

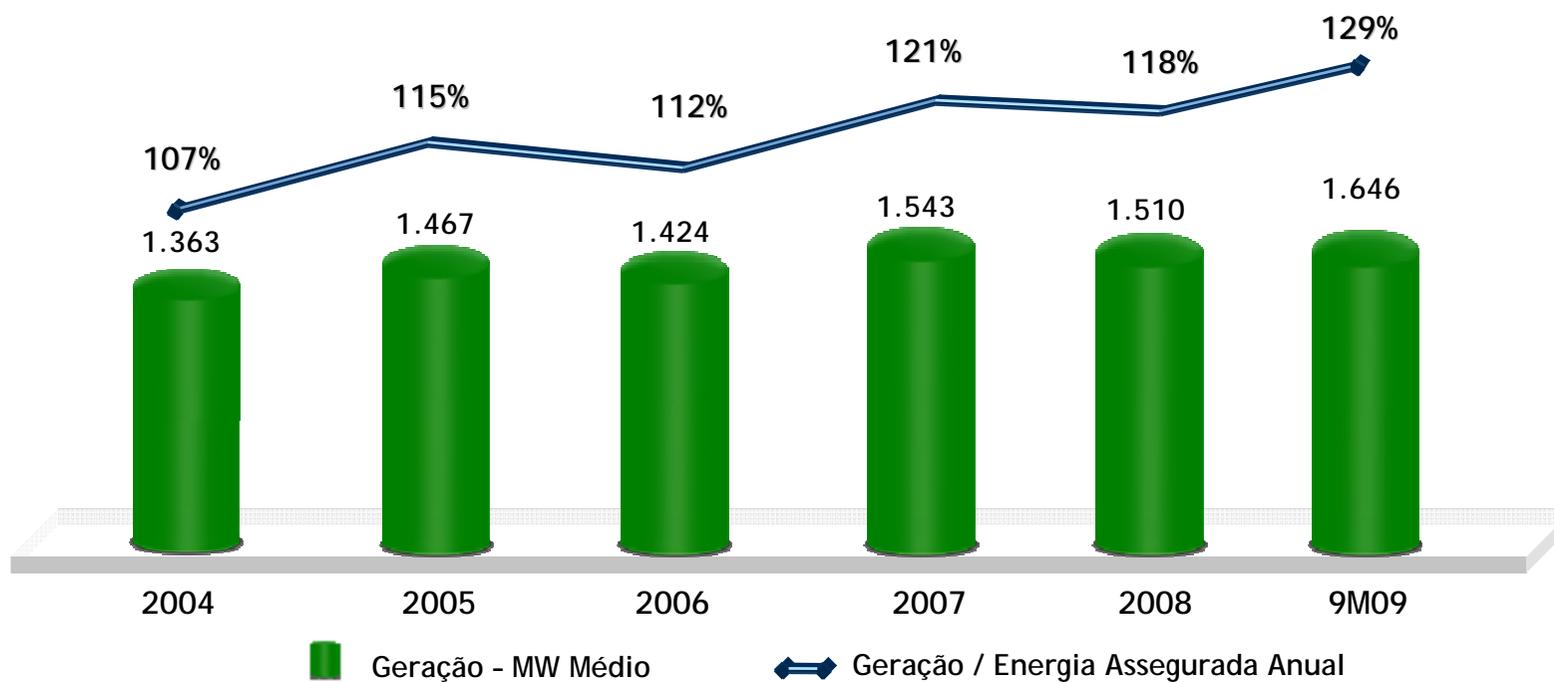


Resultados do 3T09

Novembro, 2009

- 3T09 x 3T08
 - Geração energia 26% superior à energia assegurada
 - Reajuste do Contrato Bilateral em 1,53% em julho de 2009
 - Nova metodologia de cálculo dos encargos de conexão e transmissão
 - Crescimento de 9% no ebitda, registrando R\$ 362 milhões
 - Aumento de 18% no lucro líquido, atingindo R\$ 221 milhões
 - Distribuição de dividendos referente ao 2T09, totalizando R\$ 199 milhões
- **Eventos Subseqüentes**
 - Distribuição no valor de R\$ 221 milhões em dividendos, correspondentes a 100% do lucro líquido do 3T09:
 - R\$ 0,55 por ação ON
 - R\$ 0,61 por ação PN
 - Pagamento em 10 de dezembro de 2009
 - O grupo AES Brasil foi escolhido como uma das 20 empresas-modelo do Guia Exame de Sustentabilidade

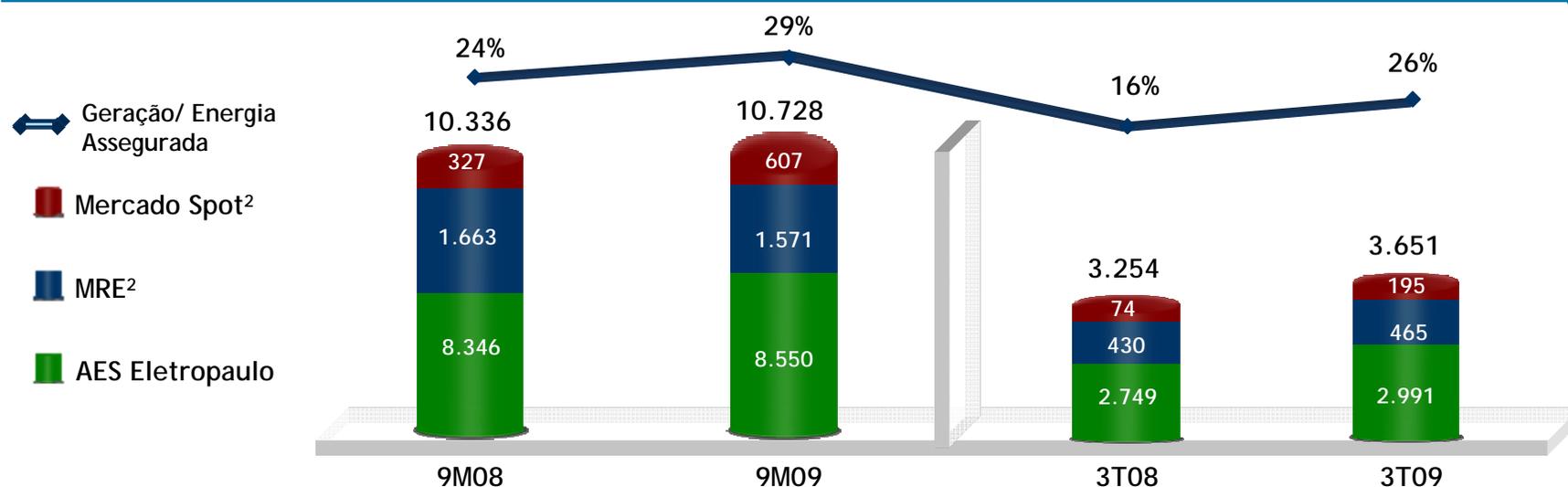
Energia Gerada - MW Médio¹



- 29% de geração acima da energia assegurada em 9M09

1 - Energia gerada dividido pelo número de horas do período

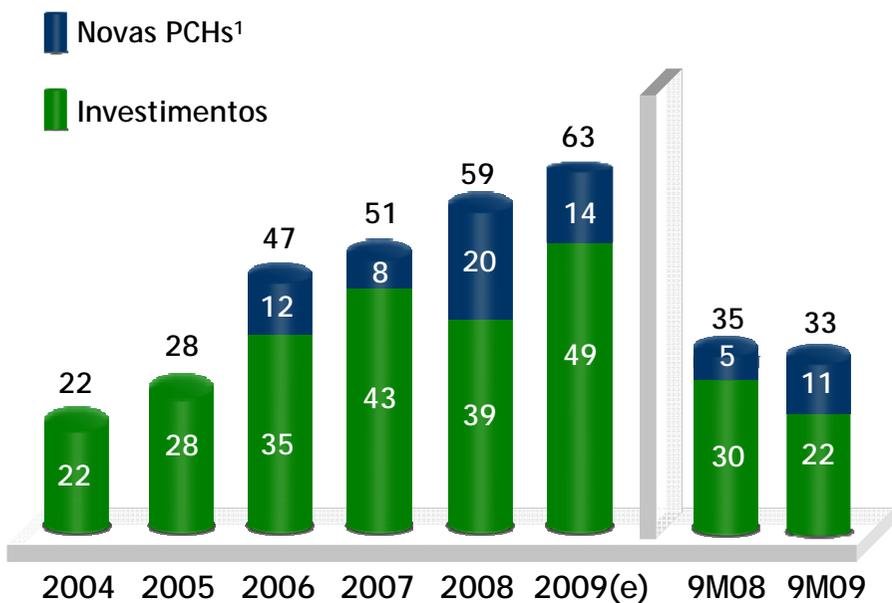
Energia Faturada - GWh¹



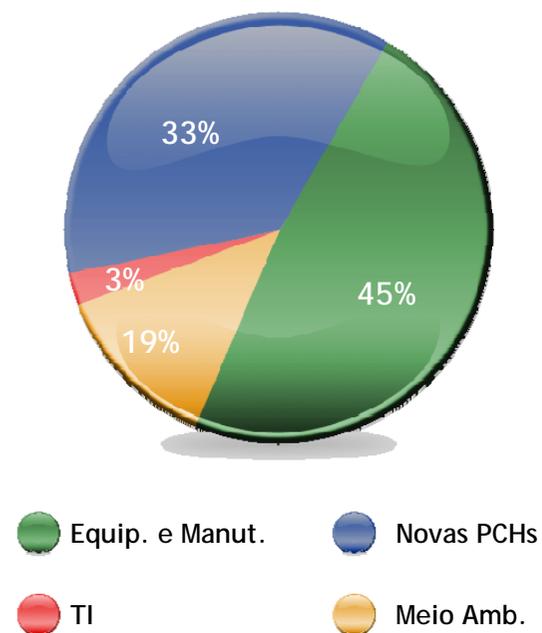
- Toda energia assegurada comprometida em contrato bilateral com AES Eletropaulo até dez/2015:
 - Indexado por IGP-M
 - Preço de julho 2009 até junho 2010 - R\$ 152,00/MWh
- 2009 Tarifa do MRE: R\$ 8,18/MWh
- Preço médio no CCEE:
 - 3T09 - R\$ 21,02 / MWh
 - 3T08 - R\$ 107,05 / MWh

1 - Inclui energia comprada 2 - Considera a diferença entre o volume vendido e comprado

Investimentos - R\$ milhões



Investimentos 9M09

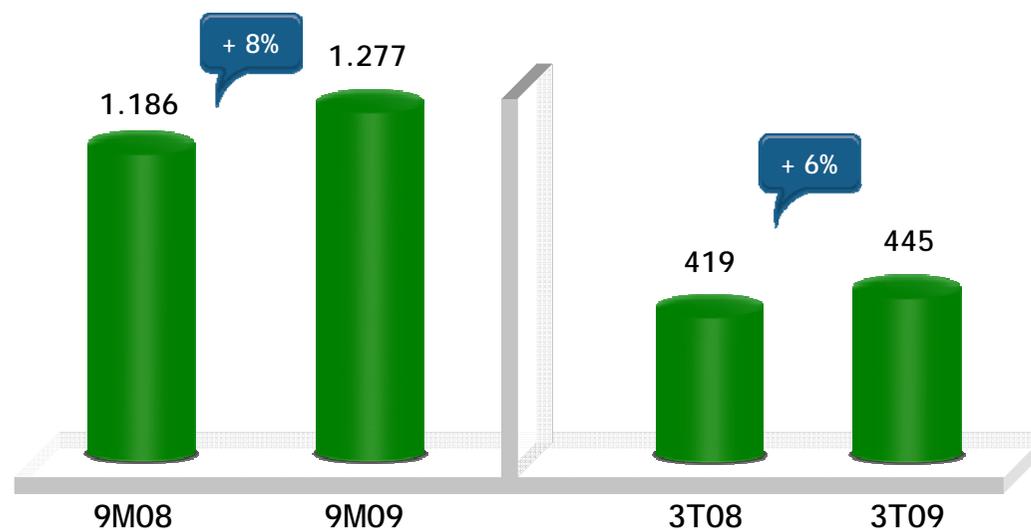


1- PCHs Jaguari Mirim e Piabanha

- Obrigac o do Edital de Privatiza o: expandir a capacidade instalada em, no mínimo, 15% (400 MW), até dez/2007:
 - Aumento da capacidade instalada no Estado de São Paulo; ou
 - Contrata o, por prazo superior a 5 anos, de energia de novos empreendimentos do Estado
- Restri es para cumprimento:
 - Insuficiência de recursos hídricos e restri es ambientais para instala o de usinas térmicas
 - Fornecimento restrito de gás
 - Lei do Novo Modelo do Setor Elétrico (Lei n . 10.848/04)
- Em agosto de 2008, a Aneel informou que o assunto não tem rela o com a concessão
- O Governo do Estado de São Paulo está analisando o cumprimento da obriga o, contemplando a decisão da Aneel
- A o Popular contra União, Aneel, AES Tietê e Duke.
 - Status: Defesa apresentada em 1  instância em outubro de 2008 pela AES Tietê. Em dezembro de 2008, os Autores apresentaram réplica   Contestac o da AES Tietê e desde então aguarda-se a manifesta o do Juízo sobre a necessidade de produ o de provas no procedimento.
- Em 27 de julho de 2009 a AES Tietê foi notificada pela Procuradoria Geral do Estado para se pronunciar quanto ao cumprimento da obriga o de expansão
 - A Companhia apresentou resposta em 29 de julho, o que esgota o procedimento da Notifica o. Eventual desdobramento depende de nova manifesta o da Procuradoria.

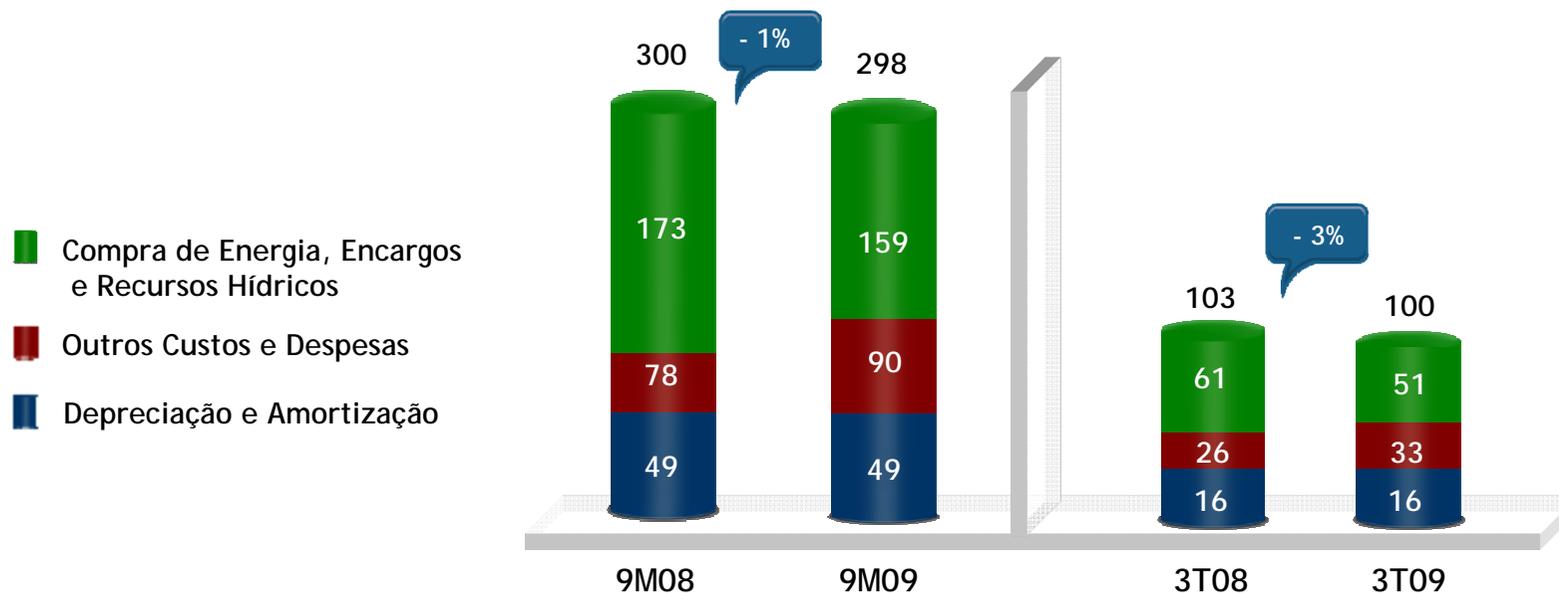
- Projetos contemplados visando o cumprimento da Obrigação de Expansão:
 - Concluídos:
 - 6 MW de co-geração proveniente de biomassa contratados por 15 anos a partir de 2010
 - Em andamento:
 - 7 MW nas PCHs São José e São Joaquim no Rio Jaguari Mirim
 - Status: Em fase final de construção
 - Em avaliação:
 - 500 MW de geração termoelétrica a partir de gás natural
 - Status: Em fase de definição de localização
 - 32 MW de geração hidroelétrica via PCHs
 - Status: Em análise de viabilidade técnica e econômica

Receita Líquida - R\$ milhões



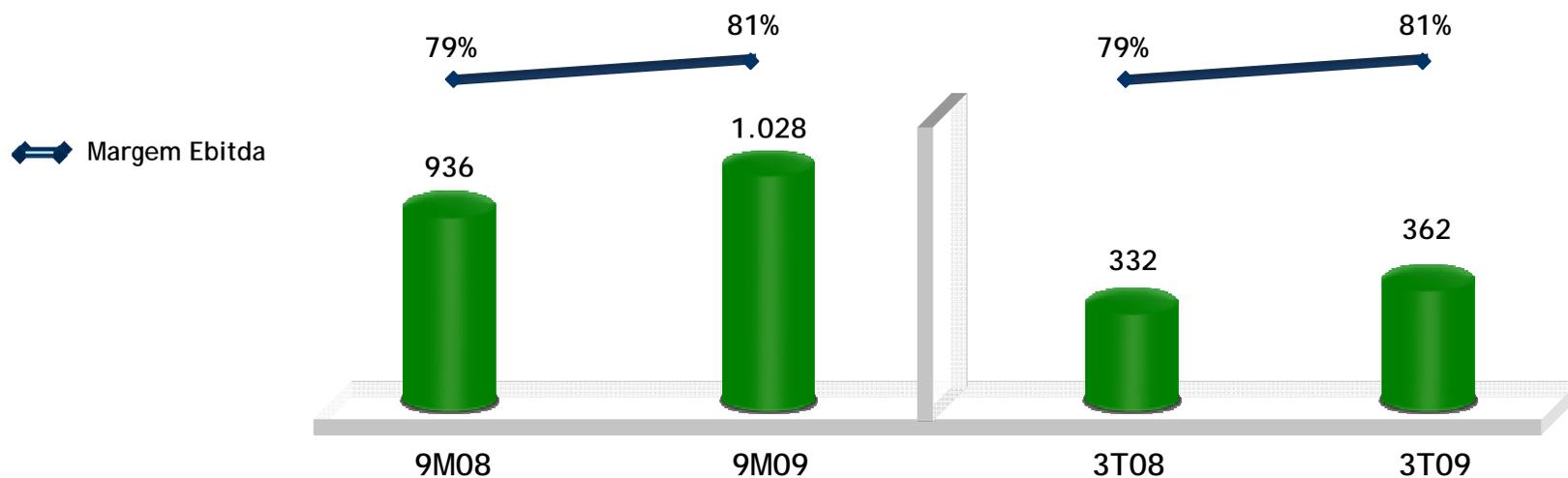
- 3T09 x 3T08
 - Reajuste do Contrato Bilateral em 1,53% em julho de 2009
 - Aumento de 9% na energia vendida no âmbito do Contrato Bilateral

Custos e Despesas - R\$ milhões



- 3T09 x 3T08
 - Redução de R\$ 14 milhões nos encargos de conexão e transmissão

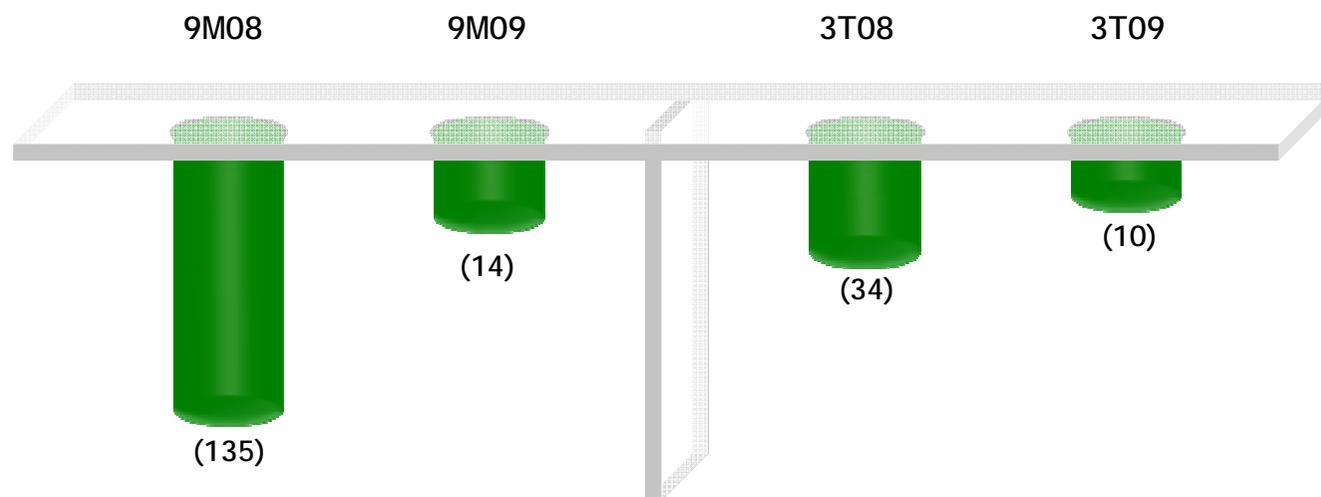
Ebitda - R\$ milhões



- 3T09 x 3T08

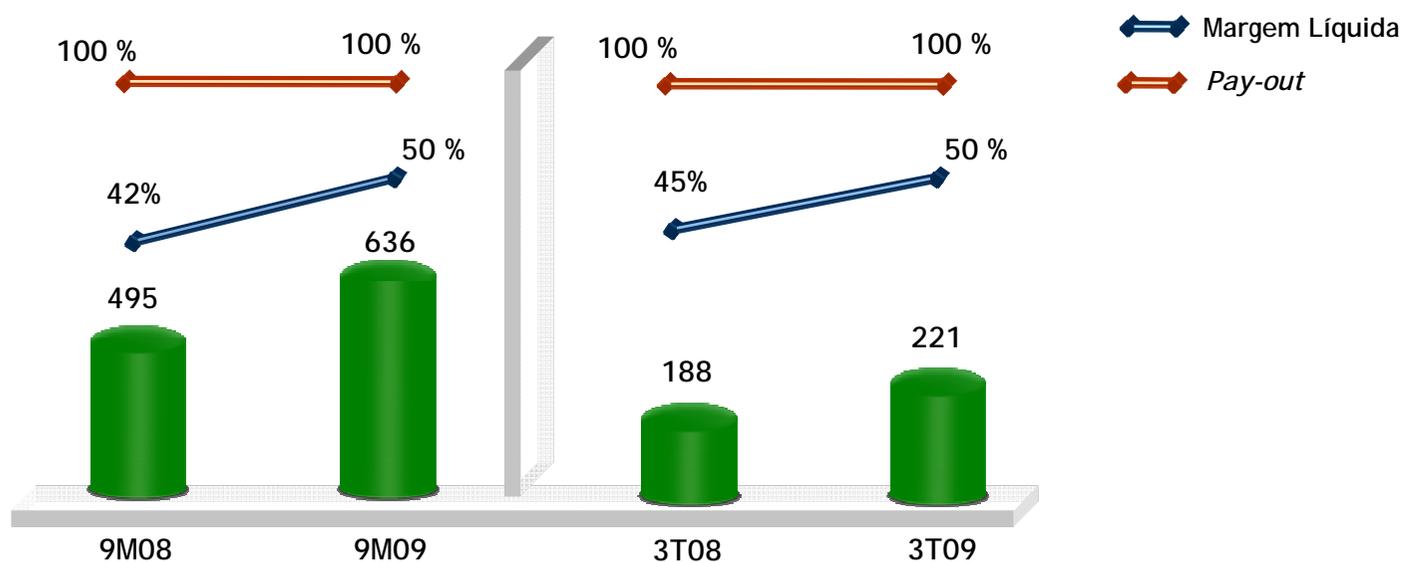
- Aumento de 6% na receita líquida, totalizando R\$ 445 milhões
- Redução do patamar de custos e despesas em 3%

Resultado Financeiro - R\$ milhões



- IGP-M 3T09: - 0,37% vs. IGP-M 3T08: + 1,55%
- Saldo médio das aplicações: R\$ 709 milhões (3T09) vs. R\$ 743 milhões (3T08)

Lucro Líquido - R\$ milhões



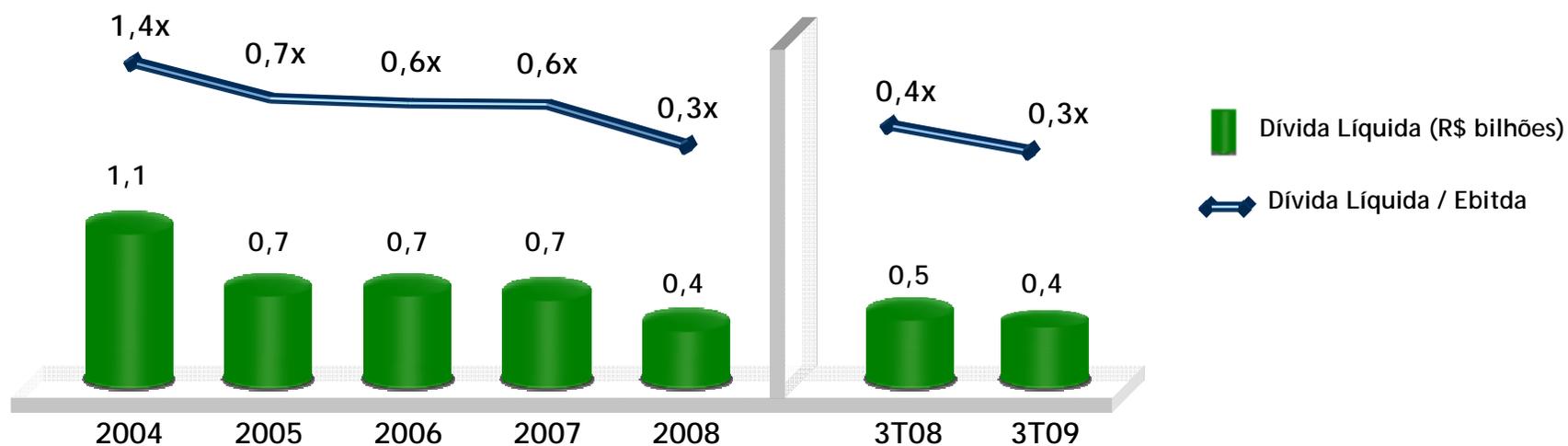
- Dividendos relativos ao 3T09:
 - R\$ 0,55/ação ON
 - R\$ 0,61/ação PN
 - Data ex-dividendos: 13/11/2009
 - Pagamento: 10/12/2009

Fluxo de Caixa Gerencial - R\$ milhões

	3T08	4T08	1T09	2T09	3T09
Saldo inicial	673	783	836	812	639
Geração Operacional de Caixa	340	337	297	332	316
Investimentos	(14)	(22)	(9)	(8)	(14)
Despesas Financeiras Líquidas	(13)	(7)	(6)	(13)	(15)
Amortização Líquida	(50)	(52)	(53)	(55)	(58)
Imposto de Renda	(19)	(17)	(252)	(20)	(19)
Dividendos e JSCP	(134)	(188)	0	(409)	(199)
Caixa Livre	110	53	(24)	(173)	12
Saldo Final da Controladora	783	836	812	639	651
Caixa Controladas e Coligadas	5,2	5	2	2	1
Saldo Final Consolidado	788	840	814	641	652

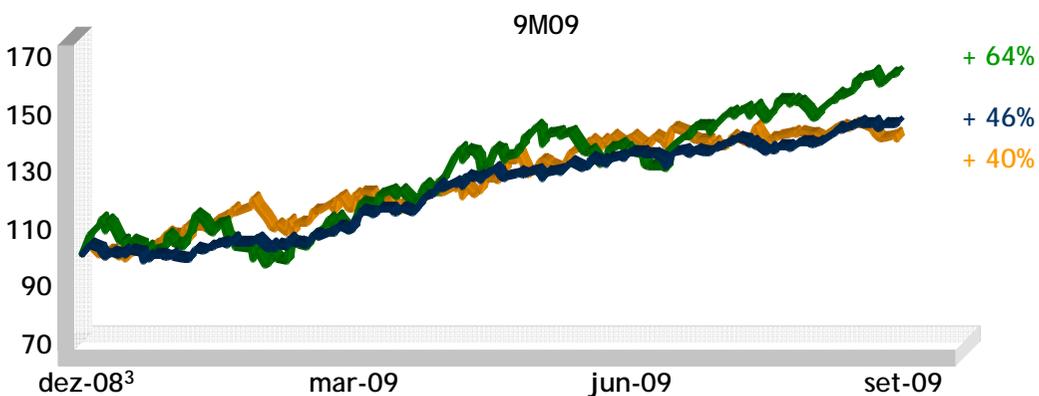
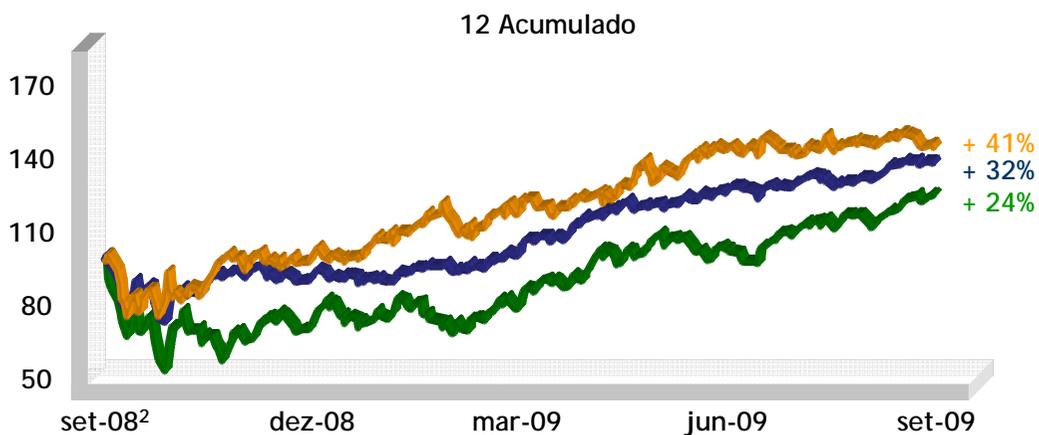
- Aplicações em CDBs, com rentabilidade média de 102,0% do CDI no 3T09
- Pagamento de dividendos referentes ao 2T09, totalizando R\$ 199 milhões

Dívida Líquida



- Dívida com Eletrobrás
 - Saldo: R\$ 1.029 milhões
 - Amortização mensal
 - Vencimento em 15 de maio de 2013
 - Juros de 10% a.a. e correção monetária pela variação do IGP-M

AES Tietê¹ X Ibovespa X IEE



Volume Médio Diário - R\$ mil



— GETI4
— IEE
— IBOV



1 - Ajustadas com dividendos declarados no período analisado 2 - Data base: 30/09/08= 100

3 - Data Base: 30/12/08 =100



Resultados do 3T09

Declarações contidas neste documento, relativas à perspectiva dos negócios, às projeções de resultados operacionais e financeiros e ao potencial de crescimento das Empresas, constituem-se em meras previsões e foram baseadas nas expectativas da administração em relação ao futuro das Empresas. Essas expectativas são altamente dependentes de mudanças no mercado, do desempenho econômico do Brasil, do setor elétrico e do mercado internacional, estando, portanto, sujeitas a mudanças.