



Fundamentos sólidos garantem crescimento sustentável

3º Trimestre 2007





Termo de Renúncia

Algumas declarações constantes nesta apresentação são “projeções” contidas no conceito da Lei de Valores Mobiliários Americanos e estão sujeitas a riscos e incertezas. “Projeções” são previsões que podem diferir dos números definitivos e não estão sob nosso controle. Para uma discussão dos riscos e incertezas tal como eles se relacionam a nós, favor recorrer ao nosso formulário 20F de 2006 e, em particular, ao item 3 onde estão contidas “Informações Básicas – Fatores de Risco”.

Todos os valores estão de acordo com o BRGAAP.



Agenda

✓ Destaques

- *Márcio Araujo de Lacerda*
Presidente do Conselho de Administração

✓ Expansão dos nossos negócios

- *Djalma Bastos de Moraes*
Diretor Presidente

✓ Gestão financeira e participações

- *Luiz Fernando Rolla*
Diretor de Finanças, Relações com Investidores e Controle de Participações

✓ Demonstrativo de resultados

- *Agostinho Faria Cardoso*
Superintendente de Relações com Investidores

✓ Estratégia assegura crescimento sustentável

- *Márcio Araujo de Lacerda*
Presidente do Conselho de Administração



Agenda

✓ *Destaques*

- *Márcio Araujo de Lacerda*

✓ *Expansão dos nossos negócios*

- *Djalma Bastos de Moraes*

✓ *Gestão financeira e participações*

- *Luiz Fernando Rolla*

✓ *Demonstrativo de resultados*

- *Agostinho Faria Cardoso*

✓ *Estratégia assegura crescimento sustentável*

- *Márcio Araujo de Lacerda*



Destaques

Janeiro a Setembro

+32%

Lucro Líquido

R\$1.469 milhões

R\$ 3,02 por ação

+43%

LAJIDA

R\$3,0 bilhões

Participações

representam

✓ 10% do Lajida

✓ 10% do Lucro Líquido

Finanças

**Resultado reflete solidez dos fundamentos
e alinhamento com Guidance e Plano Diretor**

✓ Vendas alcançaram **42.940 GWh** - Crescimento de **12,1%**

✓ Vendas para a Argentina contribuíram com
R\$ 67 milhões para o faturamento

Comercialização

**Crescimento nas vendas de energia reflete forte
expansão da economia mineira e aquisições**

Sustentabilidade

Cemig é Líder Mundial

**do supersetor de utilidade pública
pelo Índice Dow Jones de Sustentabilidade**



Destaques

Governança Corporativa

Novo Estatuto

- ✓ Abriga nova estrutura organizacional
- ✓ Conselho fiscal atua como comitê de auditoria

Leilão de Energia

Leilão A-5 Energia Nova

Venda de 43 MW médios da UHE Funil

- ✓ Preço R\$ 125,90/ MWh
- ✓ Contrato de 30 anos a partir de 2012

Regulação

Revisão Tarifária da Cemig D

- ✓ Iniciado o processo
- ✓ Audiência pública prevista para o início de 2008
- ✓ Resultado em abril de 2008



Destaques

150 Melhores

Gestão

- ✓ Melhor companhia para se trabalhar na categoria grandes empresas, pela revista Exame
- ✓ Premiação Especial - Melhor e maior empregadora





Agenda

✓ Destaques

- *Márcio Araujo de Lacerda*

✓ *Expansão dos nossos negócios*

- *Djalma Bastos de Moraes*

✓ *Gestão financeira e participações*

- *Luiz Fernando Rolla*

✓ *Demonstrativo de resultados*

- *Agostinho Faria Cardoso*

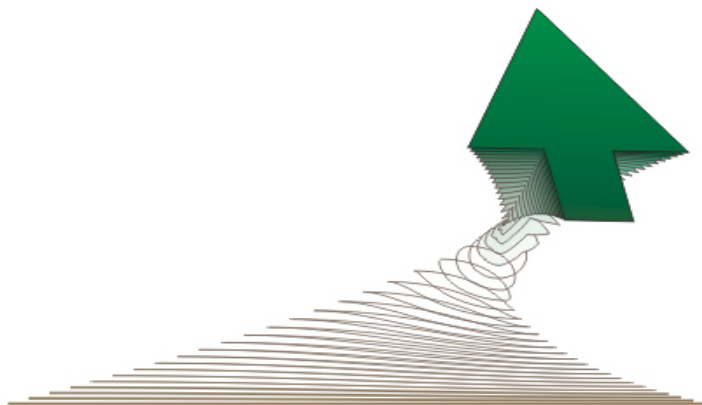
✓ *Estratégia assegura crescimento sustentável*

- *Márcio Araujo de Lacerda*



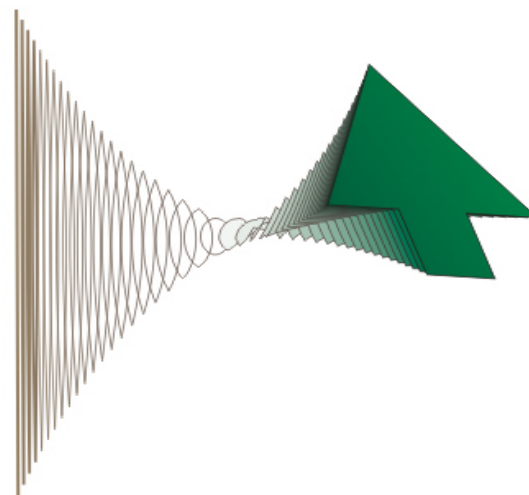
Disciplina para investir

Liderança na Consolidação do Setor Elétrico Brasileiro



- ✓ Foco em geração, transmissão e distribuição de eletricidade e em gás natural
- ✓ Retorno compatível com risco de cada negócio
- ✓ Parcerias estratégicas
 - ✓ Melhores Práticas de Governança Corporativa
- ✓ Plano Diretor define metas de longo prazo

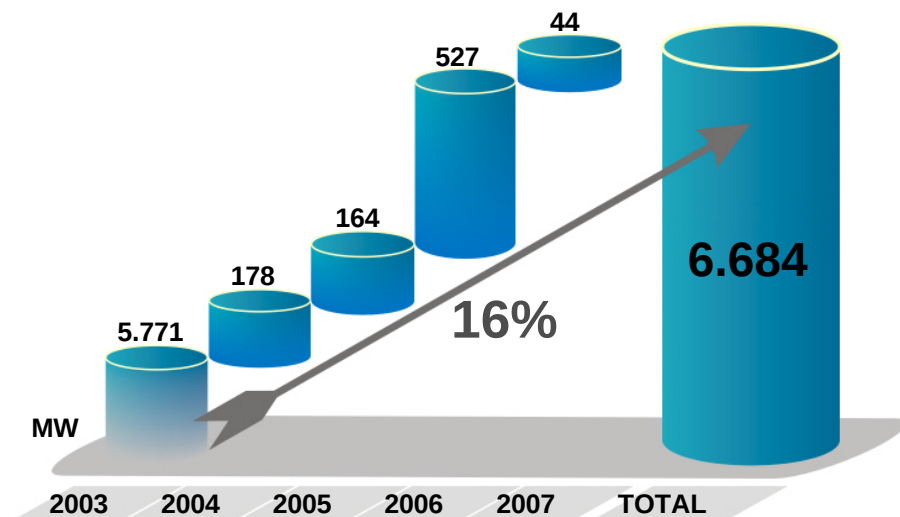
Sustentabilidade





Crescimento dos nossos ativos

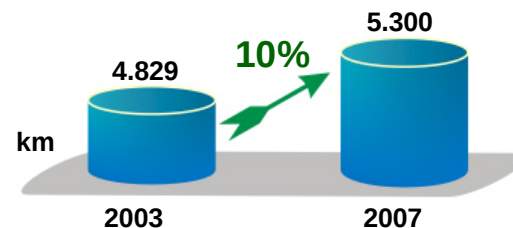
Capacidade de Geração



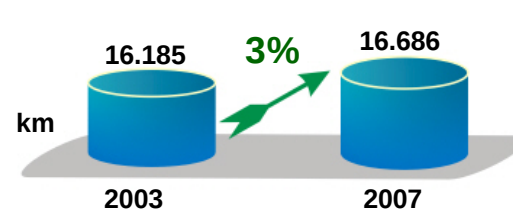
- ✓ Nos últimos quatro anos adicionamos mais de 1.000 MW à nossa capacidade de geração e 67 mil km de redes.

Ano	Capacidade adicionada em MW	Total	Descrição
2004	178	5.949	UTE Barreiro, PCH Pai Joaquim, UHE Queimado, UHE Rosal
2005	164	6.113	UHE Aimorés
2006	527	6.640	UHE Irapé, RME e UHE Capim Branco I
2007	44	6.684	UHE Capim Branco II

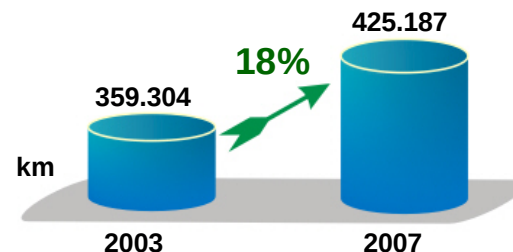
Linhas de Transmissão



Linhas de Subtransmissão

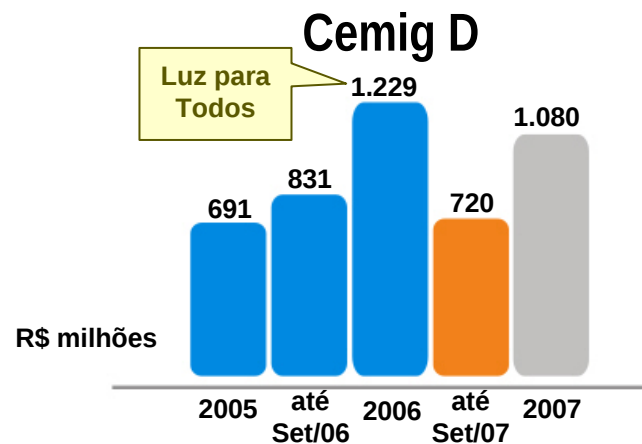
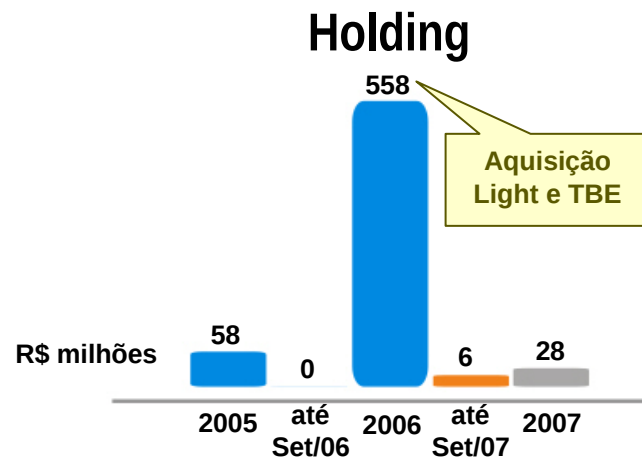
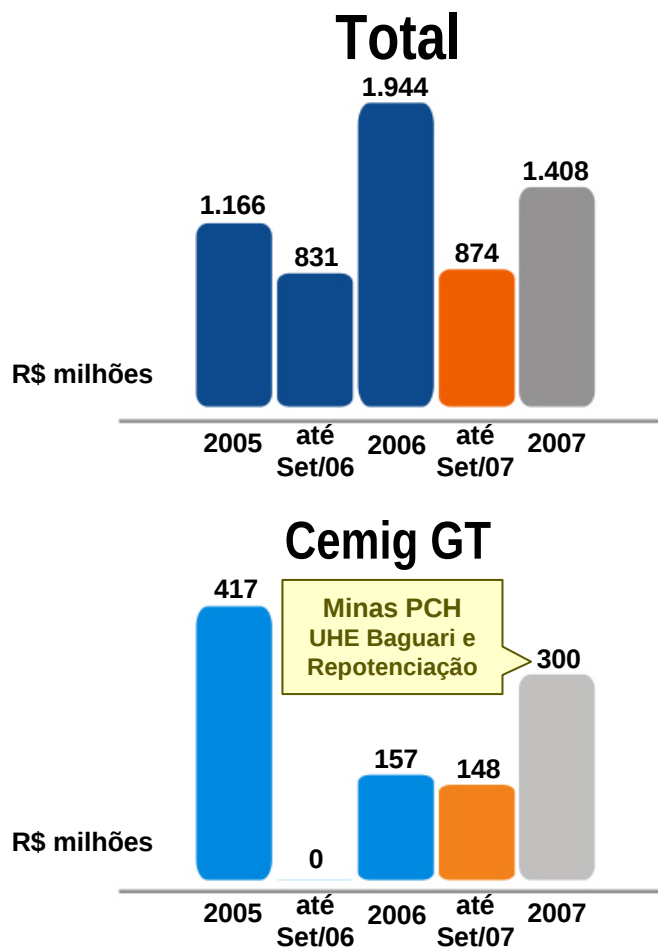


Linhas de Distribuição





Investimentos



LEGENDA

Principais Investimentos

2005, 2006 e até Set/2007: valores realizados.
Após Set/2007: valores estimados, conforme planejamento empresarial do Ciclo 2007/2011.



Geração: foco em boas oportunidades de crescimento

✓ **Renovação de concessões de geração (1.735 MW): 20 anos**

- UHE Emborcação 1.192 MW
- UHE Nova Ponte 510 MW
- 7 PCHs 33 MW

✓ **UHE Baguari**

(Capacidade Instalada 140 MW)

- Investimentos totais previstos de R\$ 489 milhões
- Parceiros: Neoenergia (51%) e Furnas (15%)
- Construção iniciada em Abril de 07
- Estrutura de financiamento assegurada junto ao BNDES

✓ **Programa Minas PCH**

- Novas usinas já aprovadas e em construção - Investimentos de R\$ 380 milhões com potência instalada de 91 MW:

PCH Cachoeirão	27 MW
PCH Pipoca	20 MW
PCH Senhora do Porto	12 MW
PCH Dores de Guanhães	14 MW
PCH Jacaré	9 MW
PCH Fortuna II	9 MW

- Em fase adiantada de estudos de engenharia e estruturação do negócio de mais 8 PCHs com potência instalada de 207 MW
- Estrutura financeira na modalidade de Project Finance tendo o BNDES e o Banco do Brasil como os principais agentes

✓ **Repotenciação de 22 das 32 PCHs existentes**

- Avaliação preliminar de aumento em 160 MW



Transmissão e Distribuição: expansão assegura atendimento com qualidade

✓ **Transmissão**

- *Reajuste da Receita Anual em 2,2%, após revisão de RBNi (*)*
- *BID libera primeira parcela para Transchile: US\$25 milhões*

✓ **Distribuição**

- *Ligação de 220.000 novos consumidores nos 9 meses de 2007*
 - *Cemig D 167.000 consumidores*
 - *Light 53.000 consumidores*
- *Programa de universalização: Cemig D*
 - *Ligação de 190 mil consumidores supera meta da ANEEL*
 - *Programa revela necessidade adicional: continuidade da universalização será realizada de acordo com a capacidade financeira da empresa, complementada por novos recursos federais*

✓ **Adicionados 23 mil km de extensão de rede até setembro de 2007**

(*) Rede Básica Novos Investimentos



Interação sustentável com o meio ambiente e sociedade

- ✓ ***Responsabilidade Social e Ambiental é um compromisso com nossa visão de longo prazo, assegurando não apenas a preservação de nossas atividades, mas evitando custos para a sociedade através de um relacionamento equilibrado com o meio ambiente***
- ***Programa Peixe Vivo – Preservação da fauna aquática nas bacias hidrográficas mineiras onde existem usinas de Cemig***
- ***Terra de Gente – Educação ambiental nas escolas***
- ***Projeto Fred – Oficinas de artes (tapeçaria e dança) em penitenciárias e para jovens em risco social***





Agenda

✓ *Destaques*

- *Márcio Araujo de Lacerda*

✓ *Expansão dos nossos negócios*

- *Djalma Bastos de Moraes*

✓ *Gestão financeira e participações*

- *Luiz Fernando Rolla*

✓ *Demonstrativo de resultados*

- *Agostinho Faria Cardoso*

✓ *Estratégia assegura crescimento sustentável*

- *Márcio Araujo de Lacerda*



Participações demonstram assertividade nos critérios de investimento

✓ ***Aumento da lucratividade da Light reflete positivamente no resultado da Cemig***

- *RME contribuiu com R\$ 1,1 bilhão do crescimento de R\$ 1,9 bilhão, na receita bruta consolidada da Cemig*
- *Aumento de R\$120 milhões no lucro da Cemig decorre da participação na RME*
- *Grande diminuição na inadimplência da Light*
- *Aprovado pagamento de dividendos no montante de 70% do lucro do primeiro semestre*
 - *Parcela para Cemig de R\$ 67 milhões de dividendos a ser paga no dia 21 de Novembro de 2007*

✓ ***Desempenho TBE***

- *Pagamento de R\$ 43 milhões em dividendos até setembro de 2007*



Portfólio de negócios agrega valor ao resultado

Empresa	2007 - No exercício			Setembro 2007		
	Vendas de energia GWh	Receita líquida R\$ milhões	LAJIDA R\$ milhões	Dívida R\$ milhões	Consumidores	Número de empregados
Cemig GT	23.518	1.952	1.264	3.135	177	2.331
Cemig D	15.339	4.338	1.322	2.798	6.406.983	8.277
RME (25%)	4.571	982	245	444	3.854.790 ⁽³⁾	3.986 ⁽³⁾
TBE	-	50	45	148	-	60
Outras	(488) ⁽⁴⁾	297	128	1.105	21	-
Total Consolidado	42.940	7.619	3.004	7.630⁽²⁾	10.261.971	14.878⁽¹⁾

(1) Inclui empregados da Cemig Holding

(2) Inclui R\$ 961 milhões do FIDC

(3) Inclui 100% da Light

(4) Líquido de vendas de produção independente (1.335 GWh) menos operações entre companhias (1.823 GWh)

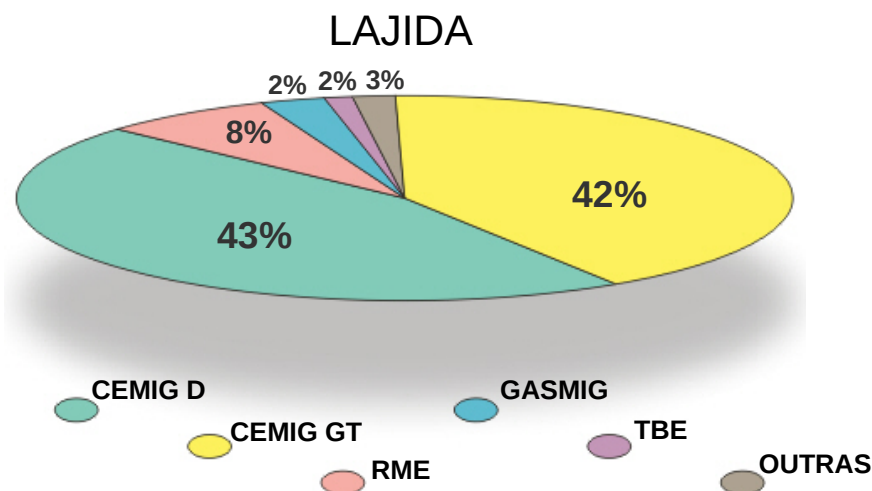
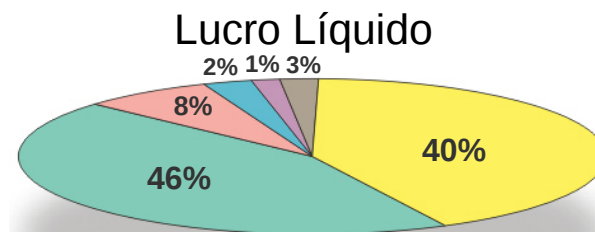


Negócio Distribuição contribui com 54% do Lucro Líquido

Janeiro a setembro de 2007

Empresa (R\$ milhares)	Lucro Líquido	LAJIDA
Cemig Distribuição	706.470	1.322.285
Cemig Geração/Transmissão	625.928	1.263.895
RME (Light)	120.545	244.502
Gasmig	34.521	47.460
TBE (EATE, ENTE, ETEP, ECTE, ERTE)	21.749	45.393
Infovias	10.242	43.214
Sá Carvalho	16.332	23.143
Capim Branco	21.538	22.511
Rosal Energia	12.950	13.917
Cemig PCH	11.222	11.511
Ipatinga	5.432	9.096
Horizontes	5.149	6.752
UTE Barreiro	5.446	5.889
Transleste	1.406	3.133
Transudeste	411	1.555
Efficientia	1.037	1.206
Transirapé	63	785
Trading	5	18
Pai Joaquim	6	(19)
Cogeração	248	(22)
Cemig Holding	(131.942)	(62.544)
Cemig Consolidado	1.468.758	3.003.680

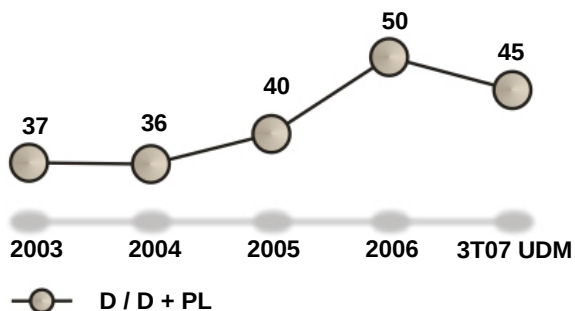
Contribuição dos Negócios



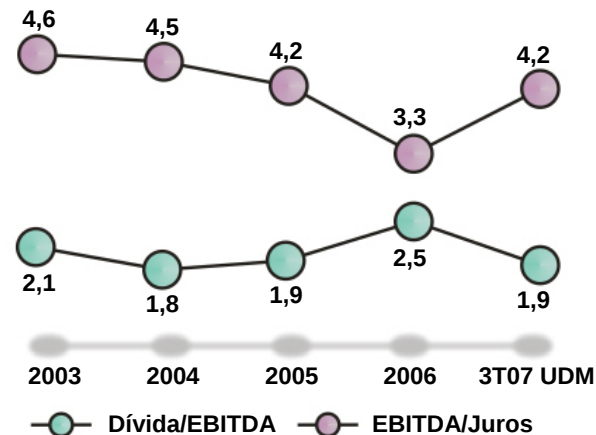


Estrutura de capital contribui para a rentabilidade

Alavancagem (%)
Dívida / Dívida + Patrimônio Líquido

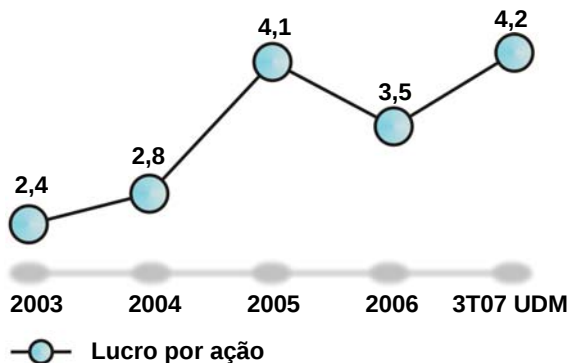


Capacidade de Pagamento (%)

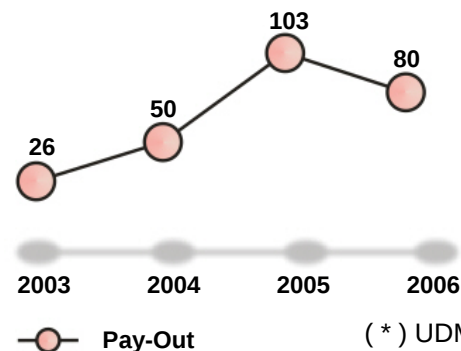


Otimização da estrutura de capital com manutenção da capacidade de pagamento se traduz em maximização da rentabilidade e maior distribuição de dividendos

Lucro por Ação (R\$)



Dividendos (%)
Pay-Out



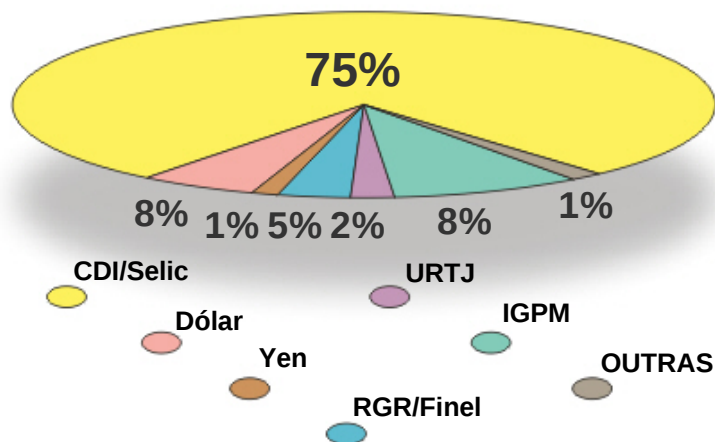
(*) UDM - Últimos doze meses



Indicadores mostram superior qualidade de crédito

- ✓ **Preservação da qualidade de crédito no longo prazo em níveis suficientes para uma classificação de baixo risco**
 - **AA3.br para Moody's e A+.br para Fitch**
- ✓ **Dívida em moeda estrangeira de 9% do total**
- ✓ **Apenas 12 % da dívida vencem no primeiro ano**
- ✓ **Exposição CDI/Selic captura benefícios de redução da taxa de juros**

Principais indexadores



Dívida Consolidada
em 30/09/2007

Descrição	CEMIG Consolidada	CEMIG GT	CEMIG D
Dívida	7.630 ⁽¹⁾	3.135	2.798
Dívida em Moeda Estrangeira	694 (9%)	165 (5%)	374 (13%)
Dívida Líquida ⁽²⁾	5.154	2.095	2.171
LAJIDA / Juros ⁽³⁾	4,47		
Dívida / LAJIDA ⁽³⁾	2,03		
Dív. Líquida / (PL + Dív. Líquida)	45,90%		

R\$/milhões

(1) Inclui dívida de Light SA, R\$ 444 milhões e da TBE, R\$148 milhões

(2) Dívida Líquida = Dívida Total – Disponibilidades – Ativo Regulatório (RTE/BNDES)

(3) Conforme definido em contratos de empréstimo celebrados com o ItaúBBA

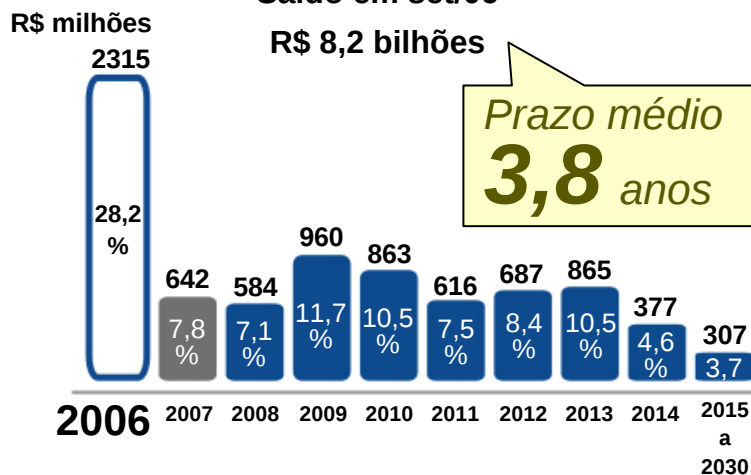


Perfil da dívida alongado

Cronograma de Vencimento

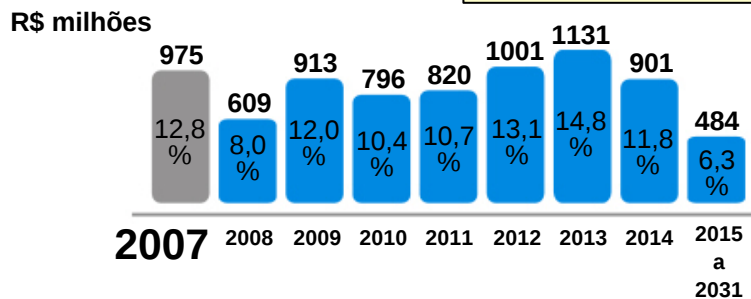
Saldo em set/06

R\$ 8,2 bilhões



Saldo em set/07

R\$7,6 bilhões



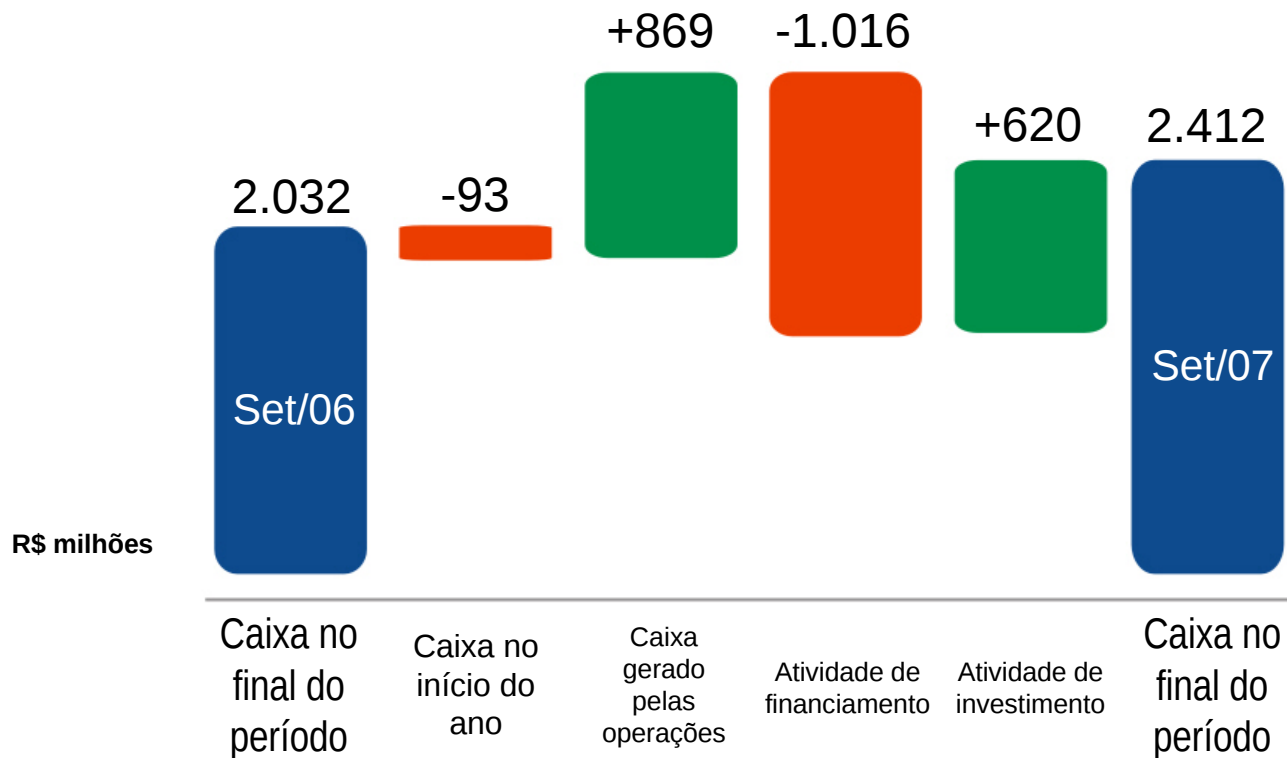
Principais Credores

Banco do Brasil	R\$1.818 (24%)
Debenturistas	R\$ 1.365 (18%)
Banco Itaú BBA(*)	R\$ 1.285 (17%)
Unibanco	R\$ 675 (9%)
Bradesco (*)	R\$ 616 (8%)
Eletrobrás	R\$ 355 (5%)
Caixa Econ.Federal	R\$ 411 (5%)
BNDES	R\$ 226 (3%)

(*) – Inclui FIDC



Variações no Fluxo de Caixa



- ✓ **Forte geração de caixa operacional**
- ✓ **Pagamento de R\$ 691 milhões de dividendos Cemig em Dezembro de 2007**
- ✓ **Previsão de investimentos de R\$ 534 milhões no 4º trimestre**



Agenda

✓ *Destaques*

- *Márcio Araujo de Lacerda*

✓ *Expansão dos nossos negócios*

- *Djalma Bastos de Moraes*

✓ *Gestão financeira e participações*

- *Luiz Fernando Rolla*

✓ *Demonstrativo de resultados*

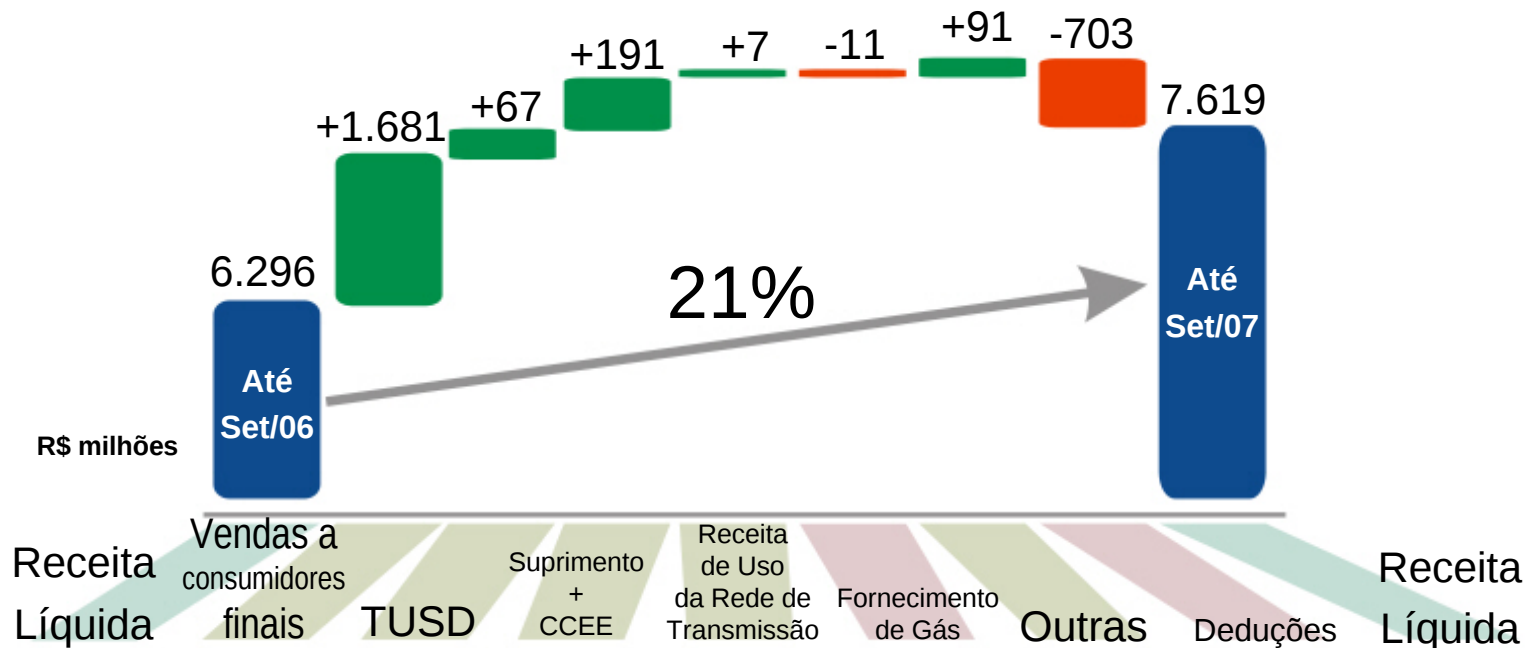
- *Agostinho Faria Cardoso*

✓ *Estratégia assegura crescimento sustentável*

- *Márcio Araujo de Lacerda*



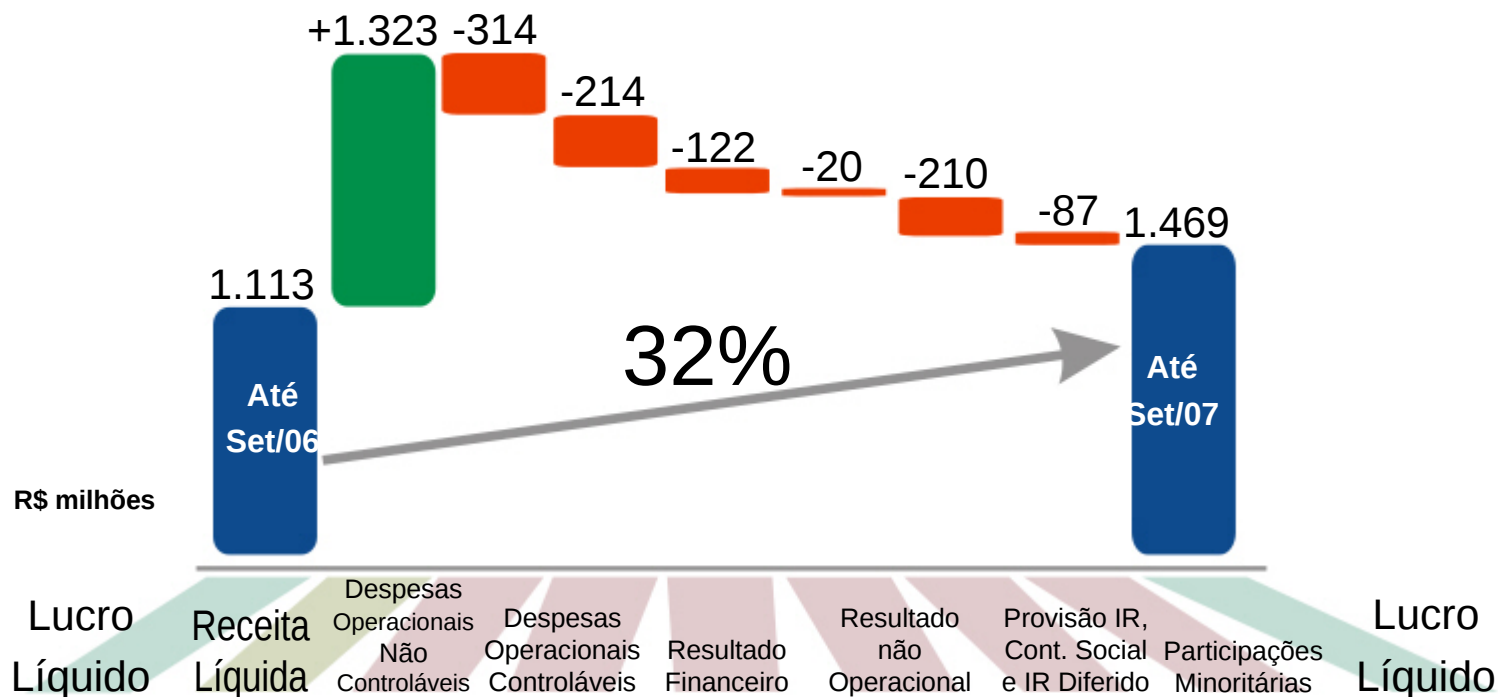
Variações na Receita Líquida



- ✓ **Crescimento da Receita Líquida reflete consolidação das aquisições**
- ✓ **Redução na receita do fornecimento de gás, em função do menor despacho de térmicas nos primeiros 9 meses do ano, não impacta resultado da Gasmig que apresentou lucro de R\$ 35 milhões no período (parcela Cemig)**



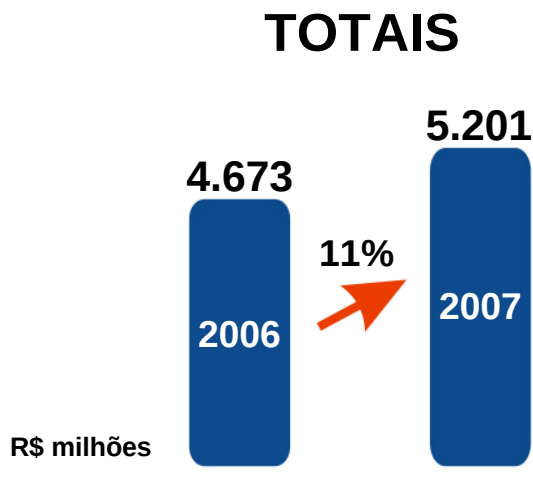
Variações no Lucro Líquido



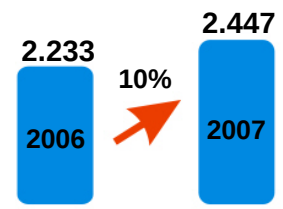
- ✓ **Crescimento do lucro líquido reflete excelência operacional e redução na despesa com pessoal**
- ✓ **Maior parte dos custos não gerenciáveis tem receita garantida via tarifa**



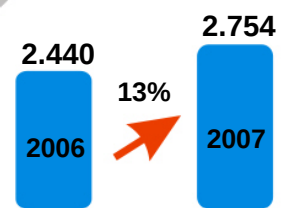
Evolução das Despesas Operacionais



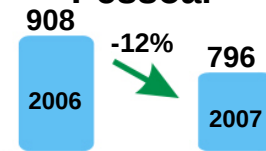
Gerenciáveis



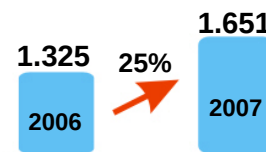
Não Gerenciáveis



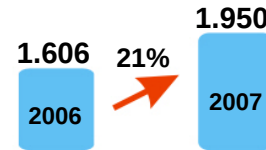
Pessoal



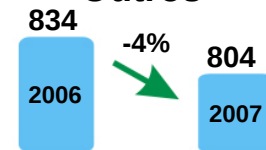
Outros



Energia Comprada



Outros

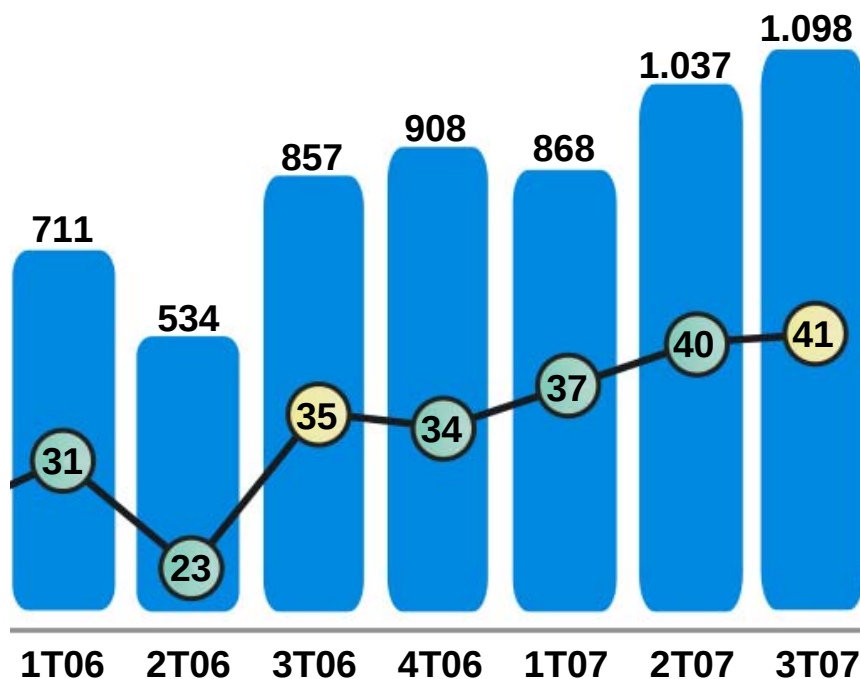


- ✓ *Energia comprada contribui com 65% do aumento das despesas operacionais*
- ✓ *Cerca de 85% dos custos não gerenciáveis são repassados à tarifa*



LAJIDA alinhado com guidance atinge margem de 41% no 3T07

Evolução do LAJIDA (R\$ milhões) e Margem LAJIDA (%)

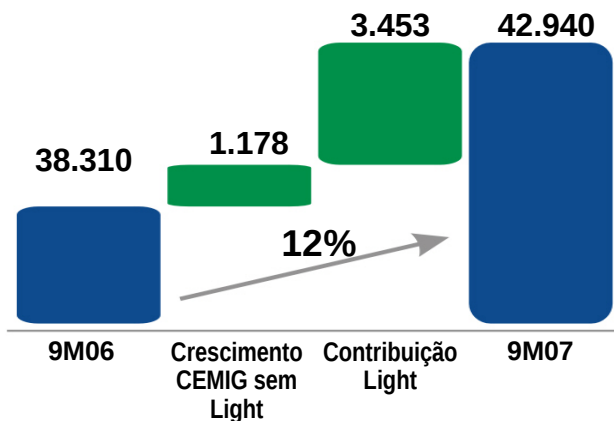


- ✓ *Evolução reflete solidez dos fundamentos*
- ✓ *Crescimento sustentável da margem de LAJIDA alcançando 40,7% no trimestre*
- ✓ *LAJIDA dos quatro últimos trimestres atinge a R\$ 3.911 milhões*
- ✓ *Consistente com a projeção divulgada em maio 07 e com Plano Diretor*
- ✓ *Desempenho do terceiro trimestre alinhado com as projeções financeiras*

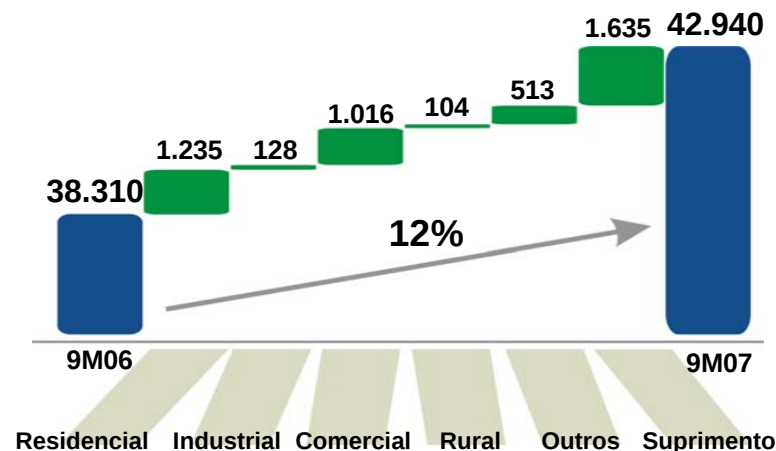


Crescimento reflete participação na Light SA

Energia Vendida - GWh: Variações por Empresa



Energia Vendida - GWh: Variações por Classe



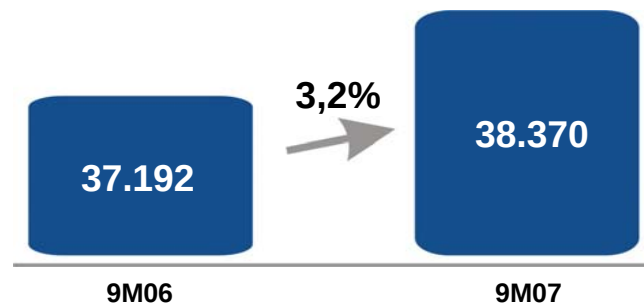
Vendas Totais de Energia - GWh*

9 Meses - Valores Consolidados

Classe de Consumo	2007	2006	Var. %	Var. % sem Light
Residencial	6.498	5.263	23,5%	3,1%
Industrial	18.166	18.038	0,7%	0,5%
Comercial	4.113	3.097	32,8%	5,8%
Rural	1.568	1.464	7,1%	6,6%
Outros	2.652	2.140	23,9%	2,5%
Suprimento	9.943	8.308	19,7%	7,6%
TOTAL	42.940	38.310	12,1%	3,2%

* Inclui 25% da RME

Crescimento da Energia Vendida sem Light - GWh

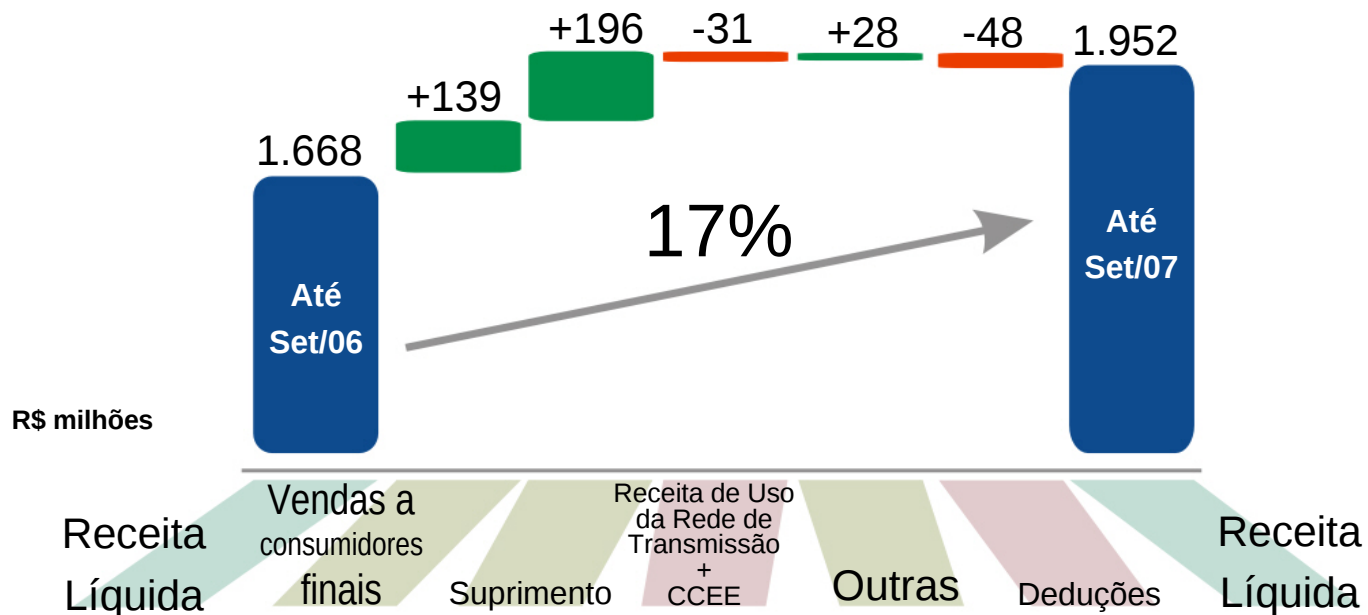


✓ Forte contribuição da Light devido à consolidação a partir de ago/06

✓ Excluindo Light, vendas totais cresceram 3,2%



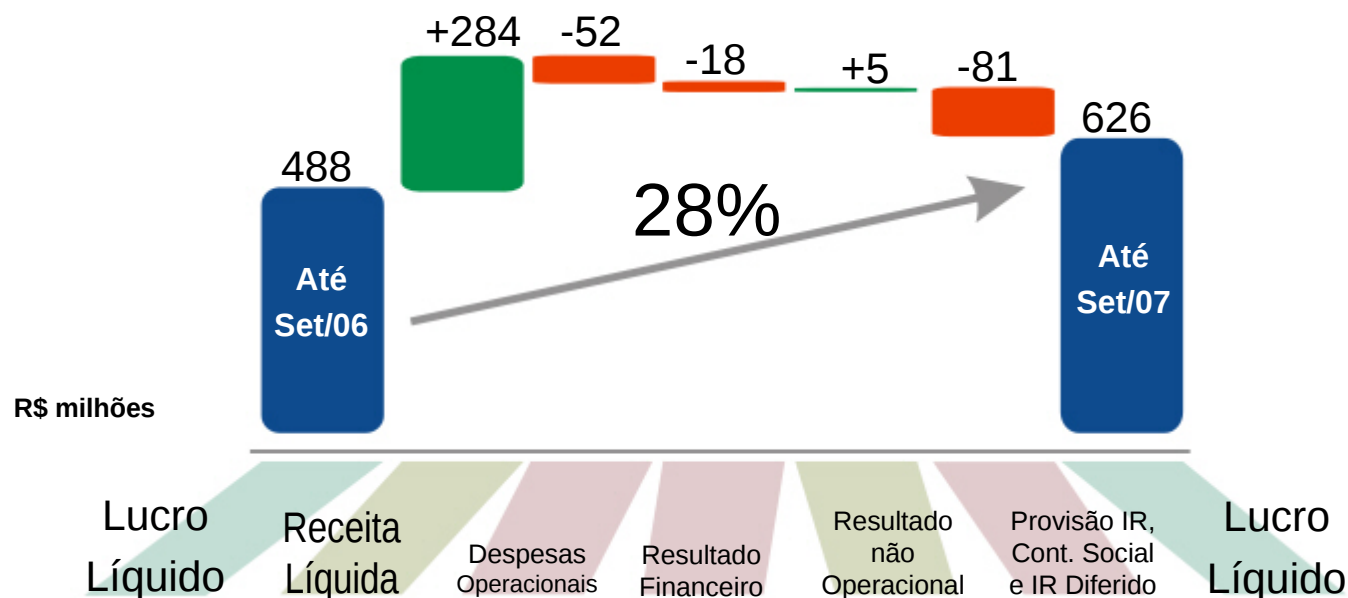
Cemig GT: Variações na Receita Líquida



✓ ***Vendas para Argentina contribuem com R\$ 67 milhões na receita de suprimento***



Cemig GT: Variações no Lucro Líquido

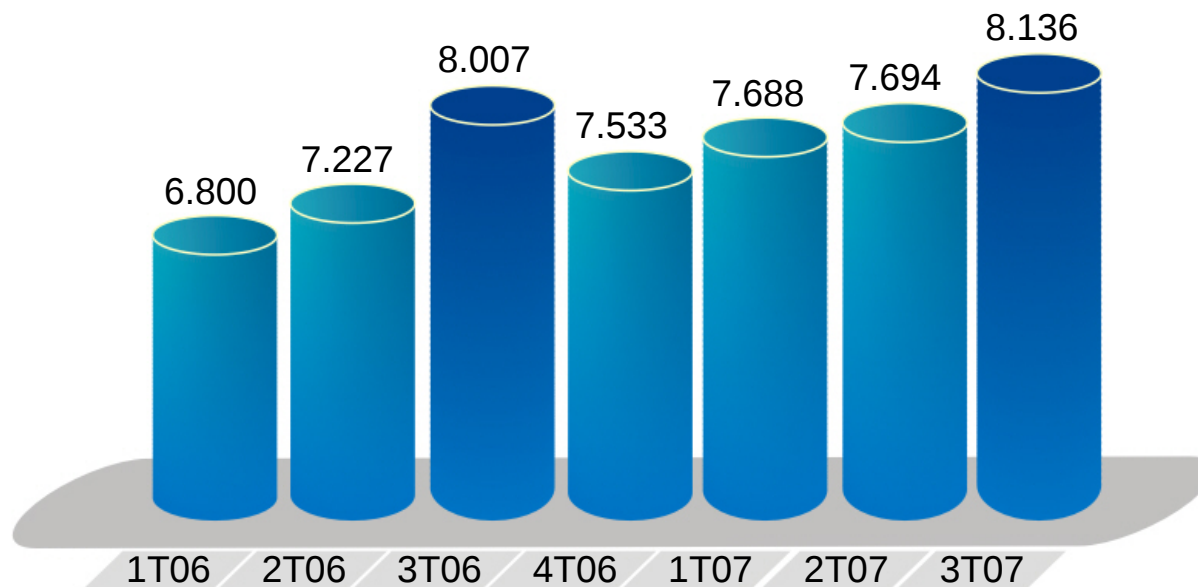


- ✓ **Aumento do faturamento impulsiona lucro líquido**
- ✓ **Aumento nos gastos não gerenciáveis, de transmissão e royalties, foram maiores que a redução de 10% nas despesas com pessoal**



CEMIG GT: Vendas crescentes, consolidando novo perfil consumidor

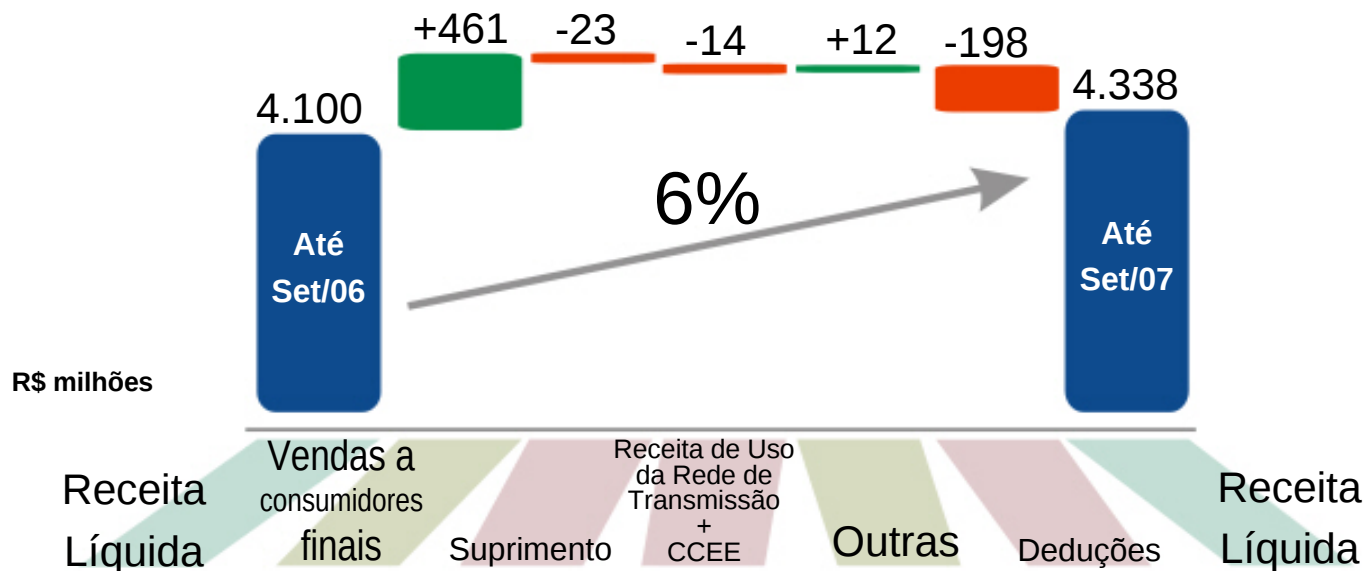
Evolução Trimestral Cemig Geração e Transmissão Vendas – GWh



- ✓ **Volume de energia vendida nos 9 meses de 2007 aumentou 6,2% em relação ao mesmo período de 2006, com entrada em operação de Irapé no 2S06 e de Capim Branco no 1S07**



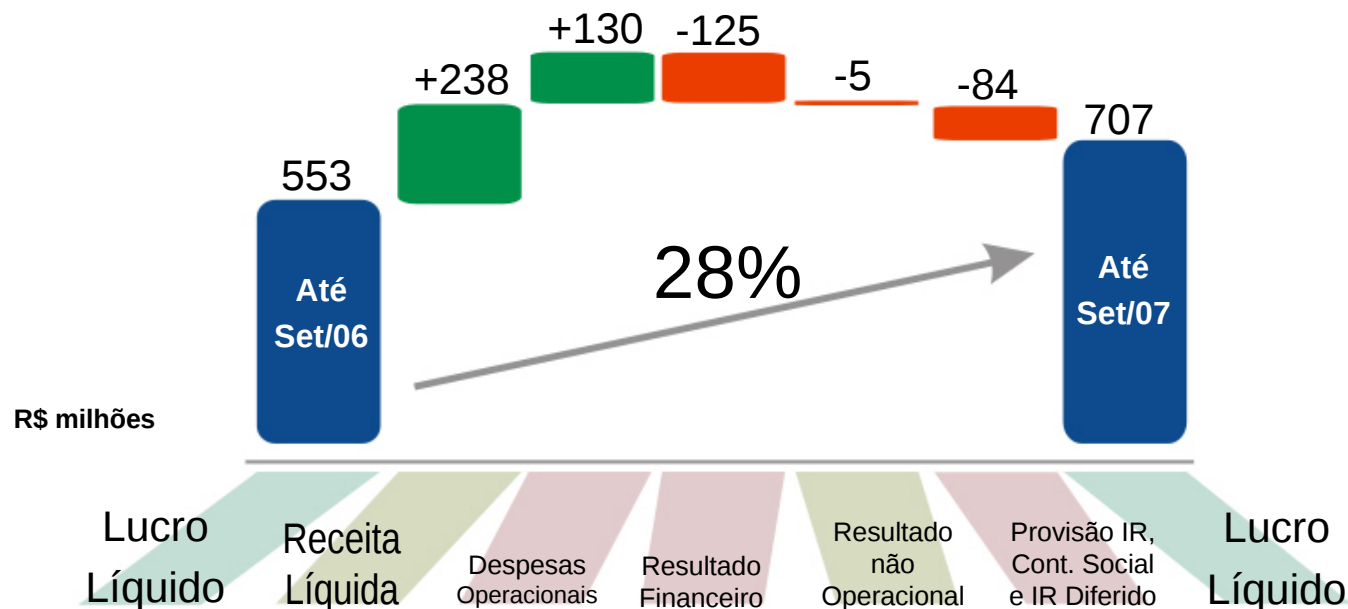
Cemig D: Variações na Receita Líquida



- ✓ ***O aumento no faturamento a consumidores finais decorre do crescimento do mercado e dos reajustes de 2006 e 2007***



Cemig D: Variações no Lucro Líquido



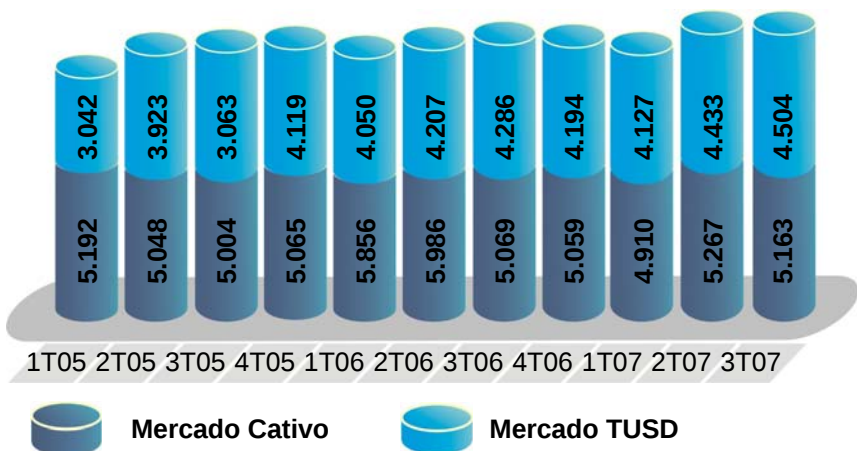
- ✓ **Redução nas despesas operacionais impulsiona lucro líquido e reforça compromisso de agregação de valor**



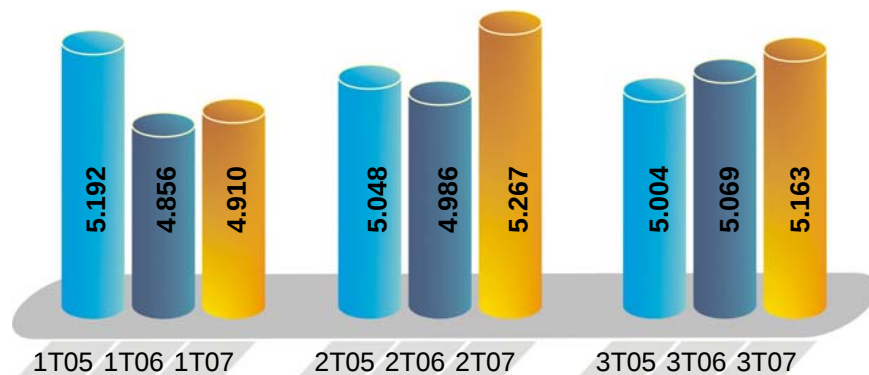
Cemig D: Vendas retomam sazonalidade, após migração de Clientes Livres

Cemig Distribuição Vendas – GWh

Energia Total Transportada



Venda de Energia
(Mercado Cativo)



- ✓ **Energia transportada nos 9 meses de 2007 cresceu 3,5% em relação ao mesmo período de 2006**
- ✓ **Vendas de energia cresceram 2,9 % em relação aos 9 meses de 2006**



Agenda

✓ *Destaques*

- *Márcio Araujo de Lacerda*

✓ *Expansão dos nossos negócios*

- *Djalma Bastos de Moraes*

✓ *Gestão financeira e participações*

- *Luiz Fernando Rolla*

✓ *Demonstrativo de resultados*

- *Agostinho Faria Cardoso*

✓ *Estratégia assegura crescimento sustentável*

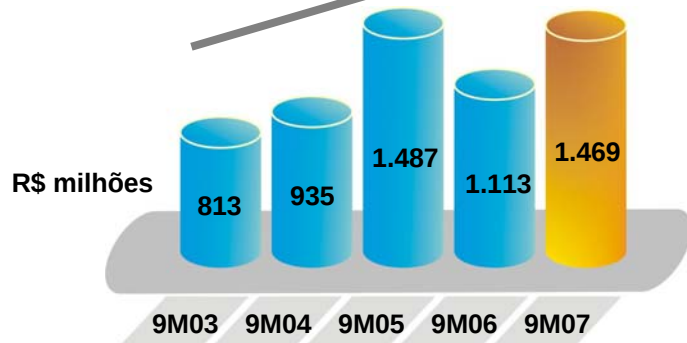
- *Márcio Araujo de Lacerda*



Resultados sustentáveis são reconhecidos pelo mercado

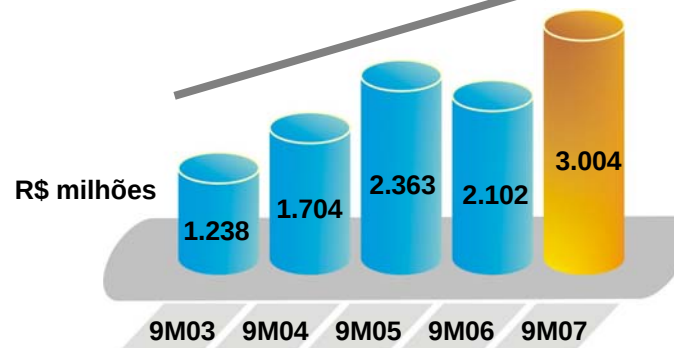
LUCRO LÍQUIDO

CAGR (*) = 16%
9M 03 – 9M 07

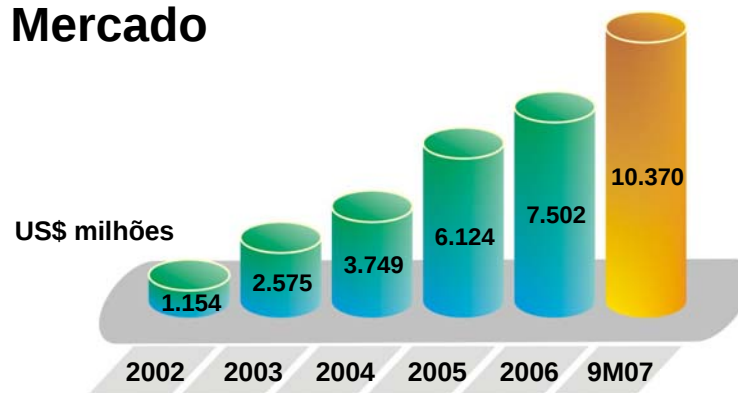
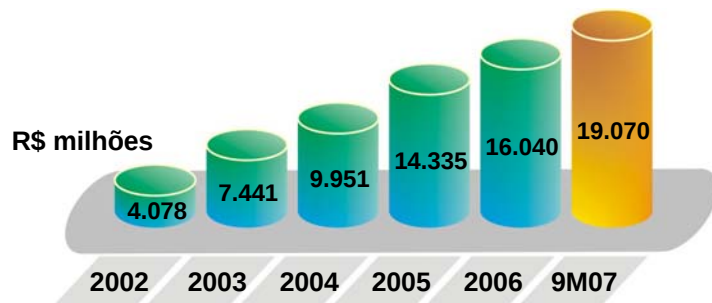


LAJIDA

CAGR = 25%
9M 03 – 9M 07



Valor de Mercado

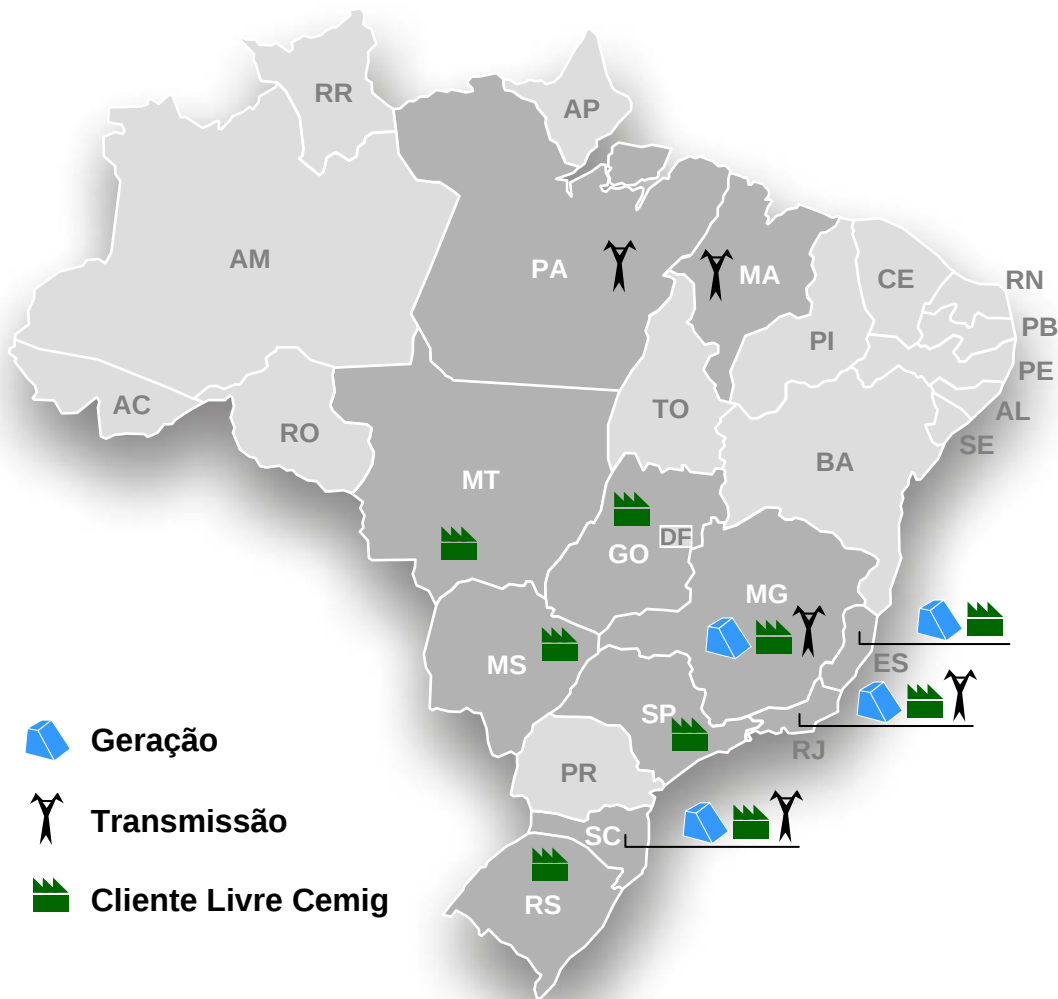


✓ **Compromisso com o crescimento e agregação de valor, aliado à implementação do Plano Estratégico, resultou no reconhecimento do mercado.**

(*) Cumulative Average Growth Rate



Estamos consolidando liderança nacional



Suprimento
9.606 GWh
38 Distribuidoras

Estados	Classe	Consumidores	GWh	MW	km
ES	Livre	1	25	55	
GO	Livre	1	12		
MA					29
MG	Livre	115	13.408	6.503	4.948
	Cemig D		23.383		
MS	Livre	1	8		
MT	Livre	1	48		
PA					288
RJ	Livre Cemig	3	35	116(2)	16
	Light		4.571(1)		
RS	Livre	1	24		
SC	Livre	6	56	10	19
SP	Livre	5	1.370		
Total		134	42.940	6.684	5.300

(1) 100% da Light, (2) 13% da Light



Resultados refletem fundamentos e visão de longo prazo

- *Ativos totais:* **R\$ 25,5 bilhões**
- *Patrimônio Líquido:* **R\$ 8,9 bilhões**
- *Divida consolidada:* **R\$ 7,6 bilhões**
- *Receita Líquida consolidada (3T07) :* **R\$ 7,6 bilhões**

- ✓ ***Estruturação da empresa voltada para a consolidação do Setor Elétrico***
- ✓ ***Excelência operacional alinhada à redução de custos***
- ✓ ***Princípios do Plano Diretor definem investimentos com agregação de valor***
- ✓ ***Gerenciamento de riscos assegura confiabilidade aos processos***
- ✓ ***Governança Corporativa é um valor empresarial em constante evolução***
- ✓ ***Gestão financeira focada na melhoria da qualidade de crédito e redução de custos***
- ✓ ***Premissas do Estatuto asseguram sustentabilidade e governança***
- ✓ ***Compromisso com o retorno dos investidores***



Relações com Investidores

ri@cemig.com.br

Telefone: (55-31) 3506-5024

Fax: (55-31) 3506-5025



A Melhor Energia do Brasil.

CIG.C
LISTED
NYSE

CIG
LISTED
NYSE



Latibex
LATINOAMERICA EN EUROS



**Dow Jones
Sustainability Indexes**
Member 2007/08



ISE
Índice de
Sustentabilidade Empresarial



Glossário

ANEEL : O setor energético brasileiro é regulado pela ANEEL, agência regulatória federal independente.

BRGAAP – Princípios contábeis brasileiros.

CRC - Conta de Resultados a Compensar: Anteriormente a 1993, era garantida às concessionárias de eletricidade do Brasil uma taxa de retorno sobre investimentos em ativos utilizados na prestação de serviços de eletricidade a clientes, as tarifas cobradas dos clientes eram uniformes em todo o país, sendo os lucros gerados pelas concessionárias mais lucrativas realocados a concessionárias menos lucrativas, de forma que a taxa de retorno de todas as empresas fosse igual à média nacional. Os déficits experimentados pela maioria das concessionárias de eletricidade do Brasil eram contabilizados na Conta CRC de cada empresa. Quando a Conta CRC e o conceito de retorno garantido foram abolidos, as concessionárias com saldos positivos puderam compensar tais saldos contra o seu passivo perante o Governo Federal.

CCC - Conta Consumo de Combustíveis Fósseis: A CCC foi criada para gerar reservas financeiras para cobrir a elevação de custos associada ao maior uso das usinas termelétricas, na hipótese de estiagem, em função do fato de os custos operacionais marginais das usinas termelétricas serem superiores aos das usinas hidrelétricas. Cada empresa de energia é obrigada a efetuar contribuição anual à CCC. As contribuições anuais são calculadas com base em estimativas do custo do combustível necessário pelas usinas termelétricas no ano seguinte.

CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica: tem por finalidade viabilizar a comercialização de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional.

CDE - Conta de Desenvolvimento Energético: Fonte de subsídio criado para tornar competitivas fontes alternativas de energia, como eólica e biomassa, e promover a universalização dos serviços de energia elétrica. É provida de recursos por meio de pagamentos anuais efetuados pelas concessionárias pelo uso de ativos públicos, penalidades e multas impostas pela ANEEL e, A CDE ficará em vigor pelo prazo de 25 anos e será administrada pela Eletrobrás.

DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora : Intervalo de tempo que, em média, em um período observado, em cada unidade consumidora de um conjunto considerado ocorreu interrupção da distribuição de energia elétrica.

Dividend Yield (dividendo por ação/preço da ação) -: é o retorno anual que o acionista recebe em forma de dividendos e Juros sobre o Capital Próprio (por ação) em percentual relativo ao preço da ação.

FEC - Frequência Equivalente de Interrupção de Energia: Número de interrupções na distribuição de energia elétrica ocorridas, em média, no período observado, em cada unidade consumidora de um determinado conjunto.

FIDC (fundo de recebíveis) – Fundo de direitos creditórios. É constituído por ativos realizáveis.

Hedge: Termo em inglês que significa salvaguarda. É um mecanismo usado por pessoas ou empresas que precisam se proteger da flutuação de preços que costuma ocorrer nos mercados de commodities ou câmbio.

LAJIDA ou EBITDA: Lucro antes do Juros (Resultados Financeiros), Impostos, Depreciação e Amortização, proveniente do inglês Earnings Before Interest Taxes Depreciation and Amortization. Expressa a Geração de Caixa Operacional de uma empresa, fornece um retrato do quanto uma empresa está gerando de dinheiro a partir de seu negócio principal.



LAJIDA / RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA (MARGEM DO LAJIDA): Percentual que relaciona a Geração de Caixa Operacional com a Receita Operacional. Mostra em que percentual a receita se transforma em caixa após a operação, dando uma idéia da rentabilidade do negócio.

Luz no Campo: Programa Nacional de Eletrificação Rural, criado pelo Governo federal que tem como objetivo levar energia elétrica para um milhão de propriedades e domicílios rurais de todo o país. Coordenado pelo MME, é desenvolvido pela Eletrobrás com recursos obtidos pela Reserva Global de Reversão (RGR).

Payout – Percentual do lucro líquido a ser distribuído como dividendos.

P/L (Relação Preço Lucro) – Relação entre o preço da ação e o lucro por ação.

PL – Patrimônio Líquido

RTE - Recomposição Tarifária Extraordinária : Reajuste de tarifa concedido em dezembro de 2001 às distribuidoras e geradoras das regiões que estiveram sob racionamento. Previsto no Acordo Geral do Setor Elétrico, resultou em um aumento de 2,9% na tarifa dos consumidores residenciais (com exceção dos Consumidores de Baixa Renda) e rurais e de 7,9% para os demais consumidores. O objetivo do reajuste foi repor as perdas que distribuidoras e geradoras de energia tiveram com a redução do consumo imposta pelo governo. A duração do reajuste varia de acordo com o tempo necessário à recuperação das perdas de cada concessionária.

RGR - Reserva Global de Reversão: Cota anual embutida nos custos das concessionárias para geração de recursos para expansão e melhoria dos serviços públicos de energia elétrica. Os valores são recolhidos mensalmente em favor da Eletrobrás, responsável pela administração dos recursos, e devem empregados também no Procel

RTD- Reajuste Tarifário Diferido : A ANEEL definiu os resultados da revisão tarifária periódica da Cemig Distribuição que 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, 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 em cada um dos reajustes tarifários previstos para ocorrerem de 2004 a 2007, cumulativamente. 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..

Retorno total do acionista - é o retorno do acionista obtido pela soma dos dividendos (yield) e a valorização percentual das ações.

TUSD - Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição: A TUSD é paga por empresas de geração e pelos Consumidores Livres pelo uso do sistema de distribuição da concessionária de distribuição a que a geradora pertinente ou o consumidor livre está ligado e é revisada anualmente de acordo com o índice de inflação e os investimentos efetuados pelas distribuidoras no ano anterior para manutenção e expansão da rede. O valor a ser pago pelo usuário ligado ao sistema de distribuição é calculado mediante a multiplicação do montante de energia contratado junto à concessionária de distribuição para cada ponte de ligação, em kW, pela tarifa em R\$/kW que é fixada pela ANEEL.

UHE - Usina Hidrelétrica: Central que utiliza a energia mecânica da água para girar as turbinas e gerar energia elétrica.

UTE - Usina Térmica: Central na qual a energia química, contida em combustíveis fósseis, é convertida em energia elétrica.

Valor de mercado – é o valor da empresa calculado pela multiplicação do número de ações pelo seu respectivo preço.

WAAC – Weighted Average Cost of Capital : custo médio ponderado de capital