



A Melhor Energia do Brasil.

**EARNINGS RELEASE**

**2T09**

**Cemig H**

***O Diretor-Presidente, Dr. Djalma Bastos de Moraes, afirmou que “os excepcionais resultados apresentados no segundo trimestre de 2009 refletem o sucesso do nosso Plano Diretor e da estratégia a ele ligada que, ao focar no longo prazo, propicia à Cemig apresentar resultados crescentes, apesar de um cenário mais desafiante na economia mundial. A empresa está superando a crise, com melhores resultados e fortes fundamentos, que alicerçam as bases para nossos projetos de expansão, incluindo aquisições. Realizamos de forma bem sucedida duas operações, TBE e Terna, que além de agregar valor aos negócios da Companhia, posicionam a Cemig como a líder do setor elétrico brasileiro. Essa situação confortável da empresa é o resultado de um conjunto de estratégias, que vão desde a manutenção de um portfólio equilibrado de negócios até nossa disciplina financeira, passando pela comercialização de energia elétrica, que conseguiu mitigar o impacto do arrefecimento da economia sobre os resultados corporativos. Continuamos a fazer o nosso dever de casa, crescendo em todos os setores de forma equilibrada e com foco em excelência operacional. Por fim, os resultados apresentados evidenciam que estamos na trajetória certa, que as decisões tomadas nos últimos anos estão constantemente agregando valor aos nossos negócios, tornando a Cemig uma empresa cada dia mais forte, sólida e com uma gestão empresarial eficiente”.***

***O Diretor de Finanças, Relações com Investidores e Controle de Participações, Dr. Luiz Fernando Rolla, ressaltou que “no segundo trimestre nossa empresa continuou a apresentar uma geração de caixa consistente, robusta, como resultado de nossas operações, que buscam agregar valor aos nossos acionistas. Nosso LAJIDA Ajustado alcançou a cifra de R\$1,07 bilhão, com uma margem que atingiu 38%, positivamente impactada pela nossa política de manutenção de elevados níveis de eficiência operacional, excelência esta evidenciada pelo nosso lucro líquido, que ajustado para efeitos não recorrentes, atingiu R\$ 545 milhões no segundo trimestre deste ano, com um crescimento de 16 % sobre o mesmo trimestre do ano anterior. Esse novo patamar de resultados está em linha com os valores estimados em nossas projeções financeiras e no Plano Diretor, refletindo o acerto de nossa estratégia de crescimento via aquisições e novos projetos, dentro do processo de consolidação do setor. O desempenho das vendas da Cemig GT alavancou os resultados consolidados, sendo que o impacto não recorrente do investimento com o programa de desligamento voluntário – PDV, foi amenizado pelo registro da receita de transmissão relativa a períodos anteriores. Dessa forma, os efeitos não recorrentes agora registrados neste trimestre têm seu impacto em nosso resultado amenizado pelo portfólio de negócios, sendo que o resultado líquido foi um crescimento de 7 % na receita líquida ajustada, uma vez que o Grupo Cemig é composto por 49 empresas e 10 consórcios, com operações sinérgicas e cada vez mais rentáveis, numa posição de menor risco, maior estabilidade***

***e crescimento dos seus resultados no longo prazo. Nossa sólida posição de caixa de R\$ 2,2 bilhões possibilita a execução do Plano Diretor, assegurando nossa política de dividendos e gestão da dívida, com a execução dos investimentos previstos, inclusive os associados às oportunidades de aquisições. Os excelentes resultados que agora apresentamos demonstram que continuamos agregando valor, de forma contínua e sustentável, a todos nossos acionistas e demais partes interessadas. Adiante nossos destaques”.***

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

### — Destaques do 2T09

- LAJIDA ajustado de **R\$ 1,07 bilhão**
- Lucro Líquido ajustado de **R\$ 545 milhões**
- Receita Líquida ajustada alcança **R\$ 2,81 bilhões**
- Posição em Caixa: **R\$ 2,25 bilhões**
- Vendas no 2T09: **14.905 GWh**

## — Sumário Econômico

Valores Financeiros em R\$ Milhões

	2T09	2T08	Var (%)
Quantidade de energia vendida GWh*	14.905	14.975	(-0,5)
Receita Bruta	4.437	4.041	10
Receita Líquida Ajustada	2.818	2.626	7
LAJIDA Ajustado	1.070	1.020	5
Lucro Líquido Ajustado	545	471	16

\* Inclui números da Light S.A.

## — Efeitos não recorrentes

Na tabela abaixo são apresentados os efeitos não recorrentes que impactaram o 2º trimestre de 2009 do resultado consolidado.

Lucro Líquido Ajustado - CEMIG CONSOLIDADO			
Valores R\$ milhões	2T09	2T08	AH%
<b>Receita Líquida</b>	<b>2.976</b>	<b>2.626</b>	<b>13</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	-	-
(b) Revisão da receita da transmissão	(158)	-	-
<b>Receita Líquida Ajustada</b>	<b>2.818</b>	<b>2.626</b>	<b>7</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>1.035</b>	<b>980</b>	<b>6</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	-	-
(b) Revisão tarifária - despesa operacional	-	-	-
(c) CVA - Compra de Energia	-	-	-
(d) Reversão de Provisão para contingências - COFINS - Light	-	-	-
(e) Revisão da receita de transmissão - Resolução Homologatória nº496	(158)	-	-
(f) Programa Prêmio de Desligamento - PPD	2	40	-
(g) Programa de desligamento voluntário - PDV	191	-	-
<b>LAJIDA ajustado</b>	<b>1.070</b>	<b>1.020</b>	<b>5</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>524</b>	<b>635</b>	<b>(17)</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	-	-
(b) Revisão tarifária - despesa operacional	-	-	-
(c) CVA - Compra de Energia	-	-	-
(d) Reversão de Provisão para contingências - COFINS - Light	-	(108)	-
(e) Compensação Financeira - RME	-	(82)	-
(f) Revisão da receita de transmissão - Resolução Homologatória nº496	-	-	-
(g) Programa Prêmio de Desligamento - PPD	(1)	26	-
(h) PDV	126	-	-
(i) Revisão da receita da transmissão	(104)	-	-
<b>Lucro Líquido ajustado</b>	<b>545</b>	<b>471</b>	<b>16</b>

- A partir deste ponto os dados financeiros serão apresentados sem nenhum ajuste para efeitos não-recorrentes.

## — Mercado de energia consolidado

### Vendas a Consumidores finais

Na tabela abaixo estão destacadas a composição de nossas vendas a consumidores finais com o respectivo crescimento verificado:

Quantidade de energia Vendida	MWh		Δ%
	2T09	2T08	
Residencial	2.421.497	2.261.334	7
Industrial	5.538.838	6.390.225	(-13)
Comercial	1.530.866	1.463.691	5
Rural	521.051	504.412	3
Outros	903.830	937.733	(-4)
<b>Energia Vendida a Consumidores Finais</b>	<b>10.916.082</b>	<b>11.557.395</b>	<b>(-6)</b>
Consumo próprio	12.841	13.409	(-4)
Suprimento a outras Concessionárias	3.525.472	2.851.254	24
Transações com energia no CCEE	450.841	-	
<b>TOTAL</b>	<b>14.905.236</b>	<b>14.975.755</b>	<b>(-0,5)</b>

## — Mercado de Energia: Distribuição

### Cemig D

Abaixo temos as vendas da Cemig D por classe de consumo:

#### Vendas de Energia - CEMIG D

	MWh		Δ%
	2T09	2T08	
Residencial	1.957	1.806	8
Industrial	1.177	1.338	(-12)
Comercial	1.153	1.093	5
Rural	518	502	3
Outros	705	747	(-6)
TOTAL	5.518	5.495	0,4



## — Mercado de Energia: Geração

### Cemig GT

Abaixo temos o quadro com a composição das vendas da Cemig GT:

Vendas Cemig GT	MWh		Δ%
	2T09	2T08	
Consumidores Livres	4.009	4.655	(-14)
Suprimento	4.337	3.066	41
Vendas no CCEE	255	347	(-27)
<b>TOTAL</b>	<b>8.601</b>	<b>8.068</b>	<b>7</b>

## — Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$3.670.692 no segundo trimestre de 2009 em comparação a R\$3.325.747 no segundo trimestre de 2008, representando um aumento de 10,37%.

	MWh (*)			R\$		
	Segundo Trim/09	Segundo Trim/08	Var. %	Segundo Trim/09	Segundo Trim/08	Var. %
Residencial	2.421.497	2.261.334	7,08	1.116.182	1.106.731	0,85
Industrial	5.538.838	6.390.225	(13,32)	916.748	959.230	(4,43)
Comércio, Serviços e Outros	1.530.866	1.463.691	4,59	672.911	650.125	3,50
Rural	521.051	504.412	3,30	135.220	131.989	2,45
Poder Público	267.399	274.008	(2,41)	115.208	110.574	4,19
Iluminação Pública	304.096	309.487	(1,74)	75.321	76.880	(2,03)
Serviço Público	332.335	354.238	(6,18)	96.583	97.213	(0,65)
<b>Sub-Total</b>	<b>10.916.082</b>	<b>11.557.395</b>	<b>(5,55)</b>	<b>3.128.173</b>	<b>3.132.742</b>	<b>(0,15)</b>
Consumo Próprio	12.841	13.409	(4,24)	-	-	-
Subvenção para Consumidores de Baixa Renda	-	-	-	45.629	21.811	109,20
Fornecimento não Faturado – Ativo Regulatório	-	-	-	-	38.807	-
Fornecimento não Faturado Líquido	-	-	-	(28.497)	(168.437)	(83,08)
	10.928.923	11.570.804	(5,55)	3.145.305	3.024.923	3,98
Suprimento a Outras Concessionárias	3.525.472	2.851.254	23,65	456.680	256.952	77,73
Transações com Energia na CCEE	450.841	553.717	(18,58)	7.697	43.872	(82,46)
Efeitos da Revisão Tarifária Definitiva	-	-	-	61.010	-	-
<b>Total</b>	<b>14.905.236</b>	<b>14.975.775</b>	<b>(0,47)</b>	<b>3.670.692</b>	<b>3.325.747</b>	<b>10,37</b>

(\*) Informações em MWh não revisadas pelos auditores independentes.

Os principais impactos na receita de 2008 decorreram dos seguintes fatores:

- Reajuste tarifário com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 4,69%, a partir de 8 de abril de 2009;
- Redução na tarifa da Cemig Distribuição com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 12,08%, a partir de 8 de abril de 2008;
- Redução de 5,55% no volume de energia faturada a consumidores finais (excluindo consumo próprio).

## **Suprimento a outras concessionárias**

A receita com energia vendida a outras concessionárias foi de R\$456.680 no segundo trimestre de 2009 comparados a R\$256.952 no segundo trimestre de 2008, uma variação de 77,73%. Este resultado decorre principalmente do aumento de 23,65% na quantidade de energia vendida a outras concessionárias e contratos bilaterais em função de dois novos contratos através dos leilões de energia para as distribuidoras, em que o R\$/MWh foi negociado a tarifa de R\$125 a R\$145,77.

## **Receita de Uso da Rede**

Esta receita refere-se à TUSD advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida e também da receita de uso da rede básica de transmissão da Cemig GT, e apresentou um aumento de 17,27% nos trimestres comparados (R\$624.195 no segundo trimestre de 2009 em comparação a R\$532.266 no segundo trimestre de 2008). Essa variação deve-se, principalmente, à contabilização, em junho de 2009, da receita anual permitida (RAP) de períodos anteriores, no montante de R\$158.090, em função da revisão tarifária da transmissão com efeitos retroativos no período entre 1º de julho de 2005 e 30 de junho de 2009.

## — LAJIDA

O LAJIDA da CEMIG no segundo trimestre de 2009 apresentou um aumento de 5,66% na comparação com o mesmo período de 2008. Ajustado aos itens não recorrentes o LAJIDA apresenta um aumento de 4,96%.

Em função da divulgação da revisão tarifária da transmissão da Cemig Geração e Transmissão, a ANEEL fixou o reposicionamento da Receita Anual Permitida (RAP) da Companhia em 5,35%, no montante financeiro de R\$158.090, decorrente dos efeitos retroativos a 2005.

LAJIDA - R\$ mil	Segundo Trim/09	Segundo Trim/08	Var %
Lucro Líquido	523.794	634.872	(17,50)
+ Despesa de IR e Contribuição Social	245.493	343.040	(28,44)
+ Participações nos Resultados	45.645	21.909	108,34
- Resultado Financeiro	33.207	(238.207)	-
+ Amortização e Depreciação	172.487	170.375	1,24
+ Participações de Minoritários	14.598	47.759	(69,43)
<b>LAJIDA</b>	<b>1.035.224</b>	<b>979.748</b>	<b>5,66</b>
Itens não recorrentes:			
- Revisão da receita de transmissão – Nota Técnica n°214/2009	(158.090)	-	-
+ Programa de Desligamento Voluntário - PDV	191.184	-	-
+ Programa Prêmio de Desligamento - PPD	1.734	39.753	(95,64)
<b>= LAJIDA AJUSTADO</b>	<b>1.070.052</b>	<b>1.019.501</b>	<b>4,96</b>

Apesar do aumento de 17,86% nos custos e despesas operacionais (excluídos os efeitos da depreciação e amortização), o LAJIDA apresentou um aumento de 5,66% no segundo trimestre de 2009 em comparação ao mesmo período de 2008. Isso ocorre devido

ao bom desempenho nas vendas com impacto positivo de 13,31% na receita operacional líquida. O grande aumento nos custos e despesas operacionais impactou negativamente a margem do LAJIDA, que passou de 37,31% em 2008 para 34,79% em 2009.

### — Lucro Líquido

A CEMIG apresentou, no segundo trimestre de 2009, um lucro líquido de R\$523.794, em comparação ao lucro líquido de R\$634.872 no segundo trimestre de 2008, uma redução de 17,50%. Este resultado deve-se basicamente ao aumento de 16,36% nos custos e despesas operacionais e da variação no resultado financeiro, compensados parcialmente pelo aumento de 13,31% na receita operacional líquida. O resultado financeiro foi uma despesa líquida de R\$33.207 em 2009, comparada a uma receita líquida de R\$238.207 em 2008.

O aumento nos custos e despesas operacionais deve-se basicamente do aumento de 15,36% na energia comprada para revenda e do aumento de 53,06% nas despesas com pessoal em decorrência do Programa de Desligamento voluntário – PDV com custo alocado no segundo trimestre de 2009 de R\$191.184. Vide comentários adicionais nos itens específicos deste relatório.

## — Custos não controláveis

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 ou passivo. Em função de alteração do plano de contas da ANEEL, alguns itens foram transferidos para a conta Deduções à Receita Operacional. Mais informações nas notas explicativas números 2 e 7 das Informações Trimestrais Consolidadas.

As principais variações nas deduções à receita são como segue:

## — Deduções à receita operacional

	Segundo Trim/09	Segundo Trim/08	Var %
ICMS	743.632	774.297	(3,96)
COFINS	315.499	301.350	4,70
PIS-PASEP	68.461	60.542	13,08
ISSQN	950	1.075	(11,63)
	<u>1.128.542</u>	<u>1.137.264</u>	<u>(0,77)</u>
Reserva Global de Reversão – RGR	48.627	43.207	12,54
Programa de Eficiência Energética – PEE	9.888	9.806	0,84
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	101.959	99.314	2,66
Quota para a Conta de Consumo de Combustível - CCC	152.049	110.258	37,90
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D	8.158	6.879	18,59
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT	8.353	6.253	33,58
Pesquisa Expansão Sistema Energético – EPE/MME	4.102	1.687	143,15
Encargos de Capacidade Emergencial	-	10	-
	<u>333.136</u>	<u>277.414</u>	<u>20,09</u>
	<u><b>1.461.678</b></u>	<u><b>1.414.678</b></u>	<u><b>3,32</b></u>

## Conta de Consumo de Combustível – CCC

A dedução à receita referente à CCC foi de R\$152.049 no segundo trimestre de 2009 comparados a R\$110.258 no segundo trimestre de 2008, representando um aumento de 37,90%. 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 o valor registrado referente aos serviços de distribuição de energia elétrica, corresponde ao efetivamente repassado para a tarifa, e para a parcela referente aos serviços de transmissão de energia elétrica, a Companhia é apenas repassadora do encargo uma vez que a CCC é cobrada dos consumidores livres na fatura de uso da rede básica e repassada à Eletrobrás.

## **Conta de Desenvolvimento Energético – CDE**

A dedução à receita referente à CDE foi de R\$101.959 no segundo trimestre de 2009 comparados a R\$99.314 no segundo trimestre de 2008, um aumento de 2,66%. Este é um custo não controlável, sendo que o valor registrado, referente aos serviços de distribuição de energia elétrica, corresponde ao efetivamente repassado para a tarifa e para o valor registrado, referente aos serviços de transmissão de energia elétrica, a Companhia é apenas repassadora do encargo uma vez que a CDE é cobrada dos consumidores livres na fatura de uso da rede básica e repassada à Eletrobrás.

As demais deduções à receita referem-se a impostos calculados com base em percentual do faturamento, portanto, as suas variações são diretamente proporcionais à evolução da receita.

## **— Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)**

Os custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro) foram de R\$2.112.731 no segundo trimestre de 2009 comparados a R\$1.816.571 no segundo trimestre de 2008, representando um aumento de 17,86%. Este resultado deve-se, principalmente, aos aumentos nos custos com Pessoal, e Energia Elétrica Comprada para Revenda, sendo parcialmente compensado



pela redução nos custos com provisões Operacionais e Matéria Prima e Obrigações Pós-emprego.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

### **Pessoal**

A despesa com pessoal no segundo trimestre de 2009 foi de R\$448.231, comparados a R\$293.499 no segundo trimestre de 2008, um aumento de 52,72%. Este resultado decorre do reajuste salarial de 7,26% concedido aos empregados em novembro de 2008 e da provisão referente ao Programa de Desligamento Voluntário – PDV, no montante de R\$191.184 no segundo trimestre de 2009.

### **Obrigações Pós-Emprego**

A despesa com obrigações pós-emprego foi de R\$34.515 no segundo trimestre de 2009, comparados a R\$63.844 no segundo trimestre de 2008, representando uma redução de 45,94%. 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 dessa despesa em 2009 decorre basicamente do ajuste nas premissas atuariais em dezembro de 2008, que implicaram em uma redução nas obrigações líquidas da Companhia.

## Provisões Operacionais

As provisões operacionais corresponderam a uma reversão de despesa de R\$6.950 no segundo trimestre de 2009 comparado a uma despesa de R\$27.344 no segundo trimestre de 2008. Esta redução decorre principalmente da baixa, em junho de 2009, de provisão para reclamações cíveis – majoração tarifária, no montante de R\$26.804 em decorrência de finalização dos processos.

## — Receitas (Despesas) Financeiras

### Receitas (Despesas) Financeiras

	Segundo Trim/09	Segundo Trim/08	Var. %
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>			
Renda de Aplicação Financeira	65.657	68.192	(3,72)
Acréscimos Moratórios de Contas de Energia	33.502	47.812	(29,93)
Juros e Variação Monetária Auferidos com Contas a Receber do Governo do Estado de Minas Gerais	8.998	8.921	0,86
Variação Monetária da CVA	9.766	9.689	0,79
Variação Monetária – Acordo Geral do Setor Elétrico	11.242	27.658	(59,35)
Variação Monetária e Juros – Reajuste Tarifário Diferido	25	28.307	(99,91)
Variações Cambiais	69.001	33.448	106,29
PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras	(18.412)	(19.058)	(3,39)
Ganhos com Instrumentos Financeiros	(547)	2.164	-
Compensação Financeira - RME	-	82.702	-
Ajuste a Valor Presente	317	62.003	(99,49)
Outras	25.632	49.516	(48,23)
	<u>205.181</u>	<u>401.354</u>	<u>(48,88)</u>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>			
Encargos de Empréstimos e Financiamentos	(150.212)	(179.200)	(16,18)
Variação Monetária – Acordo Geral do Setor Elétrico	(510)	(1.776)	(71,28)
Variação Monetária – CCEE	(4.013)	-	-
Variação Monetária da CVA	1.802	(10.539)	-
Variações Cambiais	(7.282)	10.204	(171,36)
Variação Monetária – Empréstimos e Financiamentos	(2.233)	(27.908)	(92,00)
C.P.M.F.	-	(1.434)	-
Provisão para Perdas na Recuperação dos Valores da Recomposição Tarifária Extraordinária e Energia Livre – atualização	(416)	(7.397)	(94,38)
Ajuste a Valor Presente	(4.571)	(4.905)	(6,81)
Perdas com Instrumentos Financeiros	(55.576)	(31.236)	77,92
Reversão da Provisão do PIS/COFINS	2.107	108.090	(98,05)
Outras	(17.484)	(17.046)	2,57
	<u>(238.388)</u>	<u>(163.147)</u>	<u>46,12</u>
	<u><b>(33.207)</b></u>	<u><b>238.207</b></u>	<u>-</u>

Ocorreu uma variação expressiva no resultado financeiro na comparação entre os dois períodos. Os principais fatores que explicam a variação são como segue:

- Redução de 29,93% na receita com acréscimo moratório em conta de energia elétrica, R\$33.502 no segundo trimestre de 2009 em comparação a R\$47.812 no segundo trimestre de 2008. Refere-se basicamente a baixa de contas recebidas de grandes consumidores industriais relacionadas a anos anteriores, cujo valor de principal era consideravelmente inferior ao montante acrescido referente a encargos financeiros.
- Receita Financeira registrada no 2º trimestre de 2008, no montante de R\$82.702, referente à compensação financeira paga pelos acionistas da RME pela renúncia da CEMIG de exercer a opção de compra dos ativos de geração da Light por um valor pré-acordado. Maiores detalhes na Nota Explicativa nº 29.
- Receita registrada em 2008 no montante de R\$62.003 referente a ajuste a valor presente, aplicado sobre saldos de alguns financiamentos, debêntures e obrigações a pagar com concessão onerosa, em atendimento a lei 11.638/07.
- Redução de 59,35% na receita com variação monetária sobre o acordo geral do setor elétrico (R\$11.242 em 2009 comparados a R\$27.658 em 2008). Esta variação decorre principalmente de

menor valor de ativos regulatórios em 2009, tendo em vista a amortização dos principais ativos regulatórios constituídos (RTE e Reajuste Tarifário Diferido).

- Receita registrada em 2008 no montante de R\$108.090 referente à decisão judicial final favorável a Light em ação onde foi questionada a incidência de tributação do PIS e COFINS sobre a receita financeira.
- Redução de 16,18% nas despesas com encargos de empréstimos e financiamentos em decorrência de amortizações de dívidas no exercício de 2008 e da menor variação do CDI em 2009 (principal indexador dos contratos).

## — Imposto de Renda e Contribuição Social

A CEMIG apurou, no segundo trimestre de 2009, despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$245.493 em relação ao lucro de R\$828.541, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 29,63%. No segundo trimestre de 2008, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$343.040 em relação ao lucro de R\$993.648, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 34,52%.

## — Termo de Renúncia (Disclaimer)

Algumas declarações e suposições aqui contidas são previsões baseadas no ponto de vista e suposições da administração e envolvem riscos e incertezas conhecidas e desconhecidas. Os resultados efetivos podem ser materialmente diferentes daqueles expressos ou implícitos em tais declarações.

Contato: Relações com Investidores  
ri@cemig.com.br  
Tel. +55-31-3506-5024  
Fax +55-31-3506-5025

## CEMIG GT – Quadros de I a III

### Quadro I

Receitas Operacionais Consolidadas - CEMIG GT  
Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1º SEMESTRE 2009	1º SEMESTRE 2008	Var%
Vendas a consumidores finais	431	412	5	455	(5)	843	884	(5)
Suprimento + Transações CCEE	540	357	51	294	84	897	586	53
Receita de Uso da Rede de Transmissão	315	151	109	153	106	466	303	54
Outras	5	6	(17)	8	(38)	11	15	(27)
<b>Subtotal</b>	<b>1.291</b>	<b>926</b>	<b>39</b>	<b>910</b>	<b>42</b>	<b>2.217</b>	<b>1.788</b>	<b>24</b>
Deduções	(245)	(194)	26	(210)	17	(439)	(405)	8
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.046</b>	<b>732</b>	<b>43</b>	<b>700</b>	<b>49</b>	<b>1.778</b>	<b>1.383</b>	<b>29</b>

### QUADRO II

Despesas Operacionais Consolidadas - CEMIG GT  
Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1º SEMESTRE 2009	1º SEMESTRE 2008	Var%
Pessoal / Administradores / Conselheiros / Participações Empregados	105	69	52	70	50	169	134	26
Depreciação e Amortização	57	56	2	55	4	113	111	2
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	70	72	(3)	65	8	142	129	10
Serviços de Terceiros	28	24	17	26	8	53	43	23
Forluz – Benefícios de Empregados Pós Aposentadoria	7	7	-	12	(42)	15	24	(38)
Materiais	4	3	33	4	-	7	7	-
Royalties	35	35	-	31	13	70	62	13
Provisões Operacionais	1	0	-	0	-	0	-	-
Outras Despesas	17	14	21	15	13	31	42	(26)
Energia Comprada	44	27	63	-	-	71	(8)	(988)
Matéria Prima e Insumos	4	0	-	42	(90)	4	41	(90)
<b>Total</b>	<b>372</b>	<b>307</b>	<b>21</b>			<b>675</b>	<b>585</b>	<b>15</b>

## QUADRO III

### Demonstração do Resultado Consolidado - CEMIG GT Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2 tri 2008	Var%	1º SEMESTRE 2009	1º SEMESTRE 2008	Var%
Receita Líquida	1.045	732	43	700	49	1.778	1.383	29
Despesas Operacionais	(372)	(307)	21	(300)	24	(675)	(585)	15
<b>Resultado Operacional</b>	<b>673</b>	<b>425</b>	<b>58</b>	<b>400</b>	<b>68</b>	<b>1.103</b>	<b>798</b>	<b>38</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>730</b>	<b>481</b>	<b>52</b>	<b>456</b>	<b>60</b>	<b>1.216</b>	<b>909</b>	<b>34</b>
Resultado Financeiro	(43)	(50)	(14)	(24)	79	(93)	(104)	(11)
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	(172)	(137)	26	(94)	83	(309)	(201)	54
Participações Empregados	(5)	(6)	(17)	(5)	-	(16)	(10)	60
<b>Lucro Líquido</b>	<b>453</b>	<b>232</b>	<b>95</b>	<b>277</b>	<b>64</b>	<b>685</b>	<b>483</b>	<b>42</b>

## CEMIG D – Quadros de I a IV

### QUADRO I

Quadro I				
MERCADO CEMIG D				
(GWh)				GW
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA <sup>1</sup>	E.T.D <sup>2</sup>	TUSD DEMANDA <sup>3</sup>
1ºTri 06	4.856	4.053	8.909	17,4
2ºTri 06	4.986	4.207	9.193	17,8
3ºTri 06	5.069	4.286	9.355	18,1
4ºTri 06	5.059	4.194	9.253	18,2
1ºTri 07	4.912	4.128	9.040	18,5
2ºTri 07	5.267	4.438	9.705	19,1
3ºTri 07	5.165	4.516	9.681	19,8
4ºTri 07	5.350	4.457	9.807	20,0
1ºTri 08	5.175	4.082	9.257	20,5
2ºTri 08	5.494	4.364	9.858	20,5
3ºTri 08	5.766	4.597	10.363	21,2
4ºTri 08	5.823	4.368	10.191	21,4
1ºTri 09	5.408	3.269	8.677	20,6
2ºTri 09	5.478	3.593	9.071	20,5

(1) Refere-se à parcela de energia para cálculo dos encargos regulatórios cobrados dos clientes livres (parcela A)  
(2) Energia total distribuída  
(3) Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

### QUADRO II

#### Receitas Operacionais Consolidadas - CEMIG D Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1ºSEM/2009	1ºSEM/2009	Var%
Vendas a consumidores finais	2.290	1.803	27	2.089	10	4.093	4.427	(8)
TUSD	276	262	5	341	(19)	538	656	(18)
Subtotal	2.566	2.065	24	2.430	6	4.631	5.083	(9)
Outras	5	32	(84)	14	(64)	37	37	-
<b>Subtotal</b>	<b>2.571</b>	<b>2.097</b>	<b>23</b>	<b>2.444</b>	<b>5</b>	<b>4.668</b>	<b>5.120</b>	<b>(9)</b>
Deduções	(982)	(911)	8	(980)	0	(1.893)	(2.008)	(6)
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.589</b>	<b>1.186</b>	<b>34</b>	<b>1.464</b>	<b>9</b>	<b>2.775</b>	<b>3.112</b>	<b>(11)</b>



### QUADRO III

Despesas Operacionais Consolidadas - CEMIG D  
Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1º SEMESTRE 2009	1º SEMESTRE 2008	Var%
Energia Comprada	738	506	46	603	22	1.244	1.181	5
Pessoal / Administradores / Conselheiros	326	201	62	196	66	513	390	32
Depreciação e Amortização	82	81	1	82	-	163	192	(15)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	135	120	13	113	19	255	233	9
Serviços de Terceiros	143	105	36	102	40	248	202	23
Forluz – Benefícios de Empregados Pós Aposentadoria	23	23	-	37	(38)	46	74	(38)
Materiais	20	21	(5)	19	5	41	41	-
Provisões Operacionais	9	16	(44)	(4)	(325)	24	32	(25)
Outras Despesas	65	28	132	28	132	94	60	57
<b>Total</b>	<b>1.527</b>	<b>1.101</b>	<b>39</b>	<b>1.176</b>	<b>30</b>	<b>2.628</b>	<b>2.405</b>	<b>9</b>

### QUADRO IV

Demonstração do Resultado Consolidado - CEMIG D  
Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1º SEMESTRE 2009	1º SEMESTRE 2008	Var%
Receita Líquida	1.589	1.186	34	1.464	9	2.775	3.112	(11)
Despesas Operacionais	(1.540)	(1.101)	40	(1.175)	31	(2.628)	(2.405)	9
<b>Resultado Operacional</b>	<b>49</b>	<b>85</b>	<b>(42)</b>	<b>289</b>	<b>(83)</b>	<b>147</b>	<b>707</b>	<b>(79)</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>131</b>	<b>166</b>	<b>(21)</b>	<b>370</b>	<b>(65)</b>	<b>310</b>	<b>899</b>	<b>(66)</b>
Resultado Financeiro	1	(8)	(113)	12	(92)	(7)	23	(130)
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	17	(18)	(194)	(68)	(125)	(1)	(208)	(100)
Participações Empregados	(19)	(19)	-	(16)	19	(51)	(33)	55
<b>Lucro Líquido</b>	<b>48</b>	<b>40</b>	<b>20</b>	<b>217</b>	<b>(78)</b>	<b>88</b>	<b>489</b>	<b>(82)</b>

## CEMIG Consolidado – Quadros de I a XII

### QUADRO I

#### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica Consolidado

	2T09	1T09	Var%	2T08	Var%	1º Semestre 2009	1º Semestre 2008	Var%
Residencial	2.421.497	2.446.236	(1,0)	2.261.334	7	4.867.733	4.497.914	8,2
Industrial	5.538.838	5.593.627	(1,0)	6.390.225	(13)	11.132.465	12.491.728	(10,9)
Comercial	1.530.866	1.566.568	(2,3)	1.463.691	5	3.097.434	2.941.221	5,3
Rural	521.051	455.518	14,4	504.412	3	976.569	960.835	1,6
Outros	903.830	896.981	0,8	937.733	(4)	1.800.811	1.806.607	(0,3)
<b>Energia Vendida a Consumidores Finais</b>	<b>10.916.082</b>	<b>10.958.930</b>	<b>(0,4)</b>	<b>11.557.395</b>	<b>(6)</b>	<b>21.875.012</b>	<b>22.698.305</b>	<b>(3,6)</b>
Consumo próprio	12.841	12.815	0,2	13.409	(4)	25.656	26.515	(3,2)
Subvenção para Consumidores Baixa Renda	-	-	-	-	-	-	-	-
Fornecimento não faturado, líquido	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento a outras Concessionárias	3.525.472	2.748.037	28,3	2.851.254	24	6.273.509	5.563.520	12,8
Transações com energia no CCEE	450.841	832.304	(45,8)	553.717	(19)	1.283.145	705.880	81,8
Efeito da Revisão Tarifária Definitiva	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>14.905.236</b>	<b>14.552.086</b>	<b>2,4</b>	<b>14.975.775</b>	<b>(0)</b>	<b>29.457.322</b>	<b>28.994.220</b>	<b>1,6</b>

## QUADRO II

### MERCADO POR EMPRESA

Cemig Distribuição	
Vendas 2º Tri 2009	GWh
Industrial	2.360
Residencial	3.862
Rural	970
Comercial	2.313
Outros	1.421
<b>Subtotal</b>	<b>10.926</b>
Vendas CCEE (PLD)	90
<b>Total</b>	<b>11.016</b>

Cemig GT	
Vendas 2º Tri 2009	GWh
Consumidores Livres	8.116
Vendas no Atacado	7.349
CCEAR Outras	5.697
CCEAR Grupo Cemig	1.069
Vendas ACL	583
Vendas CCEE (PLD)	1.027
<b>Total</b>	<b>16.492</b>

Geração Independente	
Vendas 2º Tri 2009	GWh
Horizontes	35
Ipatinga	82
Sá Carvalho	238
Barreiro	34
CEMIG PCH S.A	60
Rosal	114
Capim Branco	251
Cachoeirão	32
Vendas CCEE (PLD)	44
<b>Total</b>	<b>890</b>

RME (25%) - Distribuição	
Vendas 2º Tri 2009	GWh
Industrial	223
Residencial	1.006
Comercial	765
Rural	6
Outros	405
Vendas no Atacado	565
Vendas CCEE (PLD)	121
<b>Total</b>	<b>3.091</b>

Cemig Consolidada por Empresa		
Vendas 2º Tri 2009	GWh	Participação
Cemig Distribuição	11.016	37%
Cemig Geração e Transmissão	16.492	56%
RME	3.091	10%
Geração Independente	890	3%
Suprimento Grupo Cemig	(1.867)	-6%
Suprimento Grupo Light	(165)	-1%
<b>Total</b>	<b>29.457</b>	<b>100%</b>

### QUADRO III

#### Receitas Operacionais Consolidadas Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1º Semestre 2009	1º Semestre 2008	Var%
Vendas a consumidores finais	3.146	3.041	3	3.025	4	6.187	6.282	(2)
TUSD	325	274	19	358	(9)	599	667	(10)
Efeito Revisão Tarifária Definitiva	61	(265)	(123)	-	-	(204)	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>3.532</b>	<b>3.050</b>	<b>16</b>	<b>3.383</b>	<b>4</b>	<b>6.582</b>	<b>6.949</b>	<b>(5)</b>
Suprimento + Transações CCEE	464	360	29	300	55	824	619	33
Receita de Uso da Rede de Transmissão	298	179	66	175	70	477	347	37
Fornecimento de Gás	79	72	10	97	(19)	151	189	(20)
Outras	64	66	(3)	86	(26)	130	140	(7)
<b>Subtotal</b>	<b>4.437</b>	<b>3.727</b>	<b>19</b>	<b>4.041</b>	<b>10</b>	<b>8.164</b>	<b>8.244</b>	<b>(1)</b>
Deduções	(1.461)	(1.361)	7	(1.415)	3	(2.822)	(2.863)	(1)
<b>Receita Líquida</b>	<b>2.976</b>	<b>2.366</b>	<b>26</b>	<b>2.626</b>	<b>13</b>	<b>5.342</b>	<b>5.381</b>	<b>(1)</b>

### QUADRO IV

#### Despesas Operacionais Consolidadas Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	AH%	2º tri 2008	AH%	ACUM/09	ACUM/08	AH%
Energia Comprada	838	672	25	727	15	1.510	1.452	4
Pessoal / Administradores / Conselheiros	449	298	51	294	53	747	578	29
Depreciação e Amortização	173	171	1	171	1	344	372	(8)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	211	204	3	183	15	415	356	17
Serviços de Terceiros	201	161	25	157	28	362	302	20
Benefícios Pós Emprego	34	34	-	63	(46)	68	125	(46)
Materiais	26	26	-	24	8	52	50	4
Royalties	37	36	3	31	19	73	65	12
Gás Comprado para Revenda	46	39	18	57	(19)	85	110	(23)
Provisões Operacionais	(8)	54	(115)	28	(129)	46	124	(63)
Matéria Prima	4	-	-	20	(80)	4	42	(90)
Outras Despesas	102	62	65	62	65	164	107	53
<b>Total</b>	<b>2.113</b>	<b>1.757</b>	<b>20</b>	<b>1.817</b>	<b>16</b>	<b>3.870</b>	<b>3.683</b>	<b>5</b>

## QUADRO V

### Análise do Resultado Financeiro Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1º Semestre 2009	1º Semestre 2008	Var%
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>205</b>	<b>209</b>	<b>(2)</b>	<b>401</b>	<b>(49)</b>	<b>414</b>	<b>649</b>	<b>(36)</b>
Renda da Aplicação Financeira	66	66	-	68	(3)	132	122	8
Acréscimos Moratórios Contas Energia Elétrica	33	28	18	48	(31)	61	99	(38)
Contrato CRC/Estado (juros + variação monetária)	9	40	(78)	9	-	49	48	2
Variação Monetária da Recomposição Tarifária Extraordinária e RTD	22	28	(21)	66	(67)	50	144	(65)
Variações Cambiais	69	21	229	33	109	90	36	150
PASEP e COFINS	(18)	(1)	1.700	(19)	(5)	(19)	(23)	(17)
Compensação Financeira RME	-	-	-	83	(100)	-	83	(100)
Ajuste Valor Presente	-	1	(100)	62	(100)	1	62	(98)
Ganhos em Derivativos	(1)	1	(200)	2	(150)	-	9	(100)
Outras	25	25	-	49	(49)	50	69	(28)
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(238)</b>	<b>(247)</b>	<b>(4)</b>	<b>(163)</b>	<b>46</b>	<b>(485)</b>	<b>(490)</b>	<b>(1)</b>
Encargos de Empréstimos e Financiamentos	(150)	(200)	(25)	(179)	(16)	(350)	(374)	(6)
Variação Monetária da Recomposição Tarifária Extraordinária	(7)	(3)	133	(12)	(42)	(10)	(29)	(66)
Variações Cambiais	(2)	2	(200)	10	(120)	-	-	-
Variações Monetárias- Empréstimos e Financiamentos	(2)	(4)	(50)	(28)	(93)	(6)	(52)	(88)
CPMF	-	-	-	(2)	(100)	-	(7)	(100)
Provisão Perdas Recuperação RTE	(1)	9	(111)	(7)	(86)	8	(23)	(135)
Ajuste Valor Presente	-	-	-	(5)	(100)	(5)	(5)	-
Reversão Provisão PIS/COFINS	2	(2)	(200)	108	(98)	-	108	(100)
Perdas em Derivativos	(56)	(21)	167	(31)	81	(77)	(43)	79
Outras	(17)	(28)	(39)	(17)	-	(45)	(65)	(31)
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(33)</b>	<b>(38)</b>	<b>(13)</b>	<b>238</b>	<b>(114)</b>	<b>(71)</b>	<b>159</b>	<b>(145)</b>

## QUADRO VI

**Demonstração do Resultado Consolidado**  
Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	Var%	2º tri 2008	Var%	1º Semestre 2009	1º Semestre 2008	Var%
Receita Líquida	2.976	2.366	26	2.626	13	5.342	5.381	(1)
Despesas Operacionais	(2.114)	(1.757)	20	(1.817)	16	(3.870)	(3.692)	5
<b>Resultado Operacional</b>	<b>862</b>	<b>609</b>	<b>42</b>	<b>809</b>	<b>7</b>	<b>1.472</b>	<b>1.689</b>	<b>(13)</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>1.035</b>	<b>780</b>	<b>33</b>	<b>980</b>	<b>6</b>	<b>1.816</b>	<b>2.061</b>	<b>(12)</b>
Resultado Financeiro	(33)	(38)	(13)	238	(114)	(71)	159	(145)
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	(245)	(188)	30	(343)	(29)	(433)	(619)	(30)
Participações Empregados	(45)	(27)	67	(22)	105	(73)	(44)	66
Participações Minoritárias	(15)	(20)	(25)	(47)	(68)	(35)	(60)	(42)
<b>Lucro Líquido</b>	<b>524</b>	<b>336</b>	<b>56</b>	<b>635</b>	<b>(17)</b>	<b>860</b>	<b>1.125</b>	<b>(24)</b>

## QUADRO VII

**Demonstração do Resultado Consolidado - Por Negócio**  
Valores em milhões de Reais

	Cemig H (consolidado)		Cemig D		Cemig GT	
	1º Sem 2009	2º Tri 2009	1º Sem 2009	2º Tri 2009	1º Sem 2009	2º Tri 2009
Receita Líquida	5.342	2.976	1.778	1.589	2.775	1.045
Despesas Operacionais	(3.870)	(2.114)	(675)	(1.540)	(2.628)	(372)
<b>Resultado Operacional</b>	<b>1.472</b>	<b>862</b>	<b>1.103</b>	<b>49</b>	<b>147</b>	<b>673</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>1.816</b>	<b>1.033</b>	<b>1.216</b>	<b>131</b>	<b>309</b>	<b>730</b>
Resultado Financeiro	(71)	(33)	(93)	1	(7)	(43)
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	(433)	(245)	(309)	17	(1)	(172)
Participações Empregados	(73)	(45)	(16)	(19)	(51)	(5)
Participações Minoritárias	(35)	(15)	-	-	-	-
<b>Lucro Líquido</b>	<b>860</b>	<b>524</b>	<b>685</b>	<b>48</b>	<b>88</b>	<b>453</b>

## QUADRO VIII

### Participação Acionária

Número de ações em 30 de Junho de 2009						
Acionistas	Ordinárias	%	Preferenciais	%	Total	%
Estado de Minas Gerais	138.175.720	51	-	-	138.175.720	22
SEB *	89.383.266	33	-	-	89.383.266	14
Outros	-	-	-	-	-	-
Nacionais	30.026.915	11	106.417.257	30	136.444.172	22
Estrangeiros	13.568.342	5	242.805.392	70	256.373.734	41
<b>Total</b>	<b>271.154.243</b>	<b>100</b>	<b>349.222.649</b>	<b>100</b>	<b>620.376.892</b>	<b>100</b>

\* Southern Electric Brasil Participações Ltda

## QUADRO IX

### BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO

#### ATIVO

(Em milhões de Reais)

	2º tri 2009	1º tri 2009	AH%	2008
<b>CIRCULANTE</b>	<b>7.886</b>	<b>7.995</b>	<b>(1)</b>	<b>7.677</b>
Disponibilidades	2.250	2.706	(17)	2.284
Consumidores e Revendedores	2.233	2.155	4	2.042
Consumidores – Recomposição Tarifária e Parcela A	317	303	5	329
Concessionários – Transp. Energia	405	414	(2)	463
Revendedores - Transações com Energia Livre	18	16	13	15
Tributos Compensáveis	1.235	980	26	844
Almoxarifado	37	37	-	36
Despesa Antecipada – CVA	633	579	9	779
Creditos Tributários	327	297	10	189
Ativo Regulatório - PIS - PASEP/ COFINS	-	-	-	46
Reajuste Tarifário Diferido	-	15	(100)	133
Ativo Regulatório – Rev. Tarifária da Transmissão	85	-	-	-
Outros Créditos	346	493	(30)	517
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>4.211</b>	<b>4.298</b>	<b>(2)</b>	<b>3.956</b>
Contas a Receber do Governo do Estado Minas Gerais	1.813	1.771	2	1.801
Consumidores – Recomposição Tarifária e Parcela A	66	165	(60)	219
Despesas Antecipadas - CVA	545	666	(18)	297
Créditos Tributários	655	702	(7)	748
Revendedores - Transações Energia Livre	5	11	(55)	4
Tributos Compensáveis	289	285	1	272
Depósitos Vinculados a Litígios	509	439	16	382
Consumidores e Revendedores	86	85	1	90
Ativo Regulatório – Rev. Tarifária de Transmissão	72	-	-	-
Outros créditos; Ativo Regulatório - PIS - PASEP/ COFINS; Reajuste Tarifário Diferido	171	174	(2)	143
<b>PERMANENTE</b>	<b>13.650</b>	<b>12.834</b>	<b>6</b>	<b>12.708</b>
Investimentos	1.147	1.144	0	1.150
Imobilizado	11.558	11.083	4	10.954
Intangível	945	607	56	604
<b>Total do Ativo</b>	<b>25.747</b>	<b>25.127</b>	<b>2</b>	<b>24.341</b>

## QUADRO X

### BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO PASSIVO (Em milhões de Reais)

	2º tri 2009	1º tri 2009	AH%	2008
<b>CIRCULANTE</b>	<b>5.794</b>	<b>5.692</b>	<b>2</b>	<b>5.808</b>
Fornecedores	767	824	(7)	892
Tributos e Contribuição Social	998	810	23	627
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	1.578	1.348	17	1.280
Salários, Contribuições Sociais e Participações nos Lucros	453	253	79	411
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	491	960	(49)	960
Obrigações Pós-Emprego	102	101	1	83
Encargo Regulatório	459	425	8	488
Outras Obrigações - Provisão para perdas em Inst. Financeiros	518	559	(7)	578
Passivo regulatório - CVA	428	412	4	489
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>9.350</b>	<b>9.384</b>	<b>(0)</b>	<b>8.839</b>
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	6.210	6.230	(0)	6.064
Obrigações Pós-Emprego	1.349	1.363	(1)	1.397
Tributos e Contribuição Social	539	445	21	372
Provisões para Contingências	648	691	(6)	662
Outras Obrigações	193	195	(1)	187
Passivo Regulatório - CVA	411	460	(11)	157
<b>PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS</b>	<b>392</b>	<b>363</b>	<b>8</b>	<b>342</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>10.211</b>	<b>9.688</b>	<b>5</b>	<b>9.352</b>
Capital Social	3.102	2.482	25	2.482
Reservas de Capital	3.969	3.983	(0)	3.983
Reservas de Lucros	2.253	2.860	(21)	2.860
Lucros/Prejuízos Acumulados	860	336	156	-
Adiantamento Futuro Aumento Capital	27	27	-	27
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>25.747</b>	<b>25.127</b>	<b>2</b>	<b>24.341</b>

## QUADRO XI

### Demonstração do Fluxo de Caixa (consolidado) Valores em milhões de Reais

	2º tri 2009	1º tri 2009	AH%	2º tri 2008	AH%	1º Semestre 2009	1º Semestre 2008	AH%
<b>Caixa no Início do Período</b>	<b>2.706</b>	<b>2.284</b>	<b>18,5</b>	<b>2.459</b>	<b>10,0</b>	<b>2.284</b>	<b>2.066</b>	<b>10,6</b>
<b>Caixa Gerado pelas Operações</b>	<b>669</b>	<b>638</b>	<b>4,9</b>	<b>741</b>	<b>(9,7)</b>	<b>1.307</b>	<b>1.374</b>	<b>(4,9)</b>
Lucro Líquido	524	336	56,0	600	(12,7)	860	1.125	(23,6)
Depreciação e Amortização	173	171	1,2	171	1,2	344	372	(7,5)
Fornecedores	56	67	(16,4)	(471)	(111,9)	123	283	(56,5)
RTD - Reajuste Tarifário Diferido	14	119	(88,2)	86	(83,7)	133	186	(28,5)
Outros Ajustes	(98)	(55)	78,2	355	(127,6)	(153)	(592)	(74,2)
<b>Atividade de Financiamento</b>	<b>(279)</b>	<b>76</b>	<b>(467,1)</b>	<b>(831)</b>	<b>(66,4)</b>	<b>(203)</b>	<b>(925)</b>	<b>(78,1)</b>
Financiamentos Obtidos e Aumento de Capital	279	192	45,3	147	89,8	471	168	180,4
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	(89)	(116)	(23,3)	(546)	(83,7)	(205)	(661)	(69,0)
Juros de Capital Próprio e Dividendos	(469)	-	-	(432)	8,6	(469)	(432)	8,6
<b>Atividade de Investimento</b>	<b>(845)</b>	<b>(292)</b>	<b>189,4</b>	<b>(367)</b>	<b>130,2</b>	<b>(1.137)</b>	<b>(512)</b>	<b>122,1</b>
Investimentos fora da Concessão	(189)	22	(959,1)	(35)	440,0	(167)	(46)	263,0
Investimentos da Concessão	(680)	(337)	101,8	(380)	78,9	(1.017)	(486)	109,3
Obrigações Especiais - Contribuições do Consumidor	24	23	4,3	49	(51,0)	47	21	123,8
<b>Caixa no Final do Período</b>	<b>2.251</b>	<b>2.706</b>	<b>(16,8)</b>	<b>2.002</b>	<b>12,4</b>	<b>2.251</b>	<b>2.003</b>	<b>12,4</b>



## QUADRO XII

Lucro Líquido Ajustado - CEMIG GT								
Valores R\$ milhões	2T09	1T09	AH%	2T08	AH%	1º Semestre 2009	1º Semestre 2008	AH%
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.046</b>	<b>732</b>	<b>43</b>	<b>700</b>	<b>49</b>	<b>1.778</b>	<b>1.383</b>	
(a) Revisão tarifária - receita líquida	(158)		-			(158)		
<b>Receita Líquida Ajustada</b>	<b>888</b>	<b>732</b>		<b>700</b>	<b>27</b>	<b>1.620</b>	<b>1.383</b>	
<b>Lucro Líquido</b>	<b>452</b>	<b>232</b>	<b>95</b>	<b>278</b>	<b>63</b>	<b>684</b>	<b>484</b>	<b>41</b>
Revisão da receita de transmissão - Resolução Homologatória nº496	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisão tarifária da transmissão - Nota Técnica nº214/2009	(104)					(104)		
Programa Prêmio de Desligamento - PPD	-	-	-	4			5	
Programa de Desligamento Voluntário - PDV	24					24		
<b>Lucro Líquido ajustado</b>	<b>372</b>	<b>232</b>	<b>60</b>	<b>282</b>	<b>32</b>	<b>604</b>	<b>489</b>	<b>24</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>730</b>	<b>485</b>	<b>51</b>	<b>456</b>	<b>60</b>	<b>1.216</b>	<b>909</b>	<b>34</b>
Revisão da receita de transmissão - Resolução Homologatória nº496	(158)	-	-	-	-	(158)		
Programa de Desligamento Voluntário - PDV	37	-	-	8		37	11	
<b>LAJIDA ajustado</b>	<b>609</b>	<b>485</b>	<b>26</b>	<b>464</b>	<b>31</b>	<b>1.095</b>	<b>920</b>	<b>19</b>

Lucro Líquido Ajustado - CEMIG D								
Valores R\$ milhões	2T09	1T09	AH%	2T08	AH%	1º Semestre 2009	1º Semestre 2008	AH%
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.589</b>	<b>1.186</b>	<b>34</b>	<b>1.464</b>	<b>9</b>	<b>2.775</b>	<b>3.112</b>	<b>(11)</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	214				214		
<b>Receita Líquida Ajustada</b>	<b>1.589</b>	<b>1.400</b>		<b>1.464</b>	<b>9</b>	<b>2.989</b>	<b>3.112</b>	
<b>LAJIDA</b>	<b>130</b>	<b>180</b>	<b>(28)</b>	<b>370</b>	<b>(65)</b>	<b>310</b>	<b>898</b>	<b>(65)</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	214		-		214	(62)	
(b) Revisão tarifária - despesa operacional	-	(21)		-		(21)	4	
(c) CVA - Compra de Energia		-		-			-	
(d) PPD - Programa Prêmio de Desligamento	2	(2)		25		-	29	
(e) Programa de Desligamento Voluntário - PDV	148					148	-	
<b>LAJIDA ajustado</b>	<b>280</b>	<b>371</b>	<b>(25)</b>	<b>395</b>	<b>(29)</b>	<b>651</b>	<b>869</b>	<b>(25)</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>48</b>	<b>40</b>	<b>20</b>	<b>216</b>	<b>(78)</b>	<b>88</b>	<b>487</b>	<b>(82)</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	141		-		141	(41)	
(b) Revisão tarifária - despesa operacional	-	(14)		-		(14)	3	
(c) CVA - Compra de Energia	-	-		-		-	-	
(d) PPD - Programa Prêmio de Desligamento	1	(1)		17		-	20	
(e) Programa de Desligamento Voluntário - PDV	98					98		
(f) Reversão de provisão PIS/COFINS								
<b>Lucro Líquido ajustado</b>	<b>147</b>	<b>166</b>	<b>(11)</b>	<b>233</b>	<b>(37)</b>	<b>313</b>	<b>469</b>	<b>(33)</b>

Lucro Líquido Ajustado - CEMIG CONSOLIDADO								
Valores R\$ milhões	2T09	1T09	AH%	2T08	AH%	1º semestre 2009	1º semestre 2008	AH%
<b>Receita Líquida</b>	<b>2.976</b>	<b>2.366</b>	<b>26</b>	<b>2.626</b>	<b>13</b>	<b>5.342</b>	<b>5.381</b>	<b>(1)</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	214	-	-	-	214	(62)	(445)
(b) Revisão da receita da transmissão	(158)	-	-	-	-	(158)	-	-
<b>Receita Líquida Ajustada</b>	<b>2.818</b>	<b>2.580</b>	<b>9</b>	<b>2.626</b>	<b>7</b>	<b>5.398</b>	<b>5.319</b>	<b>1</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>1.035</b>	<b>781</b>	<b>33</b>	<b>980</b>	<b>6</b>	<b>1.816</b>	<b>2.061</b>	<b>(12)</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	214	-	-	-	214	(62)	-
(b) Revisão tarifária - despesa operacional	-	(21)	-	-	-	(21)	4	-
(c) CVA - Compra de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-
(d) Reversão de Provisão para contingências - COFINS - Light	-	-	-	-	-	-	-	-
(e) Revisão da receita de transmissão	(158)	-	-	-	-	(158)	-	-
(f) Programa Prêmio de Desligamento - PPD	2	(2)	-	40	-	-	40	-
(g) Programa de desligamento voluntário - PDV	191	-	-	-	-	191	-	-
<b>LAJIDA ajustado</b>	<b>1.070</b>	<b>972</b>	<b>10</b>	<b>1.020</b>	<b>5</b>	<b>2.042</b>	<b>2.043</b>	<b>(0)</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>524</b>	<b>336</b>	<b>56</b>	<b>635</b>	<b>(17)</b>	<b>860</b>	<b>1.125</b>	<b>(24)</b>
(a) Revisão tarifária - receita líquida	-	141	-	-	-	141	(41)	-
(b) Revisão tarifária - despesa operacional	-	(14)	-	-	-	(14)	3	-
(c) CVA - Compra de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-
(d) Reversão de Provisão para contingências - COFINS - Light	-	-	-	(108)	-	-	(108)	-
(e) Compensação Financeira - RME	-	-	-	(82)	-	-	(82)	-
(f) Revisão da receita de transmissão - Resolução Homologatória nº496	-	-	-	-	-	-	-	-
(g) Programa Prêmio de Desligamento - PPD	(1)	-	-	26	-	(1)	26	-
(h) PDV	126	-	-	-	-	126	-	-
(i) Revisão da receita da transmissão	(104)	-	-	-	-	(104)	-	-
<b>Lucro Líquido ajustado</b>	<b>545</b>	<b>463</b>	<b>18</b>	<b>471</b>	<b>16</b>	<b>1.008</b>	<b>923</b>	<b>9</b>