

Nossa estratégia prevalece

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.

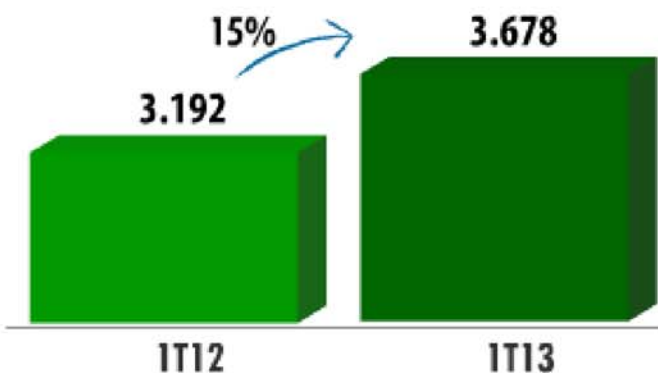
Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência arquivado na Comissão 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.

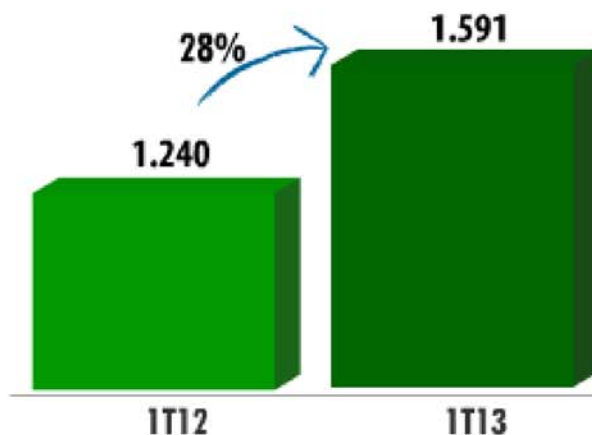


Resultados do Primeiro Trimestre de 2013

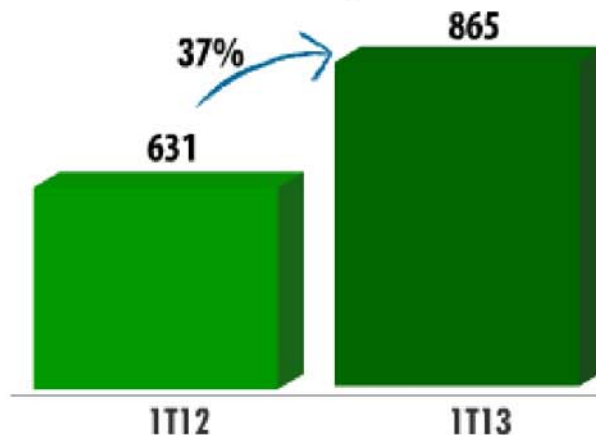
Receita Líquida



LAJIDA



Lucro Líquido



✓ Expertise da Cemig e liderança no setor de energia garantem os resultados no 1ºT2013

- ◆ Maior disponibilidade de energia liquidada no PLD eleva receita da Cemig
- ◆ Lajida inclui resultado por equivalência patrimonial no novo modelo de consolidação
- ◆ Portfólio equilibrado mantém nosso lucro líquido em patamares recordes

Gás Natural - mercado em ascensão

✓ Bacia do São Francisco se revela promissora em relação ao Gás Natural

- ◆ 1º Período exploratório com término em 30 de junho de 2013

- ◆ 2 poços perfurados até o momento

- ◆ Execução de mais de 1.200 km de sísmica 2D

✓ Investimento de R\$15 milhões até o momento



SF-T-104 – Poço Alegria



POT-T-603 Poço 2

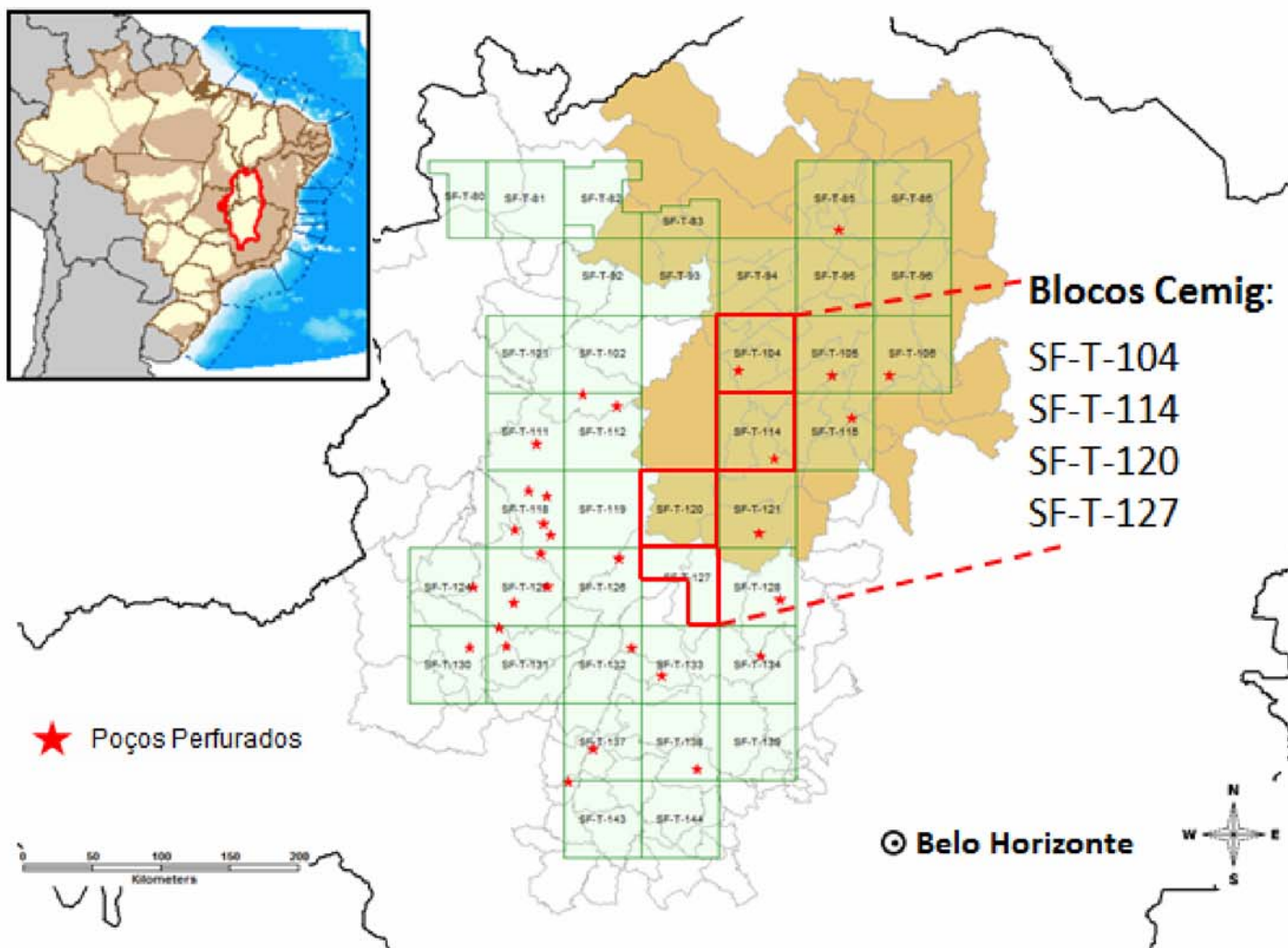


SF-T-114 – Poço Confiança



SF-T-120 – Levantamento Sísmico

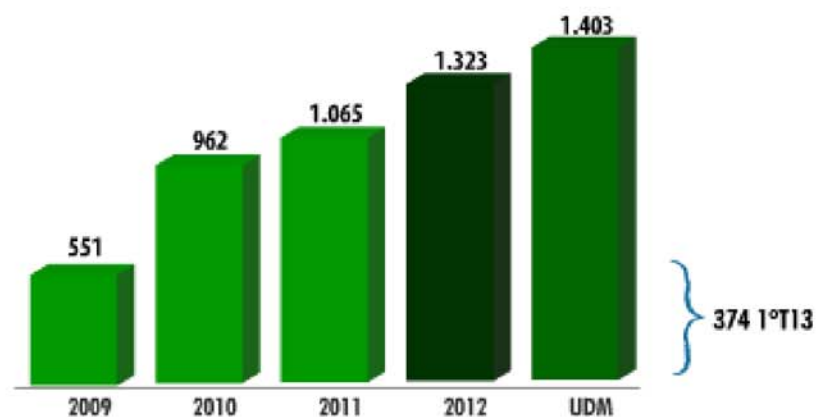
Gás Natural - mercado em ascensão



Crescimento da Gasmig



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

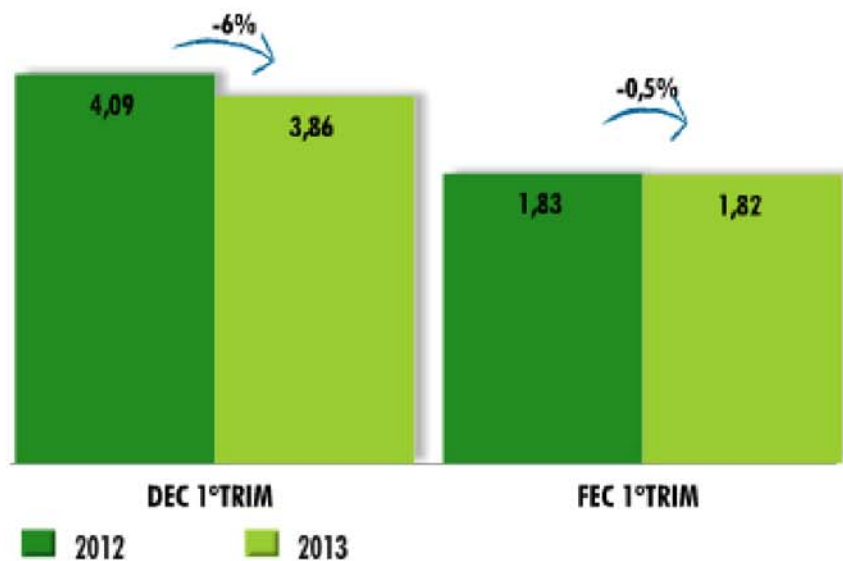


UDM - últimos doze meses

- ✓ Receita bruta no 1ºT2013 de R\$361 milhões, superior em 23% com relação ao 1ºT2012
- ✓ Volume de gás natural vendido no 1ºT13 é 27% superior a 1ºT12, valor superior a R\$374 milhões de m³
- ✓ Efetivação da entrada da Gasmig no segmento de varejo com a ligação dos condomínios residenciais em Belo Horizonte e Poços de Caldas
- ✓ Avanço da rede subterrânea, em polietileno, nos bairros Santo Agostinho e Lourdes para fornecimento de gás natural às residências, clubes, hospitais, hotéis e comércios
- ✓ Fase final de obras para interiorização do gás natural (GNC e GNL) nos municípios de Governador Valadares e Pouso Alegre

Resultados 3º Ciclo de Revisão Tarifária da Cemig D

- ✓ Reposicionamento tarifário médio de 2,99% nas tarifas
- ✓ Valor recebido da CDE: R\$715 milhões
- ✓ Adequação à nova estrutura tarifária em busca de melhoria na rentabilidade
- ✓ Diálogo contínuo com a ANEEL busca o reconhecimento apropriado dos investimentos



NÚMEROS EVIDENCIAM A CONSTANTE BUSCA PELA EXCELÊNCIA NO ATENDIMENTO



Geração

- ✓ **Ministério de Minas e Energia não concede renovação da UHE Jaguará para a Cemig**
- ✓ **A Cemig vai buscar junto à justiça o inteiro cumprimento dos contratos de concessão assinados com a União**
 - **Jaguara – Vencimento da concessão em agosto de 2013**
 - ◆ **424MW de capacidade instalada, representando 6% da energia total Cemig**
 - **São Simão – Vencimento da concessão em janeiro de 2015**
 - ◆ **1.710MW de capacidade instalada, representando 6% da energia total**
 - **Miranda – Vencimento da concessão em dezembro de 2016**
 - ◆ **408MW de capacidade instalada, representando 6% da energia total**



Sustentabilidade: Nosso compromisso

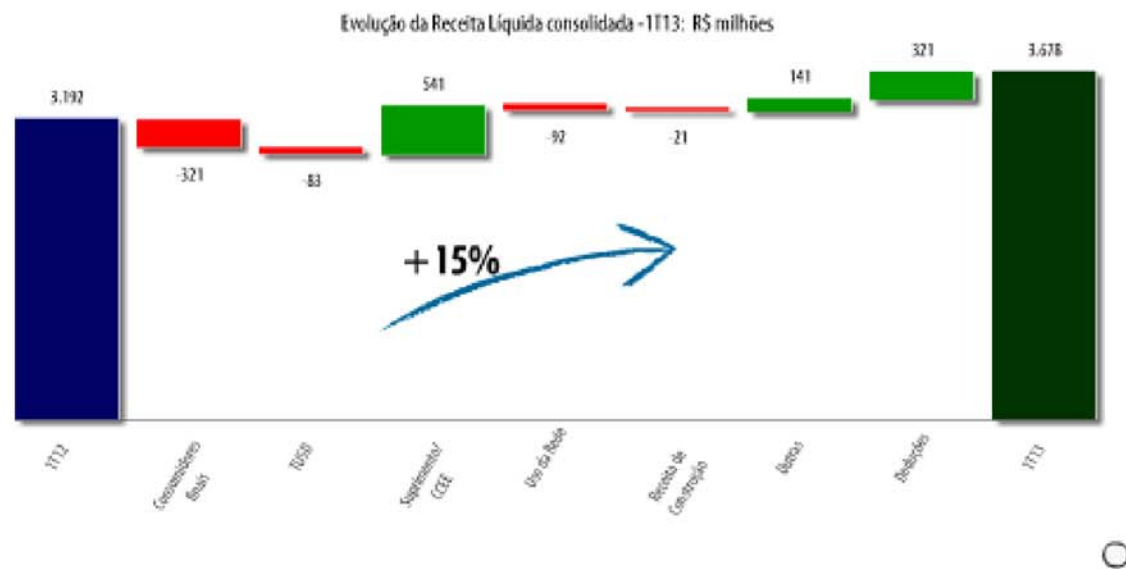
- ✓ Cemig faz parte, pelo 13º ano consecutivo, do Índice Dow Jones de Sustentabilidade
- ✓ Selecionada para integrar a 1ª carteira do índice Dow Jones de Mercados Emergentes;
- ✓ Considerada como a 43ª empresa mais sustentável do mundo. A Corporate Knights é uma empresa de mídia, pesquisa e produtos financeiros focada em sustentabilidade.
- ✓ Classificada pela 3ª vez consecutiva no IC02 – Índice de Carbono Eficiente. A participação da Cemig no índice aumentou de 1,227% para 2,167%, o que demonstra a sua eficiência em emissões de carbono
- ✓ A Cemig foi reconhecida pelo Carbon Disclosure Project – CDP como uma das dez empresas brasileiras de melhor desempenho na tomada de medidas efetivas para mitigar os efeitos das mudanças climáticas
- ✓ 1º lugar no ET Carbon Ranking BRICS 300, desenvolvido pela Environmental Investment Organisation (EIO). Elencou, as 300 melhores empresas dos BRICS em relação às emissões de gases de efeito estufa, transparência e confiabilidade dos dados.





Análise dos resultados do primeiro trimestre de 2013

Receita Líquida Consolidada

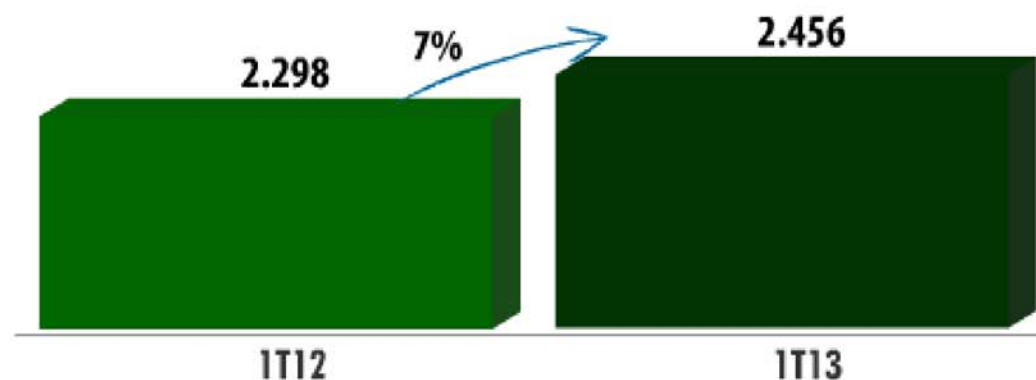


✓ **Sucesso com a estratégia de comercialização sustenta crescimento da receita da Cemig**

- **Maior disponibilidade de energia para liquidação na CCEE no período**
- **PLD com preço médio de R\$322,75/MWh no 1ºT13**

Custos e Despesas operacionais consolidadas

Custo e Despesas no período - R\$ milhões

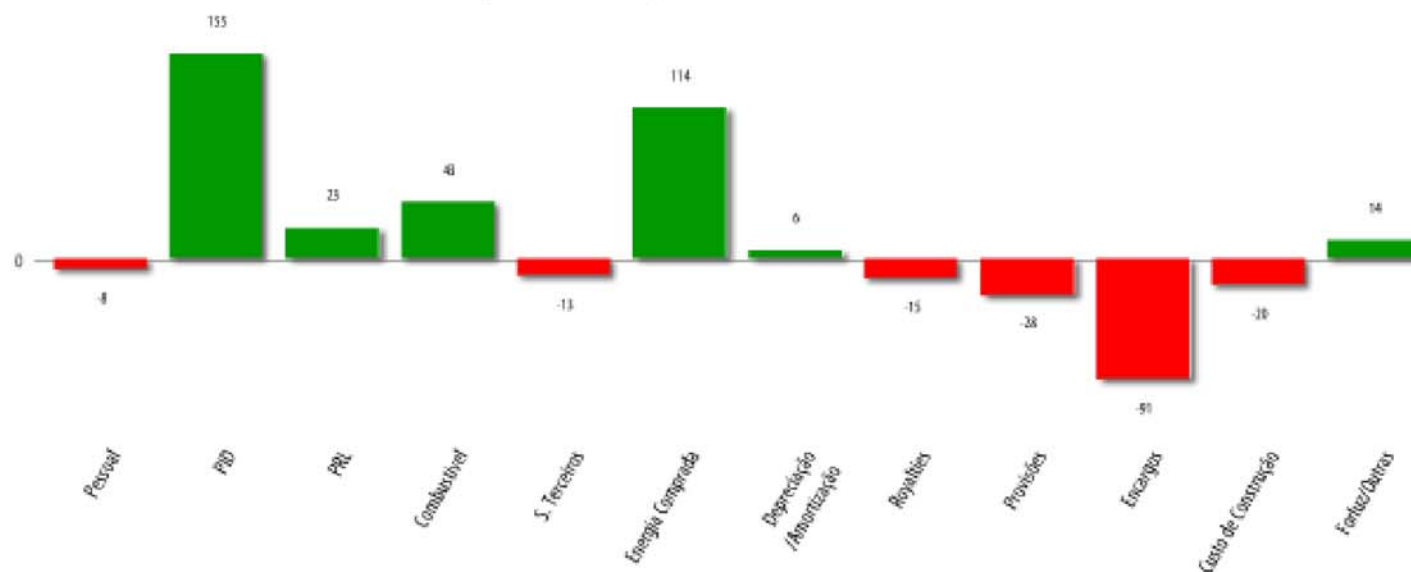


✓ Custo com pessoal reduz em 3% em relação ao mesmo período de 2012

◆ Programa Incentivo ao Desligamento (PID), com uma provisão de R\$155 milhões

✓ Custo com combustível de R\$43 milhões para geração térmica

Evolução dos Custos/Despesas Consolidadas 1T13/1T12 - R\$ milhões

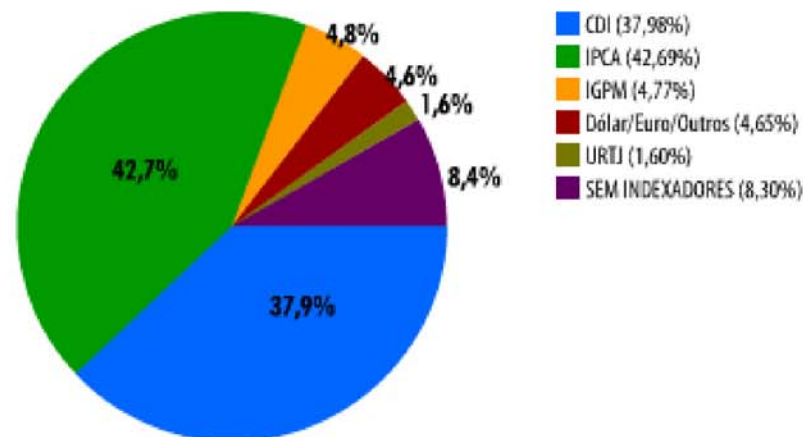


Perfil da dívida Consolidada

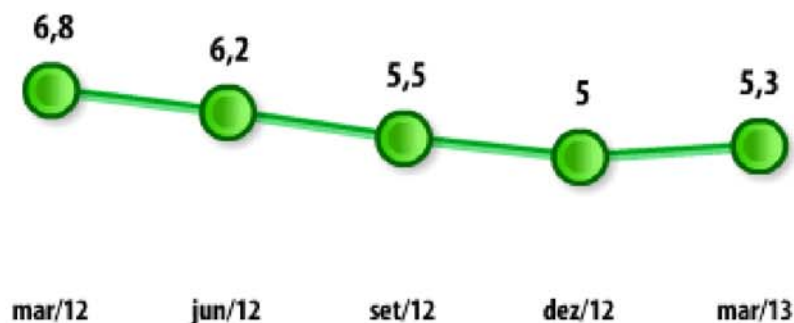
Cronograma de vencimento
Prazo médio: 3,9 anos



Principais indicadores



Custo médio real da dívida (%)



Alavancagem
Div. Líq/PL + Div. Líq

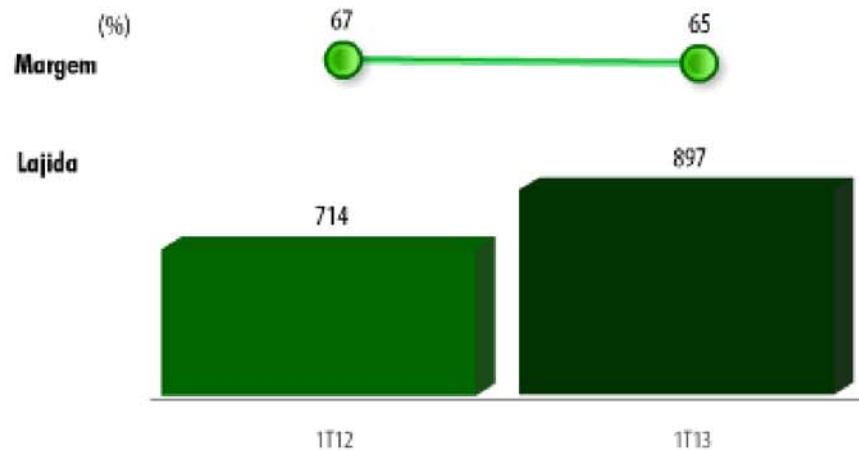


* A preços constantes de março/13, incluindo participações

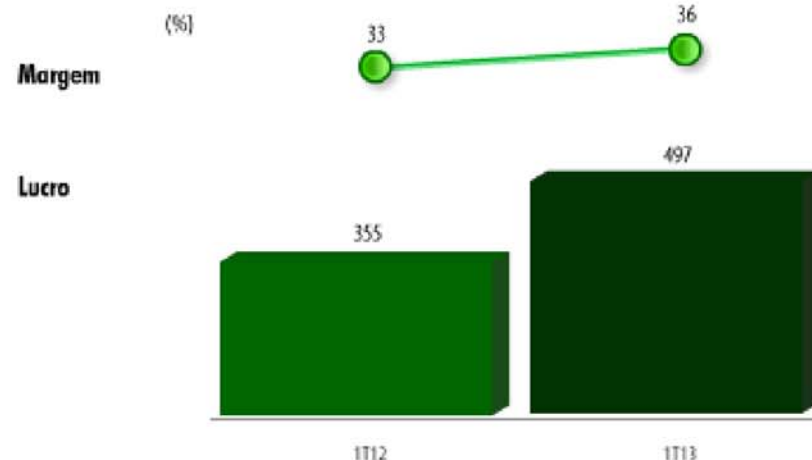
* Div. Líq = Dívida - (Disponibilidades + Aplicações Financeiras C.P e LP.)
2012 e 1T13 - indicadores contemplando a nova metodologia de consolidação

Resultado Cemig GT

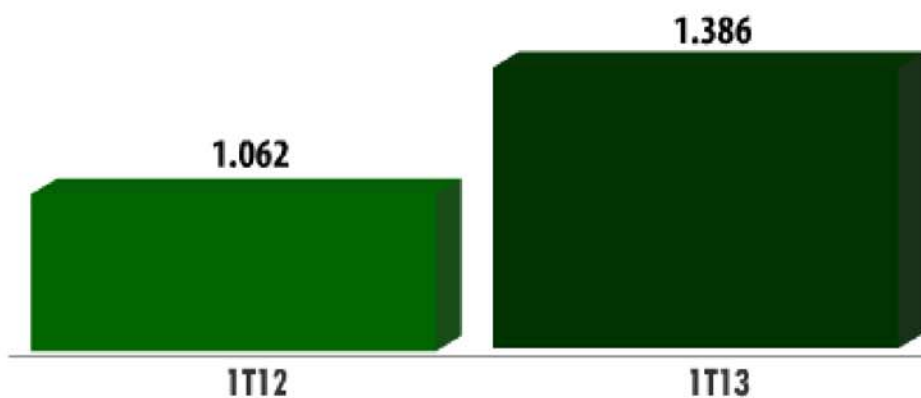
Lajida e Margem



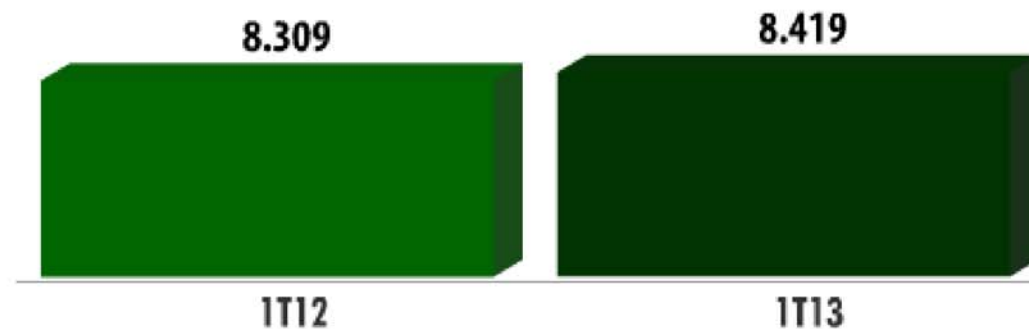
Lucro e Margem



Receita Líquida

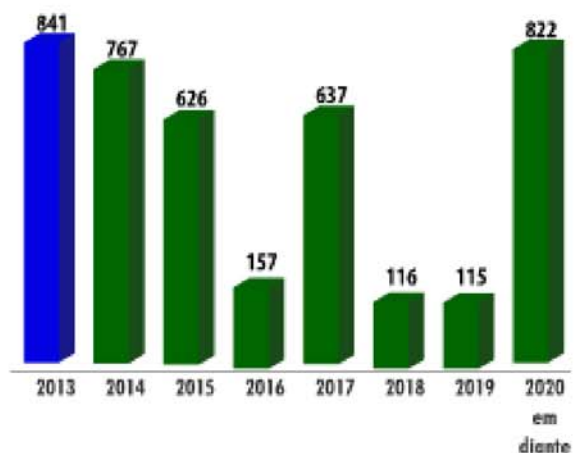


Volume de Energia Vendida (GWh)

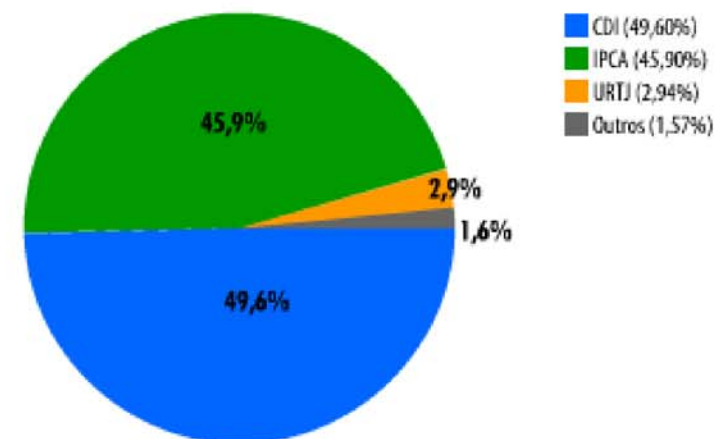


Perfil da dívida Cemig GT

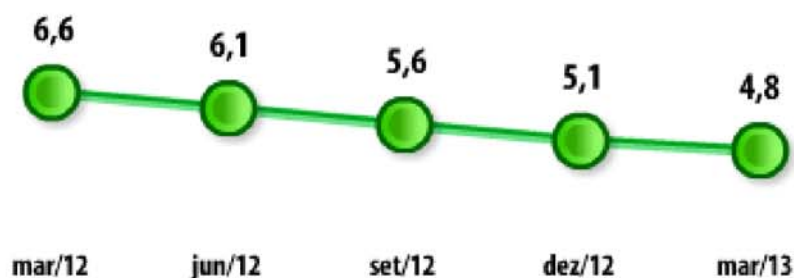
Cronograma de vencimento
Prazo média: 4,3 anos



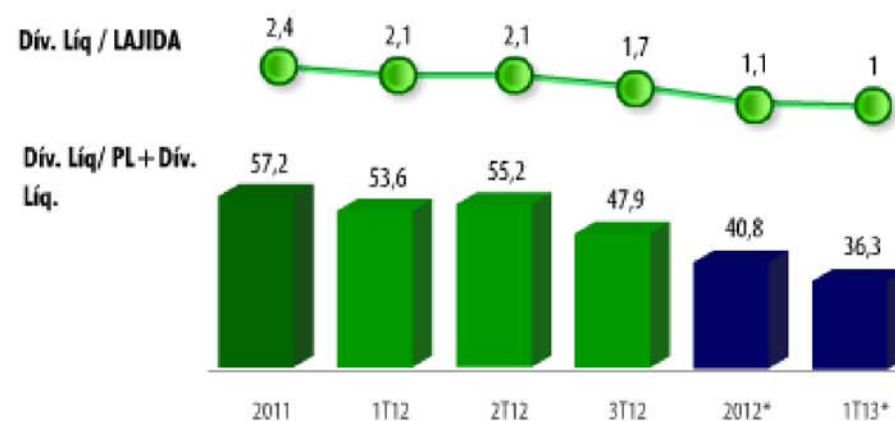
Principais indicadores



Custo médio real da dívida (%)



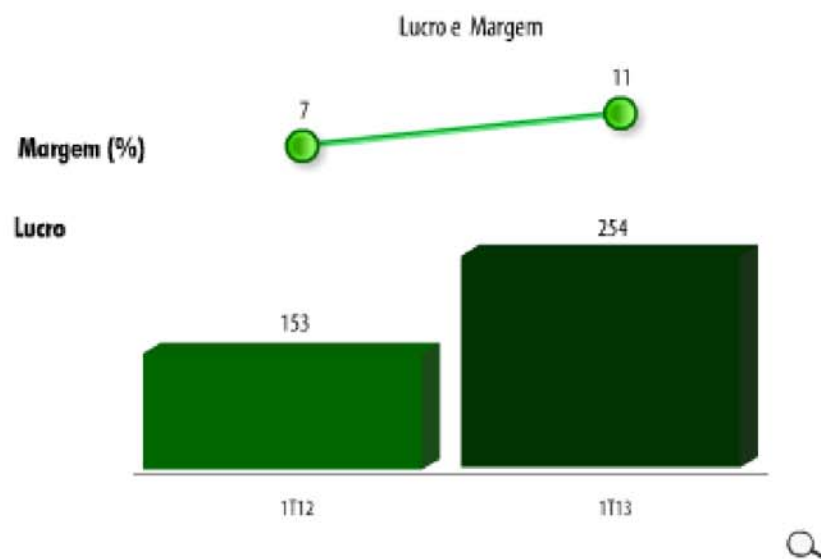
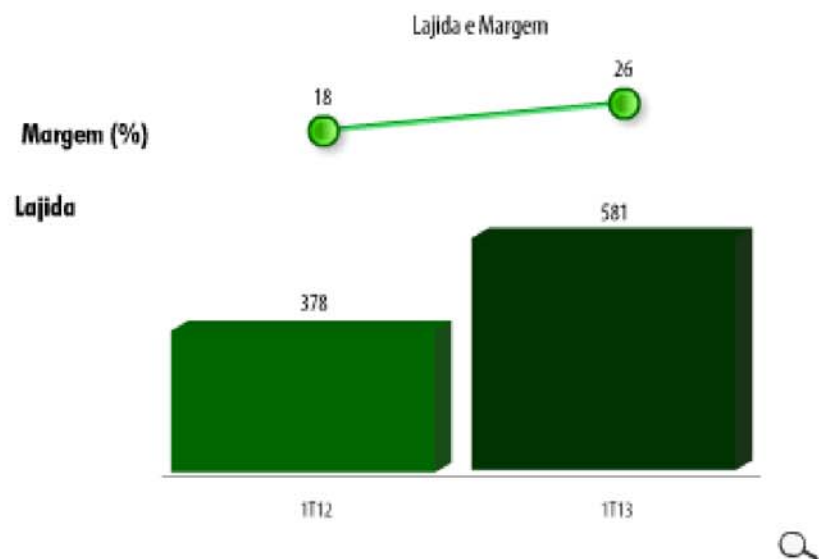
Múltiplos financeiros



* A preços constantes de março/13, incluindo participações

* Dív. Líq = Dívida - (Disponibilidades + Aplicações Financeiras C.P e LP.)
2012 e 1T13 - indicadores contemplando a nova metodologia de consolidação

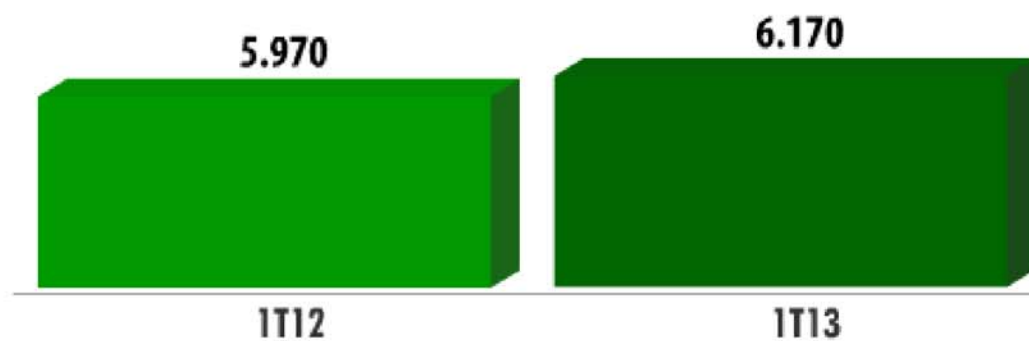
Resultado Cemig D



Receita Líquida

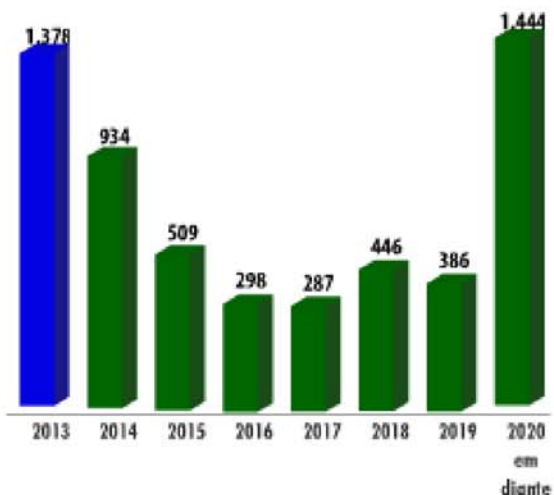


Volume de Energia Vendida (GWh)

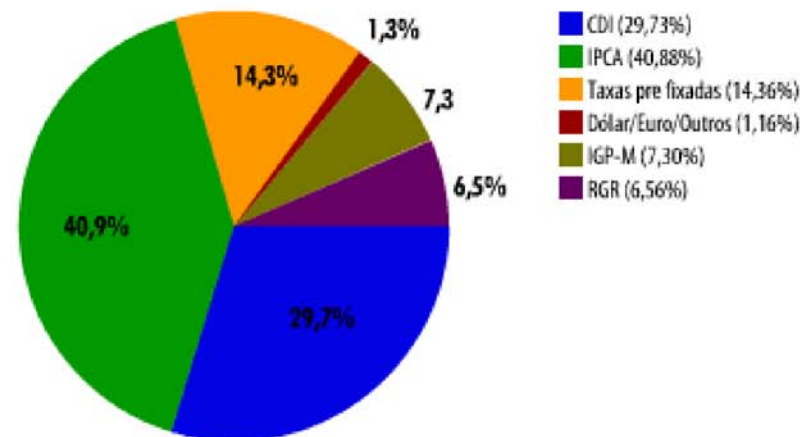


Perfil da dívida Cemig D

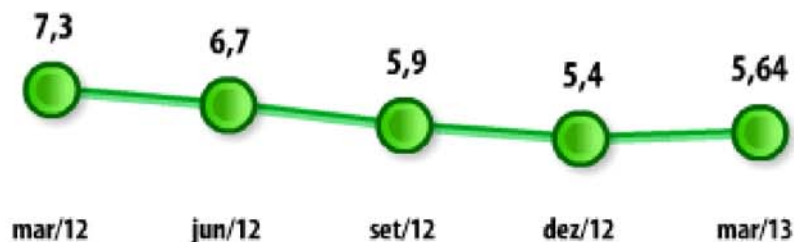
Cronograma de vencimento
Prazo médio: 4,8 anos



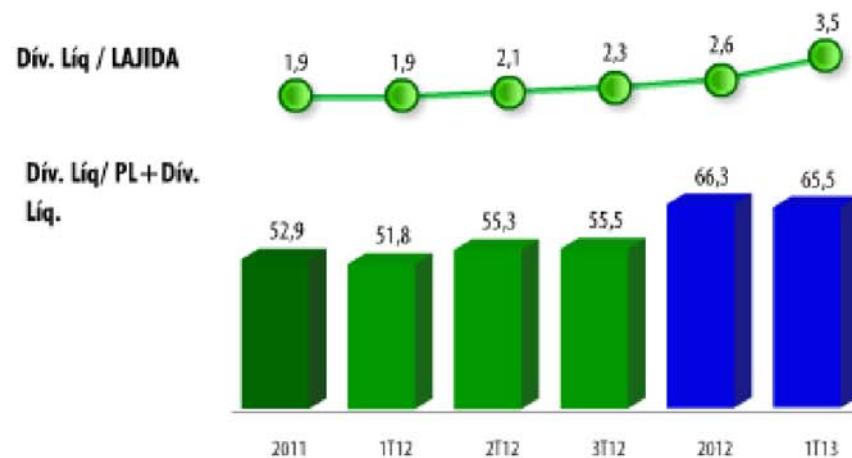
Principais indicadores



Custo médio real da dívida (%)



Múltiplos financeiros



* A preços constantes de março/13, incluindo participações

* Dív. Líq = Dívida - (Disponibilidades + Aplicações Financeiras C.P.)

Forte posição de caixa sustenta investimentos

DESCRIÇÃO	1º TRIM 2013	1º TRIM 2012
Caixa no Início do Período	1.919	2.103
Caixa Gerado pelas Operações	374	421
Lucro Líquido	865	631
Depreciação e Amortização	203	197
Repasse de Recurso da CDE	-715	-
Outros Ajustes	21	-407
Atividade de Financiamento	-2.499	-316
Obtenção de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	2.370	2.396
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-2.937	-2.702
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-1.932	-10
Atividade de Investimento	2.247	-646
Recebimento da CRC do Governo do Estado de Minas Gerais	2.466	96
Imobilizado/Intangível e outros	-219	-742
	2.041	1.562

2.740





Cemig em números

ATIVOS TOTAIS	R\$ 30,8
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	R\$ 12,4
RECEITA LÍQUIDA CONSOLIDADA 1ºT13	R\$ 3,7
VALOR DE MERCADO (R\$ BILHÕES)*	R\$ 20
OPERAÇÃO EM QUASE TODO TERRITÓRIO NACIONAL	
INVESTIMENTOS NO EXTERIOR JÁ SÃO REALIDADE	

*O valor de mercado. Fonte: Economática em 01/04/2013

Valores em R\$ bilhão





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