



# Teleconferência de Resultados

4º trimestre de 2011

O RIO É LIGHT

# Destaques

## DESEMPENHO OPERACIONAL

- ▶ Crescimento de 2,5% no consumo em comparação ao ano de 2010, impulsionado pelo bom desempenho das classes comercial (4,3%) e residencial (2,1%).
- ▶ Redução de perdas pelo sétimo trimestre consecutivo. Em dezembro/11, índice de perdas não técnicas atingiu 40,5% sobre o mercado faturado de baixa tensão.
- ▶ Aumento de 32,5% dos investimentos realizados, totalizando R\$ 928,6 milhões em 2011.

## RESULTADOS E PARTICIPAÇÕES

- ▶ Crescimento de 3,3% na Receita Líquida (sem receita de construção), que atingiu R\$ 6.150,1 milhões em 2011.
- ▶ Custos de PMSO da Distribuidora com aumento de 1,4% no ano, abaixo da inflação.
- ▶ EBITDA do ano de 2011 de R\$ 1.243,6 milhões, redução de 21,5% em relação a 2010.
- ▶ Lucro Líquido de R\$ 310,6 milhões em 2011, redução de 46,0% em relação a 2010.
- ▶ Aquisição de 51% das ações da Guanhães Energia S.A no valor de R\$ 25 milhões.

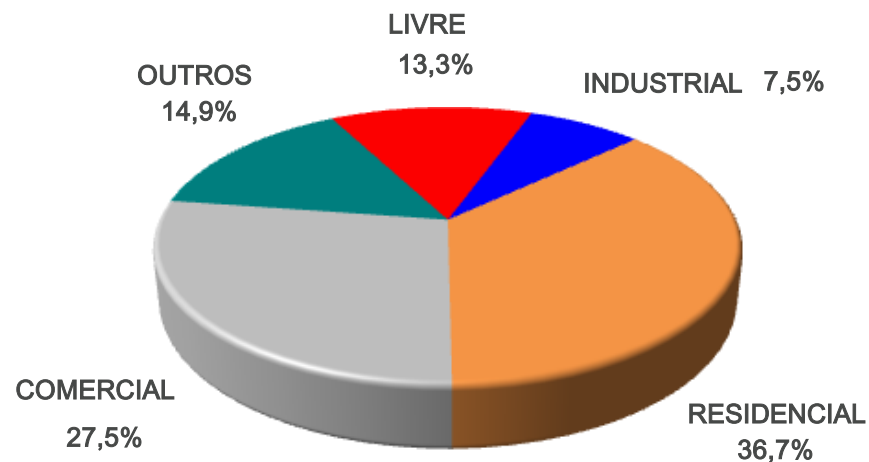
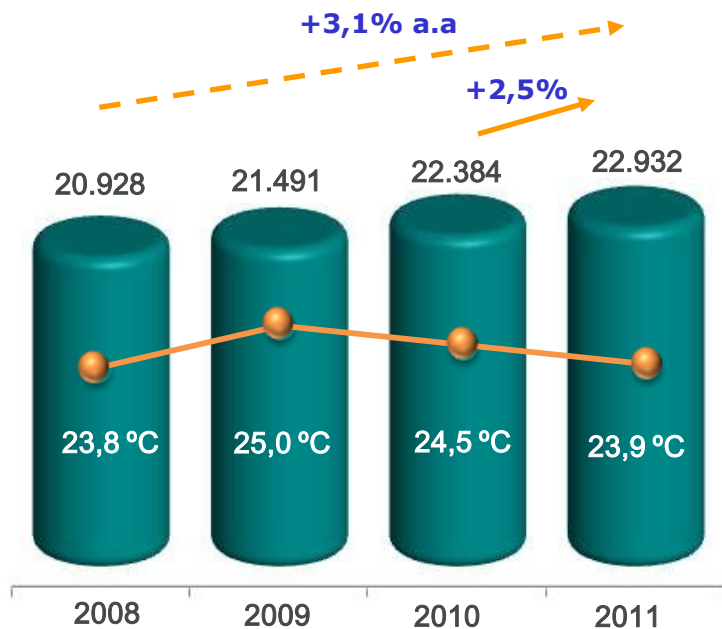
## ESTRUTURA DE CAPITAL

- ▶ Saldo de disponibilidades de R\$ 780,7 milhões em dez/11 contra R\$ 525,2 milhões em dez/10.
- ▶ Proposta de distribuição adicional de dividendos de R\$ 181,5 milhões, alcançando 100% do resultado de 2011 mais parte das reservas de lucro.
- ▶ Dívida Líquida de R\$ 4.671,5 milhões, incluindo fundo de pensão, com relação Dívida Líquida/EBITDA (sem provisões) de 2,9x.

# Consumo de Energia

## Distribuição

CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA<sup>1</sup>  
MERCADO TOTAL (GWh) - Ano

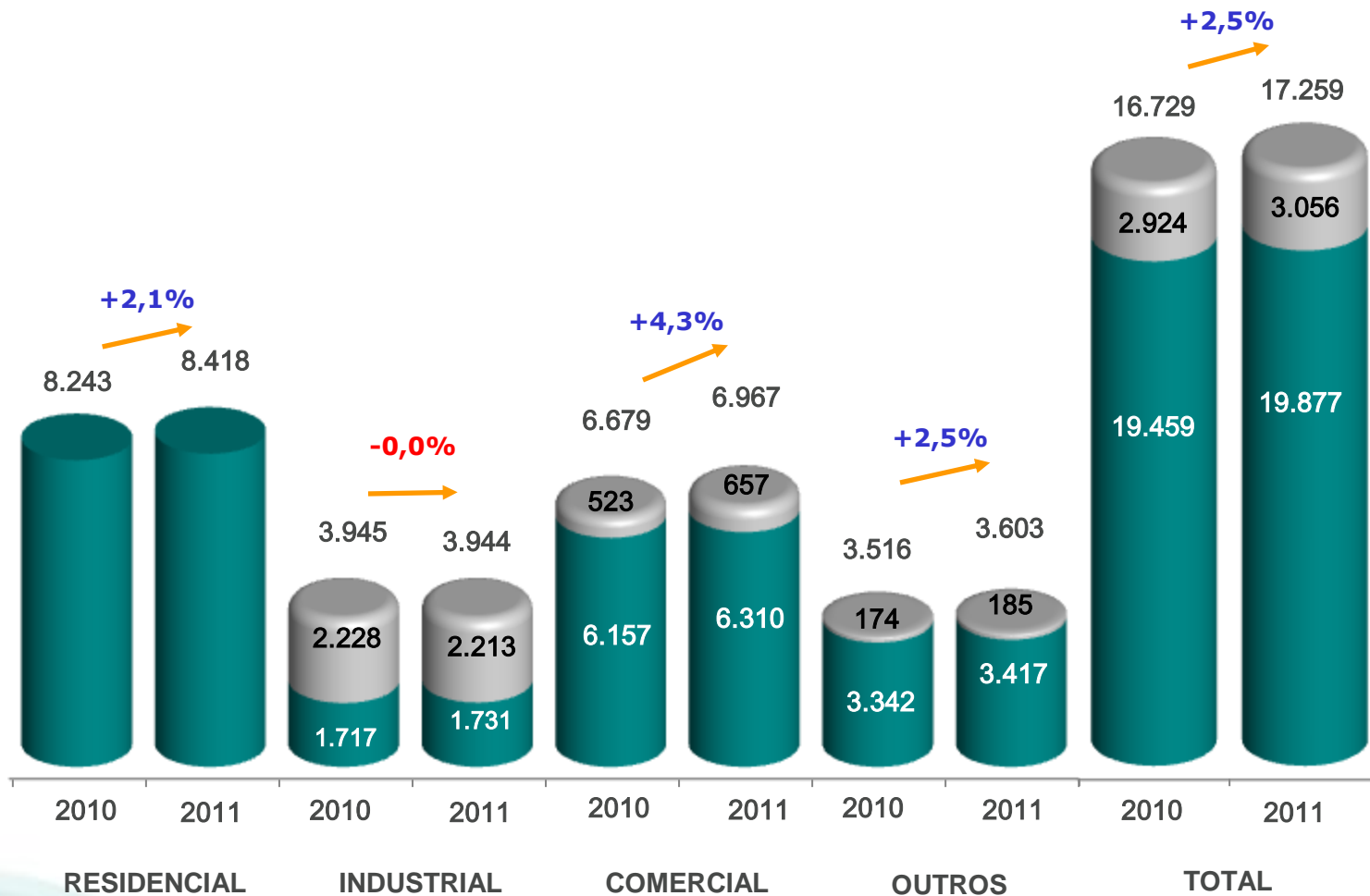


<sup>1</sup>Nota: Em razão de preservar a comparabilidade com o mercado homologado pela Aneel no processo de Revisão Tarifária, foi desconsiderada a energia medida dos clientes livres: Valesul, CSN e CSA, tendo em vista a planejada saída desses clientes para a Rede Básica.

# Mercado Total

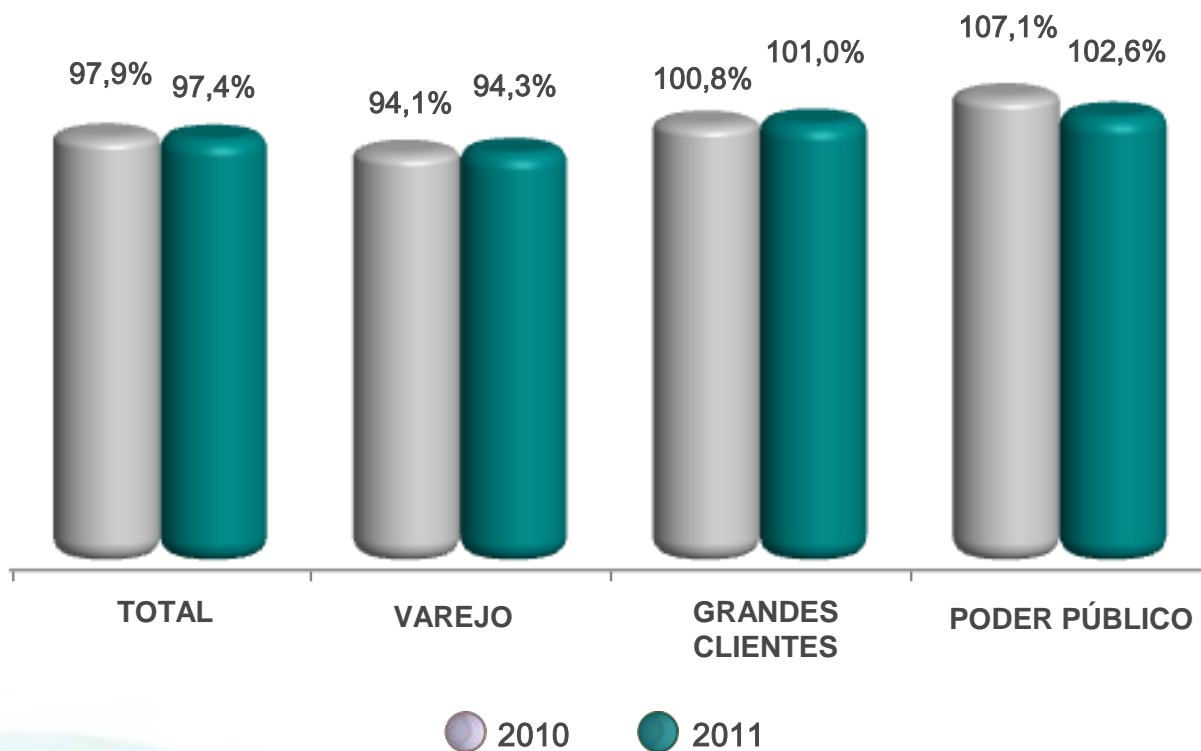
## CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA (GWh)

ANO

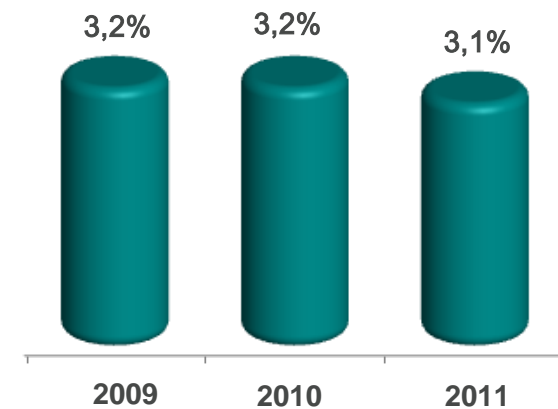


# Arrecadação

TAXA DE ARRECADAÇÃO POR SEGMENTO ANO

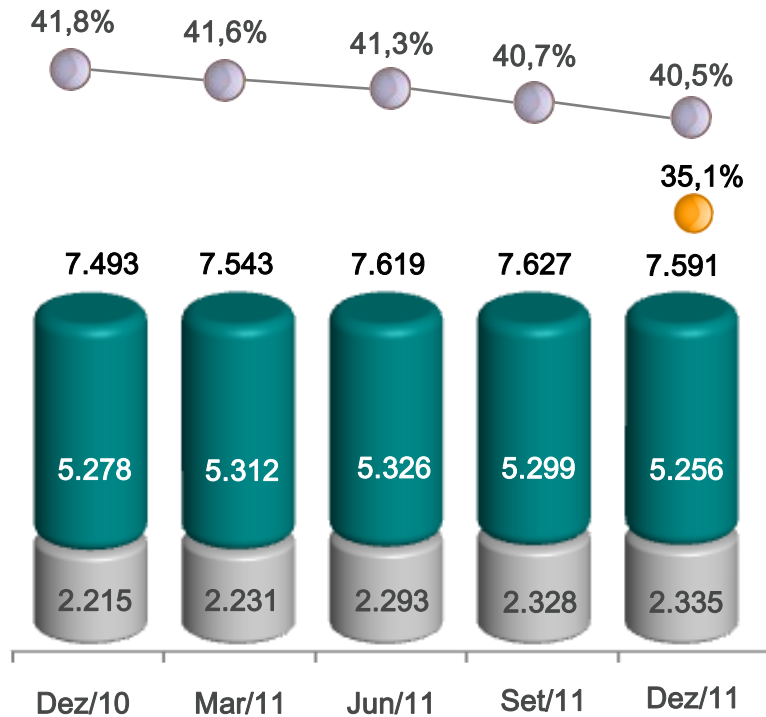


PDD / RECEITA BRUTA DE FORNECIMENTO DE ENERGIA



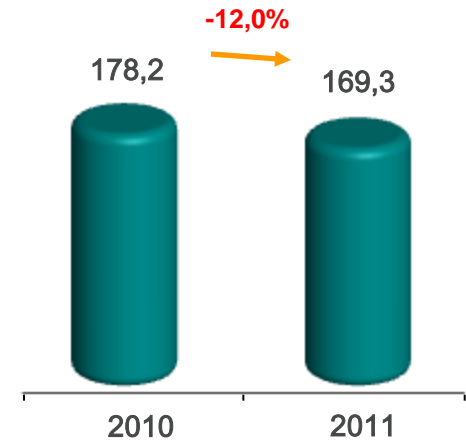
# Combate às Perdas

## EVOLUÇÃO DAS PERDAS (12 MESES)

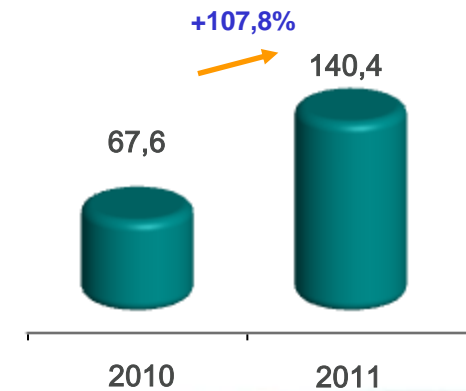


- Perda Não Técnica GWh
- Perda Técnica GWh
- % Perda Não Técnica / Mercado BT
- % Perda Não Técnica / Mercado BT - Regulatória

## RECUPERAÇÃO DE ENERGIA GWh

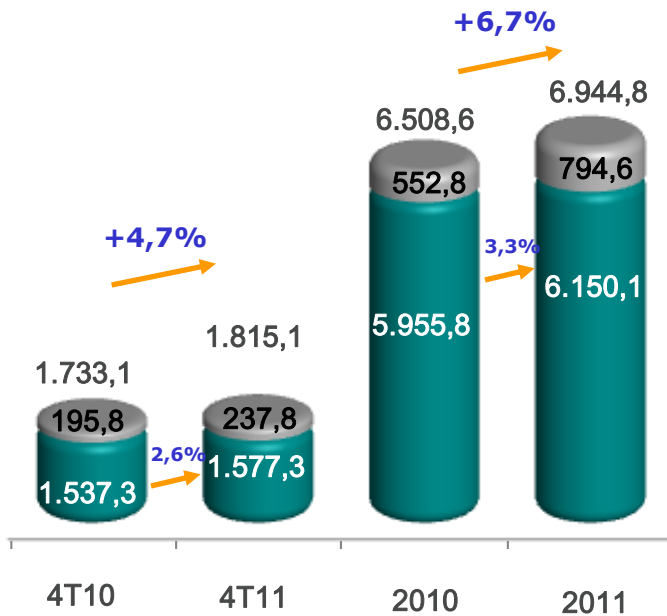


## INCORPORAÇÃO GWh



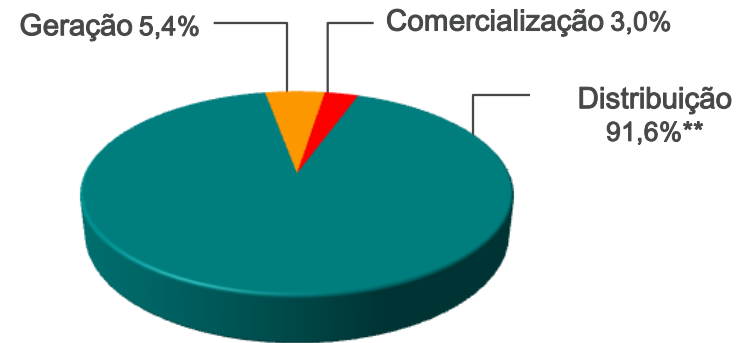
# Receita Líquida

RECEITA LÍQUIDA (R\$MM)



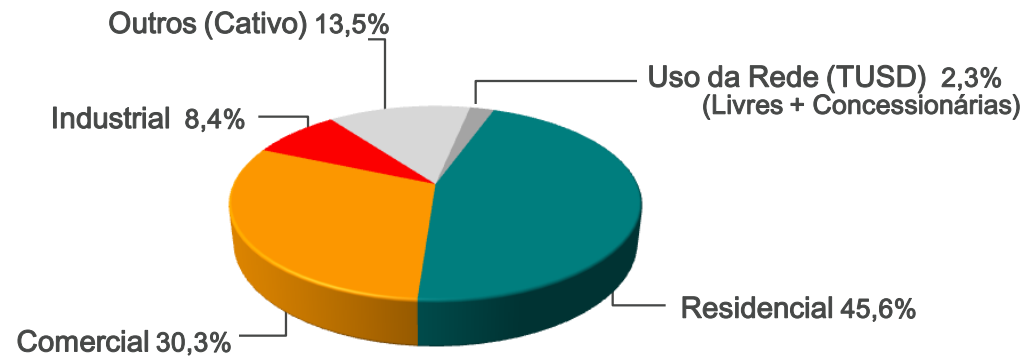
-  Receita de Construção
-  Receita sem receita de construção

RECEITA LÍQUIDA POR SEGMENTO (2011)\*



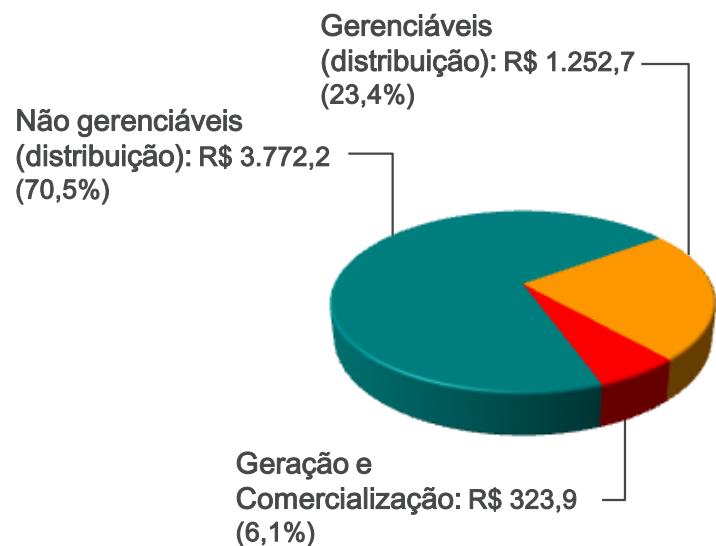
\*Não considera eliminações  
\*\*Não considera Receita de construção

RECEITA LÍQUIDA DISTRIBUIÇÃO (2011)



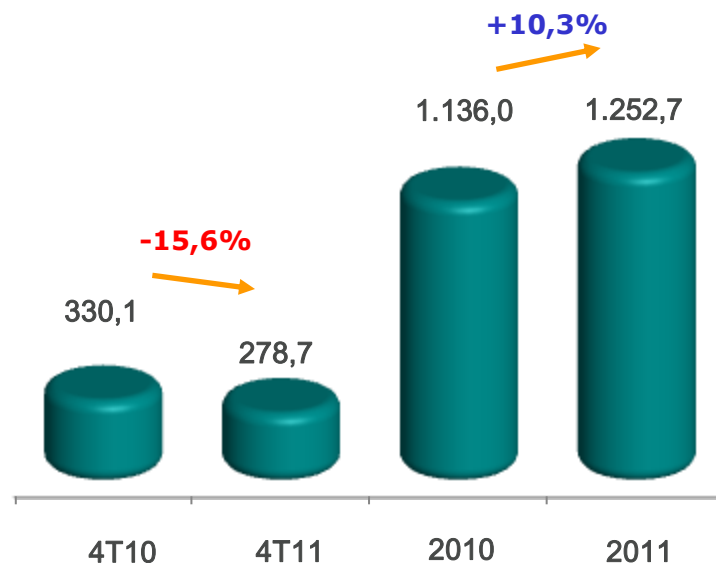
# Custos e Despesas Operacionais

**CUSTOS (R\$MM)  
2011**



\*Não considera eliminações

**CUSTOS GERENCIÁVEIS DA DISTRIBUIDORA (R\$MM)**

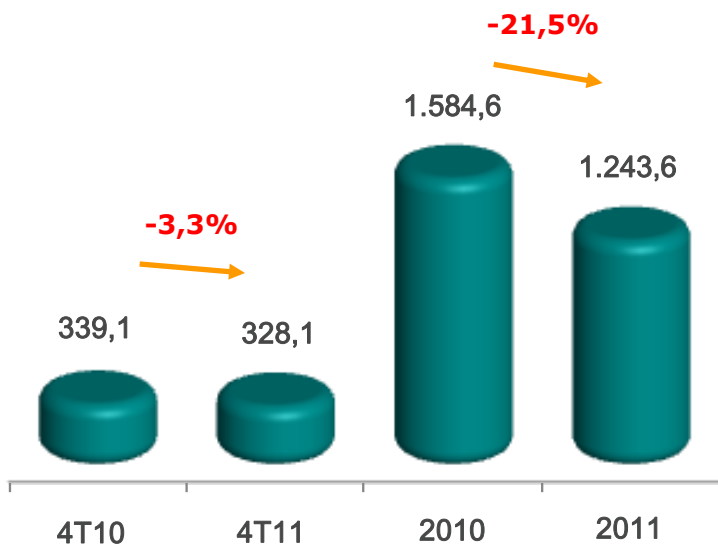


R\$ MM	4T10	4T11	Var.	2010	2011	Var.
PMSO	198,8	149,6	-24,8%	637,4	646,5	1,4%
Provisões	57,2	56,8	-0,8%	208,4	299,4	43,7%
PDD	49,3	35,3	-28,5%	254,8	251,3	-1,4%
Contingências	7,9	21,5	171,8	-46,4	40,8	-
Depreciação	74,0	72,3	-2,3%	290,2	306,8	5,7%
<b>Total</b>	<b>330,1</b>	<b>278,7</b>	<b>-15,6%</b>	<b>1.136,0</b>	<b>1.252,7</b>	<b>10,3%</b>

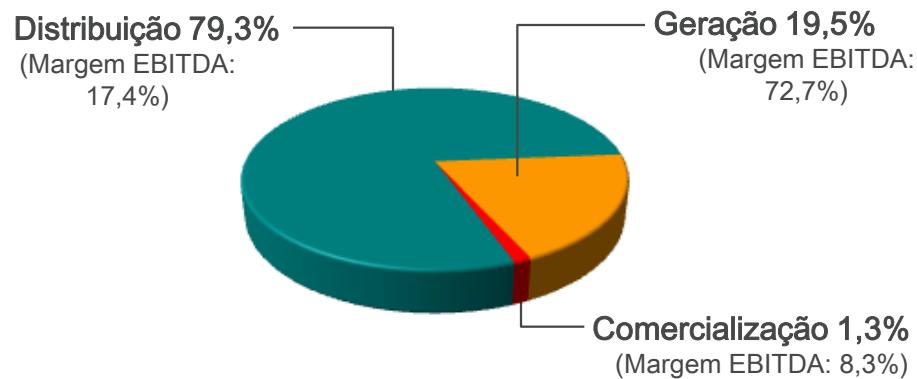


# EBITDA

## EBITDA CONSOLIDADO (R\$MM)



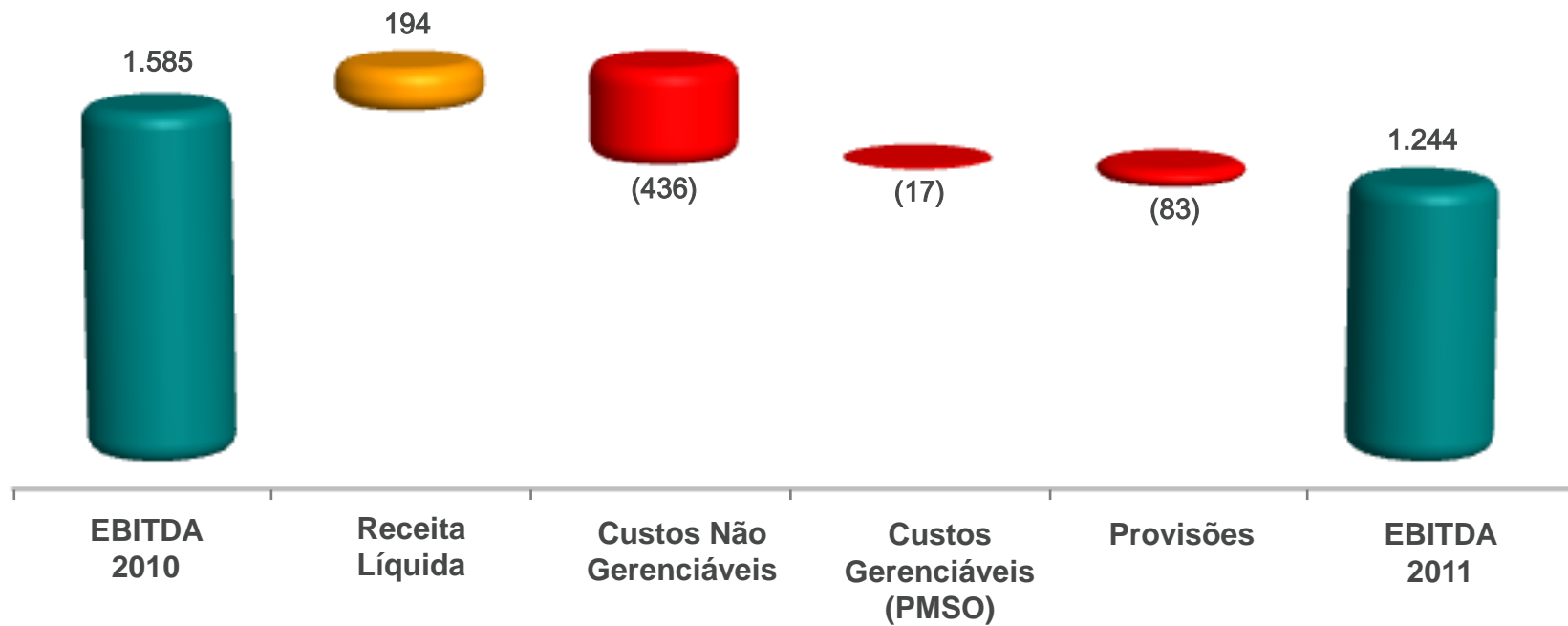
## EBITDA POR ATIVIDADE\* 2011



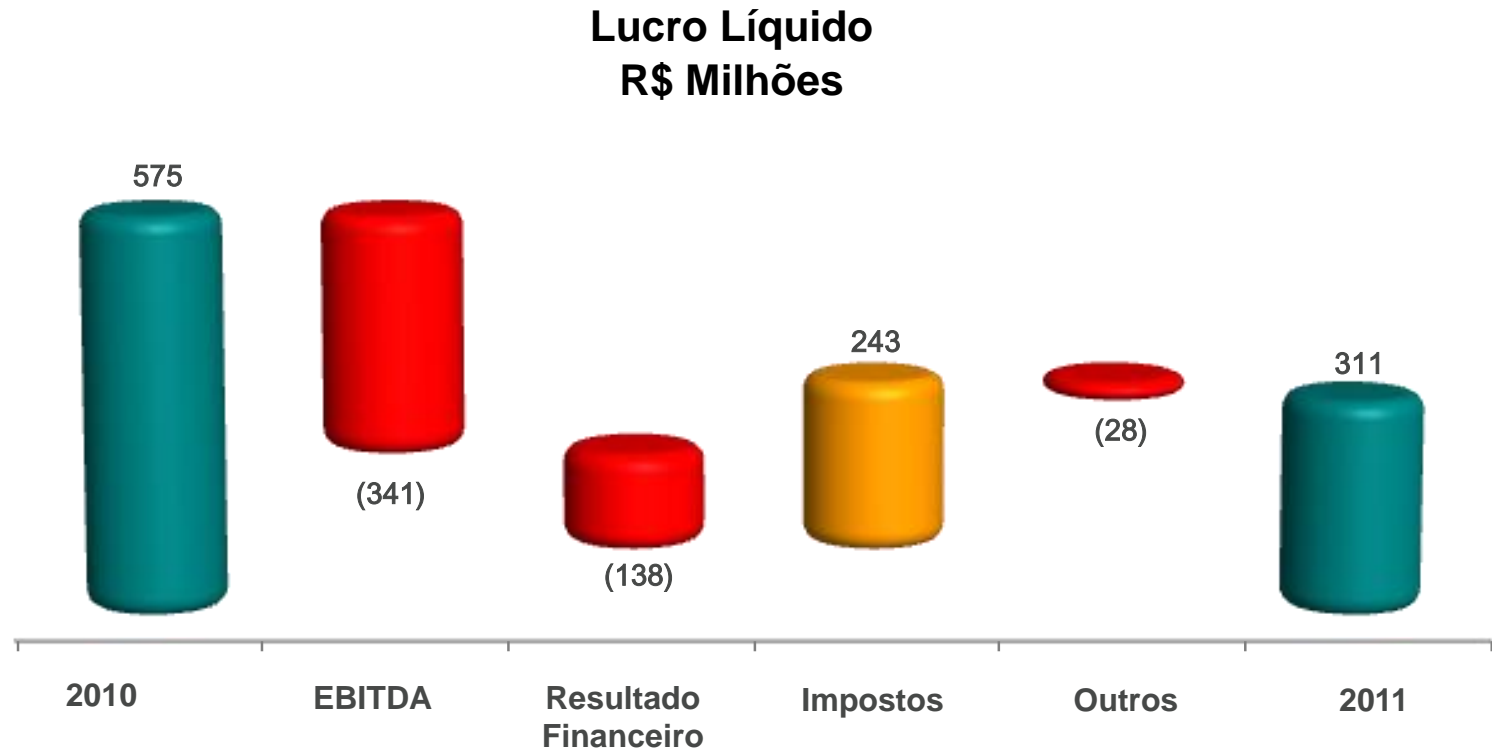
\*Não considera eliminações

# EBITDA

## EBITDA CONSOLIDADO – 2011/2010 R\$ Milhões

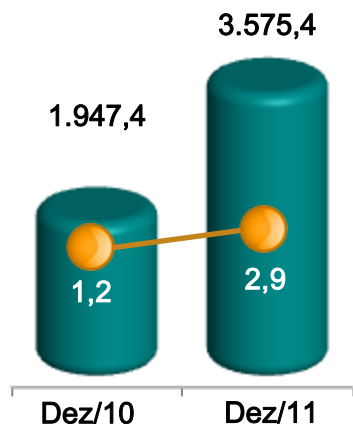


# Lucro Líquido



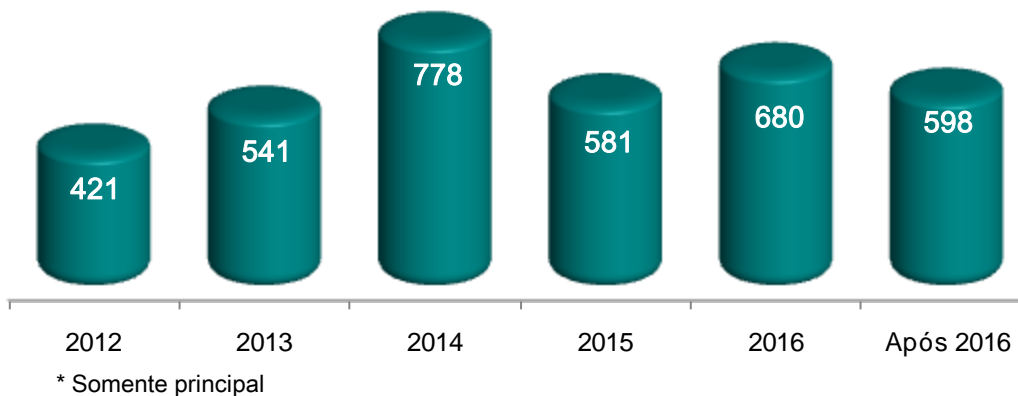
# Endividamento

## EVOLUÇÃO DÍVIDA LÍQUIDA

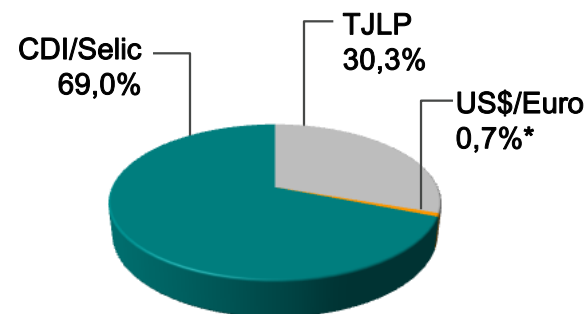
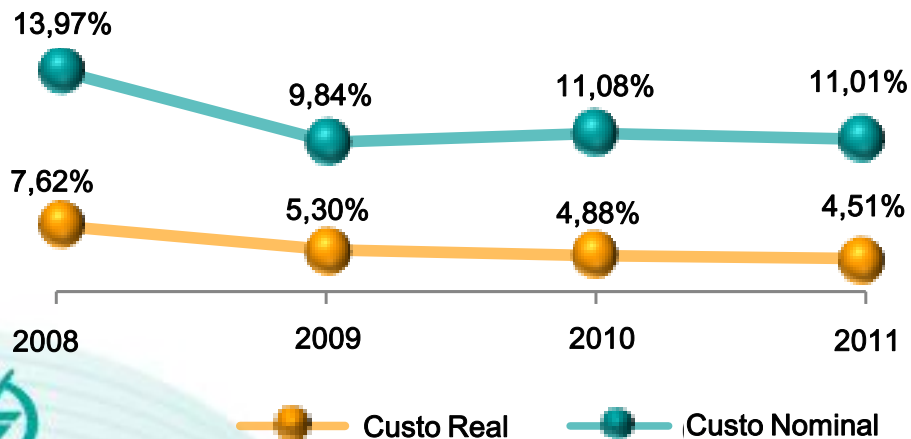


## AMORTIZAÇÃO\* (R\$ MILHÕES)

Prazo: 2,8 anos



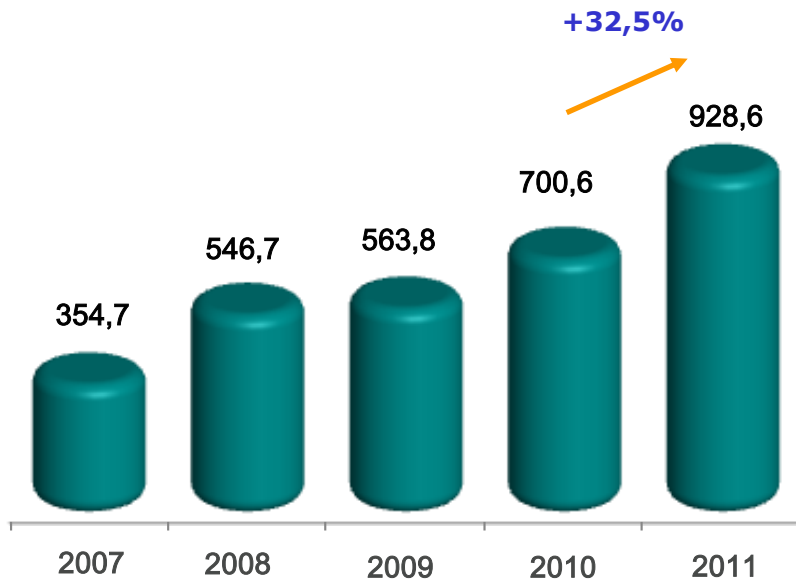
## EVOLUÇÃO DO CUSTO DA DÍVIDA



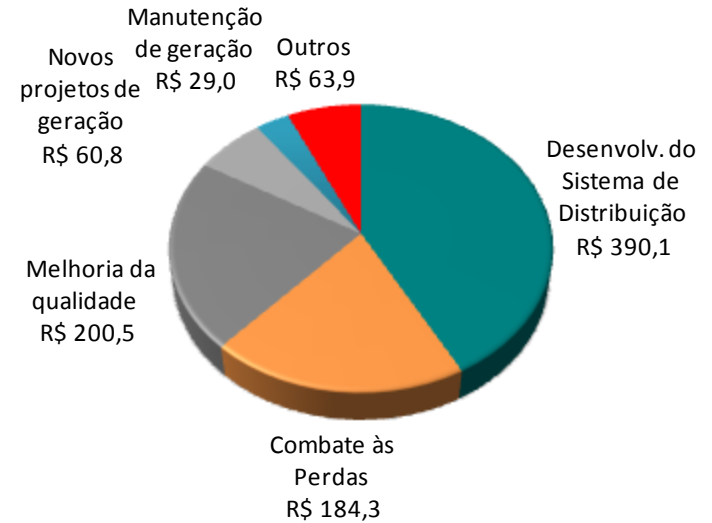
\* Inclui Hedge

# Investimentos

INVESTIMENTOS (R\$MM)



INVESTIMENTOS (R\$MM)  
2011



APORTES (R\$MM)  
2011

RENOVA	360,0
BELO MONTE	37,7
AXXIOM	1,0
LIGHT SOLUÇÕES	1,3
E-POWER	0,3
ITAOCARA	7,2
LIGHTGER	4,6
TOTAL	412,1

# Aviso Importante

Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico e nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

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 assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.

Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia. Essas declarações incluem projeções de crescimento econômico e demanda e fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.