



# CPFL

## ENERGIA



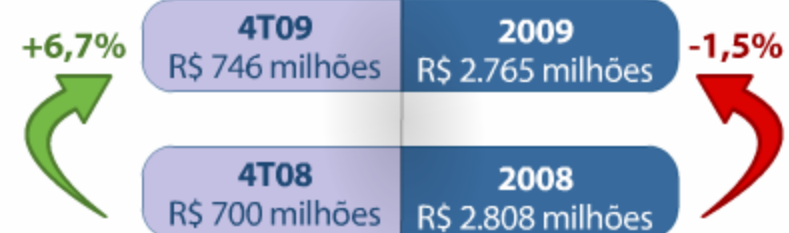
4T09



## Receita Líquida



## EBITDA



## Lucro Líquido



- Crescimento de 4,9% nas vendas totais de energia no 4T09 e 4,0% em 2009
- Divulgação dos índices definitivos do 2º ciclo de Revisão Tarifária das distribuidoras do Grupo, em média -12,5%
- Emissão de R\$ 1 bilhão em debêntures em jul/09, à taxa média de 110,3% do CDI e captação de R\$ 45 milhões do BNDES para UTE Biomassa Baldin e R\$ 228 milhões em debêntures para EPASA em dez/09
- Distribuição de R\$ 1,2 bilhão em dividendos em 2009, com *dividend yield* de 7,9% nos últimos 12 meses
- Sucesso no Leilão de Reserva de Eólica de dez/09, vendendo 76 MW médios ao preço de R\$ 150,00/MWh
- Novos projetos anunciados em 2009 - UTEs EPASA, UTE Biomassa Baía Formosa e Parque Eólicos Santa Clara e Eurus - adicionarão 402 MW e 23% à potência instalada atual do Grupo
- Empresa mais sustentável da América Latina e 2ª em Transparência em Sustentabilidade no Mercado de Capitais pela Management & Excellence
- CPFL Paulista premiada como a Melhor Distribuidora de Energia do Brasil pela ABRADDEE
- CPFL Piratininga é vencedora do Prêmio Nacional de Qualidade 2009 e RGE é finalista
- Entre as 10 Melhores Empresas para Trabalhar no Brasil – Você S/A Exame



## DISTRIBUIÇÃO

100%	
100%	
100%	
99,99%	
95,92%	
87,27%	
86,73%	
86,73%	

## COMERCIALIZAÇÃO e SERVIÇOS

100%	
100%	
99,95%	
100%	
100%	
100%	
87,82%	
100%	

## GERAÇÃO

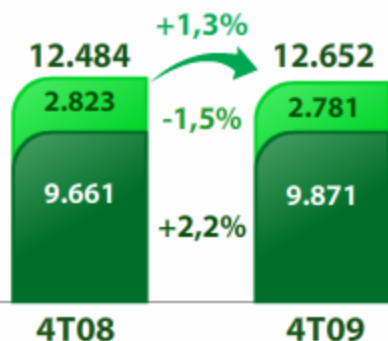
100%	
100%	
65%	
25,01%	
48,72%	
100%	
100%	
51%	
51%	
100%	
87,34%	
59,93%	
5,91%	

1) Inclui 0,1% de Ações da empresa Camargo Correa S.A. Acionistas Controladores (detêm 69,37%)

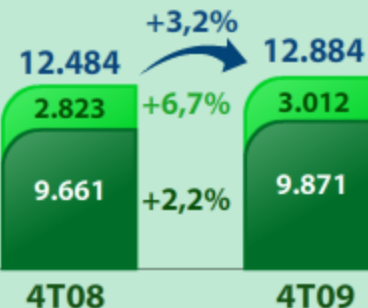
2) Compreende 7 empresas: Santa Clara I, II, III, IV, V, VI e Eurus VI

## Vendas Área Concessão (GWh)

TUSD CATIVO

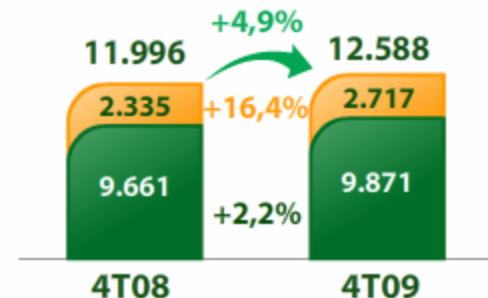


Pro forma



## Vendas Totais de Energia (GWh)

MERCADO LIVRE CATIVO



## Classe de consumidores

4T08 x 4T09



Pro forma  
4T08 x 4T09



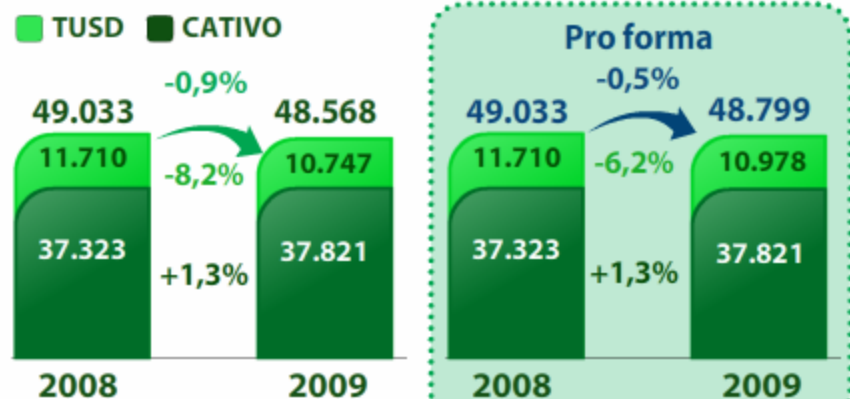
## Pro forma

### Portaria CAT Nº 97 - Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo

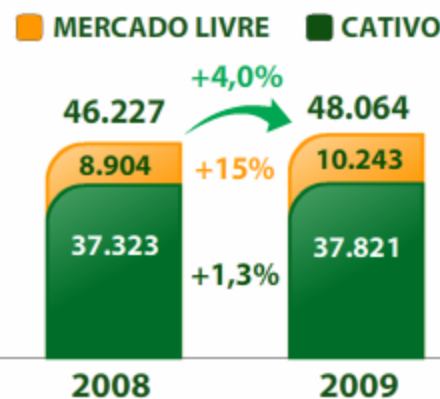
- Todos os clientes livres passaram a ser faturados no 1º dia de cada mês
- Redução do nº de dias lidos em dez/09 (aprox. 15 dias)
- Compensação através de registro em "não faturado"

**Efeito nulo no resultado**

## Vendas Área Concessão (GWh)

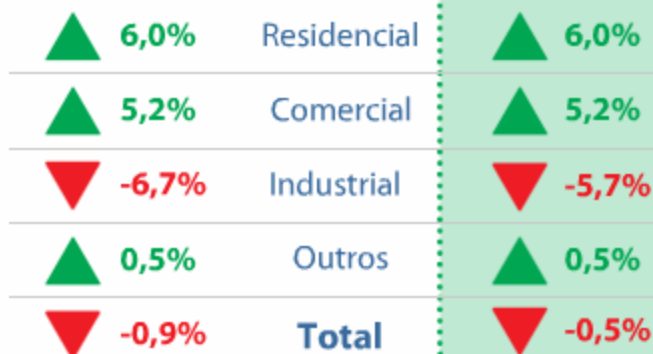


## Vendas Totais de Energia (GWh)



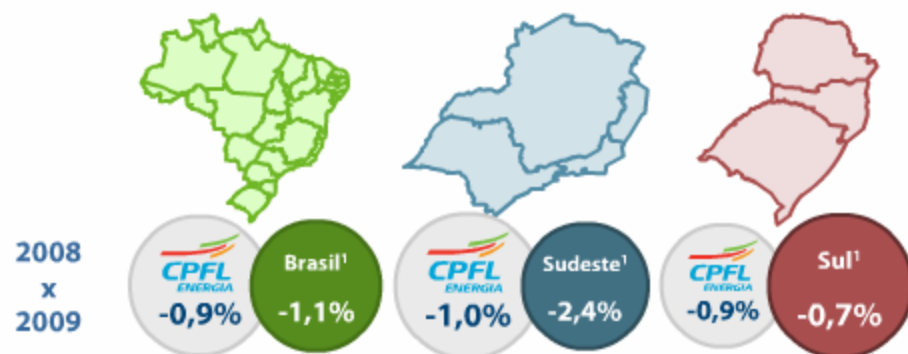
## Classe de consumidores

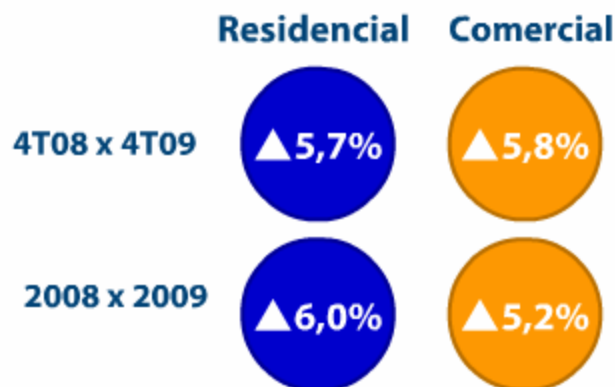
2008 x 2009



**Pro forma**  
2008 x 2009

## Vendas Área Concessão (GWh) - Por região





## Economia

Massa salarial<sup>1</sup>

Vendas de móveis e eletrodomésticos<sup>1</sup>

Vendas do comércio varejista<sup>1</sup>

Redução dos juros (SELIC)<sup>2</sup>

Aumento nas concessões de crédito (Brasil)<sup>2</sup>

**SP**

**RS**

**Brasil**

+4,3%

+3,7%

+4,0%

+1,7%

+4,6%

+2,1%

+7,5%

+2,7%

+6,0%

**dez/08**

**dez/09**

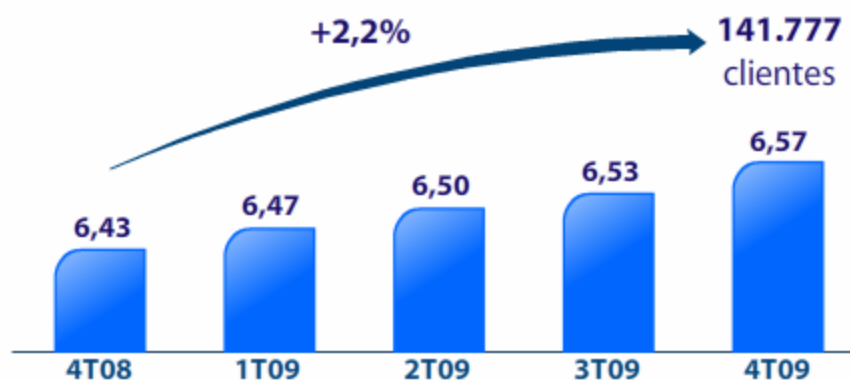
13,75%

8,75%

R\$ 26 bi

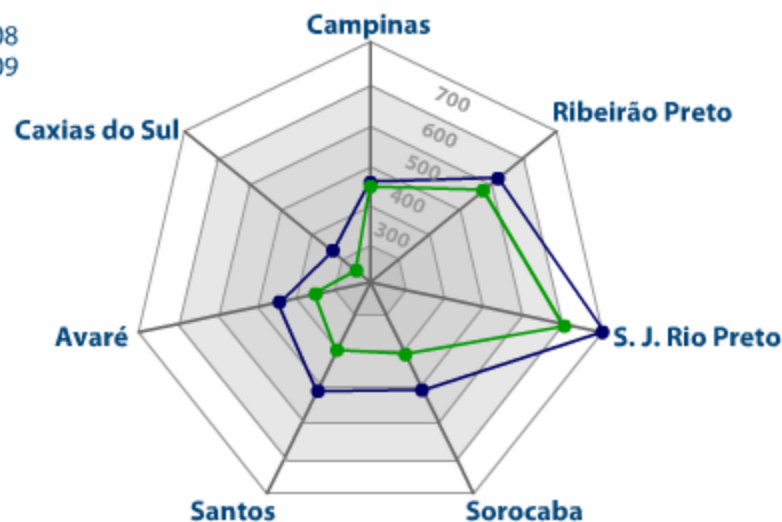
R\$ 30 bi

## Número de clientes das Distribuidoras (em milhões)



## Temperatura<sup>3</sup> - (CDD – cooling degree days)<sup>4</sup>

● 4T08  
● 4T09



1) Fonte: IBGE. Crescimento no acumulado de jan-dez/09, em comparação com o mesmo período do ano anterior

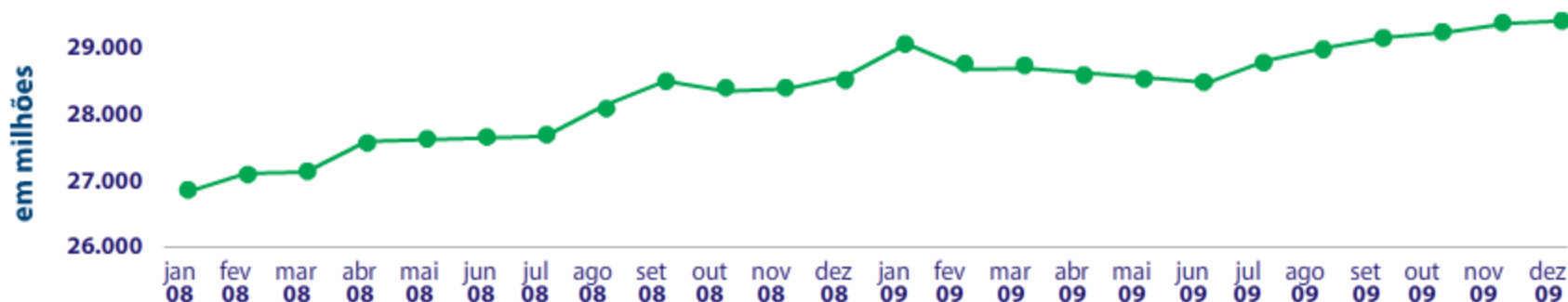
2) Fonte: Banco Central do Brasil

3) Fonte: CIAGRO e estações CPFL. Elaboração: CPFL Energia

4) Cooling degree days: índice adotado para mensurar a temperatura e seu efeito sobre o mercado de energia elétrica. Essa metodologia consiste em somar, dia a dia, os valores correspondentes à diferença positiva entre a temperatura média diária e o limiar de 18°C

## Massa salarial - com ajuste sazonal - Total das Regiões Metropolitanas<sup>1</sup>

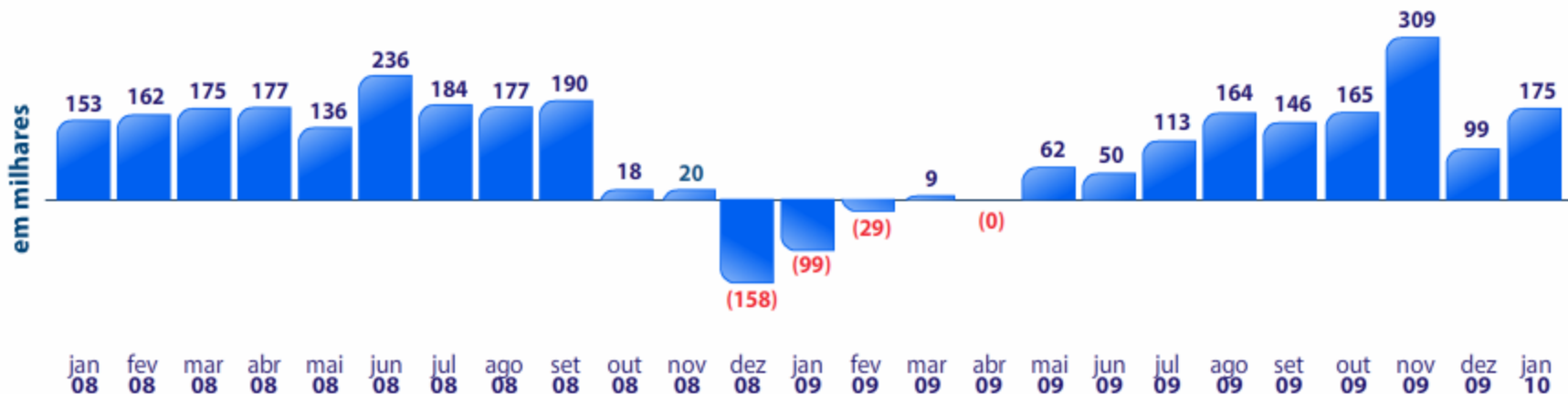
Fonte: IBGE. Elaboração: LCA



**Crescimento de 4% da massa salarial em 2009, favorecida principalmente pela expansão do rendimento médio real**

## Criação de postos formais - CAGED - Saldo dessazonalizado.

Fonte: MTE. Elaboração: LCA.

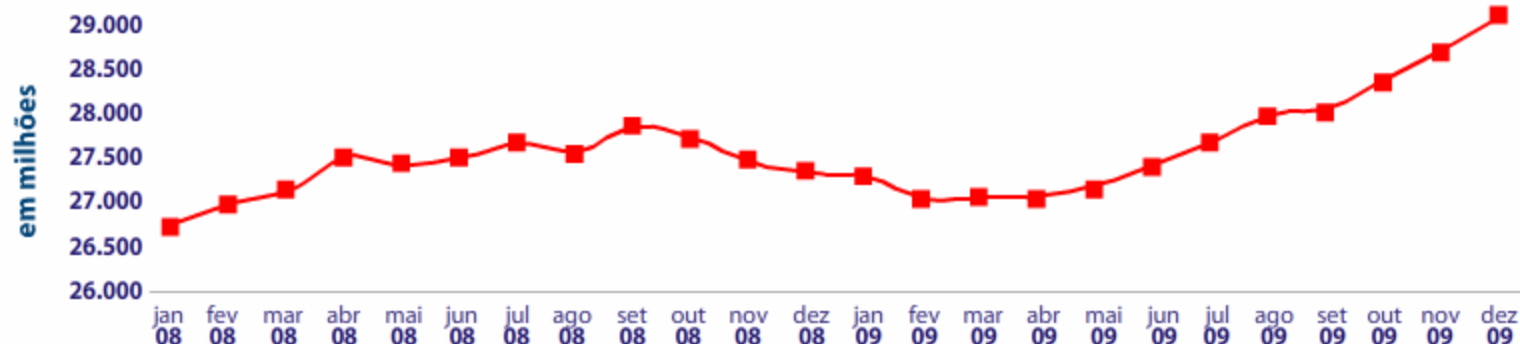


**Geração de 995 mil postos formais em 2009**



## Concessões de crédito para pessoa física - exclusive autos, imóveis e cheque especial

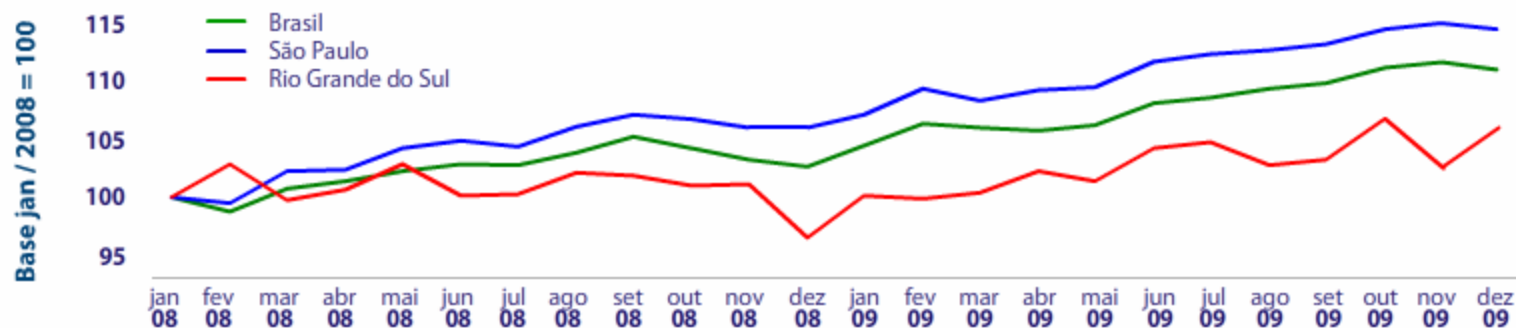
Média móvel de 12 meses - em milhões R\$ constantes do último mês. Fonte: BACEN



**Retomada nas concessões de crédito a partir do 2T09 e níveis atuais superiores ao período pré-crise**

## Volume de vendas do comércio varejista - Brasil, SP e RS - Com ajuste sazonal

Fonte: IBGE

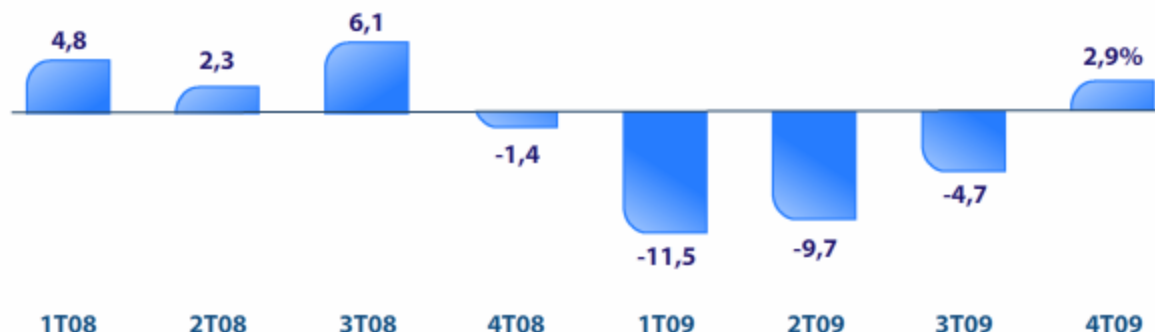


**Vendas do comércio varejista mantiveram ritmo de crescimento em 2009**



## Desempenho do Consumo Industrial (Pro forma) – Área de Concessão<sup>1</sup>

% de crescimento sobre o mesmo período do ano anterior



## Desempenho do Consumo Industrial por Atividade - % do consumo total

### Setores que apresentaram variação positiva

#### 4T09 x 4T08

- Alimentos
- Química
- Têxtil
- Material de transporte
- Minerais não-metálicos
- Borracha
- Papel e Papelão

78%

#### 2009 x 2008

- Química
- Minerais não-metálicos

18%

### Setores que apresentaram variação negativa

#### 4T09 x 4T08

- Metalurgia
- Mecânica

22%

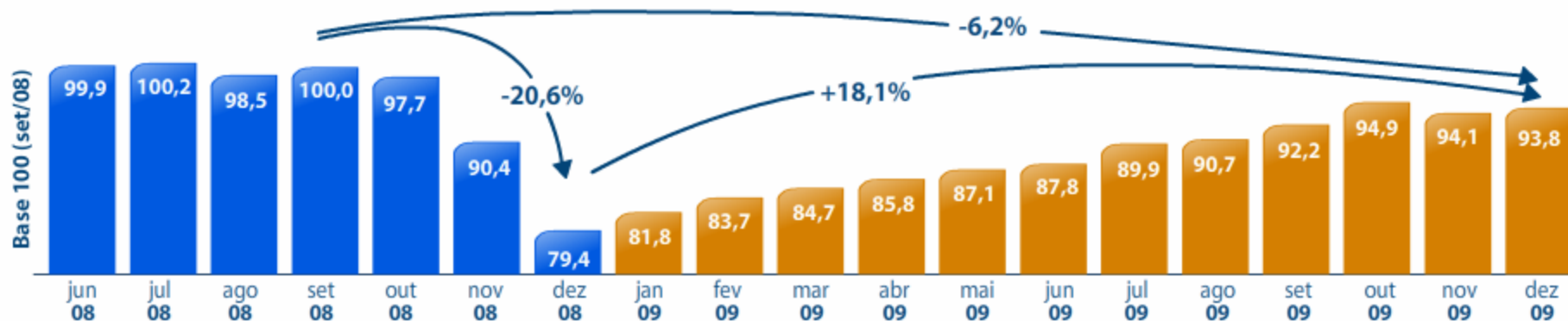
#### 2009 x 2008

- Metalurgia
- Alimentos
- Têxtil
- Material de transporte
- Borracha
- Papel e papelão
- Mecânica

82%

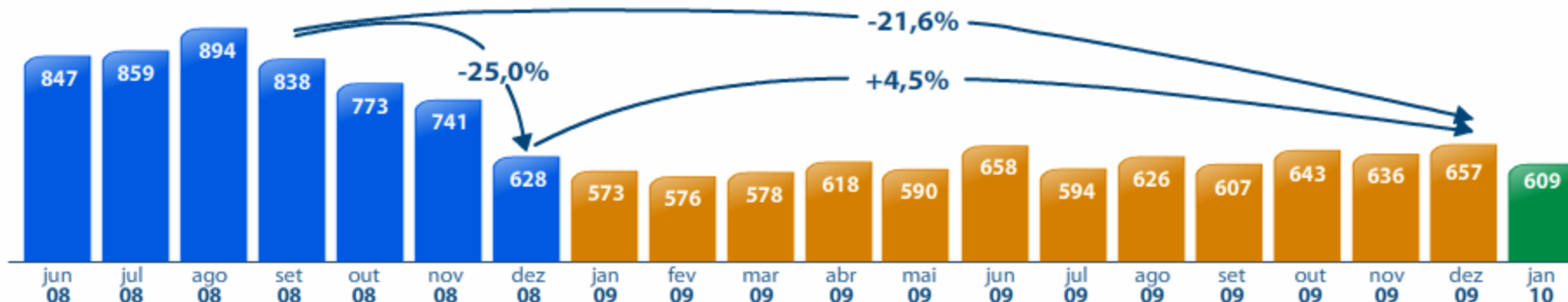
## Produção Industrial no Brasil - índice dessazonalizado

Fonte: IBGE. Elaboração: LCA/CPFL Energia



## Exportações de bens - Média diária (dias úteis) em US\$ milhões, com ajuste sazonal

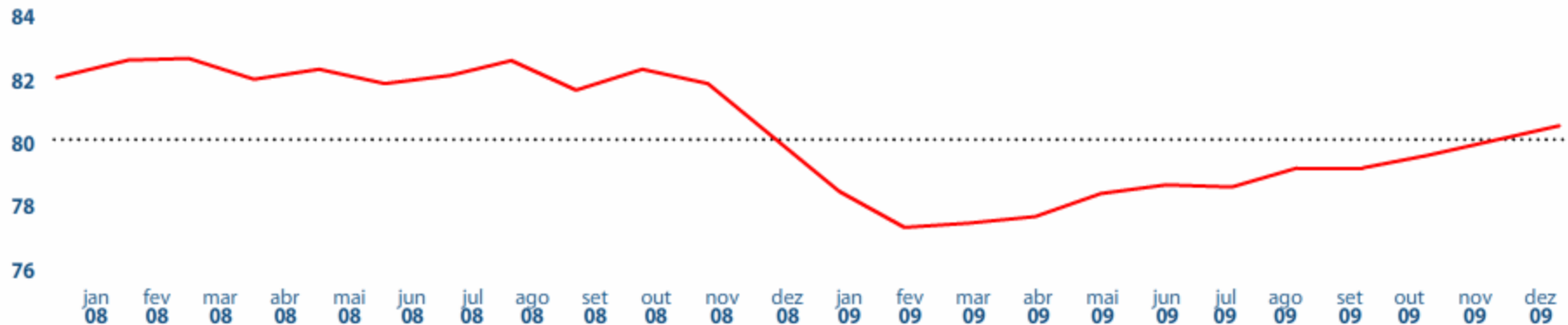
Fonte: MDIC. Elaboração: LCA.



Exportações são afetadas pela crise mundial. Em 2009, pela 1ª vez desde a II Guerra Mundial, estima-se uma queda no PIB mundial

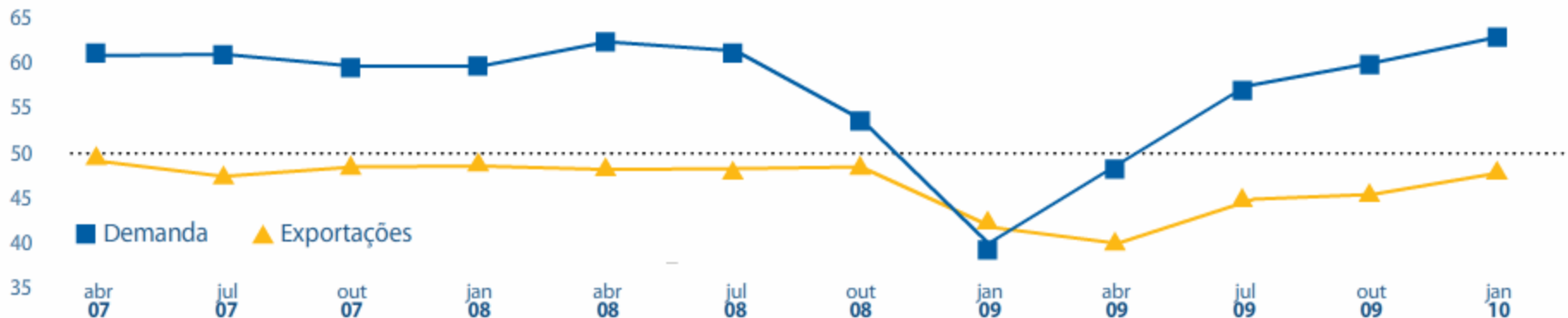
## Evolução do Nível de Utilização da Capacidade Instalada (NUCI) - Dessazonalizado

Fonte: CNI

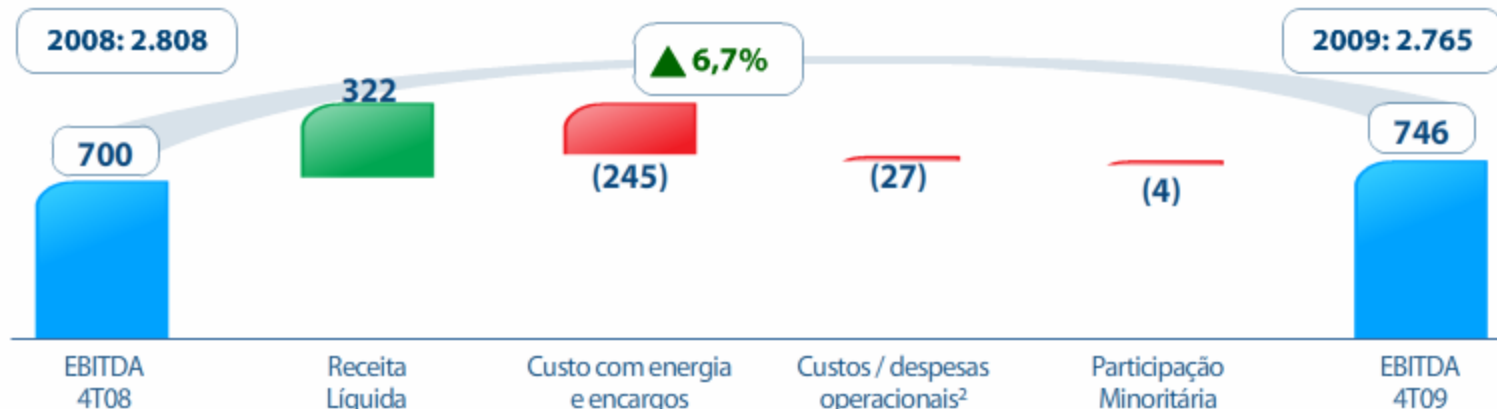


## Indicadores de expectativa da demanda e das exportações - Fonte: Sondagem Industrial CNI

Indicadores variam de 0 a 100. Valores maiores que 50 indicam expectativa de crescimento nos próximos seis meses



## EBITDA – R\$ milhões



**+ Aumento de 12,8% na Receita Líquida (R\$ 322 milhões)<sup>1</sup>**

- + Aumento de 4,9% nas vendas totais de energia
- + Aumento de 11,8% no preço médio de venda<sup>3</sup>
- + Aumento de 14,0% na Receita de TUSD (R\$ 25 milhões)
- Repasse de valores do acordo CUSD-G em 4T08 (R\$ 110 milhões)
- + Provisão relativa à ajuste de Base Remuneração da RGE em 4T08 (R\$ 15 milhões)

**- Aumento de 16,4% no Custo com Energia e Encargos (R\$ 245 milhões)<sup>1</sup>**

- Aumento do custo de Itaipu, com reajuste de 8,7% na tarifa em jan/09 e efeito médio do câmbio no IRT de 18,2%
- Aumento de 49,0% nos custos de encargos de uso do sistema, principalmente pelo maior despacho de térmicas em 2008
- + Repasse de valores do acordo CUSD-G em 4T08 (R\$ 98 milhões)

**- Aumento de 8,3% em Custos e Despesas Operacionais<sup>2</sup> (R\$ 27 milhões)**

- Adicional UHE 14 de Julho (R\$ 1 milhão)
- Complemento de Passivo de Energia Livre – Resolução ANEEL 387/09 (R\$ 17 milhões)

<b>P/M/S/O: 2,7%</b>	
<b>IGP-M: -1,7%</b>	<b>IPCA: 4,3%</b>

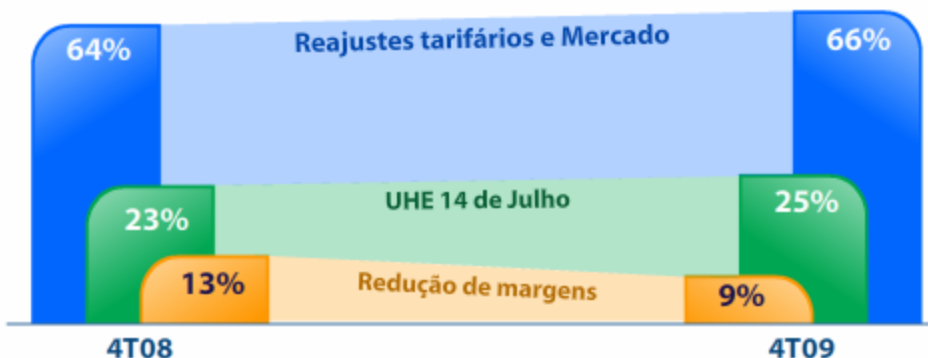
## Lucro Líquido – R\$ milhões



- +** Aumento de 6,7% no EBITDA (R\$ 47 milhões)
- +** Melhora de 31,1% no Resultado Financeiro<sup>1</sup> (R\$ 39 milhões)
  - Redução de 26,4% em Receitas Financeiras (R\$ 36 milhões)
  - +** Redução de 28,6% em Despesas Financeiras (R\$ 75 milhões)
    - Complemento de Passivo de Energia Livre – Resolução ANEEL 387/09 (R\$ 14 milhões)
- Aumento de 3,0% em Depreciação e Amortização (R\$ 4 milhões)
- Entidade de Previdência Privada (R\$ 22 milhões)
- +** Redução de Imposto de Renda e Contribuição Social (R\$ 25 milhões)
  - +** Constituição de crédito fiscal na CPFL Energia Holding (R\$ 77 milhões)

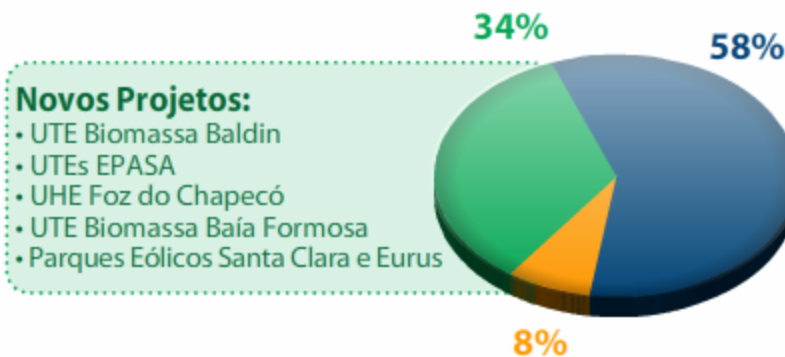
	4T08	4T09
<b>Selic</b>	3,4%	2,1%
<b>Câmbio</b>	22,1%	-2,1%
<b>IGP-DI</b>	0,7%	-0,1%
<b>TJLP</b>	1,53%	1,47%

## Composição EBITDA<sup>1</sup>

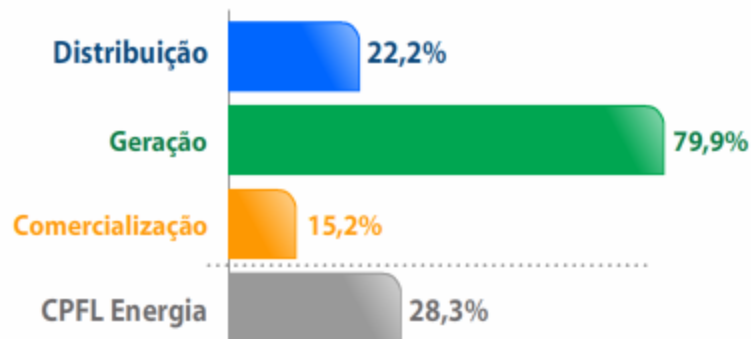


■ Distribuição ■ Geração ■ Comercialização

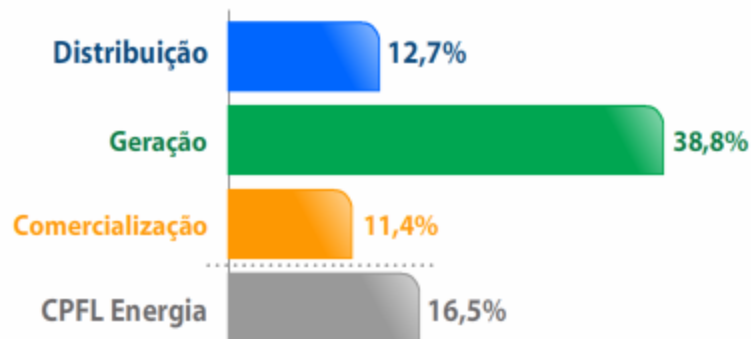
## EBITDA estimado após novos projetos



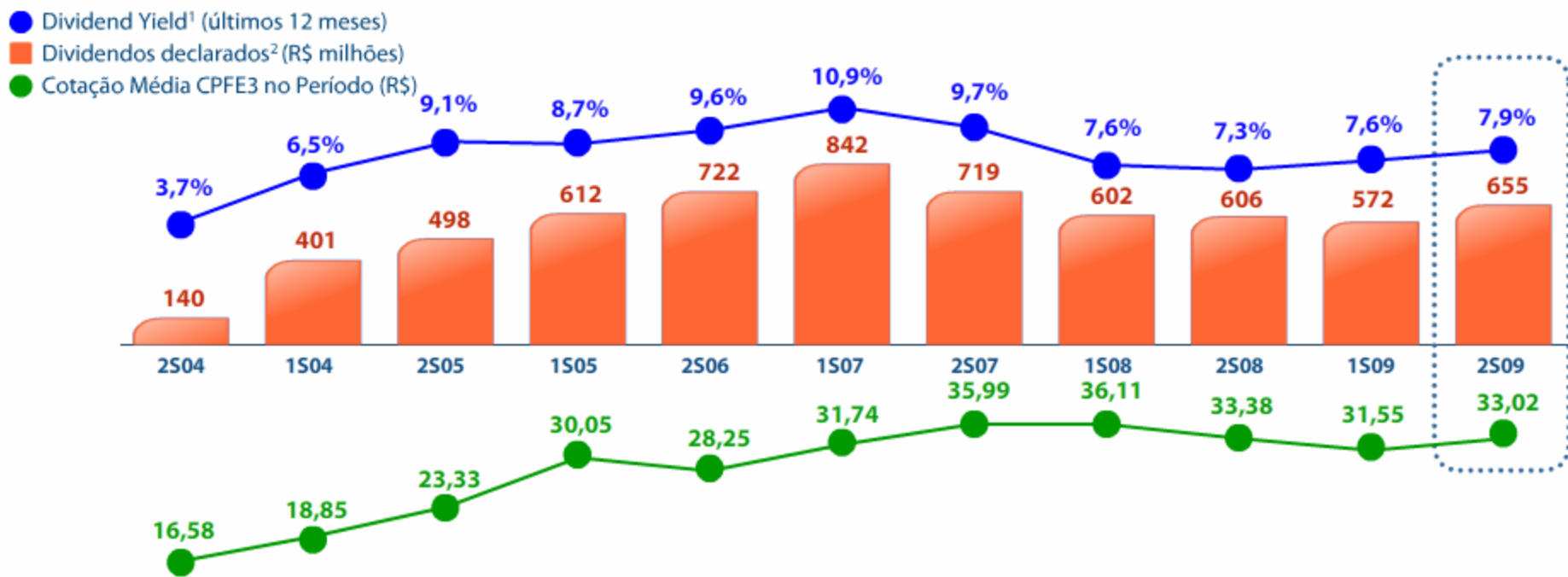
## Margem EBITDA 4T09 recorrente<sup>1</sup>



## Margem Líquida 4T09 recorrente<sup>1</sup>



## Dividendos Declarados e Dividend Yield



### CPFL distribui 95% do lucro líquido em dividendos

R\$ 1,2 bilhão em 2009  
R\$ 2,55/ação

R\$ 655 milhões no 2509  
R\$ 1,36/ação

Acumulado desde o IPO  
(Set/04): R\$ 6,4 bilhões  
Dividend Yield: 77,4%<sup>3</sup>





### Usina Termelétrica movida a bagaço de cana

- Investimento estimado: R\$ 98 milhões
- Potência instalada: 45 MW
- Potência exportada para CPFL Brasil: 24 MW/safra

### Financiamento BNDES

- Finem (TJLP + 1,9% a.a.) e Finame (4,5% a.a. pré)
- Finem: 1,5 ano de carência + 11,5 anos
- Finame: 1,5 ano de carência + 8,5 anos
- Estrutura de capital: 24% equity e 76% debt

Início de construção  
ago/08

90% já realizado  
dez/09

Entrada em  
operação  
mar/10

Investimento realizado CPFL: R\$ 72 milhões

## UHE Foz do Chapecó - Participação CPFL (51%)

- Potência Instalada 436 MW
- Energia Assegurada 220 MW médios
- Investimento Total R\$ 1.328 milhões

Início de construção  
**dez/06**

Estágio das obras  
85%  
**dez/09**

Entrada em  
operação  
**3T10**

Investimento realizado CPFL: R\$ 1.053 milhões

**Receita estimada CPFL: R\$ 290 milhões/ano**

### EPASA - UTEs Termonordeste e Termoparaíba

Participação CPFL: 51%

- Investimento estimado: R\$ 310 milhões
- Potência Instalada: 174,2 MW
- Óleo Combustível
- Despacho médio de 4% ao ano por ordem de mérito
- PPA de 15 anos - Leilão A-3 de jul/07
- Receita fixa anual de R\$ 80,4 milhões (base dez/09)
- Localização: Paraíba

#### 1ª Emissão de Debêntures

- Empréstimo-ponte
- R\$ 228 milhões
- 112,6% do CDI
- Prazo: 1 ano (dez/2010)

Início de  
construção  
**out/09**

20%  
já realizado  
**dez/09**

Entrada em  
operação  
**3T10**

Início de construção  
**mar/10**

Entrada em  
operação  
**jul/11**

### Usina Termelétrica movida a bagaço de cana

- Investimento estimado CPFL: R\$ 127 milhões
- Potência instalada: 40 MW
- Potência exportada para CPFL: 25 MW/safra
- Localização: Rio Grande de Norte

**CPFL: 25 MW/Safra**

- ~ 70% está contratado no leilão de A-5 de 2006  
Preço: R\$ 169,67/MWh (base dez/09)
- ~ 30% será vendido no mercado livre



### Parques Eólicos da CPFL - Estado do Rio Grande do Norte

Parques Eólicos Santa Clara I, II, III, IV, V, VI e Eurus VI

• Potência Instalada	188 MW
• Energia Comercializada	76 MWmédios
• Investimento Total	R\$ 768 milhões
• Preço venda CPFL	<b>R\$ 150/MWh</b>

Início de construção  
**ago/10**

Entrada em  
operação  
**jul/12**

**Receita estimada: R\$ 100 milhões/ano**

### Sobre o Leilão de Reserva Eólica (14/dez/09):

- 339 empreendimentos habilitados pela EPE
- Capacidade Instalada habilitada no Leilão: 10 mil MW
- Licitação na modalidade de "energia de reserva"
- Contratos de 20 anos, a partir de 1º de julho de 2012
- Preço médio final do Leilão: R\$ 148,39/MWh

■ Capacidade Instalada (MW)  
■ Energia Assegurada (MW médio)  
■ Contratos de Concessão



Nota: Considera capacidade instalada e energia assegurada que a companhia detem societariamente (inclusive biomassas)  
 2) Projetos hidrelétricos com potencia menor que 1000 kw que não são considerados concessão pelo poder concedente  
 3) Das 9 PCH's da CPFL Jaguariúna (hoje estão na Distribuição) 6 encontram-se em situação descrita na nota 2.

1) Garantia de 51,54% da energia assegurada até 2028

## Repotenciação das PCH's da CPFL Geração

- Acordo de Compra de Reduções de Emissões de Longo Prazo firmado em 2007
- Volume comercializado em 2009: 13.751 CER's<sup>1</sup>
- Potencial de Comercialização até 2012: 112 mil CER's<sup>1</sup>

## UHE Monte Claro - CERAN

- Acordo de Compra de Reduções de Emissões de Longo Prazo firmado em 2007
- Volume comercializado em 2009: 93 mil CER's<sup>1</sup>
- Potencial de Comercialização até 2012: 619 mil CER's<sup>1</sup>

1º negócio no mundo de uma UHE a fio d'água

## UHE 14 de Julho - CERAN

- Acordo de Compra de Reduções de Emissões de Longo Prazo **firmado em 2010**
- Potencial de Comercialização até 2012: 286 mil CER's<sup>1</sup>

Receitas em 2009: € 1,46 milhão

**Faturados**  
277 mil CER's<sup>1</sup>  
€ 3.890 mil



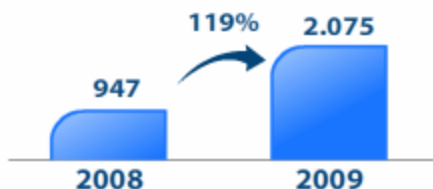
**A faturar até 2012**  
740 mil CER's<sup>1</sup>  
€ 8.914 mil<sup>2</sup>



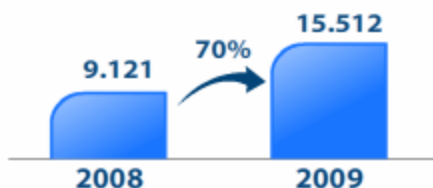
**Créditos de Carbono reconhecidos pela CPFL(e): 1.017 CER's<sup>1</sup>**

## CPFLTOTAL pagamentos e serviços

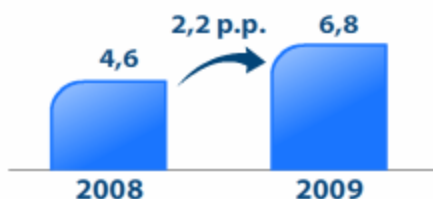
### Pontos de atendimento<sup>1</sup>



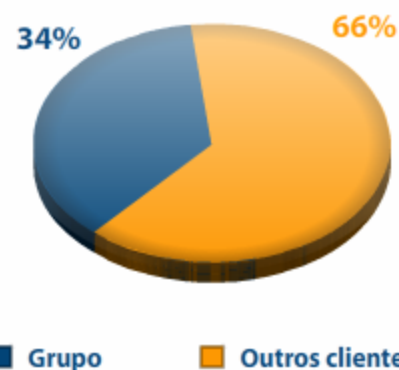
### Transações



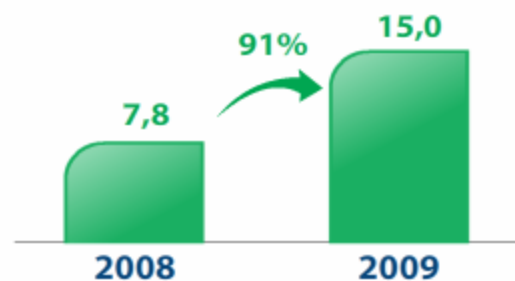
### Market Share (%) - Recebimento de contas de energia<sup>2</sup>



### Breakdown da Receita Bruta



### Receita bruta - R\$ milhões





## Capex Total – R\$ milhões



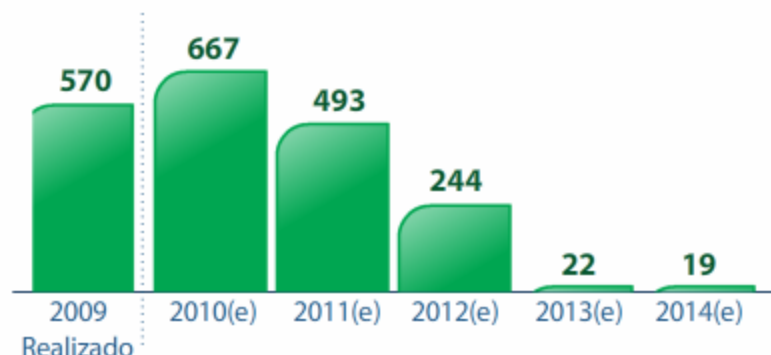
## Distribuição – R\$ milhões



**Distribuição 2010 - 2014 (e): R\$ 4,6 bilhões**  
88% de Base de Remuneração

## Geração

R\$ Milhões



### Capex 2010-2014:

- 53%: Energia eólica
- 15%: Foz do Chapecó
- 14%: EPASA (UTES Termonordeste e Termoparaíba)
- 9%: Biomassa (Baldin e Bioformosa)
- 8%: Outros

**Geração 2010 - 2014 (e): R\$ 1,4 bilhão**

## Dívida líquida ajustada (R\$ milhões)

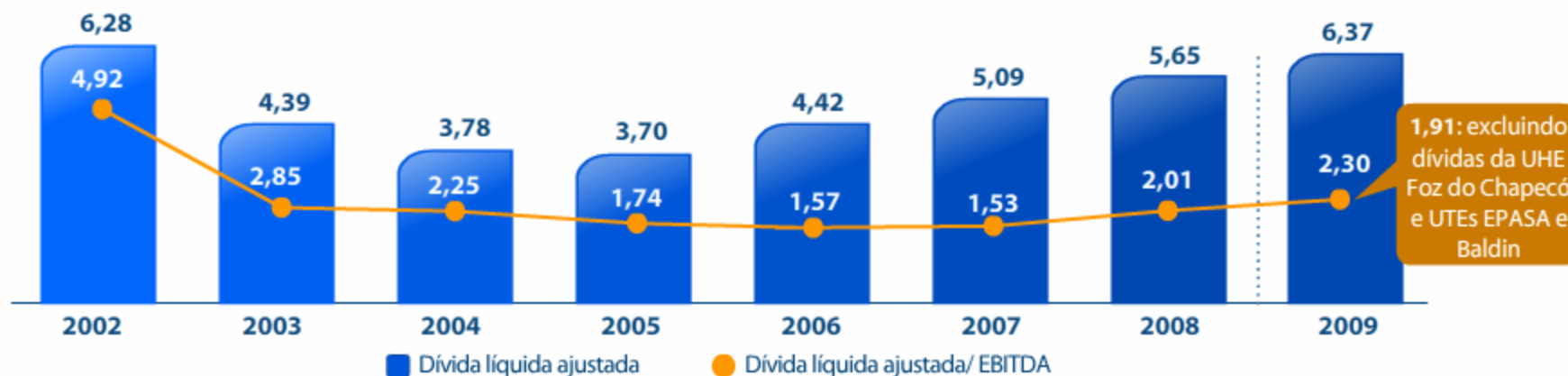


**STANDARD  
& POOR'S**



Junho 2009  
**Rating br AA+**  
Escala Nacional

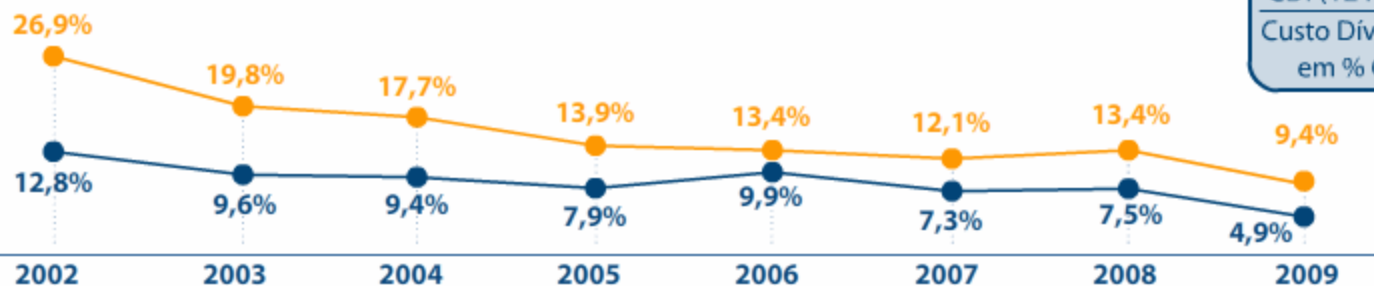
## Dívida líquida ajustada / EBITDA<sup>2</sup> (R\$ bilhões)



## Evolução do custo da dívida<sup>1</sup>

● Custo Nominal

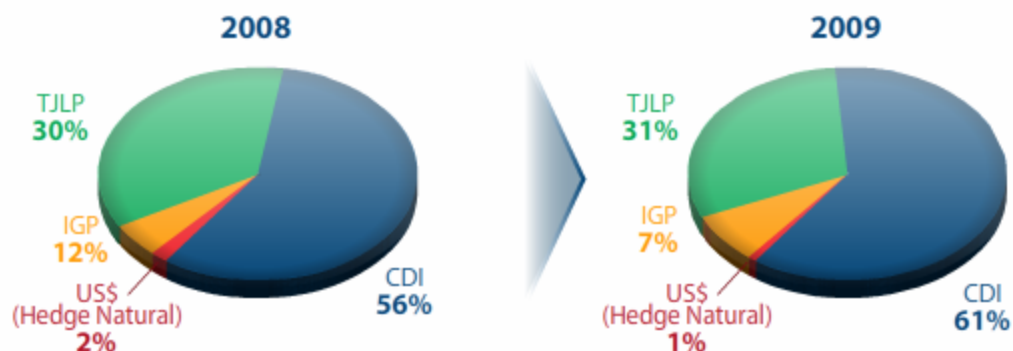
● Custo Real



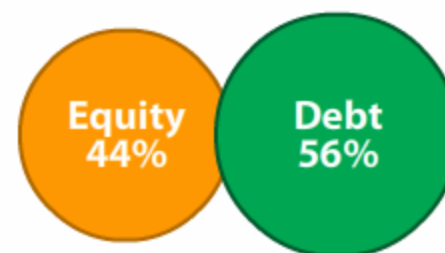
	2008	2009
CDI (12 me)	12,5%	9,9%
Custo Dívida em % CDI	107,3%	95,2%

**CPFL não possui dívida com exposição cambial**

## Composição da Dívida



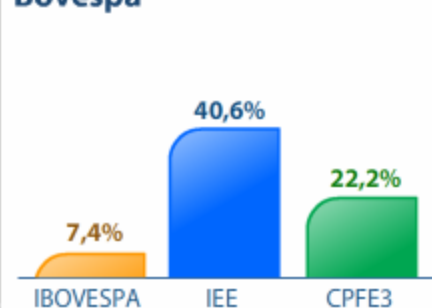
## Estrutura de Capital



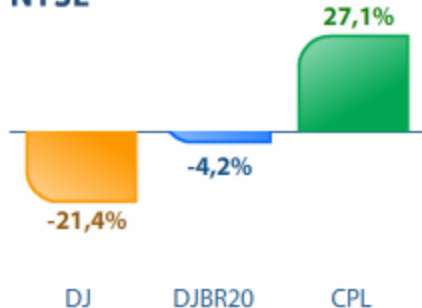


## Performance das ações<sup>1</sup> - Acumulado jan/08 a dez/09

### Bovespa



### NYSE

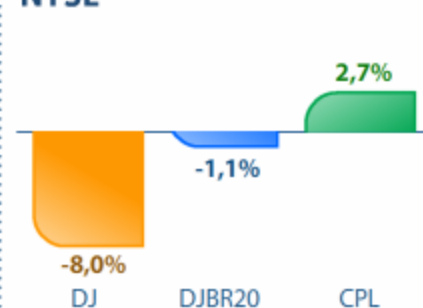


## Performance das ações<sup>2</sup> - Acumulado 2010 até 17/fev

### Bovespa

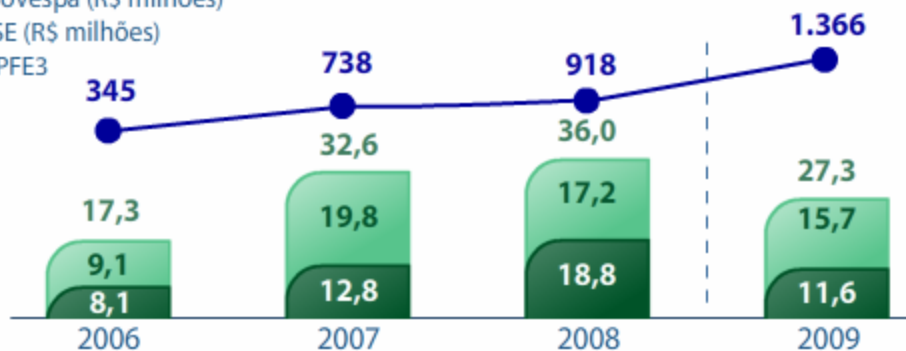


### NYSE



## Evolução volume médio diário

- Volume médio diário CPFE3 - Bovespa (R\$ milhões)
- Volume médio diário CPL - NYSE (R\$ milhões)
- Nº de negócios médio diário CPFE3



## Reconhecimento do Mercado

### Prêmio Nacional da Qualidade-PNQ® 2009



Vencedora



Uma empresa CPFL Energia

Finalista



### Prêmio Abradee



Melhor Distribuidora Nacional



Uma empresa CPFL Energia

Melhor Distribuidora da Região Sul



## Sustentabilidade e Governança Corporativa

### Guia Você SA | Exame "As Melhores Empresas para Você Trabalhar"

- **CPFL Energia:**  
Classificada entre as 10 melhores empresas do Brasil



### Guia Exame de Sustentabilidade

- **CPFL Energia:**  
Empresa-Modelo pelo sexto ano



### Management & Excellence

- 1ª colocada no ranking das 50 maiores empresas mais sustentáveis da América Latina
- 2ª colocada no ranking de Transparência em Sustentabilidade das empresas do Ibovespa



The power of sustainability



**CPFL**  
**ENERGIA**

**4T09**

**Relações com Investidores**

Tel.: 55 19 3756 6083

E-mail: [ri@cpfl.com.br](mailto:ri@cpfl.com.br)

Website: [www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri)