

**Cemig apresenta seus resultados do
3ºT2012**

Termo de Renúncia

Algumas declarações e estimativas contidas neste material podem representar expectativas sobre eventos ou resultados futuros que estão sujeitas a riscos e incertezas ambos conhecidos e desconhecidos. Não há garantia que as expectativas sobre eventos ou resultados se manifestarão.

Estas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa diretoria, de acordo com a sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, das condições de mercado do setor elétrico e nos resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob controle da Cemig.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Cemig, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, estratégia financeira da Cemig, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro e de energia, incerteza a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos bem como outros fatores. Em razão desses e outros fatores os resultados reais da Cemig podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos em tais declarações.

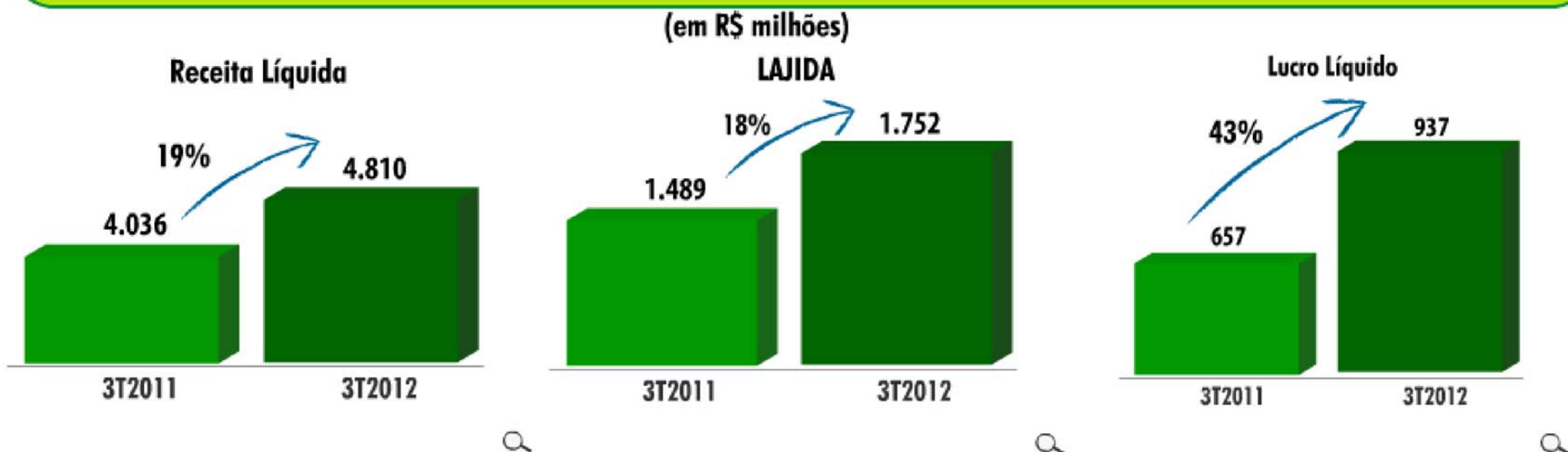
As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos profissionais da Cemig ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência arquivado na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e no Form 20-F arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission – SEC.

Os Valores financeiros estão em R\$ Milhões, a menos que indicado de outra forma. Dados financeiros refletem a adoção do IFRS.



Resultados do 3º Tri 2012

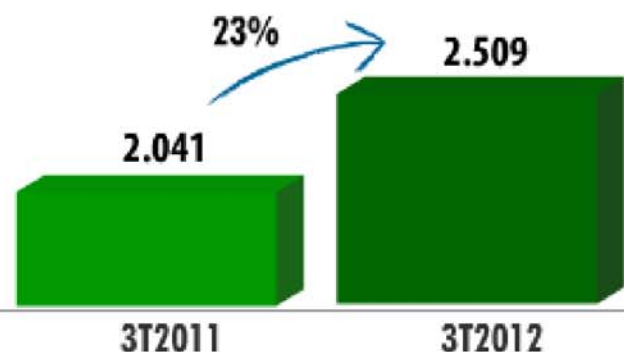


Cemig continua com foco na agregação de valor aos seus acionistas

- ✓ Receita Líquida atinge patamar recorde
- ✓ Lajida de R\$ 1,8 bilhão é sustentado pelo portfólio equilibrado de negócios da Cemig
- ✓ Efeito não recorrente positivo de R\$259 milhões com a diluição de participação em controladas em conjunto

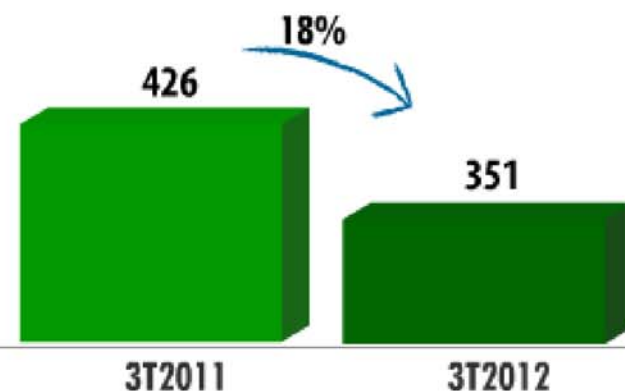
Resultados do 3º Tri 2012 Cemig D

Receita Líquida

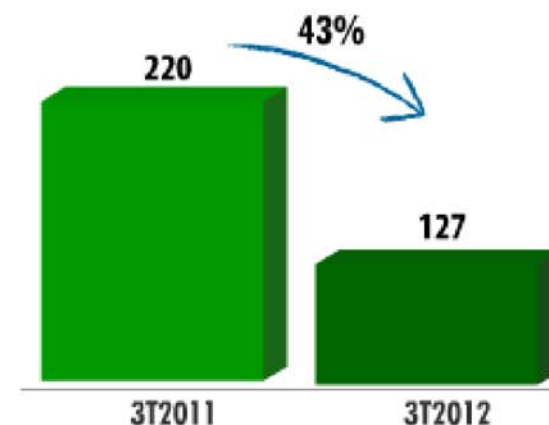


(em R\$ milhões)

LAJIDA



Lucro Líquido



✓ Cemig D impactada fortemente por aumento de custos

- Encargos de Uso da Rede cresceram 13% no trimestre
- Aumento de 33% em energia comprada para revenda
 - ◆ Expressivo crescimento do PLD no 3T12 com um aumento médio de 764%*
 - ◆ Despacho de térmicas para suprir necessidades do país encarecem o custo de compra, que será repassado ao consumidor

Não renovação de 3 UHEs assegura recursos para investimentos na expansão do setor

✓ Santo Antônio

- Investimento total de R\$ 15 bilhões
- 8 máquinas já estão em operação, com capacidade total de 557 MW
- Até dezembro de 2015 as 44 máquinas estarão em operação, com capacidade instalada de 3.124 MW

✓ Belo Monte

- Custo estimado do empreendimento de R\$ 26 bilhões
- Projeto com 17% das obras concluídas
- Entrada em operação comercial escalonada entre 01/2015 e 09/2018

✓ Cemig participa conjuntamente dos estudos de viabilidade do Complexo Tapajós, que prevê capacidade instalada de 10.682 MW



Não renovação de 3 UHEs assegura recursos para investimentos expansão do setor

✓ Cemig já investiu R\$3,5 bilhões em Distribuição entre 2008 e 2012

- Ampliação e melhorias da concessão através do Plano de Desenvolvimento da Distribuidora (PDD)
- Meta é atingir R\$ 3,9 bilhões em investimentos até março de 2013

✓ Inauguração do Complexo Eólico Alto Sertão I

- Empreendimento da Renova Energia
- Investimento total de R\$ 1,2 bilhão
- Maior parque eólico da América Latina - Incremento de 30% da matriz eólica nacional, com capacidade instalada de 300MW

✓ Inauguração da PCH Paracambi

- Capacidade total de 25 MW e energia assegurada de 21 MW médios

✓ Cemig analisa as oportunidades dos próximos leilões de Geração e de Transmissão



Taesa: vetor de crescimento em transmissão

- ✓ **Reestruturação societária reforça posição da Taesa no setor de transmissão**
 - ◆ **Presença em 17 estados**
 - ◆ **Aproximadamente 17% do mercado de transmissão (RAP*)**
 - ◆ **Transferência da TBE para Taesa por R\$1,7 bilhão**
 - ◆ **Cemig detém 43,36% do capital total**
- ✓ **Emissão de R\$ 2,2 bilhões em 3 séries de debêntures com prazos de 5, 8 e 12 anos**
- ✓ **Bons contratos de transmissão permitem fluxo de caixa previsível**
- ✓ **Taesa atinge R\$8,4 bilhões em valor de mercado em 28/09/2012**

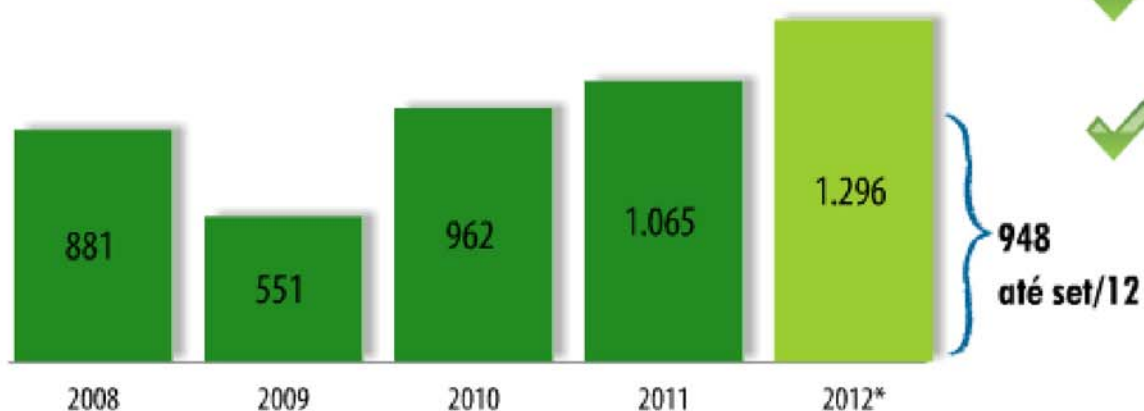
*RAP - Receita Anual Permitida



Gasmig mantém expansão em suas operações



Volume vendido (milhões de m³) - Gás convencional + térmico



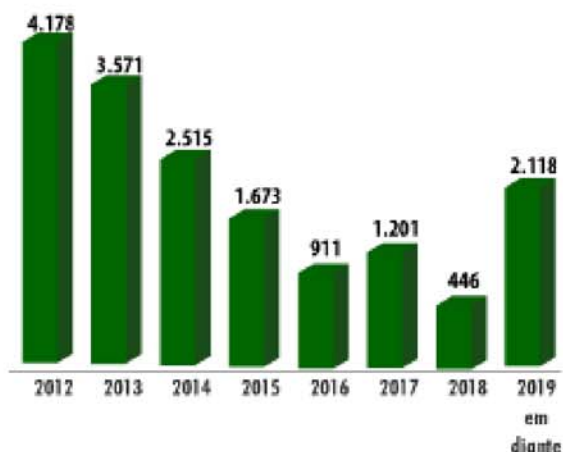
* Acumulado nos últimos 12 meses

- ✓ Receita bruta no 3T12 de R\$ 352 milhões, forte aumento de 36% em relação ao 3T11
- ✓ Volume recorde de gás natural vendido no trimestre, superior a 330 milhões de m³
- ✓ Gasoduto Vale do Aço completa dois anos de operação, e já representa 43% do mercado da Gasmig
- ✓ Investimentos de R\$ 10 milhões no 3T12
- ✓ BH terá ônibus a gás no transporte público, tecnologia inédita no Brasil com benefícios ambientais e econômicos
- ✓ Foco na diversificação da carteira de clientes
 - Cogeração de energia elétrica a gás natural para consumidores como shoppings, hospitais, prédios comerciais e a indústria

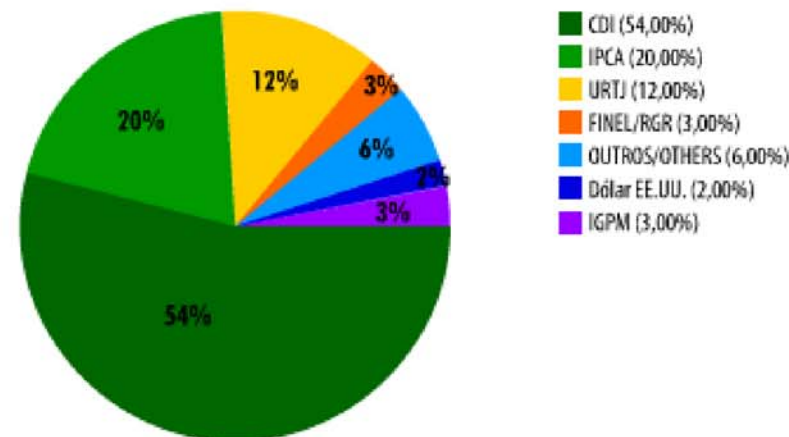


Perfil da dívida consolidada

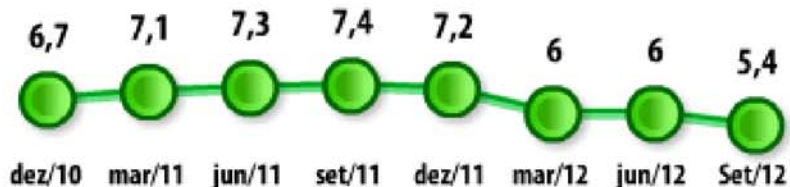
Cronograma de Vencimento
Prazo médio: 3,2 anos



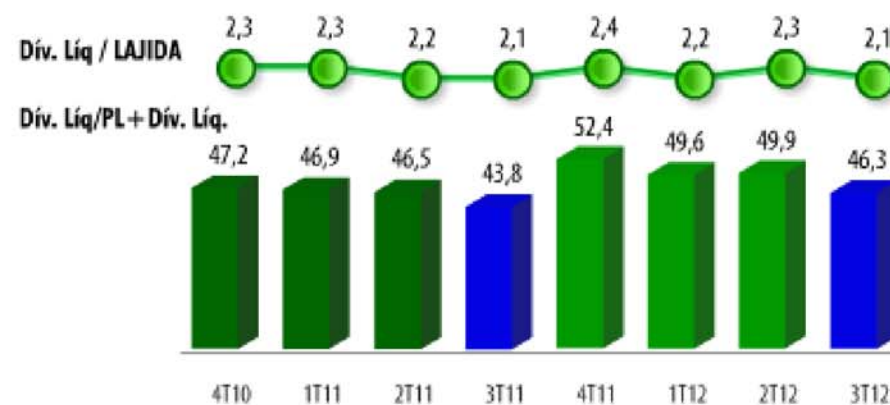
Principais Indicadores



Custo médio real da dívida (%)



Múltiplos Financeiros

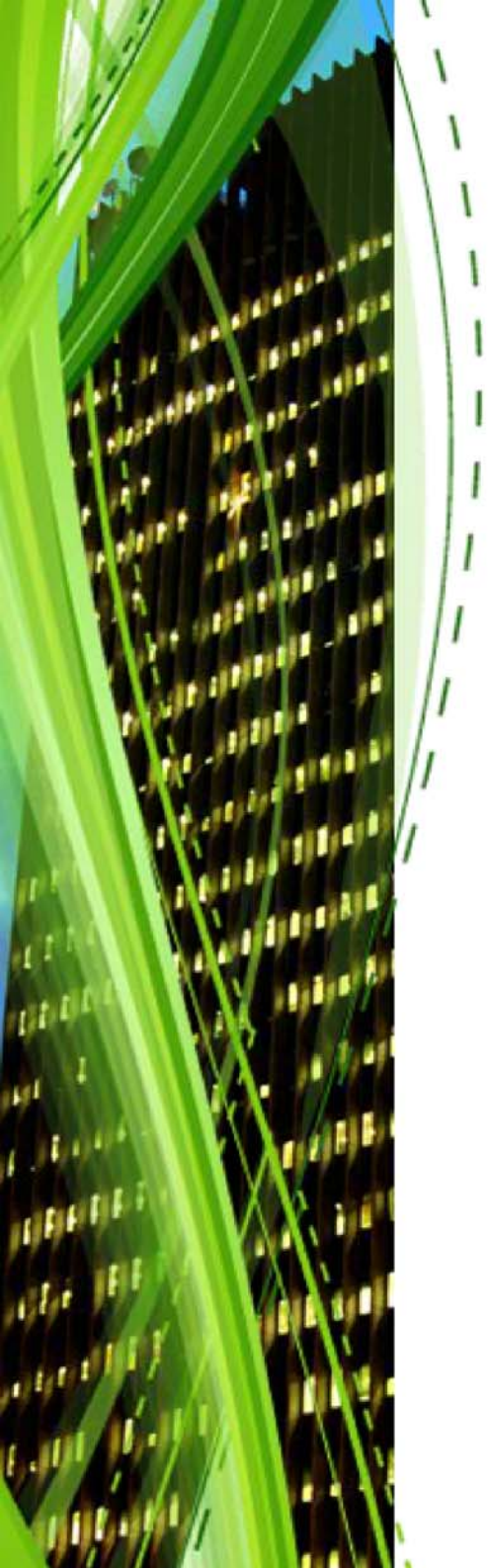


* A preços constantes de setembro/12, incluindo participações

Sustentabilidade: Nosso compromisso

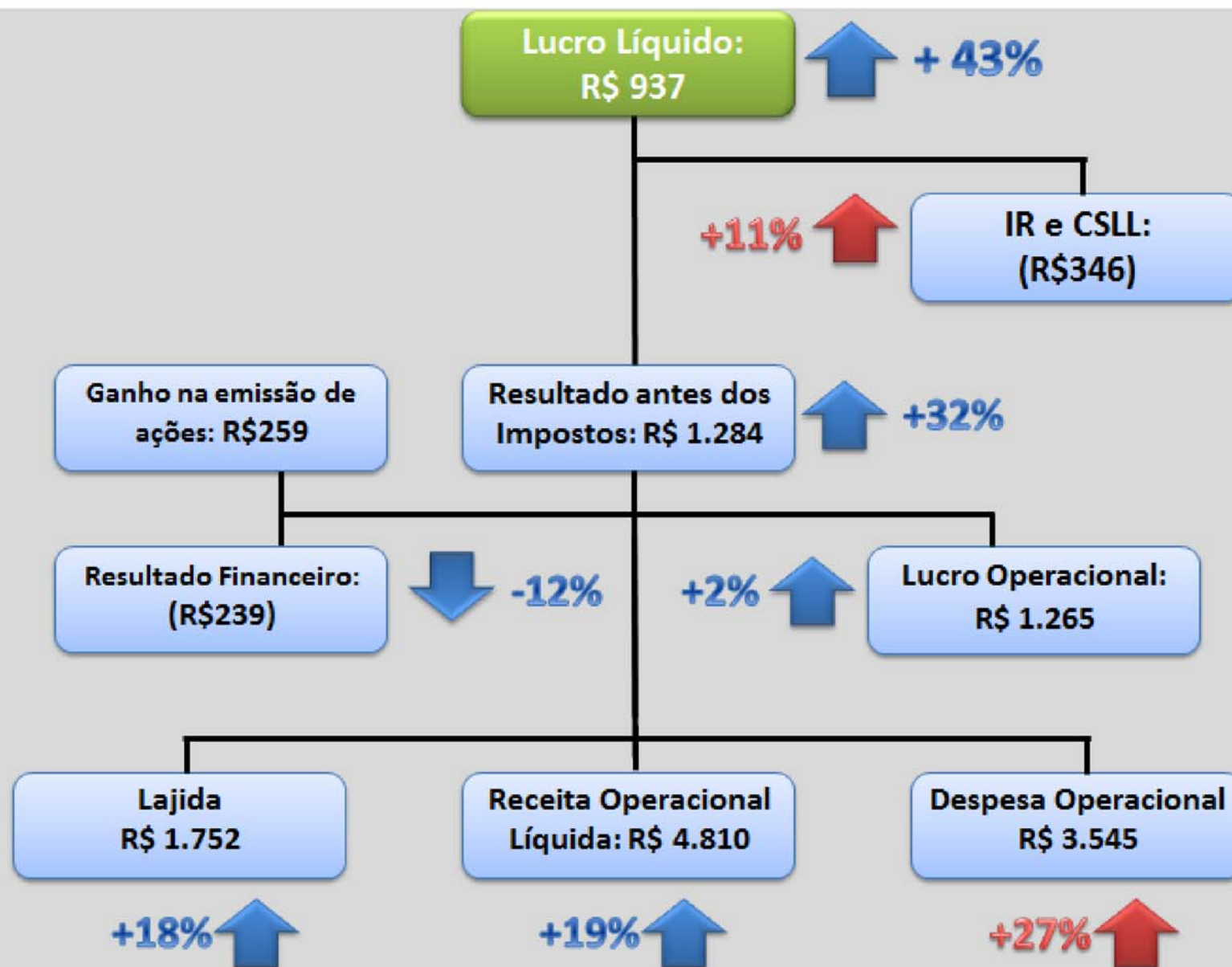
- ✓ Cemig faz parte, pelo 13º ano consecutivo, do Índice Dow Jones de Sustentabilidade
 - Única empresa do setor de “utilities” da América Latina a fazer parte do índice
- ✓ Classificada no Índice de Sustentabilidade Empresarial da BM&FBovespa pelo 7º ano consecutivo
- ✓ Cemig GT conquista a premiação máxima no Prêmio Nacional da Qualidade 2012
- ✓ Mudanças climáticas: Classificada entre as 10 melhores notas de “Performance” do Carbon Disclosure Project – CDP Brasil 2012
- ✓ Publicada a Política Antifraude e o site “Conduta Ética” (<http://www.cemig.com.br/CondutaEtica/Paginas/default.aspx>)
- ✓ Publicação do Relatório Anual e de Sustentabilidade 2011 – integrado, GRI A+, também verificado por terceira parte
- ✓ Lançamento do Programa Proximidade – voltado para o relacionamento com comunidades vizinhas às hidrelétricas



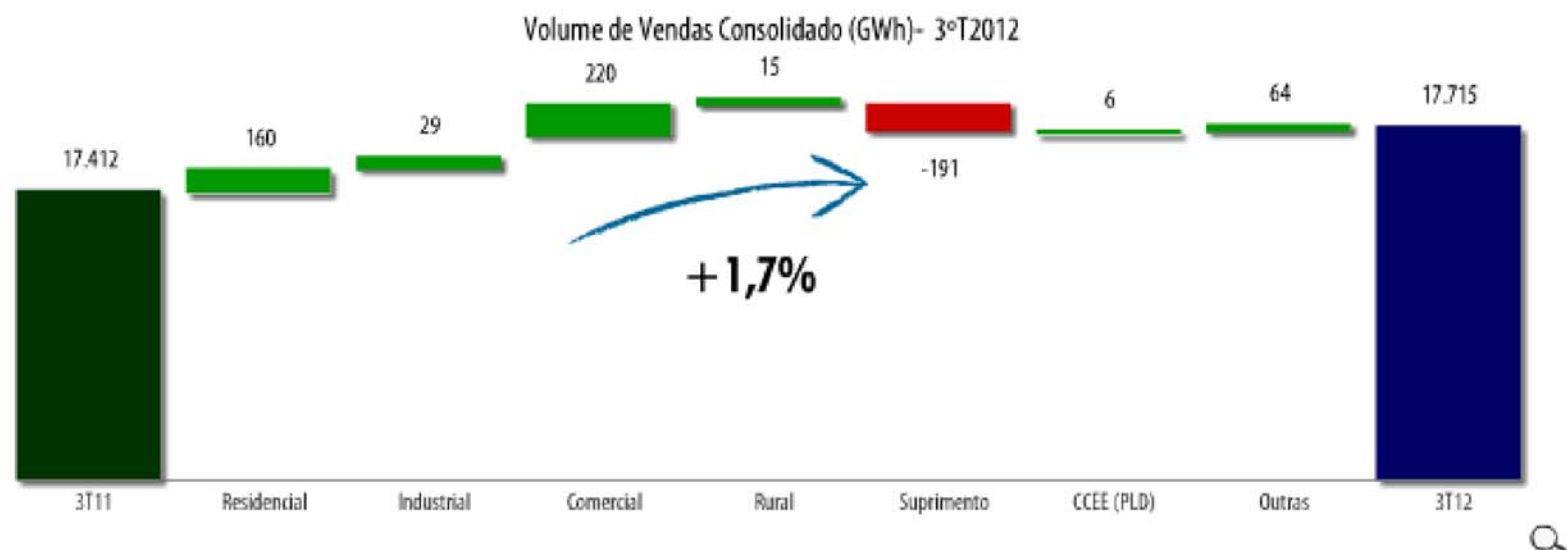


Análise do Resultado do 3ºTri 2012

Análise do resultado do 3ºTri 2012



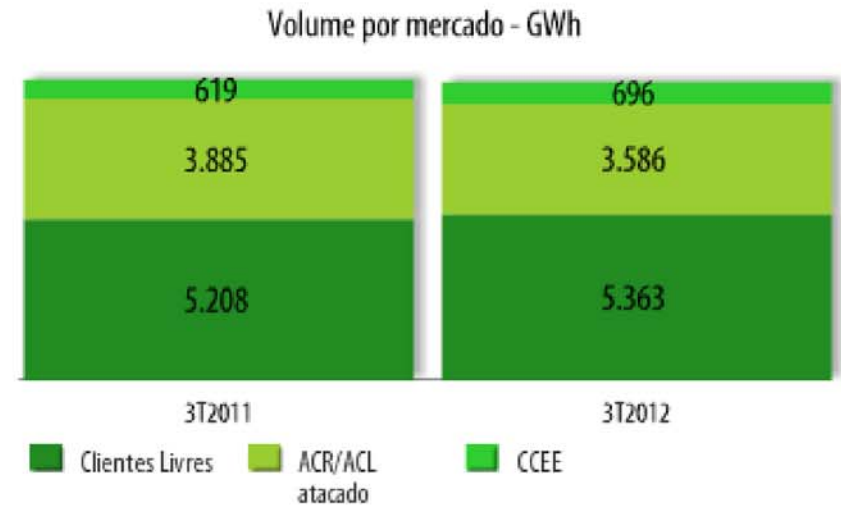
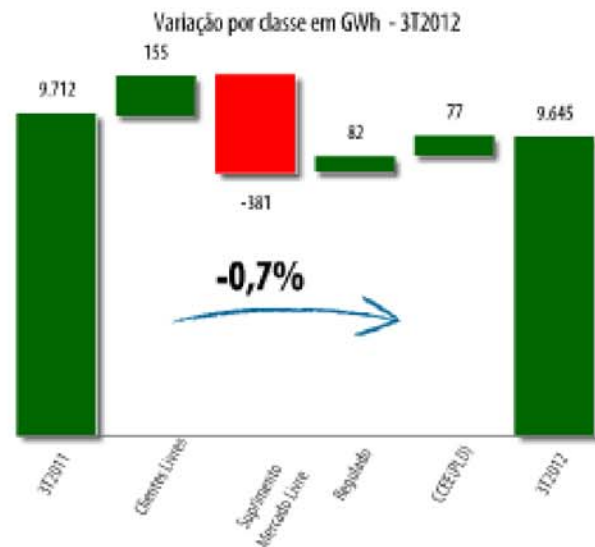
Volume de vendas consolidado



- ✓ Aumento na energia vendida a consumidores finais reflete a retomada da atividade econômica
- ✓ Robusto crescimento da classe comercial reflete expansão nas vendas para clientes incentivados
- ✓ Expansão da carteira de clientes da Cemig mostra expertise da companhia em comercialização
 - Cemig GT possui 259 clientes livres: um aumento de 20% na comparação com o 3T11



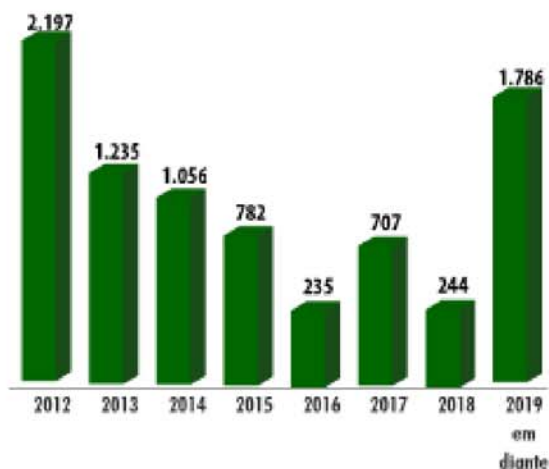
Volume de vendas Cemig GT



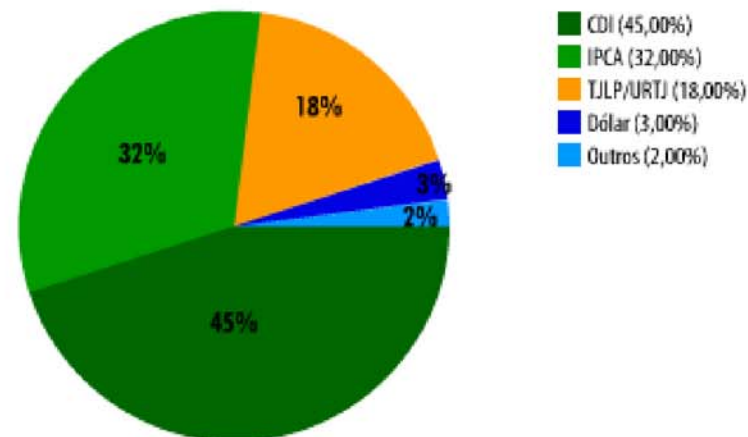
- ✓ **Estratégia de crescimento no mercado livre mantém estabilidade nas vendas**
- ✓ **Queda no suprimento ao mercado livre em linha com a estratégia de comercialização de energia**
 - ◆ **Priorização da venda a cliente finais**
 - ◆ **Minimização de riscos e agregação de valor conforme a existência de lastro de energia**
 - ◆ **A venda para consumidores livre representa 64% do volume total de vendas da Cemig GT**

Perfil da dívida Cemig GT

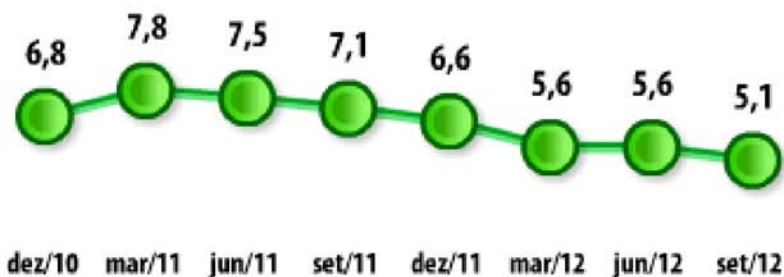
Cronograma de vencimento
Prazo médio: 4 anos



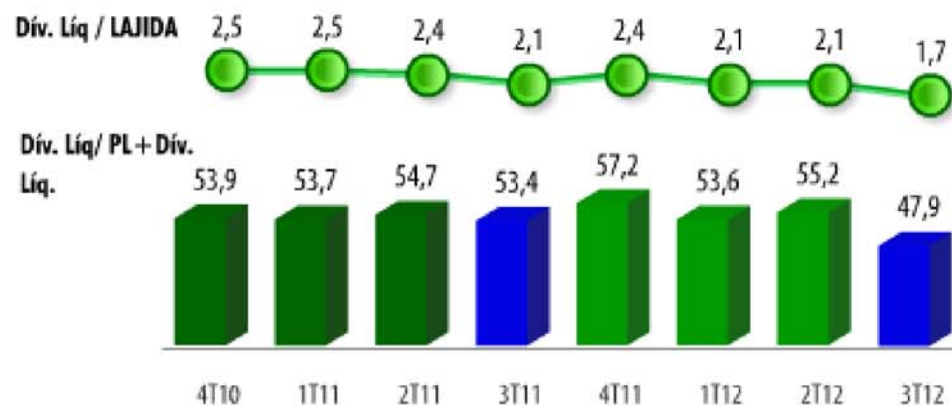
Principais indicadores



Custo médio real da dívida (%)



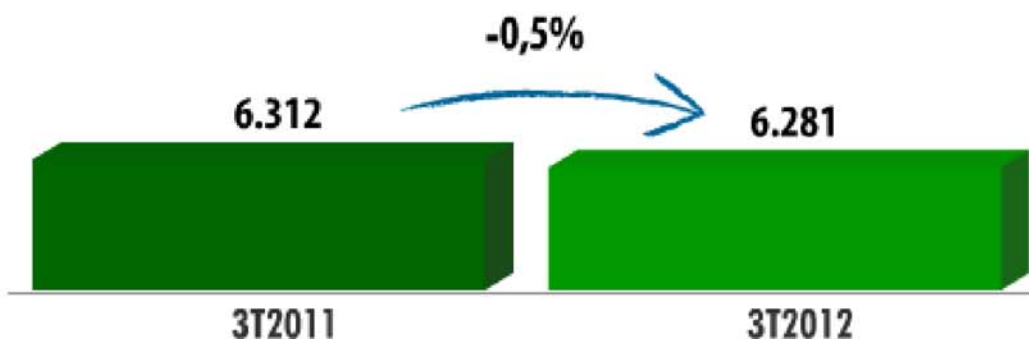
Múltiplos financeiros



* A preços constantes de setembro/12, incluindo participações

Volume de vendas Cemig D por classe

Volume de vendas 3T12 - GWh

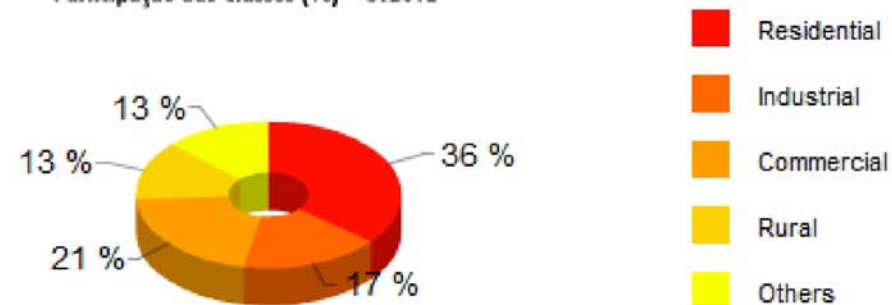


Vendas por classe GWh

DESCRIÇÃO	3T2012	3T2011	VARIAÇÃO
Residencial	2.210	2.144	3,1%
Industrial	1.044	1.143	-8,6%
Comercial	1.290	1.253	3,0%
Rural	827	813	1,7%
Outras	822	814	1,0%
Sub Total	6.193	6.166	0,4%
CCEE	88	146	-40,1%
TOTAL	6.281	6.312	-0,5%

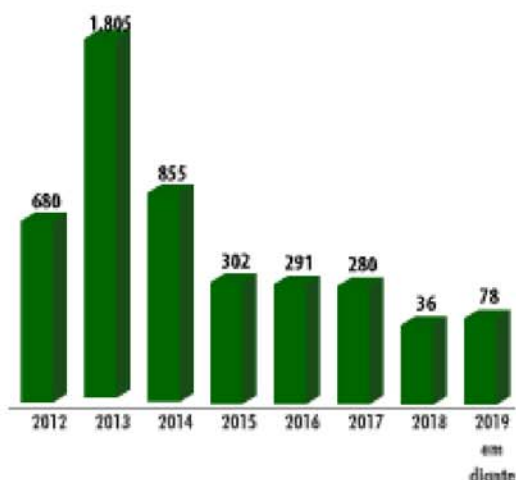
- ✓ **Classes, residencial, comercial e rural mantêm ritmo de crescimento**
- ✓ **Estratégia de redução de sobrecontratação na CCEE foi bem sucedida**
- ✓ **Queda da classe industrial reflete migração dos consumidores cativos para o ACL**

Participação das Classes (%) – 3T2012

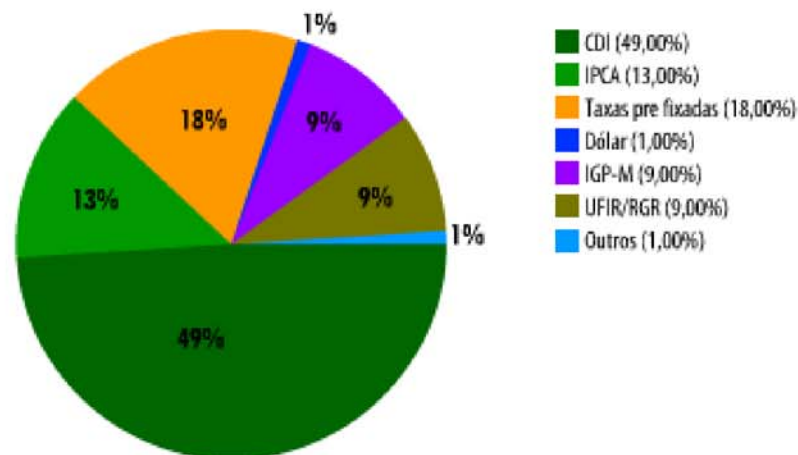


Perfil da dívida Cemig D

Cronograma de vencimento
Prazo médio: 2.1 anos



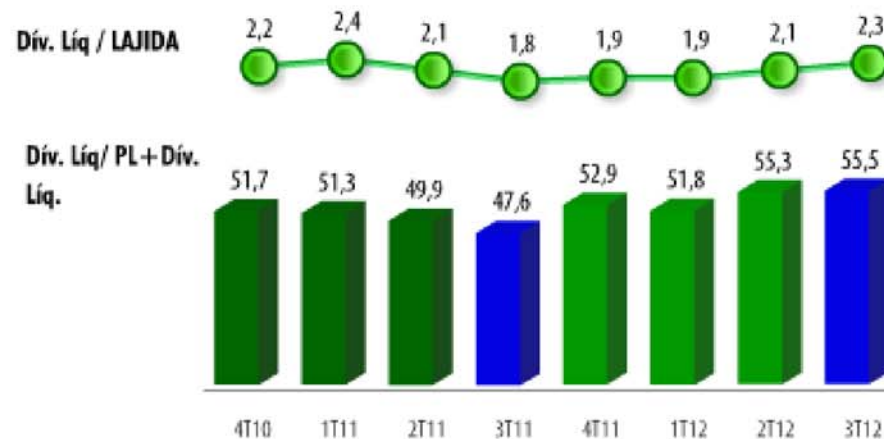
Principais indicadores



Custo médio real da dívida (%)

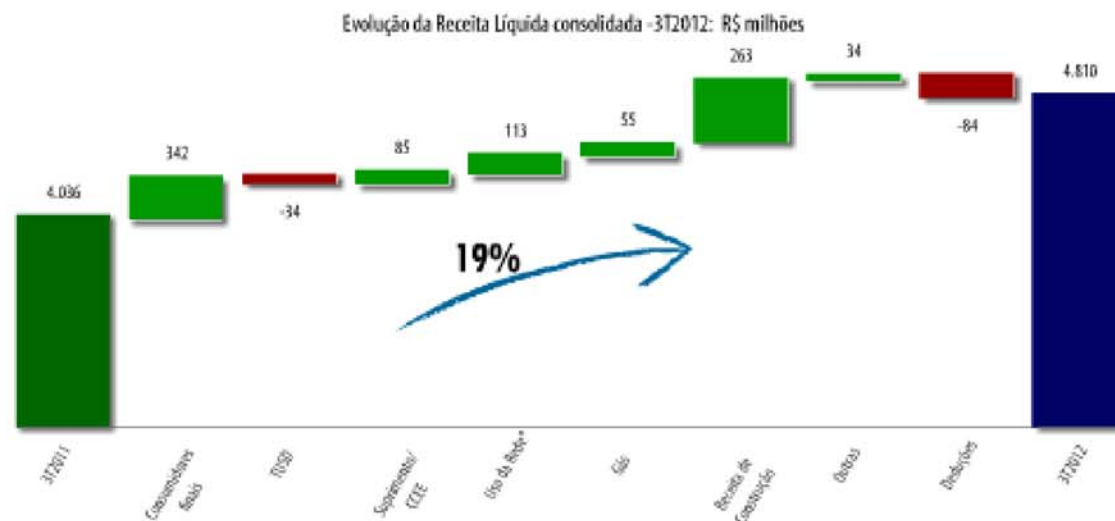


Múltiplos financeiros



* A preços constantes de setembro/12, incluindo participações

Receita Líquida Consolidada



✓ **Portfólio equilibrado de negócios garante crescimento de 19% da receita líquida no 3T2012**

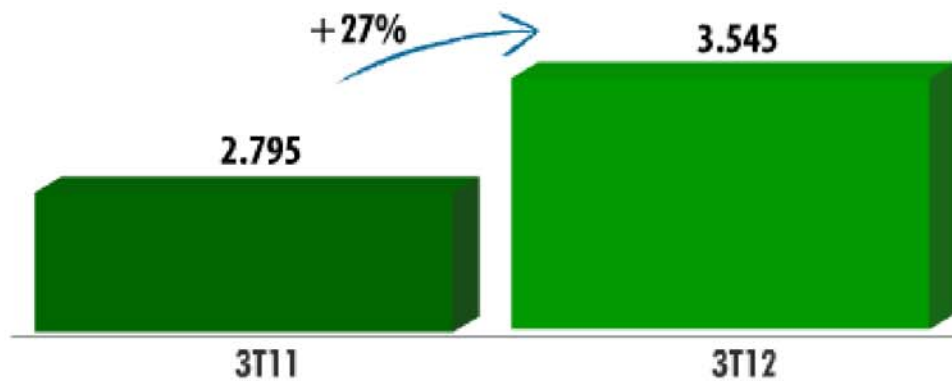
● **Expansão de 14%, sem o efeito da receita de construção**

✓ **Estratégia de comercialização contribui de forma efetiva para a expansão da receita líquida**

✓ **Expansão na demanda por gás natural no Estado de Minas Gerais leva a um crescimento de quase R\$55 milhões na receita líquida da Gasmig**

Despesas operacionais consolidadas

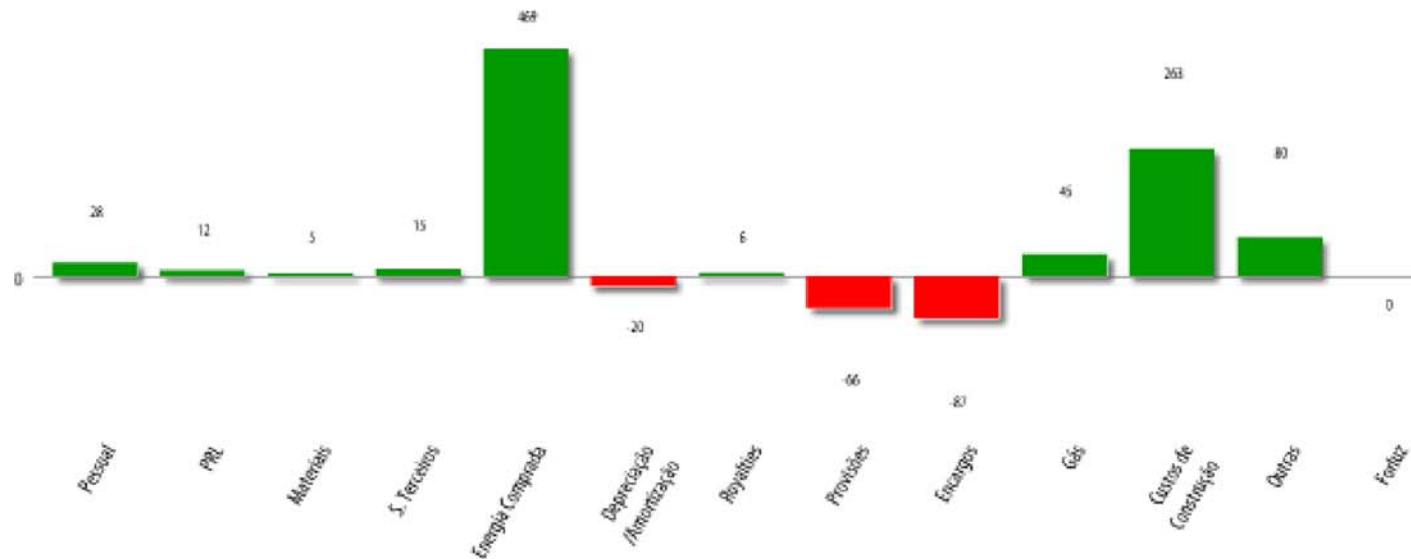
Despesas no 3T12 - R\$ milhões



✓ O aumento nas despesas operacionais no 3T12 refere-se basicamente aos custos não controláveis, repassados para a tarifa

● Principal item foi o aumento da despesa com energia comprada para revenda na Cemig D

Evolução dos Custos/Despesas Consolidadas 3T12/3T11 - R\$ milhões



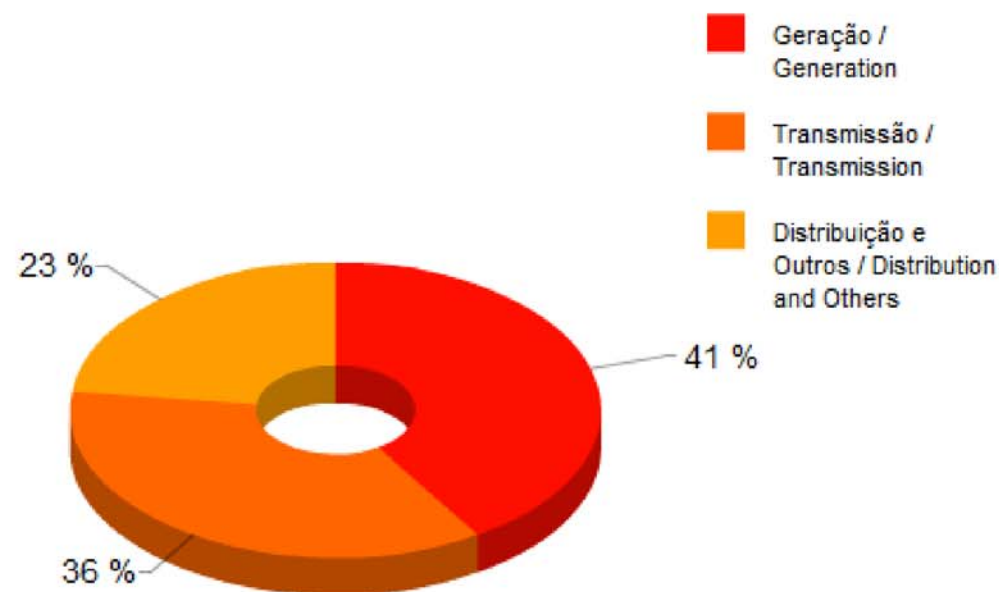
Portfólio equilibrado sustenta Lajida

Lajida das principais empresas

LAJIDA	3T2012	PARTICIPAÇÃO
CEMIG GT	714	40%
CEMIG D	351	20%
LIGHT	82	5%
GASMIG	20	1%
TBE	57	3%
TAESA	520	30%
OUTRAS	8	1%
CONSOLIDADO	1.752	100%

Em R\$ milhões

Lajida por Atividade 3T12



Forte posição de caixa sustenta investimentos

DESCRIÇÃO	SETEMBRO 2012	SETEMBRO 2011
Caixa no Início do Período	2.862	2.979
Caixa Gerado pelas Operações	3.278	3.088
Lucro Líquido	2.712	1.706
Depreciação e Amortização	712	725
Outros Ajustes	-146	657
Atividade de Financiamento	8	-619
Financiamentos Obtidos e Aumento de Capital	4.029	1.330
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-3.363	-1.353
Pagamentos de Empréstimos e Financiamentos	-658	-596
Atividade de Investimento	-3.609	-1.597
Títulos e Valores Mobiliários – Ativo financeiro e outros	-2.079	168
Imobilizado/Intangível	-1.860	-1.765
Caixa Líquido recebido na diluição de controlada em conjunto	615	-
Aquisição de Controlada em conjunto, líquida do caixa adquirido	-285	-
CAIXA NO FINAL DO PERÍODO	2.539	3,851
APLICAÇÃO FINANCEIRA	2.141	321
	4.680	4.172



Programa de Investimentos

DESCRIÇÃO	REALIZADO	PLANEJADO	
	SETEMBRO 2012	2012	2013
Projetos P1	1.079	2.278	-
Geração	16	85	-
Transmissão	27	138	-
Distribuição	1.037	2.052	-
Cemig Holding	1	4	-
Luz para Todos - II e III	10	27	-

Moeda Set/2012 - R\$ milhões

 **Investimentos para 2013 se encontram em revisão em decorrência da MP 579**



Cemig em números

ATIVOS TOTAIS	R\$ 39,2
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	R\$ 13,8
RECEITA LÍQUIDA CONSOLIDADA (UDM)	R\$ 16,6
VALOR DE MERCADO (R\$ BILHÕES)*	R\$ 19,1
OPERAÇÃO EM QUASE TODO TERRITÓRIO NACIONAL	
INVESTIMENTOS NO EXTERIOR JÁ SÃO REALIDADE	

*O valor de mercado. Fonte: Economática em 16/11/2012
UDM = Últimos doze meses
Valores em R\$ bilhões



Relações com Investidores

ri@cemig.com.br

Telefone: (55-31) 3506-5024

Fax: (55-31) 3506-5025

CEMIG

A Melhor Energia do Brasil.



Índice de
Sustentabilidade
Empresarial



Dow Jones
Sustainability Indexes
Member 2012/13



Glossário

ACR: Ambiente de Contratação Regulado, onde ocorrem as compras e vendas envolvendo as Distribuidoras, através de leilões públicos.

ACL: Ambiente de Contratação Livre, onde ocorrem as compras e vendas de energia elétrica entre Consumidores Livres, Comercializadoras e Geradoras, através de contratos bilaterais livremente negociados.

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

BRGAAP – Princípios contábeis brasileiros.

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.

GSF: Generating Scaling Factor. Fator utilizado para determinar a Energia Alocada de cada gerador participante do Sistema Interligado Nacional. É calculado em função da disponibilidade de geração e do mercado verificado, entre outros parâmetros.

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 dos 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 LÍQUIDA (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.



Glossário

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

PLD: Preço para Liquidação de Diferenças, chamado preço "Spot"

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.

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 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

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.

WACC: Weighted Average Cost of Capital: custo médio ponderado de capital