.

A Companhia é ré em processos questionando os critérios de medição dos valores a serem cobrados referente a contribuição de iluminação pública, no valor total de R\$248.428. A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial e, portanto, não constituiu provisão para esta ação. A expectativa de perda nesta ação é considerada possível.

Adicionalmente às questões descritas acima, a CEMIG e suas controladas estão envolvidas, como impetrante ou ré, em outros litígios, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações. A Administração acredita que possui defesa adequada para estes litígios e não são esperadas perdas relevantes relacionadas a estas questões que possam ter efeito adverso na posição financeira e no resultado consolidado das operações da Companhia.

22) – PATRIMÔNIO LÍQUIDO**Mutação do Patrimônio Líquido:**

Saldo em 31 de dezembro de 2005	7.184.855
Lucro no Trimestre	339.727
Saldo em 31 de março de 2006	<u><u>7.524.582</u></u>

Em setembro de 1999, o Governo do Estado de Minas Gerais impetrou ação anulatória, com pedido de tutela antecipada, contra o acordo de acionistas celebrado em 1997 com a Southern Electric Brasil Participações Ltda. ("Southern"). O Tribunal de Justiça do Estado de Minas Gerais anulou o referido acordo de acionista em 2003. Os recursos impetrados pela Southern estão em tramitação na Justiça Federal.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

23) – FORNECIMENTO BRUTO DE ENERGIA ELÉTRICA

A composição do fornecimento de energia elétrica, por classe de consumidores, é a seguinte:

	Consolidado					
	(Não revisado pelos auditores independentes)					
	Nº de Consumidores		MWh		R\$	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Residencial	4.959.391	4.854.512	1.656.875	1.617.322	827.462	678.047
Industrial	69.209	68.446	6.017.254	5.082.381	685.364	640.051
Comércio, Serviços e Outros	539.394	531.931	989.765	931.833	424.738	336.952
Rural	428.567	393.988	404.227	365.391	112.100	88.780
Poder Público	48.180	46.513	138.851	127.213	56.785	43.558
Iluminação Pública	2.234	2.121	261.215	252.091	66.515	55.522
Serviço Público	7.454	7.299	248.113	238.295	60.955	49.937
Sub-Total	6.054.429	5.904.810	9.716.300	8.614.526	2.233.919	1.892.847
Consumo Próprio	770	789	7.474	7.021	-	-
Subvenção para Consumidores de Baixa Renda	-	-	-	-	27.987	19.444
Fornecimento não Faturado, Líquido	-	-	-	-	100.287	6.555
	6.055.199	5.905.599	9.723.774	8.621.547	2.362.193	1.918.846
Suprimento a Outras Concessionárias	39	6	2.149.995	103.264	177.164	10.103
Transações com energia na CCEE/MAE		-	-	-	477	31.259
Total	6.055.238	5.905.605	11.873.769	8.724.811	2.539.834	1.960.208

Reajuste Tarifário

As tarifas da Cemig Distribuição tiveram um aumento médio de 6,70% a partir de 8 de abril de 2006. O reajuste tarifário teve aplicação diferenciada por categoria de consumo com o objetivo de eliminar gradualmente, conforme nota da ANEEL, os subsídios cruzados existentes entre grupos de consumo. Exemplificando, os consumidores residenciais tiveram um percentual de aumento de 5,16% em suas contas de energia comparado a um aumento de 11,31% para os consumidores de alta tensão.

Para os consumidores livres da Cemig Geração e Transmissão e outras controladas, são celebrados contratos individuais indexados principalmente à variação do IGP-M e do dólar norte-americano.

Consumidores de Baixa Renda

O Governo Federal, através das Centrais Elétricas Brasileiras – “ELETROBRÁS” reembolsa as distribuidoras pelas perdas de receita verificadas em função dos critérios adotados a partir de 2002 para classificação dos consumidores na Subclasse Residencial Baixa Renda, tendo em vista a tarifa mais baixa aplicada em suas contas de energia elétrica.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

24) – RECEITA DE USO DA REDE

A receita com TUSD refere-se basicamente a venda de energia para consumidores livres pela Cemig Geração e Transmissão com a cobrança de tarifa pelo uso da rede de distribuição pela Cemig Distribuição.

	Consolidado	
	31/03/2006	31/03/2005
TUSD	300.542	182.982
Receita de uso da Rede Básica	125.042	69.135
Outros	24.009	15.271
	449.593	267.388

25) – OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Fornecimento de Gás	69.001	61.007	-	-
Serviço Taxado	2.781	2.461	-	-
Serviço de Telecomunicações e TV a Cabo	28.738	18.668	-	-
Outras Prestações de Serviços	5.855	3.133	109	-
Aluguel e Arrendamento	7.892	21.401	398	252
Outras	243	95	-	4
	114.510	106.765	507	256

26) – DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
ICMS	543.102	406.085	-	-
COFINS	232.293	256.121	-	-
Reserva Global de Reversão – RGR	25.098	26.161	-	-
PIS-PASEP	53.253	48.359	58	-
Encargo de Capacidade Emergencial	5.810	51.416	-	-
Outras	984	712	5	-
	860.540	788.854	63	-

A Cemig Distribuição recolhe o ICMS incidente sobre a RTE em conformidade ao faturamento dos valores na conta de energia elétrica.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

27) – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Pessoal, Administradores e Conselheiros	219.638	224.444	8.860	27.659
Participações dos Empregados nos Resultados	18.492	20.374	39	896
Obrigações Pós-Emprego	37.528	38.368	1.846	1.888
Materiais	17.028	18.470	84	77
Serviços de Terceiros	100.710	69.781	1.763	3.851
Energia Elétrica Comprada para Revenda	545.240	385.446	-	-
Depreciação e Amortização	151.141	147.608	177	133
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	21.923	39.464	-	-
(Reversão) Provisões Operacionais	41.648	39.073	(1.599)	(2.497)
Quota para a Conta de Consumo de Combustível – CCC	96.319	79.074	-	-
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	249.466	193.661	-	-
Gás Comprado para Revenda	38.954	36.634	-	-
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	69.080	64.883	-	-
Provisão para Perdas na Recuperação dos Valores da Recomposição Tarifária Extraordinária e Energia Livre	19.176	6.844	7.911	6.844
Outras Despesas Líquidas	66.608	40.678	362	3.066
	1.692.951	1.404.802	19.443	41.917

DESPESAS COM PESSOAL	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Remunerações e Encargos	204.503	195.566	7.625	12.098
Contribuições para Suplementação de Aposentadoria – Plano de Contribuição Definida	15.391	17.132	907	951
Benefícios Assistenciais	25.070	32.921	810	1.490
	244.964	245.619	9.342	14.539
(-) Custos com Pessoal Transferidos para Obras em Andamento	(25.326)	(36.520)	(482)	-
	219.638	209.099	8.860	14.539
Programa de Desligamento Voluntário – PDV	-	15.345	-	13.120
	219.638	224.444	8.860	27.659

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

SERVIÇO DE TERCEIROS	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Agentes Arrecadadores/Leitura de Medidores/Entrega de Contas	21.848	19.192	-	-
Comunicação	13.259	5.093	130	49
Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos	18.194	13.765	13	-
Conservação e Limpeza de Prédios	6.706	4.559	13	4
Mão de Obra Contratada	6.016	2.318	-	1
Fretes e Passagens	776	539	44	19
Hospedagem e Alimentação	3.409	2.364	75	44
Vigilância	3.495	3.166	-	3
Consultoria	4.666	4.063	463	2.747
Manutenção/Conservação de Móveis Utensílios	2.721	1.293	-	23
Manutenção e Conservação de Veículos	1.004	1.095	6	-
Corte e Religação	3.909	2.833	-	-
Outros	14.707	9.501	1.019	961
	100.710	69.781	1.763	3.851

ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Energia de Itaipu Binacional	291.798	282.264	-	-
Energia de curto prazo	8.075	29.115	-	-
Contratos Iniciais	16.300	19.175	-	-
Contratos Bilaterais	29.314	-	-	-
Energia de Leilão	183.723	54.327	-	-
Outros	16.030	565	-	-
	545.240	385.446	-	-

PROVISÕES OPERACIONAIS	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Prêmio de Aposentadoria	1.507	(1.625)	111	(3.414)
Provisão (Reversão) para Créditos de Liquidação Duvidosa	33.858	28.576	(5.506)	(11.006)
Contingências Trabalhistas	6.456	6.600	3.969	6.401
Processos Administrativos da ANEEL	(176)	(134)	(176)	(134)
Contingências Jurídicas – Ações Cíveis	850	(9.035)	850	(9.035)
Cíveis – Majoração Tarifária	(1.514)	17.236	(1.514)	17.236
Outras	667	(2.545)	667	(2.545)
	41.648	39.073	(1.599)	(2.497)

OUTRAS DESPESAS OPERACIONAIS	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Arrendamentos e Aluguéis	8.533	7.899	4	13
Eficiência Energética	34.195	125	-	-
Propaganda e Publicidade	5.200	2.865	23	259
Consumo Próprio de Energia Elétrica	3.132	2.724	-	-
Combustível para Produção de Energia Elétrica	-	5.009	-	-
Subvenções e Doações	4.043	2.995	67	160
Taxa de Fiscalização da ANEEL	8.272	4.950	-	-
Impostos e Taxas (IPTU, IPVA e outros)	3.539	887	9	41
Seguros	1.445	1.276	39	22
Outras Despesas (Recuperação de Despesas)	(1.751)	11.948	220	2.571
	66.608	40.678	362	3.066

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
<hr/>	
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Conforme regulação do setor elétrico, as empresas de distribuição e geração de energia elétrica devem investir o percentual de 1,00% da sua receita líquida em programas de eficiência energética e P&D.

Dessa forma, a partir do exercício de 2005, a CEMIG provisionou os valores que deverão ser investidos futuramente.

28) – RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
RECEITAS FINANCEIRAS -				
Renda de Aplicação Financeira	50.169	32.035	9.725	17.655
Acréscimos Moratórios de Contas de Energia	18.314	15.091	-	-
Juros e Variação Monetária Auferidos com Contas a Receber do Governo do Estado de Minas Gerais	41.267	133.803	41.266	133.803
Provisão para Perdas Referentes Atualização Financeira de Contas a Receber do Governo do Estado de Minas Gerais	(19.978)	(73.984)	(19.978)	(73.984)
Variação Monetária da CVA	24.602	29.781	-	-
Variação Monetária – Acordo Geral do Setor Elétrico	84.820	80.275	7.911	6.844
Variação Monetária – Reajuste Tarifário Diferido	42.862	137.571	-	-
Variações Cambiais	61.654	15.943	-	-
PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras	(8.759)	(18.707)	(732)	(633)
Ganhos com Instrumentos Financeiros	1.887	-	-	-
Outras	13.498	4.932	4.864	1.102
	<u>310.336</u>	<u>356.740</u>	<u>43.056</u>	<u>84.787</u>
DESPESAS FINANCEIRAS -				
Encargos de Empréstimos e Financiamentos	(163.789)	(115.117)	(3.692)	(2.333)
Variação Monetária – Acordo Geral do Setor Elétrico	(18.983)	(11.416)	-	-
Variação Monetária da CVA	(16.932)	(7.505)	-	-
Variações Cambiais	-	(12.373)	-	(2)
Variação Monetária – Empréstimos e Financiamentos	(6.543)	(22.044)	-	(834)
C.P.M.F.	(20.656)	(5.089)	(7.469)	(1.560)
Perdas com Instrumentos Financeiros	(72.360)	(20.664)	-	-
Outras	(26.704)	(12.967)	(14.407)	(7.157)
	<u>(325.967)</u>	<u>(207.175)</u>	<u>(25.568)</u>	<u>(11.886)</u>
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	<u>(15.631)</u>	<u>149.565</u>	<u>17.488</u>	<u>72.901</u>

Os encargos financeiros e variações monetárias ou cambiais incidentes sobre os empréstimos e financiamentos vinculados a obras, no 1º trimestre de 2006, nos montantes de R\$1.544 e R\$6.624, respectivamente, foram transferidos para as rubricas de Ativo Imobilizado (R\$5.479 de encargos financeiros e R\$3.049 de variações monetárias/cambiais no 1º trimestre de 2005).

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

29) – RESULTADO NÃO OPERACIONAL

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Prejuízo Líquido na Desativação e Alienação de Bens	5.499	1.514	-	
FORLUZ – Custeio Administrativo	3.102	1.186	170	62
Outras Despesas Líquidas	3.464	4.765	3.307	2.065
	12.065	7.465	3.477	2.127

30) – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos e transações com partes relacionadas da CEMIG e suas controladas são como segue:

EMPRESAS	Consolidado							
	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/12/2005	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
Cemig Distribuição S.A.								
Coligadas e Controladas ou Controladoras	5.506	8.187	4.304	65	-	-	-	-
Cemig Geração e Transmissão S.A.								
Coligadas e Controladas ou Controladoras	-	43	-	1	-	-	-	-
Governo do Estado de Minas Gerais								
Consumidores e Revendedores	4.624	1.311	-	-	12.112	9.658	-	-
Tributos Compensáveis - ICMS - Circulante	20.707	8.030	220.865	232.156	(543.102)	(406.085)	-	-
Contas de Resultado a Compensar - CRC	644.129	1.518.672	-	-	21.288	59.819	-	-
Tributos Compensáveis – ICMS – Não Circulante	212.350	219.362	-	-	-	-	-	-
Consumidores e Revendedores	42.315	44.239	-	-	-	-	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-	-	261.473	461.346	-	-	-	-
Debêntures	-	-	103.596	102.743	-	-	(853)	(1.176)
Financiamentos - BDMG	-	-	14.861	14.810	-	-	-	-
Forluz								
Obrigações Pós-Emprego - Circulante	-	-	120.427	161.003	-	-	(37.528)	(38.368)
Obrigações Pós-Emprego - Não Circulante	-	-	1.301.588	1.284.677	-	-	-	-
Outros	-	702	29.228	33.977	-	-	-	-
Pessoal	-	-	-	-	-	-	(15.391)	(17.132)
Custeio Administrativo	-	-	-	-	-	-	(3.102)	(1.940)
Outros								
Coligadas e Controladas ou Controladoras	668	669	-	-	-	-	-	-

Vide maiores informações referentes às principais transações realizadas nas Notas Explicativas nºs 7, 12, 15, 20, 21, 23, 29, 31, 32 e 33.

O saldo de consumidores e revendedores referente ao Governo do Estado de Minas Gerais, no montante de R\$42.315 em 31 de março de 2006 a curto e longo prazo, inclui os valores a receber da COPASA, que foram renegociados para pagamento em 96 meses.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

32) – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A CEMIG utiliza instrumentos financeiros restritos a Disponibilidades, Consumidores e Revendedores, Contas a Receber do Governo do Estado de Minas Gerais, Empréstimos e Financiamentos e Debêntures, sendo os ganhos e perdas obtidos nas operações integralmente registrados de acordo com o regime de competência.

A CEMIG mantém políticas e estratégias operacionais visando liquidez, rentabilidade e segurança, bem como possui procedimentos de monitoramento dos saldos, e tem operado com bancos que atendem a requisitos de solidez financeira e confiabilidade, segundo critérios gerenciais definidos. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das taxas contratadas versus as vigentes no mercado.

Instrumentos derivativos

Os instrumentos derivativos contratados pela CEMIG e suas controladas têm o propósito de proteger as operações da empresa contra os riscos decorrentes de variação cambial e não são utilizados para fins especulativos.

Em 31 de março de 2006, a CEMIG mantinha instrumentos de troca de resultados financeiros – “swap” junto a instituições financeiras, para fazer face às oscilações que possam ocorrer na moeda nacional com relação ao dólar Norte-Americano no montante equivalente a US\$101.393 (R\$220.266) e Yen no montante equivalente a ¥3.878.825 (Yen Japonês) (US\$32.953).

Os valores do principal das operações com derivativos não são registrados no balanço patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos. Os resultados líquidos realizados e não realizados nestas operações acumulavam perdas, de janeiro a março de 2006 e 2005, nos montantes de R\$70.473 e R\$20.664, respectivamente, registrados no resultado financeiro.

O reconhecimento do resultado líquido não realizado nas operações com instrumentos derivativos é feito pelo regime de competência de exercícios, o que pode gerar diferenças quando comparado com o valor estimado de mercado de tais instrumentos. Esta diferença decorre do fato do valor de mercado compreender o reconhecimento a valor presente dos ganhos ou perdas futuros a serem incorridos nas operações, de acordo com a expectativa do mercado no momento em que o valor de mercado é apurado.

O quadro abaixo apresenta os instrumentos derivativos contratados pela CEMIG, os ganhos/(perdas) não realizados, registrados, e a respectiva estimativa do valor de mercado destes instrumentos em 31 de março de 2006:

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Direito da CEMIG	Obrigação da CEMIG	Período de Vencimento	Valor principal contratado - milhares	31 de março de 2006	
				Valor Contábil	Valor Estimado de Mercado
¥ (Yen Japonês) variação cambial + taxa (3,90% a.a.)	R\$ atrelado a variação do CDI (111,00% CDI)	Em 12/2009	¥3.878.825	(49.158)	(51.688)
US\$ variação cambial + taxa (5,58% a.a. a 7,48% a.a.)	R\$ 100% do CDI + taxa (2,00% a.a. a 3,01% a.a.)	De 04/2006 até 06/2013	US\$153.615	(146.560)	(156.391)
R\$ 100% do CDI	R\$ ou US\$ 60% do CDI ou variação cambial (o que for maior)	De 10/2006 a 11/2006	(US\$22.977)	(519)	(581)
R\$ 106% do CDI	R\$ ou US\$ 48% do CDI ou variação cambial (o que for maior)	Em 07/2008	(US\$29.245)	(854)	(916)
				(197.091)	(209.576)

33) – EVENTOS SUBSEQÜENTES

Em 27 de abril de 2006, a CEMIG apresentou proposta aos empregados de indenização em troca do direito futuro referente ao percentual de 1,00% incorporado anualmente aos salários (“anuênio”). O valor da indenização corresponderá à estimativa dos anuênios futuros dos empregados até completarem 35 anos de contribuição ao INSS, descontada a uma taxa de 12,00%, sendo então aplicado um redutor percentual variável estabelecido pela Companhia. A adesão dos empregados poderá ser feita no período de 2 a 15 de maio de 2006 e o pagamento da indenização será realizado no período de junho a agosto de 2006. Não é ainda possível estimar o valor total a ser pago aos empregados em função dessa indenização.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

34) – DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
DAS OPERAÇÕES				
Lucro Líquido do Período	339.727	554.721	339.727	554.721
Despesas (Receitas) que não afetam o Caixa				
Depreciação e Amortização	151.141	147.608	177	133
Baixas Líquidas de Imobilizado	4.302	1.256	-	-
Resultado de Equivalência Patrimonial	-	-	(352.621)	(560.338)
Juros e Variações Monetárias - Longo Prazo	(194.002)	(351.132)	(49.173)	(140.647)
Provisão (Reversão) de Perdas na Recuperação dos Valores da				
Recomposição Tarifária Extraordinária	19.176	6.844	7.911	6.844
Provisões (Reversão) para Perdas Operacionais	36.780	47.929	(4.884)	8.148
Obrigações Pós-Emprego	37.528	38.368	1.846	1.888
Provisão para Perdas com o Contas a Receber do Governo do				
Estado de Minas Gerais	19.978	73.984	19.978	73.984
Impostos Federais Diferidos	18.318	131.034	3.453	6.307
Reajuste Tarifário Diferido	-	(583.058)	-	-
Outros	(1.282)	(14.596)	-	567
	<u>431.666</u>	<u>52.958</u>	<u>(33.586)</u>	<u>(48.393)</u>
(Aumento) Redução de Ativos				
Consumidores e Revendedores	(258.295)	(1.612)	-	11.006
Revendedores – Transações no CCEE/MAE	69.950	12.481	-	-
Recomposição Tarifária Extraordinária	67.896	50.914	-	-
Tributos Compensáveis	(194.185)	(54.888)	(14.206)	(2.933)
Outros Ativos Circulantes	76.635	(27.544)	24.128	3.454
Despesas Antecipadas – CVA	89.398	113.676	-	-
Créditos com Controladas	-	-	-	(219.828)
Transporte de Energia	(46.413)	(39.495)	-	-
Outros Realizáveis a Longo Prazo	13.962	(6.919)	(1.352)	352
	<u>(181.052)</u>	<u>46.613</u>	<u>8.570</u>	<u>(207.949)</u>
Aumento (Redução) de Passivos				
Fornecedores	(110.821)	19.460	(4.190)	(5.815)
Tributos e Contribuição Social	134.439	180.803	(10.849)	(237.284)
Salários e Contribuições Sociais	(2.517)	(28.020)	(189)	(44.114)
Encargos Regulatórios	67.527	(24.782)	-	(4.153)
Empréstimos e Financiamentos	127.066	110.008	3.692	3.168
Obrigações Pós-Emprego	(61.193)	(59.994)	(3.008)	(5.080)
Outros	6.235	849	1.670	10.895
	<u>160.736</u>	<u>198.324</u>	<u>(12.874)</u>	<u>(282.383)</u>
CAIXA GERADO (ABSORVIDO) PELAS OPERAÇÕES	411.350	297.895	(37.890)	(538.725)
ATIVIDADE DE FINANCIAMENTO				
Financiamentos Obtidos	911.768	81	-	-
Alienação de Participação no FIDC	-	-	900.000	-
Pagamentos de Empréstimos e Financiamentos	(58.569)	(95.115)	-	-
Empréstimos de Curto Prazo	-	(81)	-	-
Dividendos Recebidos de Controladas	-	-	-	17.889
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	(946.118)	(3.635)	(946.118)	(3.632)
	<u>(92.919)</u>	<u>(98.750)</u>	<u>(46.118)</u>	<u>14.257</u>
TOTAL DE INGRESSO DE RECURSOS	318.431	199.145	(84.008)	(524.468)

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2006	31/03/2005	31/03/2006	31/03/2005
INVESTIMENTOS				
Em Investimentos	(8.710)	(9.189)	(1.843)	(39.627)
No Imobilizado	(232.739)	(177.803)	136	(47)
Obrigações Especiais – Contribuições do Consumidor	19.337	10.515	-	-
No Diferido	(578)	(80)	-	-
	<u>(222.690)</u>	<u>(176.557)</u>	<u>(1.707)</u>	<u>(39.674)</u>
VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA	95.741	22.588	(85.715)	(564.142)
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA				
No início do exercício	1.344.135	896.223	300.510	828.786
No fim do exercício	1.439.876	918.811	214.795	264.644
	<u>95.741</u>	<u>22.588</u>	<u>(85.715)</u>	<u>(564.142)</u>

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

35) – DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO SEGREGADO

1º TRIMESTRE DE 2006

DESCRIÇÃO	Cemig Holding	Cemig Geração e Transmissão	Cemig Distribuição	Outras	Eliminação de Transações entre Companhias	Total
RECEITA OPERACIONAL						
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	-	503.430	2.013.719	39.007	(16.322)	2.539.834
Receita de Uso da Rede	-	148.230	300.542	821	-	449.593
Outras Receitas Operacionais	507	2.073	13.409	98.521	-	114.510
	507	653.733	2.327.670	138.349	(16.322)	3.103.937
DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL	(63)	(131.683)	(700.947)	(27.847)	-	(860.540)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	444	522.050	1.626.723	110.502	(16.322)	2.243.397
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS						
Pessoal	(8.860)	(47.251)	(157.914)	(5.613)	-	(219.638)
Participações dos Empregados	(39)	(4.576)	(13.757)	(120)	-	(18.492)
Obrigações Pós-Emprego	(1.846)	(8.524)	(27.158)	-	-	(37.528)
Materiais	(84)	(2.748)	(13.620)	(576)	-	(17.028)
Serviços de Terceiros	(1.763)	(16.375)	(72.484)	(10.088)	-	(100.710)
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	470	(560.817)	(1.215)	16.322	(545.240)
Depreciação e Amortização	(177)	(45.031)	(92.316)	(13.617)	-	(151.141)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	-	(29.580)	8.536	(879)	-	(21.923)
(Reversão) Provisões Operacionais	1.599	(894)	(42.166)	(187)	-	(41.648)
Quota para a Conta de Consumo de Combustível – CCC	-	(20.053)	(76.266)	-	-	(96.319)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	-	(52.900)	(195.557)	(1.009)	-	(249.466)
Gás Comprado para Revenda	-	-	-	(38.954)	-	(38.954)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	-	(12.639)	(56.441)	-	-	(69.080)
Provisão para Perdas na Recuperação dos Valores da Recomposição Tarifária Extraordinária e Energia Livre	(7.911)	(7.933)	(3.332)	-	-	(19.176)
Outras Despesas Líquidas	(362)	(18.554)	(45.036)	(2.656)	-	(66.608)
	(19.443)	(266.588)	(1.348.328)	(74.914)	16.322	(1.692.951)
Lucro Operacional antes do Resultado de Equivalência Patrimonial e Receitas (Despesas) Financeiras	(18.999)	255.462	278.395	35.588	-	550.446
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS	17.488	(71.217)	29.777	8.321	-	(15.631)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	(1.511)	184.245	308.172	43.909	-	534.815
RESULTADO NÃO OPERACIONAL	(3.477)	(952)	(7.639)	3	-	(12.065)
Lucro (Prejuízo) antes do Imposto de Renda, Contribuição Social	(4.988)	183.293	300.533	43.912	-	522.750
Imposto de Renda e Contribuição Social	(7.906)	(62.382)	(103.366)	(9.369)	-	(183.023)
Lucro (Prejuízo) antes da Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	(12.894)	120.911	197.167	34.543	-	339.727
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	(12.894)	120.911	197.167	34.543	-	339.727

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL	
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS	
ITR - Informações Trimestrais	Legislação Societária
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	Data-Base - 31/03/2006
00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

1º TRIMESTRE DE 2005

DESCRIÇÃO	Cemig Holding	Cemig Geração e Transmissão	Cemig Distribuição	Demais coligadas e controladas	Eliminações	Consolidado
Receita Operacional Bruta	256	572.281	2.333.933	110.801	(99.852)	2.917.419
(-) Deduções a Receita Bruta	-	(111.194)	(655.194)	(22.466)	-	(788.854)
Receita Operacional Líquida	256	461.087	1.678.739	88.335	(99.852)	2.128.565
Despesa Operacional						-
Pessoal	(27.659)	(42.007)	(151.394)	(3.384)	-	(224.444)
Participações dos Empregados	(896)	(4.394)	(15.049)	(35)	-	(20.374)
Obrigações Pós-emprego	(1.888)	(8.683)	(27.797)	-	-	(38.368)
Materiais	(77)	(2.398)	(14.200)	(1.795)	-	(18.470)
Serviços de terceiros	(3.851)	(11.092)	(53.438)	(3.672)	2.272	(69.781)
Energia comprada para revenda	-	-	(482.936)	(90)	97.580	(385.446)
Depreciação e amortização	(133)	(45.537)	(89.709)	(12.229)	-	(147.608)
Royalties	-	(28.814)	(9.876)	(774)	-	(39.464)
Reversão(Provisões) operacionais	2.497	(692)	(40.763)	(115)	-	(39.073)
Provisão para perdas na realização da RTE	(6.844)	-	-	-	-	(6.844)
Consumo de Combustível - CCC	-	(1.056)	(78.018)	-	-	(79.074)
Encargos de uso da rede	-	(27.888)	(165.498)	(275)	-	(193.661)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(36.634)	-	(36.634)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	(628)	(64.255)	-	-	(64.883)
Outras despesas líquidas	(3.066)	(6.764)	(24.108)	(6.740)	-	(40.678)
	(41.917)	(179.953)	(1.217.041)	(65.743)	99.852	(1.404.802)
Receitas (Despesas) Financeiras	72.901	(71.204)	148.734	(866)	-	149.565
Resultado não Operacional	(2.127)	(929)	(4.436)	27	-	(7.465)
Lucro antes do Imposto. Renda	29.113	209.001	605.996	21.753	-	865.863
Imposto de Renda	(25.552)	(51.016)	(148.137)	(4.229)	-	(228.934)
Contribuição Social	(9.178)	(18.377)	(53.329)	(1.553)	-	(82.437)
Participações minoritários	-	-	-	229	-	229
Lucro (prejuízo) após Imposto. Renda	(5.617)	139.608	404.530	16.200	-	554.721

00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

05.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

A partir de 1º de Janeiro de 2005 a Companhia transferiu as sua operações para as empresas subsidiárias Cemig Geração e Transmissão S.A e Cemig Distribuição S.A. Desta forma, a análise do desempenho das operações está apresentada no item 08.01.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERGINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

06.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 31/03/2006	4 - 31/12/2005
1	Ativo Total	20.320.143	19.839.585
1.01	Ativo Circulante	5.614.834	5.197.838
1.01.01	Disponibilidades	1.439.876	1.344.135
1.01.02	Créditos	3.939.332	3.541.093
1.01.02.01	Consumidores e Revendedores	1.562.897	1.343.779
1.01.02.02	Recomposição Tarifária e Parcela "A"	279.488	271.800
1.01.02.03	Concessionária - Transporte de Energia	349.570	303.157
1.01.02.04	Tributos Compensáveis	550.316	359.711
1.01.02.05	Despesas Antecipadas - CVA	440.035	539.321
1.01.02.06	Revendedores - Transações Energia Livre	160.635	225.771
1.01.02.07	Créditos Tributários	130.251	107.078
1.01.02.08	Ativo Regulatório - PIS-PASEP/COFINS	66.007	69.031
1.01.02.09	Reajuste Tarifário Diferido	400.133	321.445
1.01.03	Estoques	27.825	26.082
1.01.04	Outros	207.801	286.528
1.02	Ativo Realizável a Longo Prazo	4.700.099	4.704.374
1.02.01	Créditos Diversos	4.685.515	4.690.037
1.02.01.01	Contas a Receber do Governo do Estado MG	1.571.143	1.518.672
1.02.01.02	Recomposição Tarifária e Parcela "A"	980.199	1.001.305
1.02.01.03	Despesas Antecipadas - CVA	62.032	46.549
1.02.01.04	Créditos Tributários	433.321	410.337
1.02.01.07	Revendedores - Transações Energia Livre	100.354	96.029
1.02.01.08	Tributos Compensáveis	212.350	219.362
1.02.01.09	Depósitos Vinculados a Litígios	98.998	104.977
1.02.01.10	Consumidores e Revendedores	60.732	64.190
1.02.01.11	Ativo Regulatório - PIS-PASEP/COFINS	378.043	374.622
1.02.01.12	Reajuste Tarifário Diferido	788.343	853.994
1.02.02	Créditos com Pessoas Ligadas	0	0
1.02.02.01	Com Coligadas	0	0
1.02.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.03	Outros	14.584	14.337
1.03	Ativo Permanente	10.005.210	9.937.373
1.03.01	Investimentos	984.689	977.023
1.03.01.01	Participações em Coligadas	0	0
1.03.01.02	Participações em Controladas	0	0
1.03.01.03	Outros Investimentos	0	0
1.03.02	Imobilizado	8.961.391	8.898.368
1.03.03	Diferido	59.130	61.982

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

06.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 31/03/2006	4 - 31/12/2005
2	Passivo Total	20.320.143	19.839.585
2.01	Passivo Circulante	4.934.348	5.719.682
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	629.622	458.833
2.01.02	Debêntures	567.412	526.098
2.01.03	Fornecedores	674.196	764.841
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	831.571	666.697
2.01.05	Dividendos a Pagar	1.118.133	2.064.251
2.01.06	Provisões	318.558	461.188
2.01.06.01	Salários e Contribuições Sociais	171.942	174.459
2.01.06.02	Encargos Regulatórios	124.072	209.770
2.01.06.03	Participações nos Lucros	22.544	76.959
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.01.08	Outros	794.856	777.774
2.01.08.01	Obrigações Pós-Emprego	120.427	161.003
2.01.08.02	Outras Obrigações	450.663	408.576
2.01.08.03	Despesa Antecipada - CVA	223.766	208.195
2.02	Passivo Exigível a Longo Prazo	7.841.738	6.915.549
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.995.707	3.249.418
2.02.02	Debêntures	703.795	701.184
2.02.03	Provisões	376.952	378.974
2.02.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.05	Outros	2.765.284	2.585.973
2.02.05.01	Obrigações Pós-Emprego	1.301.588	1.284.677
2.02.05.02	Fornecedores - Suprimento	335.877	337.069
2.02.05.03	Impostos, Taxas e Contribuições	779.892	799.067
2.02.05.04	Outras Obrigações	66.615	62.673
2.02.05.05	Despesas Antecipadas - CVA	37.103	31.508
2.02.05.06	Encargos Regulatórios	244.209	70.979
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.04	Participações Minoritárias	19.475	19.499
2.05	Patrimônio Líquido	7.524.582	7.184.855
2.05.01	Capital Social Realizado	1.621.538	1.621.538
2.05.02	Reservas de Capital	4.059.345	4.059.345
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas	0	0
2.05.04	Reservas de Lucro	1.843.699	1.503.972
2.05.04.01	Legal	0	0
2.05.04.02	Estatutária	0	0
2.05.04.03	Para Contingências	0	0
2.05.04.04	De Lucros a Realizar	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 00245-3	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	3 - CNPJ 17.155.730/0001-64
---------------------------	----------------------------------------------------------	--------------------------------

06.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -31/03/2006	4 -31/12/2005
2.05.04.05	Retenção de Lucros	1.843.699	1.503.972
2.05.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.05.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.05.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERJ MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

07.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2006 a 31/03/2006	4 - 01/01/2006 a 31/03/2006	5 - 01/01/2005 a 31/03/2005	6 - 01/01/2005 a 31/03/2005
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	3.103.937	3.103.937	2.917.419	2.917.419
3.01.01	Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	2.539.834	2.539.834	1.960.208	1.960.208
3.01.03	Reajuste Tarifário Diferido	0	0	583.058	583.058
3.01.04	Receita de Uso da Rede	449.593	449.593	267.388	267.388
3.01.05	Outras Receitas Operacionais	114.510	114.510	106.765	106.765
3.02	Deduções da Receita Bruta	(860.540)	(860.540)	(788.854)	(788.854)
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	2.243.397	2.243.397	2.128.565	2.128.565
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(1.600.143)	(1.600.143)	(1.280.395)	(1.280.395)
3.04.01	Energia Elétrica Comprada para Revenda	(545.240)	(545.240)	(385.446)	(385.446)
3.04.02	Encargos Uso da Rede Básica Transmissão	(249.466)	(249.466)	(193.661)	(193.661)
3.04.03	Gás Comprado para Revenda	(38.954)	(38.954)	(36.634)	(36.634)
3.04.04	Pessoal e Administradores	(220.007)	(220.007)	(206.426)	(206.426)
3.04.05	Entidade de Previdência Privada	(34.343)	(34.343)	(51.016)	(51.016)
3.04.06	Materiais	(20.286)	(20.286)	(16.531)	(16.531)
3.04.08	Serviços de Terceiros	(88.855)	(88.855)	(57.857)	(57.857)
3.04.09	Depreciação e Amortização	(149.624)	(149.624)	(135.844)	(135.844)
3.04.10	Reversão (Provisões) Operacionais	(4.424)	(4.424)	82	82
3.04.11	Comp Financ pela Utilização Rec Hídricos	(21.923)	(21.923)	(39.464)	(39.464)
3.04.12	Quota para Conta Consumo de Combustível	(96.319)	(96.319)	(79.074)	(79.074)
3.04.13	Conta de Desenvolvimento Energético CDE	(34.045)	(34.045)	(64.883)	(64.883)
3.04.14	Provisão para perdas RTE	(11.265)	(11.265)	0	0
3.04.15	Outras	(85.392)	(85.392)	(13.641)	(13.641)
3.05	Resultado Bruto	643.254	643.254	848.170	848.170
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(108.439)	(108.439)	25.158	25.158
3.06.01	Com Vendas	(43.933)	(43.933)	(44.046)	(44.046)
3.06.02	Gerais e Administrativas	(35.732)	(35.732)	(56.621)	(56.621)
3.06.03	Financeiras	(15.631)	(15.631)	149.565	149.565

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
00245-3	CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	17.155.730/0001-64

07.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2006 a 31/03/2006	4 - 01/01/2006 a 31/03/2006	5 - 01/01/2005 a 31/03/2005	6 - 01/01/2005 a 31/03/2005
3.06.03.01	Receitas Financeiras	310.336	310.336	356.740	356.740
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(325.967)	(325.967)	(207.175)	(207.175)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	(13.143)	(13.143)	(23.740)	(23.740)
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	534.815	534.815	873.328	873.328
3.08	Resultado Não Operacional	(12.065)	(12.065)	(7.465)	(7.465)
3.08.01	Receitas	281	281	84	84
3.08.02	Despesas	(12.346)	(12.346)	(7.549)	(7.549)
3.08.02.02	Outras	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	522.750	522.750	865.863	865.863
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(183.023)	(183.023)	(311.371)	(311.371)
3.11	IR Diferido	0	0	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.14	Participações Minoritárias	0	0	229	229
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	339.727	339.727	554.721	554.721
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Mil)	162.084.691	162.084.691	162.084.691	162.084.691
	LUCRO POR AÇÃO	0,00210	0,00210	0,00342	0,00342
	PREJUÍZO POR AÇÃO				

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

ANÁLISE DO RESULTADO CONSOLIDADO NO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2006 EM COMPARAÇÃO AO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2005.

Valores em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma.

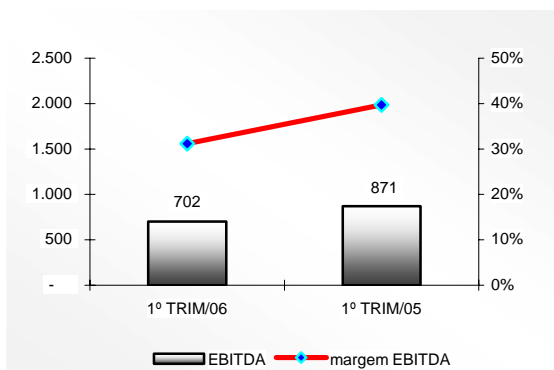
Lucro do Período

A CEMIG apresentou, no primeiro trimestre de 2006, um lucro líquido de R\$339.727, em comparação ao lucro líquido consolidado de R\$554.721 no primeiro trimestre de 2005.

Como evento extraordinário, que afetou o resultado do primeiro trimestre de 2006, destacamos a transferência para o resultado do montante de R\$93.265 referente a CVA de encargos de uso da rede de transmissão, conforme descrito no item "Custos e Despesas Operacionais".

EBITDA

O EBITDA da CEMIG no primeiro trimestre de 2006 foi de R\$701.587 comparados a R\$871.371 no mesmo período do ano anterior, uma redução de 19,48%.



A redução do EBITDA deve-se, principalmente, a receita extraordinária registrada no 1º trimestre de 2005 no valor de R\$583.058. Sem considerarmos essa receita extraordinária, verifica-se um EBITDA em 2006 substancialmente superior ao de 2005. A margem do EBITDA em 2006 foi de 31,17% em comparação a 39,70% de janeiro a março de 2005.

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$2.539.834 no primeiro trimestre de 2006 em comparação a R\$1.960.208 no primeiro trimestre de 2005, representando um aumento de 29,57%.

Este resultado decorreu basicamente dos seguintes fatores:

- Reajuste médio nas tarifas de 23,88% a partir de 8 de abril de 2005; e,
- Aumento de 12,79% no volume de energia faturada a consumidores finais (excluindo consumo próprio).

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

A quantidade de energia elétrica faturada a consumidores finais cresceu 12,79%; 9.716.300 MWh no primeiro trimestre de 2006 comparados a 8.614.526 MWh no mesmo período de 2005. Dentre as principais classes de consumo, a industrial, a comercial e a residencial apresentaram aumentos de 18,39%, 6,22% e 2,45%, respectivamente. Deve ser ressaltado que a comparação da energia elétrica faturada para a classe industrial entre os dois períodos ficou comprometida em função da alteração na data de faturamento, ocorrida no 1º trimestre de 2005, e que implicou em menores valores faturados em MWh naquela data.

Quantidade de Energia Vendida a Consumidores Finais (MWh)

Consumo por Classe	MWh		
	1º TRIM 2006	1º TRIM 2005	Var %
Residencial	1.656.875	1.617.322	2,45
Industrial	6.017.254	5.082.381	18,39
Comercial, serviços e outros	989.765	931.833	6,22
Rural	404.227	365.391	10,63
Poder Público	138.851	127.213	9,15
Iluminação Pública	261.215	252.091	3,62
Serviço Público	248.113	238.295	4,12
Total	9.716.300	8.614.526	12,79

Receita com suprimento

Ocorreu um aumento expressivo no volume de energia vendida a outras concessionárias, 103.264 MWh no primeiro trimestre de 2005 para 2.149.995 MWh no primeiro trimestre de 2006, correspondentes a R\$10.103 e R\$177.164, respectivamente. Este aumento decorre basicamente da venda da energia da Cemig Geração e Transmissão para outras distribuidoras em 2006 em decorrência do leilão de energia ocorrido no ano anterior. Em 2005, parcela substancial da venda de energia da Cemig Geração foi para a Cemig Distribuição e, dessa forma, na apresentação da demonstração de resultado consolidada das empresas, eram eliminadas as operações entre companhias.

Reajuste Tarifário Diferido

Em abril de 2005 foi divulgado, de forma retroativa a abril de 2003, o resultado da revisão tarifária periódica da CEMIG, implicando em um direito de recomposição nas tarifas de 44,41%.

O reajuste médio aplicado às tarifas em 8 de abril de 2003 foi de 31,53%. Para compensar a CEMIG pela receita a menor faturada de abril de 2003 a abril de 2005, a ANEEL está incluindo nos reajustes tarifários de 2004 a 2007 um percentual adicional.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

A diferença entre o reposicionamento tarifário ao qual a CEMIG tinha direito e a tarifa efetivamente cobrada dos consumidores de 2003 a 2005 foi reconhecida como um ativo regulatório em contrapartida ao resultado do exercício de 2005, no montante de R\$583.058.

Receita de uso da rede

A Receita de uso da rede apresentou um crescimento de 68,14%, no montante de R\$182.205 (R\$449.593 em 2006 em comparação a R\$267.388 em 2005).

Este aumento decorreu basicamente da receita de TUSD da Cemig Distribuição, no montante de R\$300.542 (R\$182.982 em 2005), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida pela Cemig Geração e Transmissão.

Compõe ainda o saldo desta rubrica a receita em função da utilização das instalações componentes da rede básica de transmissão da CEMIG pelos geradores e distribuidores de energia elétrica participantes do sistema interligado brasileiro, conforme valores definidos através de Resolução pela ANEEL (R\$125.042 em 2006 em comparação a R\$69.135 em 2005).

Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)

Os custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro) foram de R\$1.692.951 no primeiro trimestre de 2006 comparados a R\$1.404.802 no primeiro trimestre de 2005, representando um aumento de 20,51%. Este resultado decorre principalmente da variação de custos não controláveis que foram repassados para a tarifa como energia comprada para revenda e encargos de uso da rede. Vide maiores informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais na nota explicativa nº 27 das Demonstrações Financeiras Consolidadas.

As diferenças entre os somatórios dos custos não controláveis (também denominados "CVA") utilizados como referência no cálculo do reajuste tarifário e os desembolsos efetivamente realizados são compensados nos reajustes tarifários subsequentes, sendo registrados no Ativo Circulante e Realizável a Longo Prazo como despesas antecipadas. Vide maiores informações na nota explicativa nº 8 das Demonstrações Financeiras Consolidadas.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS CONSOLIDADAS EM 31 DE MARÇO DE 2006

	Despesa operacional sem os efeitos da CVA	Valores de CVA transferidos para o resultado do período (*)	Valores de CVA excluídos do resultado do período (**)	Despesa efetiva reconhecida no resultado do período
Pessoal, Administradores e Conselheiros	219.638	-	-	219.638
Participações dos Empregados	18.492	-	-	18.492
Obrigações Pós-Emprego	37.528	-	-	37.528
Materiais	17.028	-	-	17.028
Serviços de Terceiros	100.710	-	-	100.710
Energia Elétrica Comprada para Revenda	425.048	132.027	(11.835)	545.240
Depreciação e Amortização	151.141	-	-	151.141
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	30.459	(8.536)	-	21.923
Provisões Operacionais	41.648	-	-	41.648
Conta de Consumo de Combustível - CCC	161.184	(23.540)	(41.325)	96.319
Encargos de Uso da Rede de Transmissão	150.176	5.400	93.890	249.466
Gás Comprado para Revenda	38.954	-	-	38.954
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	95.027	(9.545)	(16.402)	69.080
Provisão para Perdas na Recuperação dos Valores da RTE	19.176	-	-	19.176
Outras Despesas Operacionais	66.608	-	-	66.608
Total	1.572.817	95.806	24.328	1.692.951

(*) Referem-se aos custos não controláveis que compõem a CVA que foram transferidos para o resultado em função das suas inclusões no cálculo do reajuste tarifário da CEMIG.

(**) Referem-se as variações dos custos não controláveis que compõem a CVA e que não foram incluídos no cálculo do reajuste tarifário da CEMIG, sendo então excluídas do resultado.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com pessoal no primeiro trimestre de 2006 foi de R\$219.638, comparados a R\$224.444 no primeiro trimestre de 2005, representando uma redução de 2,14%. Este resultado decorre principalmente dos valores provisionados no ano anterior em função do programa de desligamento incentivado, compensado parcialmente por uma redução na transferência para o custo das obras em andamento de gastos com pessoal. Vide a composição da despesa com pessoal na nota explicativa nº 27 das Demonstrações Financeiras Consolidadas.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$545.240 de janeiro a março de 2006, comparados a R\$385.446 no primeiro trimestre de 2005, representando um aumento de 41,46%. Este é um custo não controlável, sendo que a despesa reconhecida no resultado corresponde ao valor efetivamente repassado para a tarifa. Adicionalmente, deve ser ressaltado que, em 2005, parcela substancial da energia comprada para revenda pela Distribuição foi oriunda da Cemig Geração e, desta forma, na apresentação da demonstração de resultado consolidada das empresas, foram eliminadas as operações entre companhias. Vide maiores informações na nota explicativa nº 27 das Demonstrações Financeiras Consolidadas.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

Depreciação/Amortização

A despesa com depreciação e amortização não apresentou variação relevante na comparação entre os períodos, R\$151.141 de janeiro a março de 2006 comparado a R\$147.608 de janeiro a março de 2005, representando uma variação de 2,39% decorrente substancialmente da entrada em operação de novas redes e linhas de distribuição.

Obrigações Pós-Emprego

A despesa com obrigações pós-emprego foi de R\$37.528 no primeiro trimestre de 2006, comparados a R\$38.368 no primeiro trimestre de 2005, representando uma redução de 2,19%. Estas despesas representam basicamente os juros incidentes sobre as obrigações atuariais da CEMIG, líquidos do rendimento esperado dos ativos dos planos, estimados por atuário externo. A redução na despesa decorre do maior crescimento dos ativos em relação as obrigações.

Provisões Operacionais

As provisões operacionais foram de R\$41.648 no primeiro trimestre de 2006 comparados a R\$39.073 no primeiro trimestre de 2005, um aumento de 6,59%. As principais provisões registradas em 2006 decorrem de créditos de liquidação duvidosa, no valor de R\$33.858, e contingências trabalhistas, no valor de R\$6.456.

Vide maiores informações na nota explicativa nº 27 das demonstrações financeiras em 31 de março de 2006.

Conta de Consumo de Combustível – CCC

A despesa com CCC foi de R\$96.319 no primeiro trimestre de 2006 comparados a R\$79.074 no primeiro trimestre de 2005, representando um aumento de 21,81%. Refere-se aos custos de operação das usinas térmicas dos sistemas interligado e isolado brasileiro rateados entre os concessionários de energia elétrica através de Resolução da ANEEL. Este é um custo não controlável, sendo que a despesa reconhecida no resultado corresponde ao valor efetivamente repassado para a tarifa.

Encargos de Uso da Rede de Transmissão

A despesa com encargos de uso da rede de transmissão foi de R\$249.466 no primeiro trimestre de 2006, comparados a R\$193.661 no primeiro trimestre de 2005, representando uma variação de 28,82%. Esta despesa refere-se aos encargos devidos pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica pela utilização das instalações, componentes da rede básica, conforme definido através de Resolução pela ANEEL. Este é um custo não controlável, sendo que a despesa reconhecida no resultado corresponde ao valor efetivamente repassado para a tarifa.

Em função de uma nova interpretação da ANEEL com relação aos critérios de constituição da CVA referente à Tarifa de uso das instalações de transmissão integrantes da rede básica, a CEMIG reverteu, no 1º trimestre de 2006, parcela da CVA constituída em 2005, no montante de R\$93.265, o que contribuiu para aumentar o valor da despesa no trimestre corrente.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

Gás Comprado para Revenda

O custo com compra de gás para revenda foi de R\$38.954 no primeiro trimestre de 2006 comparado a R\$36.634 no primeiro trimestre de 2005, um aumento de 6,33%. Este resultado decorre principalmente do aumento da quantidade de gás adquirido (54.910.842 m³ em 2006 e 49.917.947m³ em 2005).

Conta de Desenvolvimento Energético - CDE

A despesa com CDE foi de R\$69.080 no primeiro trimestre de 2006 comparada a R\$64.883 no primeiro trimestre de 2005, um aumento de 6,47%. Os pagamentos são definidos através de Resolução da ANEEL. Este é um custo não controlável, sendo que a despesa reconhecida no resultado corresponde ao valor efetivamente repassado para a tarifa.

Outras Despesas Operacionais

As outras despesas operacionais foram de R\$66.608 no primeiro trimestre de 2006 comparado a R\$40.678 no primeiro trimestre de 2005, um aumento de 63,74%. Este aumento decorre, principalmente, dos valores registrados em 2006 referente a eficiência energética. Deve ser ressaltado que a partir deste exercício, a Companhia provisiona 1,00% de sua receita líquida para aplicação em programas de eficiência energética e pesquisa e desenvolvimento. Vide a composição das outras despesas operacionais na nota explicativa nº 27, das demonstrações financeiras consolidadas.

Receitas (Despesas) Financeiras

O resultado financeiro de janeiro a março de 2006 foi uma despesa financeira líquida de R\$15.631, comparada a uma receita financeira líquida de R\$149.565 de janeiro a março de 2005. Os principais fatores que impactaram o resultado financeiro estão relacionados a seguir:

- Receita com atualização monetária e juros incidentes sobre as contas a receber do Estado de Minas Gerais, líquidas da provisão para perda, no montante de R\$21.289 de janeiro a março de 2006, comparada a R\$59.819 de janeiro a março de 2005, representando uma redução de 64,41%. Com a transferência do saldo da CRC para um Fundo de Direitos Creditórios, esta receita não mais terá registros no exercício de 2006, devendo ainda ser considerado que a receita a ser registrada no FIDC será expressivamente inferior em função dos critérios específicos de atualização. Vide maiores informações na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras consolidadas.
- Receita com variação monetária e juros incidentes sobre o Reajuste Tarifário Diferido no montante de R\$42.862, comparado a R\$137.571 de janeiro a março de 2005. No exercício anterior a CEMIG registrou uma maior receita em função da divulgação do resultado definitivo da revisão tarifária da CEMIG, o que implicou no registro de um ativo regulatório denominado "Reajuste Tarifário Diferido" e na atualização desse ativo de forma retroativa ao ano de 2003, o que gerou a expressiva receita financeira registrada em 2005. Vide maiores informações na nota explicativa nº 11 das Demonstrações Financeiras Consolidadas.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

- ❑ Aumento dos encargos com empréstimos e financiamentos no país em função dos critérios de rolagem da dívida da Companhia, com a substituição de vários contratos de dívida em moeda estrangeira para moeda nacional, a partir do segundo semestre de 2005.
- ❑ Ganhos líquidos com variações cambiais no primeiro trimestre de 2006, no montante de R\$61.654 em comparação a ganhos líquidos de R\$3.570 no primeiro trimestre de 2005, advindos basicamente dos empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira. No primeiro trimestre de 2006, o real apresentou uma valorização de 7,19% frente ao dólar norte-americano em comparação a uma desvalorização de 0,41% no mesmo período de 2005.
- ❑ Perda líquida com instrumentos derivativos utilizados em operações de hedge, no primeiro trimestre de 2006, no montante de R\$70.473 comparada a uma perda líquida de R\$20.664 no primeiro trimestre de 2005. Esta variação deve-se à valorização do Real frente ao dólar norte-americano, mencionado no item anterior.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras consolidadas em 31 de março de 2006.

Imposto de Renda e Contribuição Social

A CEMIG apurou, no primeiro trimestre de 2006, despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$183.023 em relação ao lucro de R\$522.750, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 35,01%. No primeiro trimestre de 2005, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$311.371 em relação ao lucro de R\$865.863, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 35,96%. Estas taxas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras em 31 de março de 2006.

00245-3 CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

Informações não revisadas pelos Auditores Independentes

Relações com Investidores

Adotamos uma política de total transparência em nosso relacionamento com o mercado de capitais. Nosso principal meio de divulgação das informações é a nossa página na internet. Buscamos aprimorar constantemente nossas páginas, seja no Brasil (ri.cemig.com.br) ou no exterior (ir.cemig.com), e nelas divulgamos todas as informações e fatos relevantes da Empresa, em português, inglês e espanhol.

Participamos de seminários e encontros com investidores, congressos no Brasil e no exterior, road shows além de um grande número de reuniões, conference-calls e vídeo-conferências com analistas e investidores. Realizamos, anualmente, um encontro anual com o Mercado de Capitais juntamente com a Apimec.

Governança Corporativa

Buscamos o desenvolvimento sustentável da Empresa por meio de um equilíbrio entre os aspectos econômicos, financeiros, ambientais e sociais de nossos empreendimentos. Dessa forma, nosso foco é a criação de valor para o acionista no longo prazo.

Nossa Empresa possui uma estrutura de comitês que garante a tomada de decisões estratégicas a partir de critérios técnicos. A recente estruturação do processo de gerenciamento de riscos e a constituição de um Comitê de Gerenciamento do Risco Corporativo têm o objetivo de reduzir o risco de nosso negócio, diminuindo assim nosso custo de capital.

Adotamos um sistema de rodízio de nossos auditores independentes com periodicidade de cinco anos e não contratamos, com eles, serviços de consultoria.

Em dezembro divulgamos nossa Declaração de Princípios Éticos e o Código de Conduta Profissional. A declaração e o código traduzem a nossa cultura e se alinham com a forma como conduzimos nossos negócios, frente aos desafios de um mercado cada vez mais exigente e competitivo.

Em 2001, aderimos ao Nível 1 de Governança Corporativa da Bovespa, garantindo aos nossos acionistas as melhores práticas de relacionamento com os investidores. Nesse sentido, nossa empresa também está sujeita ao Manual de Companhias Listadas na NYSE (Bolsa de Nova Iorque).

O acordo de acionistas assinado entre Minas Gerais e a Southern Electric Brasil – SEB, em 1997, encontra-se anulado judicialmente. Os recursos impetrados pela SEB estão em tramitação na justiça federal.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

Desde 2002, adotamos uma Política de Divulgação e Uso de Informações, aprovada pelo Conselho de Administração e aplicável a todos os administradores, acionistas controladores, Conselheiros Fiscais e integrantes dos demais órgãos com funções técnicas e consultivas com o objetivo de coibir o uso de informações privilegiadas conforme estabelecido na Instrução 358 da CVM. Divulgamos nossos resultados em BRGAPP e USGAPP.

Conselho de Administração

Nosso Conselho de Administração é composto por 14 membros, sendo oito eleitos pelo Governo do Estado de Minas Gerais, cinco pela Southern Electric Brasil e um pelos acionistas preferencialistas. Seis de seus membros têm características de conselheiro independente e apenas um dos conselheiros pertence à Diretoria Executiva. Eles têm qualificação em diversas disciplinas: política, economia, negócios, contabilidade, eletricidade e pesquisa e desenvolvimento, observando, assim, a boa prática de trazer para o Conselho uma ampla diversidade de competências e experiências.

O mandato dos conselheiros é de 3 anos sendo que o atual expira em abril de 2006.

Uma relação com os nomes de seus membros está disponível em nossa página da internet: www.cemig.com.br item Institucional, subitem Diretoria e Conselhos.

Comitê de Auditoria

O Conselho Fiscal se enquadra nos procedimentos especificados pela Lei Sarbanes-Oxley Act de 2002 no que se refere à atuação como Comitê de Auditoria.

Diretoria Executiva

Nossa Diretoria Executiva é composta por sete membros, eleitos pelo Conselho de Administração com um mandato de três anos. O mandato atual expira em dezembro de 2007. Sua principal responsabilidade é a gestão dos negócios da empresa, obedecendo ao Plano Estratégico Plurianual. Os diretores têm responsabilidades individuais estabelecidas pelo Conselho de Administração e Estatuto Social.

Uma relação com os nomes e currículos resumidos de seus membros está disponível em nossa página da internet: www.cemig.com.br item Institucional, subitem- Diretoria e Conselhos.

Conselho Fiscal

Temos um Conselho Fiscal permanente e estatutário cuja principal responsabilidade é analisar as demonstrações financeiras e manifestar-se aos acionistas a respeito das mesmas.

00245-3 CIA ENERGIAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

Uma relação com os nomes de seus membros está disponível em nossa página da internet: www.cemig.com.br item Institucional, subitem Diretoria e Conselhos.

Procedimentos e Controles Internos

Estamos aperfeiçoando nossos procedimentos e controles internos para prover informações precisas para a tomada de decisão de administradores e de acionistas. A implementação de sistemas de informações gerenciais computadorizados, construídos dentro das técnicas mais modernas, permite a certificação por nossos executivos da precisão e qualidade das informações divulgadas. Estamos atualizando os dois principais sistemas, em especial aquele dedicado a contabilizar as transações financeiras, envolvendo diversas áreas tais como compras de materiais, equipamentos e serviços, relações humanas, contabilidade e orçamento.

Ética

O Conselho de Administração da CEMIG aprovou a Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional com os objetivos de aprimorar o sistema interno de governança corporativa e incrementar a transparência.

A Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional da CEMIG está consolidada em 11 Princípios, que traduzem condutas e valores éticos incorporados à sua cultura. Ela está disponível em nossa página da internet: ri.cemig.com.br.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

INDICADORES FINANCEIROS (Dados Consolidados)

- PATRIMONIAIS

Itens	Unidade	Mar/06	Dez/05	Mar/05
Valor Patrimonial da ação (lote mil ações)		46,40	44,31	48,16
Valor de Mercado da ação (lote mil ações)	ON PN	79,75 98,75	80,00 95,00	53,00 61,50

- LIQUIDEZ (excluindo-se as obrigações especiais)

Itens	Unidade	Mar/06	Dez/05	Mar/05
Liquidez Corrente	índice	1,14	0,91	0,93
Liquidez Geral	índice	0,81	0,78	0,86

- ENDIVIDAMENTO (excluindo-se as obrigações especiais)

Itens	Unidade	Mar/06	Dez/05	Mar/05
Ativo Total	%	62,87	63,69	55,92
Patrimônio Líquido	%	169,79	175,86	127,18
Ativo Permanente	%	142,57	127,15	107,24

- RENTABILIDADE (excluindo-se as obrigações especiais)

Itens	Unidade	Mar/06	Dez/05	Mar/05
Patrimônio Líquido	%	4,73	38,66	7,65
Imobilizado	%	3,79	22,51	6,71
Margem Operacional	%	24,54	23,00	34,00
Margem Líquida	%	15,14	24,33	26,06

INDICADORES OPERACIONAIS

	Mar/06	Mar/05
Capacidade Instalada (em MW)	6.146	5.949

- EFICIÊNCIA

Itens	Unidade	Mar/06	Mar/05
MWh (*) / Empregado	MWh	1.147	839
Consumidores / Empregados	Nº	585	568

(*) Excluindo energia de curto prazo

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

- QUALIDADE DE ATENDIMENTO

Itens	Unidade	Mar/06	Mar/05
Tempo Médio de Atendimento a Interrupções	horas	5,67	5,63
Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor	horas	4,25	3,72
Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor	Nº	2,01	1,89

TARIFA MÉDIA
 (R\$ / MWh)

Descrição	Incluindo ICMS	
	Mar/06	Mar/05
Industrial	113,90	124,32
Residencial	437,12	419,24
Comercial	429,13	361,60
Rural	277,32	242,97
Outros	284,27	241,28
Consumidores Finais	219,29	218,05

POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DO CAPITAL VOTANTE EM 31.03.2006

ACIONISTA	AÇÕES ORDINÁRIAS		AÇÕES PREFERENCIAIS		TOTAL DE AÇÕES	
		%		%		%
Estado de Minas Gerais	36.116.304.884	50,96	151.308.655	0,17	36.267.613.539	22,37
Outras Entidades do Estado	9.351.410	0,01	1.754.981.440	1,92	1.764.332.850	1,09
Total						
Controlador Southern Electric Brasil Part. Ltda.	36.125.656.294	50,97	1.906.290.095	2,09	38.031.946.389	23,45
	23.362.956.173	32,96	-	-	23.362.956.173	14,41

QUOTISTAS DA SOUTHERN ELECTRIC BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA. EM 31.03.2006

Item	Nome	Quantidade de Quotas	%
1	Cayman Energy Traders	321.480.876	91,75
2	524 Participações S/A	28.913.419	8,25

1 – Companhia estrangeira

2 – Companhia aberta, sendo que o Fundo Opportunity Alfa FIA detém 99,99% do seu capital.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

AÇÕES DO CONTROLADOR, ADMINISTRADORES E MEMBROS DO CONSELHO FISCAL

NOME	POSIÇÃO DE AÇÕES			
	31.03.2006		31.03.2005	
	ON	PN	ON	PN
CONTROLADOR	36.125.656.294	1.755.078.505	36.278.963.248	2.771.169.109
CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO				
Wilson Nélio Brumer	-	1	-	1
Djalma Bastos de Moraes	-	13.400	-	13.400
Francelino Pereira dos Santos	-	1	-	1
Antônio Adriano Silva	-	1	-	1
Nilo Barroso Neto	-	1	-	1
Haroldo Guimarães Brasil	1.000	-	1.000	-
Carlos Augusto Leite Brandão	1.950	-	1.950	-
Andréa Paula Fernandes	1.950	-	1.950	-
Antônio Luiz Barros de Salles	1.950	-	1.950	-
José Luiz Alquéres	-	01	-	01
Aécio Ferreira da Cunha	5.866	1.461	5.866	1.461
José Augusto Pimentel Pessôa	1.950	-	1.950	-
Maria Estela Kubitscheck Lopes	-	1	-	1
Alexandre Heringer Lisboa	-	1	-	1
Fernando Lage de Melo	-	1	-	1
Luiz Antônio Athayde Vasconcelos	-	290	-	290
Marco Antônio Rodrigues da Cunha	-	1	-	1
Francisco Sales Dias Horta	-	1	-	1
Guilherme Horta Gonçalves Junior	-	1	-	1
Antônio Renato do Nascimento	1	-	-	-
Fernando Teixeira Mendes Filho	1.950	-	1.950	-
Rodrigo Bhering Andrade	1	-	1	-
Andréa Leandro Silva	1.950	-	1.950	-
Guy Maria Vilela Paschoal	2.854	-	2.854	-
Eduardo Lery Vieira	-	1	-	1
Evandro Veiga Negrão de Lima	1.924.241	-	1.924.241	-
Luiz Henrique de Castro Carvalho	-	1	-	1
Franklin Moreira Gonçalves	-	1	-	1

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

NOME	POSIÇÃO DE AÇÕES			
	31.03.2006		31.03.2005	
	ON	PN	ON	PN
DIRETORIA EXECUTIVA				
Djalma Bastos de Moraes	-	13.400	-	13.400
Francisco Sales Dias Horta	-	1	-	1
Celso Ferreira	1	-	1	-
Flávio Decat de Moura	-	1	-	1
Heleni de Mello Fonseca	1	-	1	-
Elmar de Oliveira Santana	1	-	1	-
José Maria de Macedo	-	112.962	-	112.962
CONSELHO FISCAL				
Luiz Guarita Neto	-	-	-	-
Aristóteles Luiz Menezes Vasconcellos Drummond	-	-	-	-
Luiz Otávio Nunes West	-	-	-	-
Bruno Constantino Alexandre dos Santos	-	-	-	-
Itamaury Teles de Oliveira	-	-	-	-
Thales de Souza Ramos Filho	-	-	-	-
Beatriz Oliveira Fortunato	-	-	-	10
Augusto Cezar Calazans Lopes	-	-	-	-
Ronald Gastão Andrade Reis	-	-	-	-
Marcus Eolo de Lamounier Bicalho	-	-	-	-
Ari Barcelos da Silva	-	-	-	-
Aliomar Silva Lima	-	-	-	-

**AÇÕES EM CIRCULAÇÃO
 (EXCLUÍDAS AS AÇÕES DO GOVERNO DO ESTADO DE MINAS GERAIS)**

DATA	AÇÕES ORDINÁRIAS	%	AÇÕES PREFERENCIAIS	%	TOTAL DE AÇÕES	%
31.03.2006	34.748.511.629	49,03	89.455.444.194	98,00	124.203.955.823	76,60
31.03.2005	34.595.204.675	48,81	88.439.353.590	96,89	123.034.558.265	75,88

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

17.01 - RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL - SEM RESSALVA

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE REVISÃO ESPECIAL

Aos Acionistas e ao Conselho de Administração da
Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG
Belo Horizonte - MG

1. Efetuamos uma revisão especial das Informações Trimestrais (ITR's) da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG e controladas (controladora e consolidado), referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2006, elaboradas sob responsabilidade de sua Administração, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, compreendendo os balanços patrimoniais, as demonstrações dos resultados e o relatório de desempenho.
2. Nossa revisão foi efetuada de acordo com as normas específicas estabelecidas pelo Ibracon - Instituto dos Auditores Independentes do Brasil, em conjunto com o Conselho Federal de Contabilidade, e consistiu, principalmente, de: (a) indagação e discussão com os administradores responsáveis pelas áreas contábil, financeira e operacional da Companhia e de suas controladas, quanto aos principais critérios adotados na elaboração das Informações Trimestrais; e (b) revisão das informações e dos eventos subsequentes que tenham ou possam vir a ter efeitos relevantes sobre a situação financeira e nas operações da Companhia e de suas controladas.
3. Baseados em nossa revisão especial, não temos conhecimento de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas Informações Trimestrais referidas no parágrafo 1 acima, para que estas estejam de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, especificamente aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais obrigatórias.
4. As informações suplementares contidas nas notas explicativas nº.34 e 35, referentes, à demonstração do fluxo de caixa individual (controladora) e consolidada e, à demonstração do resultado segregado pelas principais empresas consolidadas, respectivamente, da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG e controladas para os trimestres findos em 31 de março de 2006 e 2005, são apresentadas com o propósito de permitir análises adicionais e não são requeridas como parte das demonstrações financeiras básicas. Essas informações foram por nós revisadas, de acordo com os procedimentos de revisão mencionados no parágrafo 2 acima e, não temos conhecimento de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas referidas demonstrações financeiras.

00245-3 CIA ENERGIAS MINAS GERAIS - CEMIG

17.155.730/0001-64

17.01 - RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL - SEM RESSALVA

5. Conforme descrito nas notas explicativas nº. 6, 7, 8 e 16, às Informações Trimestrais, em 31 de março de 2006, a Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG e controladas possuem registrados ativos e passivos relativos às operações de venda e compra de energia e outras transações realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE (anteriormente MAE). Referidos valores foram registrados com base em cálculos preparados e divulgados pela CCEE para transações realizadas até 31 de março de 2006, os quais podem ser modificados em função de decisão de processos judiciais em andamento movidos por empresas do setor, relativos à interpretação das regras do mercado atacadista de energia em vigor à época em que as referidas transações foram realizadas.
6. Conforme mencionado na nota explicativa nº. 11 às Informações Trimestrais, em 31 de março de 2006, em decorrência da revisão tarifária periódica prevista nos contratos de concessão das empresas distribuidoras de energia elétrica, em 7 de abril de 2004, a ANEEL fixou, em caráter provisório, o reposicionamento tarifário da Companhia em 37,86%, aplicado sobre as tarifas de fornecimento de energia elétrica a partir de 8 de abril de 2003. Em 7 de abril de 2005, a ANEEL alterou esse percentual, em caráter definitivo, para 44,41%. Essa alteração resultou no aumento na receita bruta de R\$ 583.058 mil e um aumento no lucro líquido do trimestre findo de 31 de março de 2005 de 330.886 mil, líquido dos efeitos fiscais.
7. Os balanços patrimoniais (controladora e consolidado) levantados em 31 de dezembro de 2005, apresentados para fins de comparação, foram por nós examinados, conforme parecer datado de 8 de março de 2006, sem ressalvas e contendo parágrafos de ênfase quanto aos assuntos constantes dos parágrafos 5 e 6 acima. As demonstrações dos resultados (controladora e consolidada) referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2005, apresentadas para fins comparativos, foram por nós revisadas, conforme relatório de revisão especial datado de 12 de maio de 2005, sem ressalvas e contendo parágrafos de ênfase quanto aos assuntos constante dos parágrafos 5 e 6 acima.

Belo Horizonte, 3 de maio de 2006

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes
CRC-2SP 011.609/O-8 S/MG

Gilberto Grandolpho
Contador
CRC-SP 139.572/O-5 S/MG

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 00245-3	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CIA ENERG MINAS GERAIS - CEMIG	3 - CNPJ 17.155.730/0001-64
---------------------------	----------------------------------------------------------	--------------------------------

ÍNDICE

GRUPO	QUADRO	DESCRIÇÃO	PÁGINA
01	01	IDENTIFICAÇÃO	1
01	02	SEDE	1
01	03	DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES (Endereço para Correspondência com a Companhia)	1
01	04	REFERÊNCIA DO ITR	1
01	05	COMPOSIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL	2
01	06	CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA	2
01	07	SOCIEDADES NÃO INCLUIDAS NAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS CONSOLIDADAS	2
01	08	PROVENTOS EM DINHEIRO	2
01	09	CAPITAL SOCIAL SUBSCRITO E ALTERAÇÕES NO EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO	3
01	10	DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES	3
02	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO	4
02	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO	5
03	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	6
04	01	NOTAS EXPLICATIVAS	8
05	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE	55
06	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO	56
06	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO	57
07	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO	59
08	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE	61
16	01	OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES	68
17	01	RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL	75/76