



CPFL

ENERGIA



4T07 / 2007

Receita Líquida

R\$ 9.410 milhões (2007)



R\$ 7.912 milhões (2006)

R\$ 2.628 milhões (4T07)



R\$ 2.133 milhões (4T06)

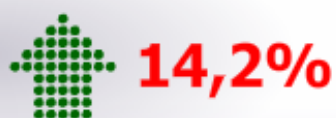
EBITDA

R\$ 3.345 milhões (2007)



R\$ 2.789 milhões (2006)

R\$ 781 milhões (4T07)



R\$ 684 milhões (4T06)

Lucro Líquido

R\$ 1.643 milhões (2007)



R\$ 1.404 milhões (2006)

R\$ 373 milhões (4T07)



R\$ 345 milhões (4T06)

Crescimento de 12,4% no volume de vendas na área de concessão²

Aquisição da CPFL Jaguariúna³ em abr/07

Compra dos ativos da cooperativa CERFRA, adicionando 1,1 mil clientes e R\$ 3,6 milhões à base de ativos do Grupo

Reposicionamento Tarifário de -10,11% na CPFL Piratininga em out/07

Entrada em operação comercial da UHE Campos Novos em fev/07 e repotenciação das PCH's Gavião Peixoto, Capão Preto e Chibarro

Distribuição de R\$ 1.561 milhões em dividendos, atingindo *dividend yield* anualizado de 9,7%⁴

Ingresso das ações da CPFL Energia nos índices IBrX-50, Ibovespa e MSCI do Morgan Stanley

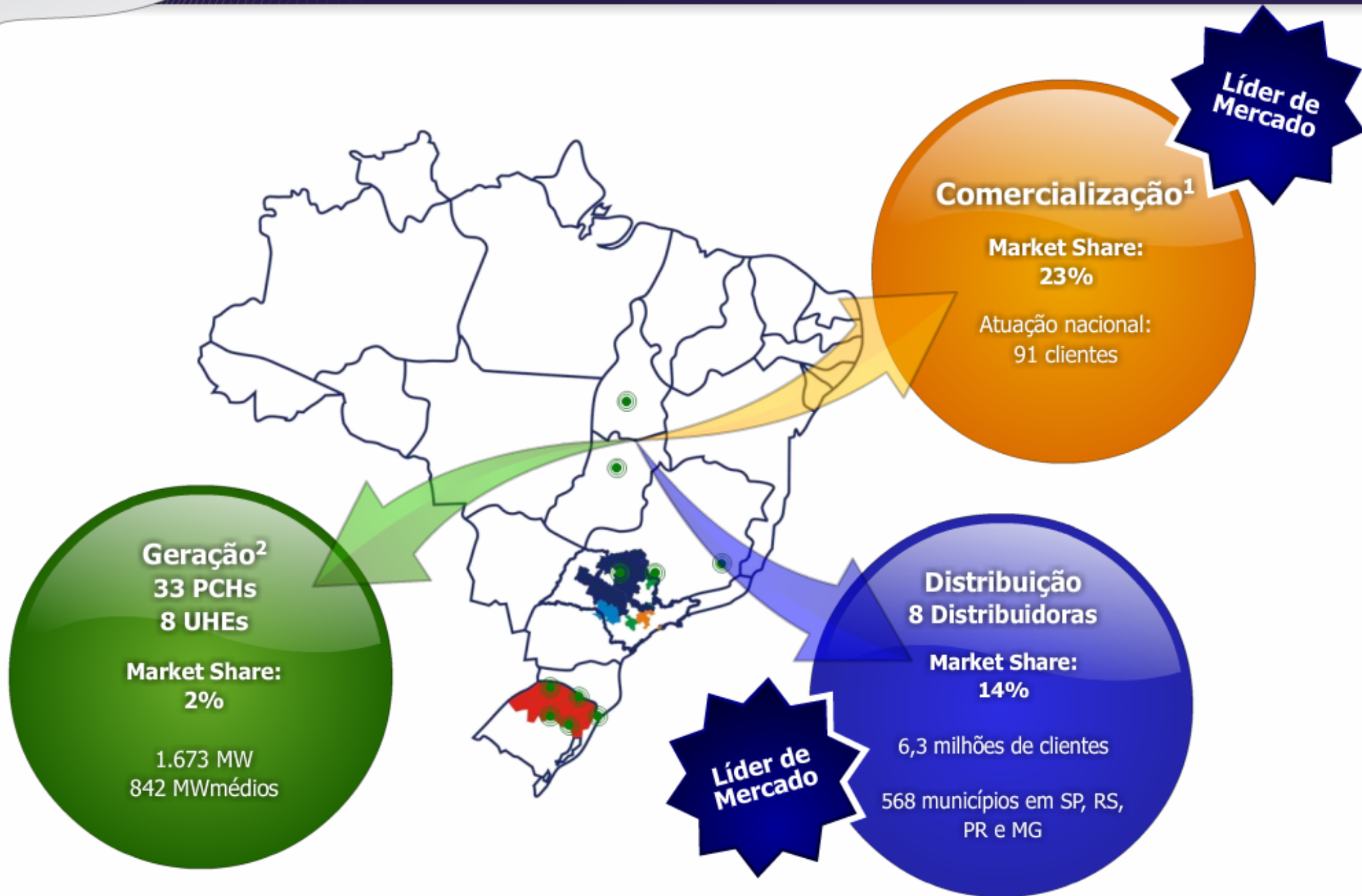
1) Com expurgo de efeito não-recorrente referente à baixa do passivo de energia livre

2) 6,0% excluindo efeito de aquisição de participação adicional na RGE e aquisição de Santa Cruz e CMS Energy Brasil

3) Antiga CMS Energy Brasil

4) Últimos 12 meses





1) Market Share consolidado de todas as comercializadoras do Grupo: Jan - Ago/07

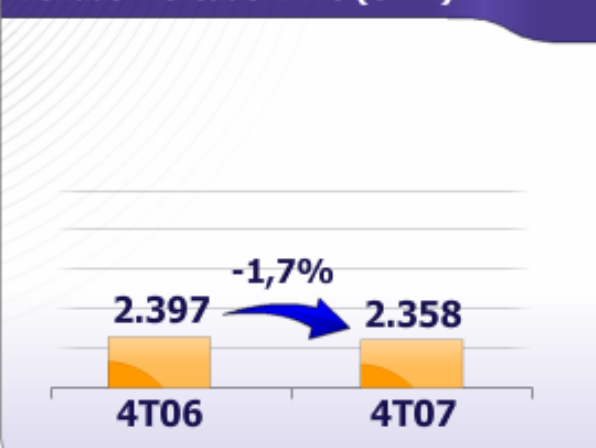
2) Considera entrada em operação da UHE Castro Alves e repotenciação das PCH's Chibarro e Capão Preto (fev/08)

4T07

Vendas Área Concessão (GWh)



Vendas Mercado Livre (GWh)



Vendas Totais de Energia (GWh)



2007

Vendas Área Concessão (GWh)



Vendas Mercado Livre¹ (GWh)



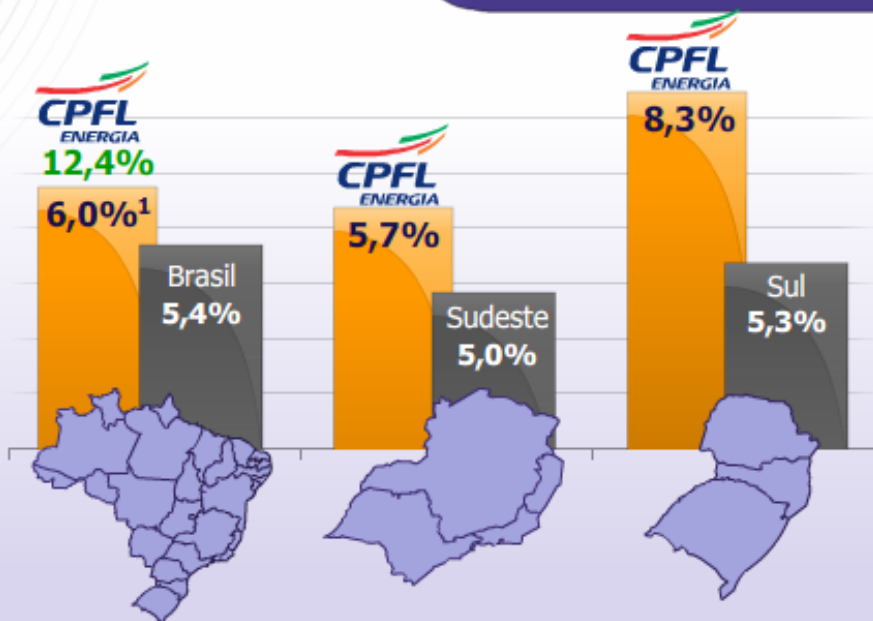
Vendas Totais de Energia (GWh)



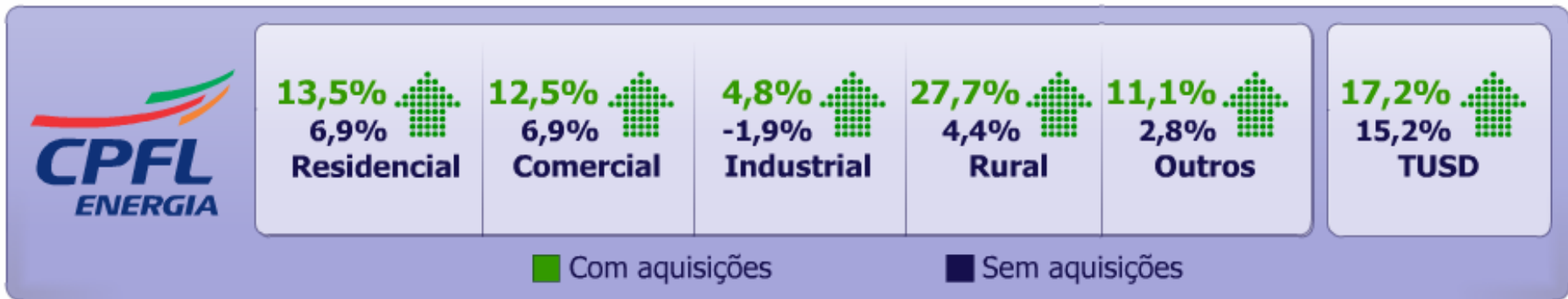
Nota: Exclui transações entre empresas do grupo (critério contábil de consolidação), CCEE e vendas de geração (exceto para Mercado Livre)

1) Até mai/06, as vendas para a RGE (32,69%) eram contabilizadas como vendas bilaterais e a partir de jun/06 - após aquisição dessa participação - passaram a ser contabilizadas como transações entre empresas do grupo. Excluindo este efeito as vendas para o Mercado Livre sofreriam uma redução de 2,8% no ano

Vendas Área Concessão



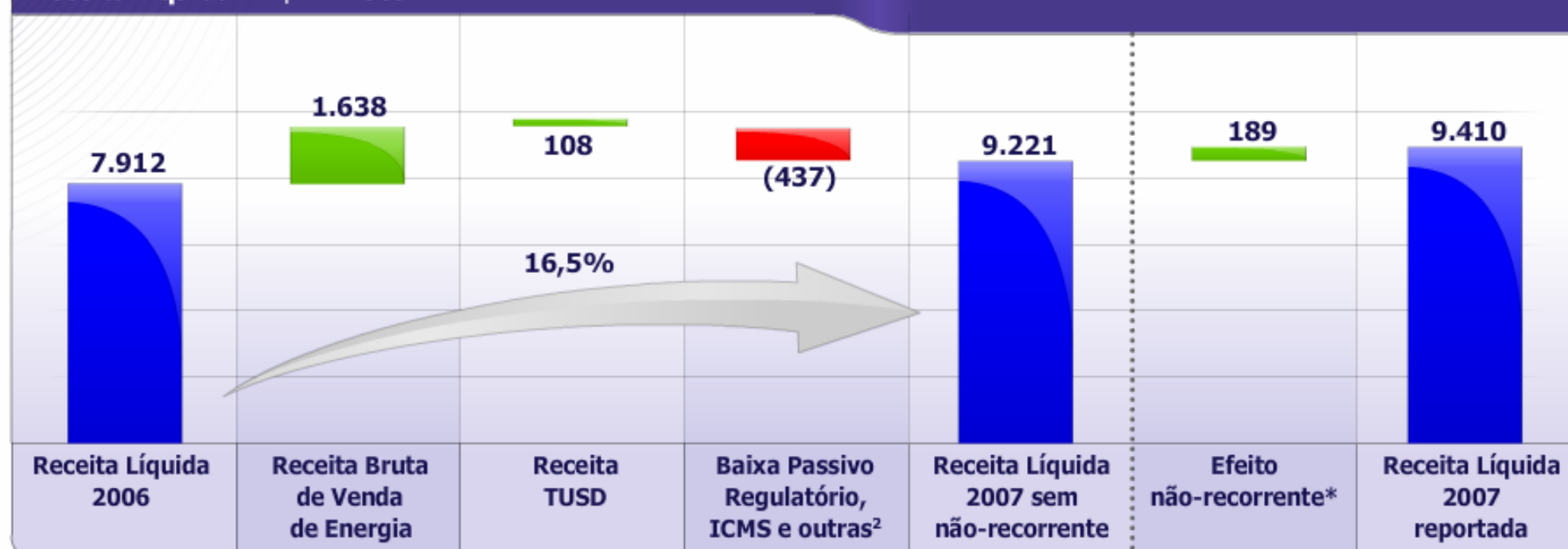
Vendas de energia da CPFL em 2007 apresentam crescimento superior ao do Brasil, Regiões Sul e Sudeste²



1) Sem efeito RGE, CPFL Santa Cruz e CPFL Jaguariúna

2) Comparativo com Região Sul e Sudeste considera somente as distribuidoras de cada região

Receita Líquida - R\$ milhões

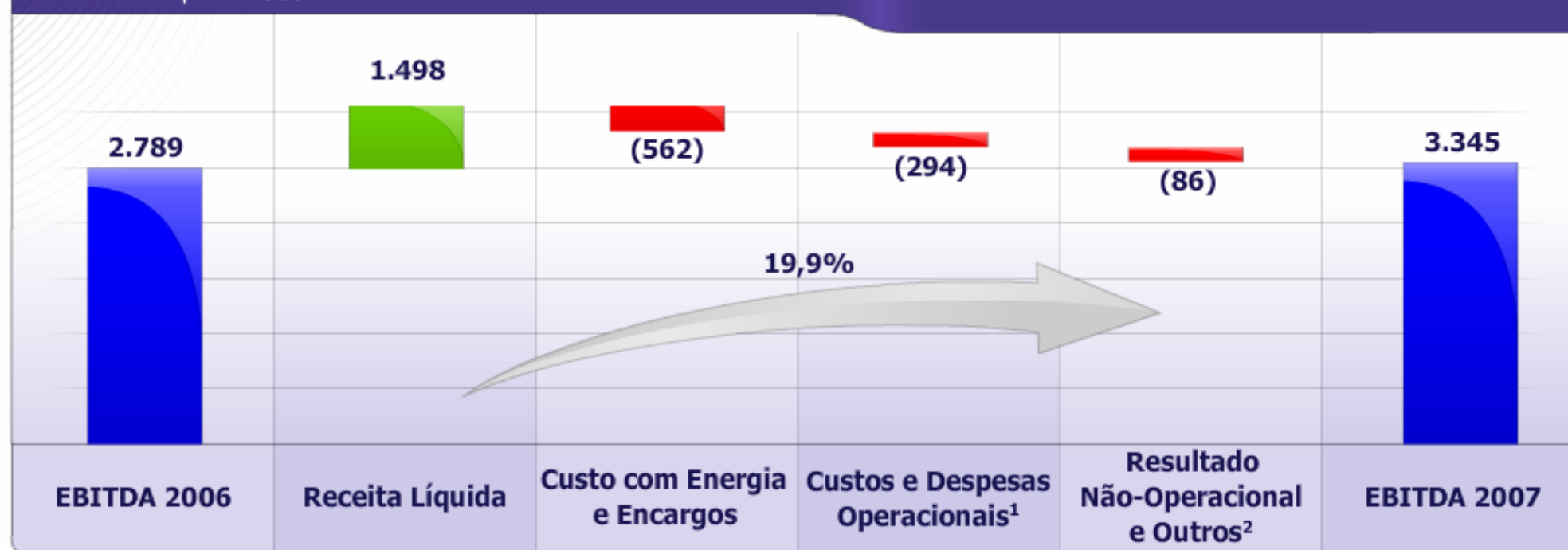


**Aumento de 16,5%
na Receita Líquida
(R\$ 1.309 milhões)**

- (+) Aumento de 14,4% na Receita Bruta de Venda de Energia (R\$ 1.638 milhões)
 - (+) Crescimento de 7,5% nas vendas totais de energia
 - (+) Adicional de CPFL Jaguariúna (R\$ 209 milhões), CPFL Santa Cruz (R\$ 267 milhões) e RGE (R\$ 322 milhões)
 - (+) Reajuste Tarifário de CPFL Paulista (abr/07: 7,06%), CPFL Piratininga (out/07: -10,11%), RGE (abr/07: 6,05%) e Semesa (jan/07: 3,83%)
- (+) Aumento de 15,6% na Receita de TUSD (R\$ 108 milhões)
- (-) Aumento ICMS e outras deduções² (R\$ 437 milhões)

***Efeito não-recorrente 4T07:
Baixa Passivo Energia Livre**

EBITDA - R\$ milhões

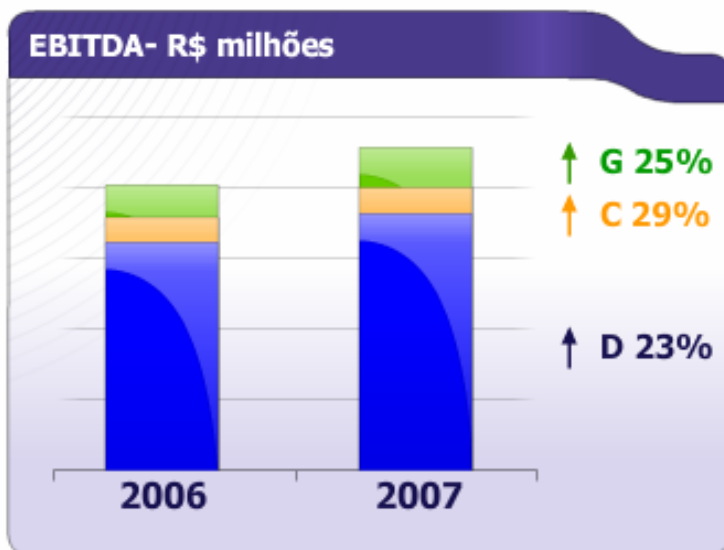


**Aumento de 19,9%
no EBITDA
(R\$ 556 milhões)**

- (+) Aumento de 18,9% na Receita Líquida (R\$ 1.498 milhões)
- (-) Aumento de 13,4% no Custo com Energia e Encargos (R\$ 562 milhões)
 - (-) Adicional de CPFL Jaguariúna (R\$ 66 milhões) e CPFL Santa Cruz (R\$ 100 milhões) e RGE (R\$ 137 milhões)
 - (+) Entrada em operação da UHE Campos Novos (R\$ 149 milhões)
- (-) Aumento de 30,1% em Custos e Despesas Operacionais¹ (R\$ 294 milhões)
 - (-) Adicional de CPFL Jaguariúna (R\$ 36 milhões), CPFL Santa Cruz (R\$ 39 milhões), UHE Campos Novos (R\$ 17 milhões) e RGE (R\$ 21 milhões)
 - (-) Baixa do ativo regulatório referente às perdas de energia livre (R\$ 189 milhões)
- (-) Resultado Não-Operacional e Outros² (R\$ 86 milhões)
 - (-) Efeito da venda da participação na Comgás em 2006 (R\$ 63 milhões)

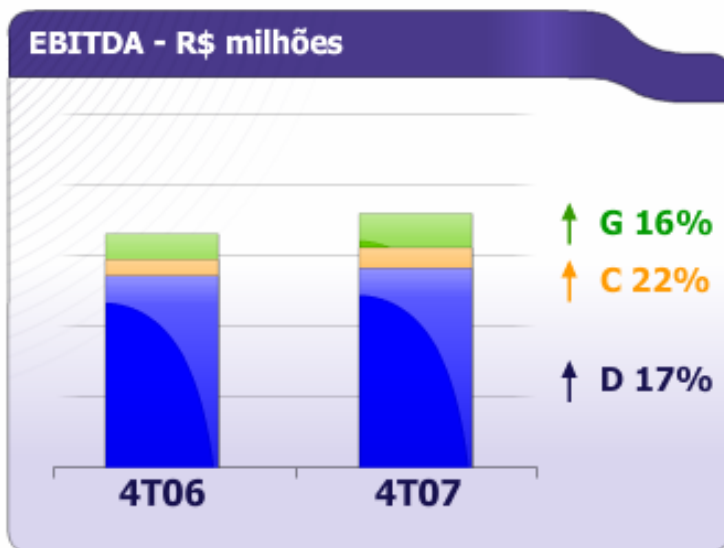
Sem não-recorrente:
10,8%
e sem novas
empresas: - **0,7%**

Não-recorrente



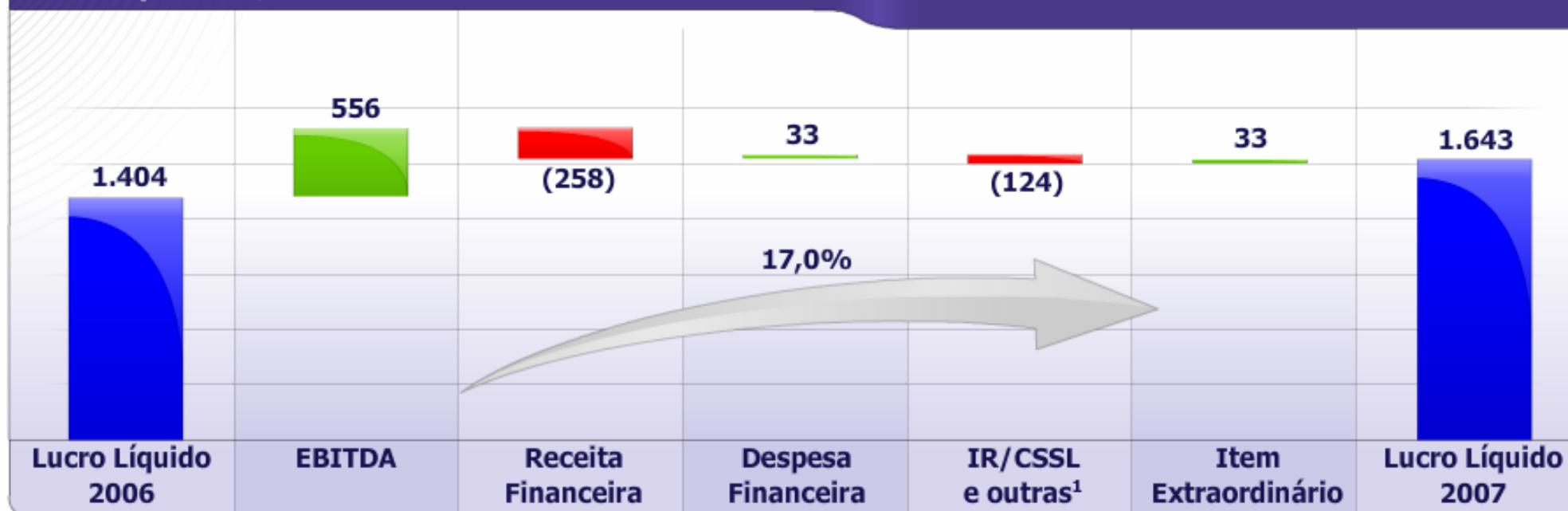
- Distribuidoras (R\$ 461 milhões)
 - (+) Crescimento de 18,7% na Receita Líquida (R\$ 1.322 milhões)
 - (-) Crescimento de 15,0% no Custo com Energia e Encargos (R\$ 620 milhões)

- Comercializadora (R\$ 81 milhões)
 - (+) Crescimento de 2,2% na Receita Líquida (R\$ 34 milhões)
 - (+) Redução de 5,2% no Custo com Energia (R\$ 66 milhões)



- Geração (R\$ 108 milhões)
 - (+) Crescimento de 29,8% na Receita Líquida (R\$ 152 milhões)
 - (+) Operação comercial da UHE Campos Novos

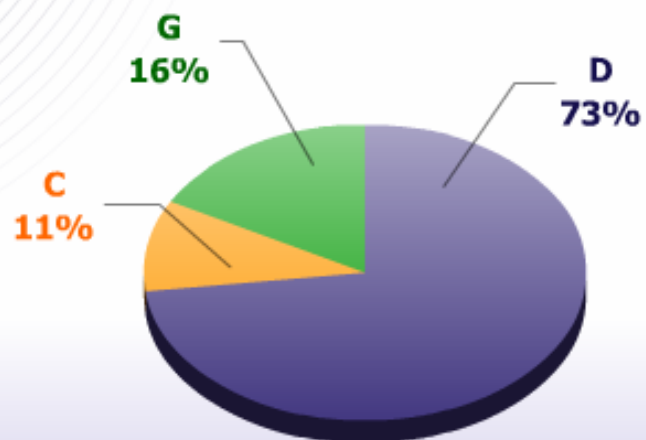
Lucro Líquido - R\$ milhões



**Aumento de 17,0%
no Lucro Líquido
(R\$ 239 milhões)**

- (+) Aumento de 19,9% no EBITDA (R\$ 556 milhões)
- (-) Redução de 40,4% na Receita Financeira (R\$ 258 milhões)
 - (-) Receita de aplicações financeiras (R\$ 26 milhões)
 - (-) Remuneração de Ativos Regulatórios (R\$ 69 milhões)
 - (-) Recurso PIS/COFINS e hedge cambial de aquisição da RGE em 2006 (R\$ 153 milhões)
- (+) Redução de 3,5% na Despesa Financeira (R\$ 33 milhões)
- (-) Aumento de Imposto de Renda, Contribuição Social e Outras¹ (R\$ 124 milhões)
- (+) Finalização da amortização de Item Extraordinário Líquido em 2006, referente à adoção da CVM 371/00 (R\$ 33 milhões)

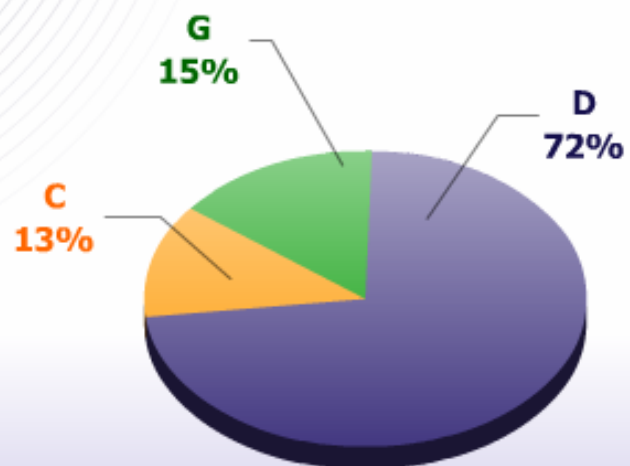
Composição EBITDA 2007



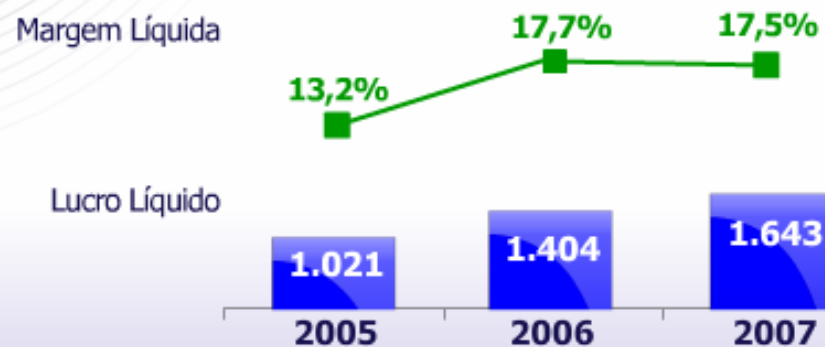
Evolução Margem EBITDA



Composição Lucro Líquido 2007



Evolução Margem Líquida



**CPFL distribui 95% do lucro líquido em dividendos:
R\$ 1.561 milhões em 2007 – R\$ 3,25 por ação**

Dividendos declarados¹ (R\$ milhões) vs. Cotação CPFE3 (R\$)



Desde o IPO (2S04), o *dividend yield* da CPFL Energia já atingiu 49,7%³

1) Refere-se a dividendos declarados. Pagamento no semestre subsequente

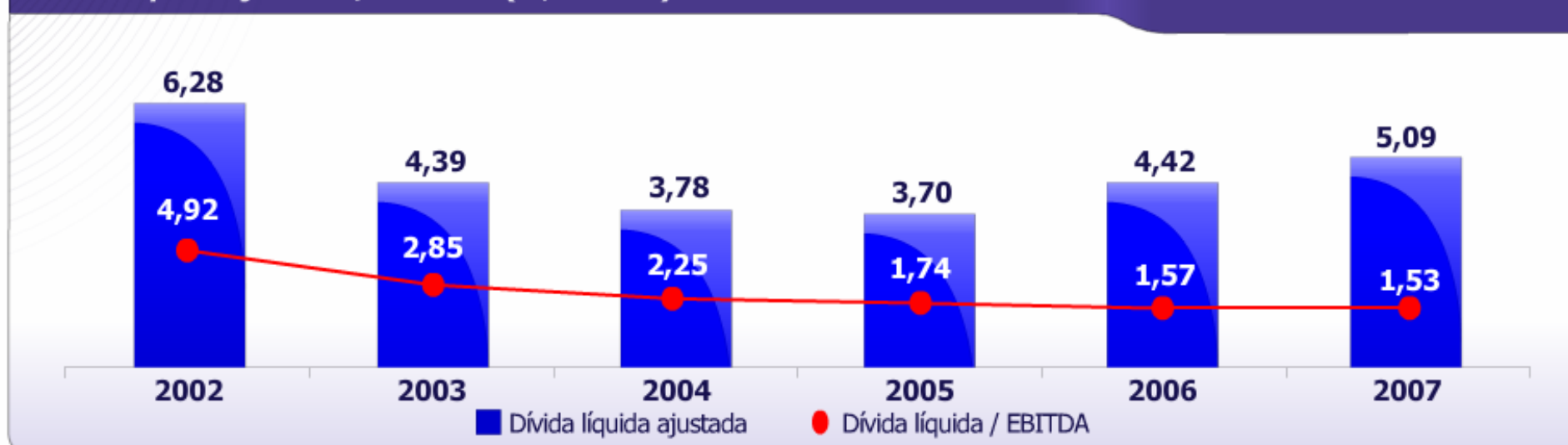
2) Considera cotação média fechamento em cada semestre

3) Cotação IPO de R\$ 17,22/ação

Dívida líquida ajustada (R\$ milhões)



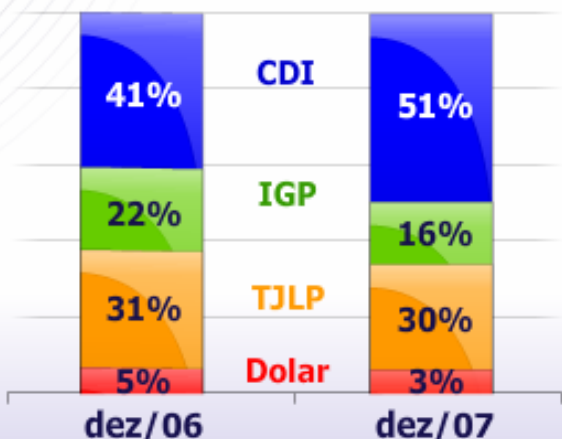
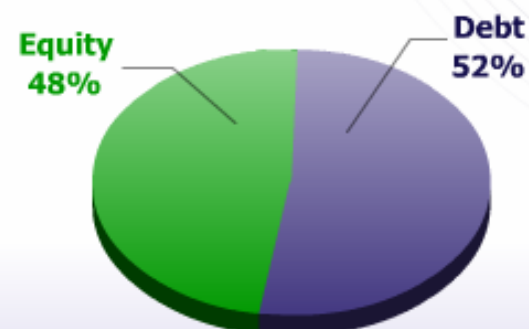
Dívida líquida ajustada / EBITDA² (R\$ bilhões)



1) Exclui Depósito Judicial no valor de R\$ 373 milhões – Inclui derivativos

2) EBITDA últimos 12 meses

Composição da dívida


 Estrutura de Capital¹


Captações e rolagens de dívida totalizaram R\$ 1,4 bilhão em 2007

	Valor (R\$ milhões) ²	Indexador
FINEM - CPFL Paulista e CPFL Piratininga	214	TJLP + 3,3% a.a.
CERAN	104	TJLP + 3,3% a 4,3% a.a.
Foz do Chapecó	396	TJLP + 2,49% a 2,95% a.a.
Debêntures compra CMS	466	CDI + 0,45% a.a.
Rolagem dívida RGE	101	CDI + 0,60% a.a.
Outros	109	

Indicadores Chaves



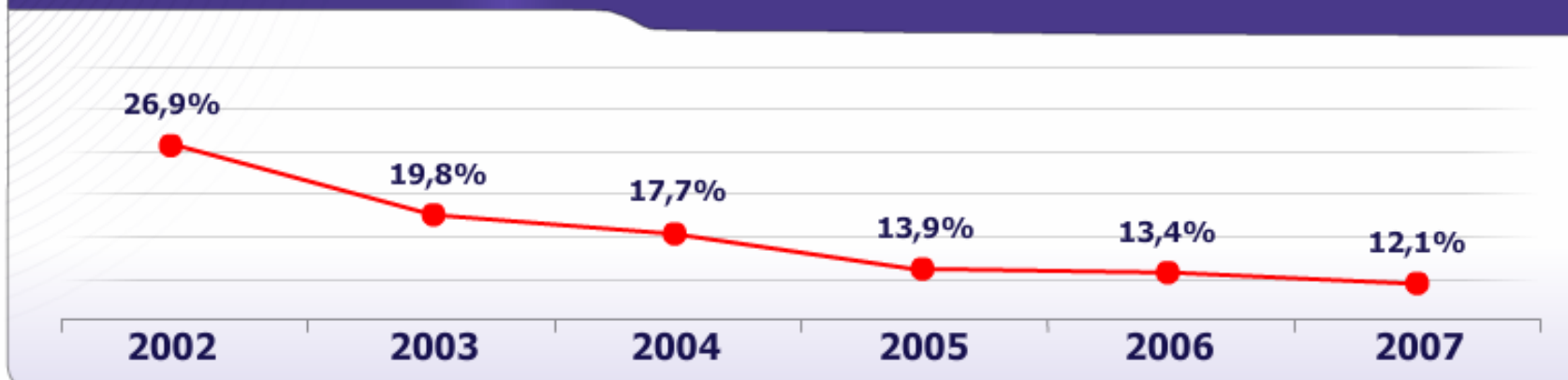
**STANDARD
& POOR'S**

Rating brAA-

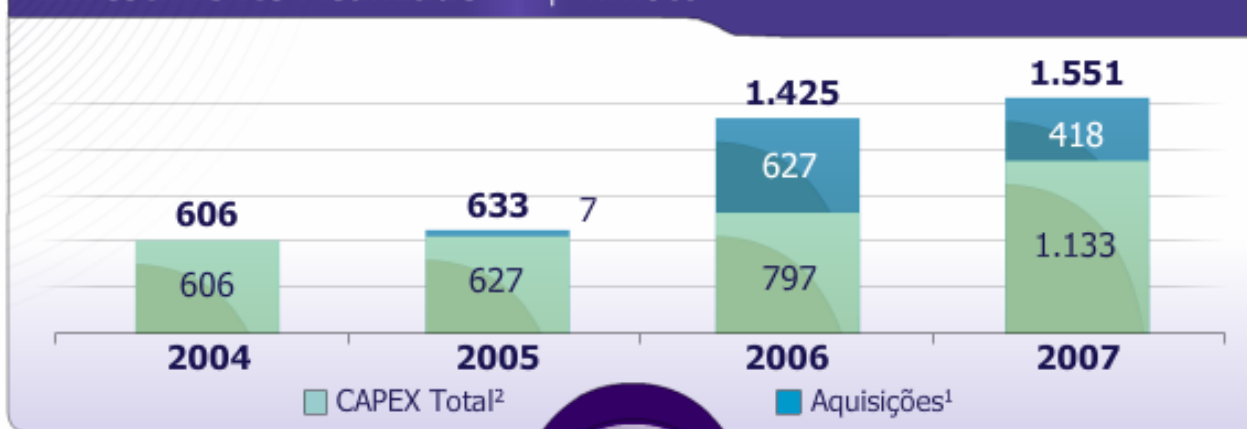
FitchRatings
KNOW YOUR RISK

Rating AA (bra)

Evolução do custo nominal da dívida



Investimento Realizado - R\$ milhões

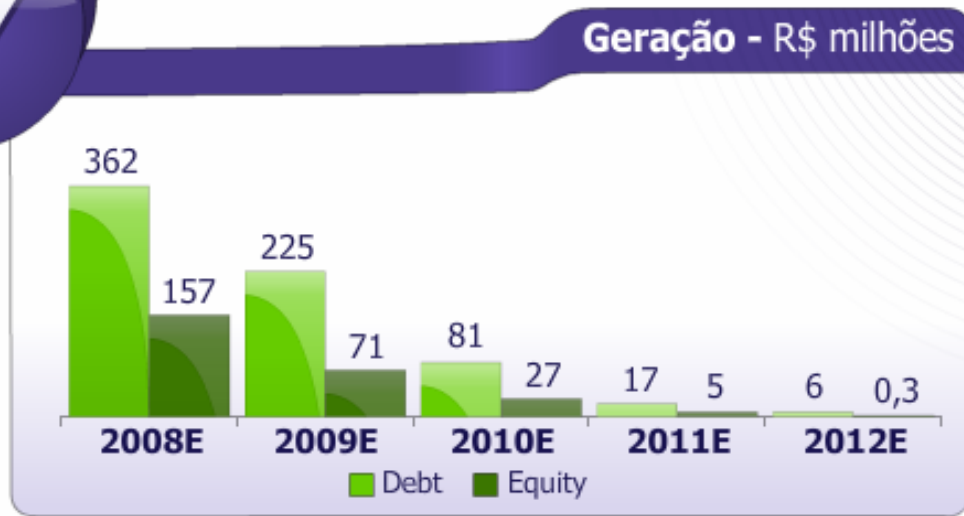
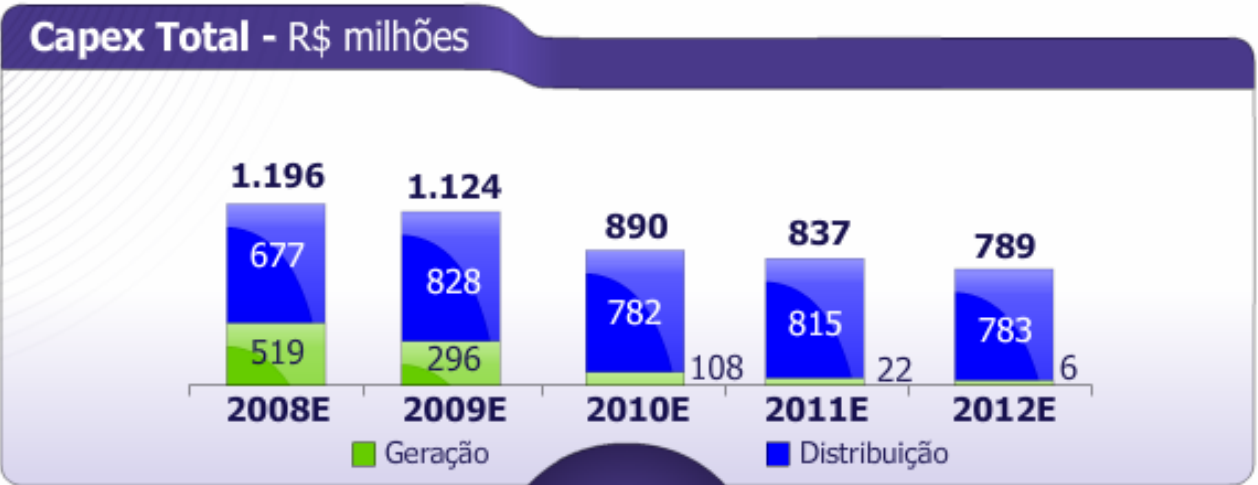


	Mai/06	Ago/06	Out/06	Abr/07
Ativo	 Uma empresa CPFL Energia	 Foz do Chapecó Energia S.A.		
Capital Adquirido	32,69%	11%	99,9%	100%
Investimento - Equity (R\$ milhões)	414	9	203	412









1) Considera aquisições de participações minoritárias
Nota: Não considera valor de hedge nas operações

2) Considera aquisição dos ativos da Cooperativa CERFRA

Nos próximos 5 anos a CPFL Energia investirá R\$ 5 bilhões



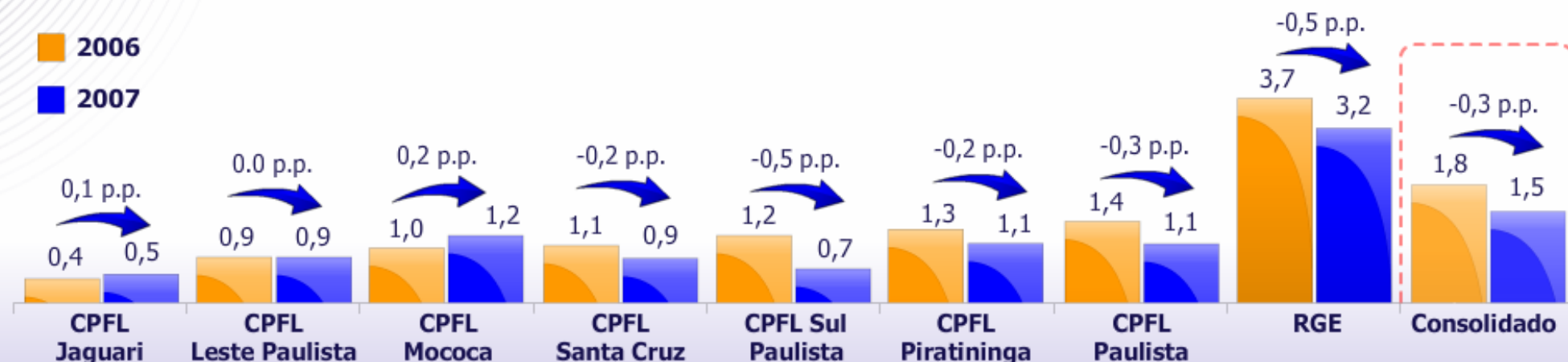
Nota: Valores em moeda constante

	Out/07	Fev/08	Fev/08	Fev/08	Fev/08	Fev/08	Abr/08	Abr/08
								
Audiência Pública	-10,98%	-7,53%	-11,54%	-8,86%	-7,57%	-7,87%	-10,28%	1,44%
Índice de Revisão (com componentes financeiros)	-10,11%	-7,13%	-1,65%	-1,58%	-5,65%	-3,57%		

Audiência Pública da CPFL Paulista em 27/fev/08

Audiência Pública da RGE em 14/mar/08

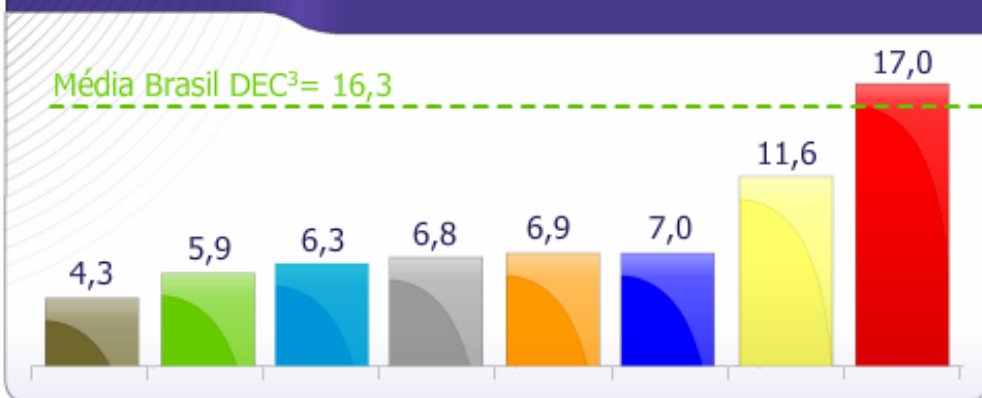
Inadimplência¹ (%)



Iniciativas para redução dos níveis de inadimplência: Intensificação de negociações com Poderes Públicos e hospitais, intensificação de cobrança dos grupos de alta e baixa tensão.

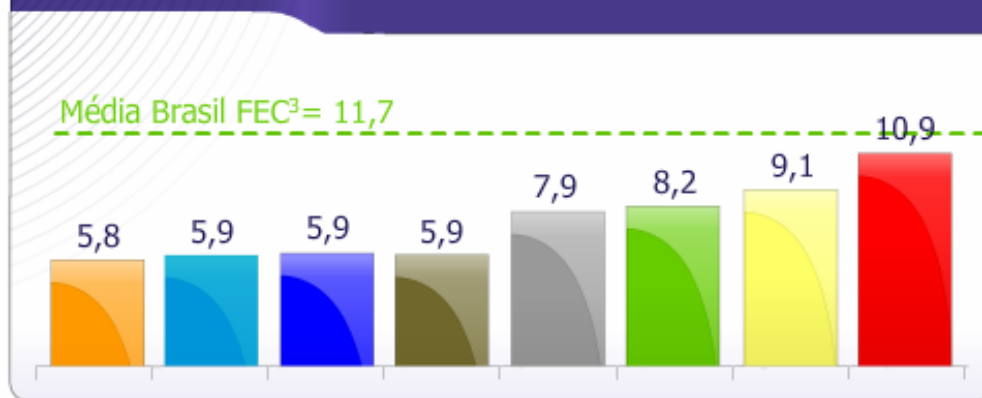
- Negativação de inadimplentes com arrecadação de R\$ 45 milhões²

DEC (horas) - 2007



■ CPFL Mococa ■ CPFL Santa Cruz ■ CPFL Jaguari ■ CPFL Leste Paulista ■ CPFL Piratininga ■ CPFL Paulista ■ CPFL Sul Paulista ■ RGE

FEC (vezes) - 2007

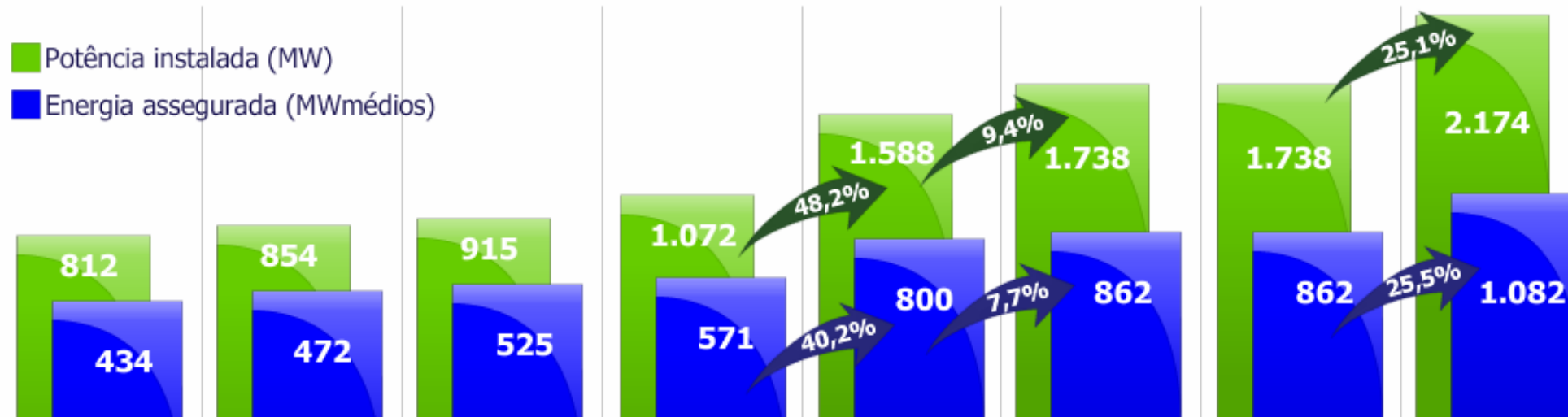


1) Contas vencidas há mais de 30 dias - % do faturamento
3) Fonte: Anel - última posição disponível (média 2006)

2) CPFL Paulista e CPFL Piratininga. Em 2008, todas as distribuidoras serão abrangidas

RGE ¹	EBITDA (R\$ milhões)	Lucro Líquido (R\$ milhões)	Margem EBITDA	
			2006	2007
			22,5%	24,4%
			23,8%	26,7%
			29,0%	31,0%

■ Potência instalada (MW)
 ■ Energia assegurada (MWh médios)



PCHs Centrais Elétricas	Monte Claro	Barra Grande		Campos Novos	Castro Alves		Foz do Chapecó
Serra da Mesa		CPFL Sul		Lajeado	14 de Julho		
2003	2004	2005	2006	2007	2008(e)	2009(e)	2010(e)

UHE Campos Novos



Investimento total CPFL: R\$ 790 milhões
Receita adicional/ano(e): R\$ 174 milhões

Mais alta barragem
de enrocamento em
face de concreto
entre as usinas em
operação no mundo
202 metros

Alta relação potência
instalada por área
inundada
25,1 MW/km²

O início da operação da UHE Campos Novos representou um aumento de 40% na capacidade instalada de geração do Grupo (+428,8 MW) e de 32% na energia assegurada (+184,1 MW médios)

PCH's Gavião Peixoto, Chibarro e Capão Preto: Adição de 3,9 MWmédios



Existe ainda potencial de adição em torno de 15 MWmédios de energia assegurada nas PCH's existentes

UHE Castro Alves (Participação CPFL: 65%)



Situação: 15/01/08 (antes do enchimento)



Situação: 03/02/08

- Início do enchimento do reservatório: 16/jan/08
- Atingimento da cota de vertimento: 03/fev/08

Adição de 84,5 MW de potência e 41,6 MW médios à capacidade atual do Grupo: acréscimo de receita da ordem de R\$ 45 milhões/ano

Início da operação comercial: 29/fev/08

UHE 14 de Julho (Participação CPFL: 65%)



Status: 79% das obras realizadas
Operação: 4T08

Adição de 65 MW de potência e 32,5 MW médios: acréscimo de receita da ordem de R\$ 35 milhões/ano

UHE Foz de Chapecó (Participação CPFL: 51%)



Status: 24% das obras realizadas
Operação: 3T10

- Venda de energia da usina (11%) no leilão A-5 de out/07 ao preço de 131,49/MWh
- Investimento total CPFL: R\$ 1,1 bilhão
 - Liberação da 1ª parcela de financiamento BNDES em dez/07, no valor total de R\$ 245 milhões (parte CPFL)

Leilão de venda de energia

Agosto/07

- Energia vendida: 3.038 GWh
- Valor negociado: R\$ 435 milhões
- Preço médio: R\$ 143 / MWh
- Período: 2008 a 2012

Setembro/07

- Energia vendida: 1.297 GWh
- Valor negociado: R\$ 191 milhões
- Preço médio: R\$ 147 / MWh
- Período: 2008 a 2020

Serviços de Valor Agregado

Sistema de Transmissão

Construção de Subestação e Linha de Transmissão
138kV

Sistemas de Distribuição

Construção de Redes, Cabines e Postos de
Transformação em Loteamentos e Clientes Industriais

Gestão de Ativos

Autoprodução

Em 2007, a CPFL Brasil desenvolveu 200 projetos, representando vendas totais de R\$ 49 milhões.

Desde 2002, foram instalados em clientes industriais 991 MVA (equivalente à 60% da RGE) e 670 km de linha

Público Interno

- Reestruturação do Comitê de Ética e Conduta Empresarial com inclusão de um representante da sociedade civil
- Implementação do Sistema de Gestão e Desenvolvimento da Ética
- Criação da Rede Ética na CPFL Energia

Gestão Ambiental

- Contas de Energia em papel reciclado: \cong 56 milhões de contas distribuídas em 2007
- Início de testes com veículos elétricos

Cadeia de Valor

- Programa Tear: 2 Seminários regionais com presença de 550 participantes e 12 encontros locais
- Rede de Valor: 2 Encontros (Presidentes e Fornecedores) com participação de 100 empresas, 2 workshops com fornecedores e 8 encontros locais com 26 fornecedores participantes ativos

Comunidade

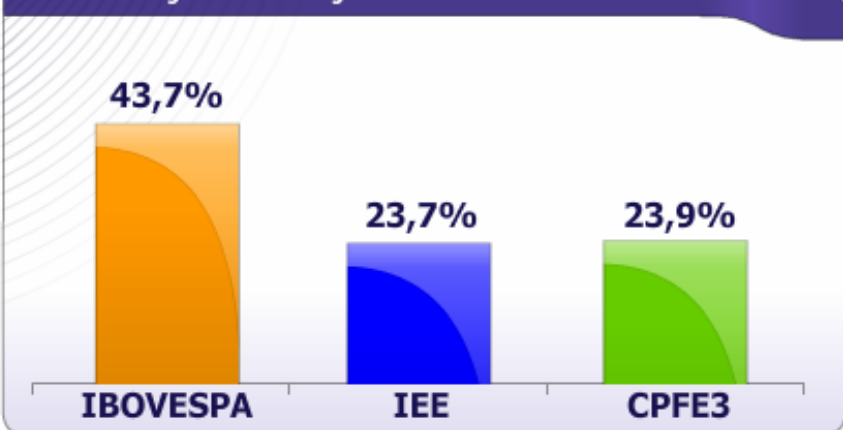
- Programa de Apoio aos Conselhos Municipais dos Direitos da Criança e do Adolescente: R\$ 3 milhões investidos
- Programa de Revitalização dos Hospitais Filantrópicos: R\$ 1 milhão investido

Gestão do Conhecimento

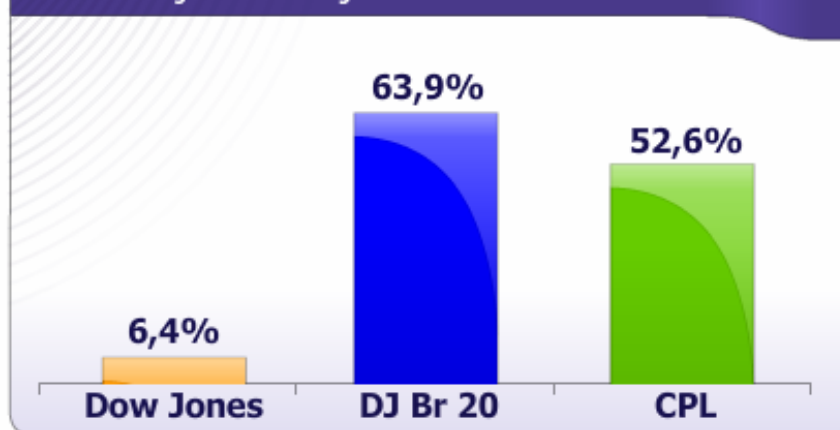
- Espaço Cultural CPFL: Ciclo 2007 de Reflexão sobre o Aquecimento Global, com 40 Palestras e participação de 6.500 pessoas
- Comunicação para a Sustentabilidade: Parceria com o Planeta Sustentável e Associação Brasileira para o Desenvolvimento de Lideranças
- CPFL Management para 159 Executivos



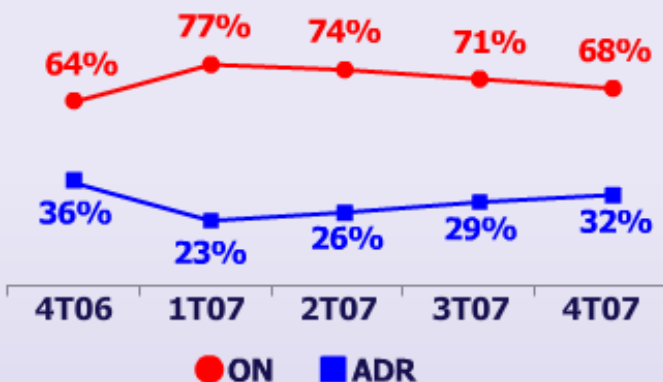
Valorização das ações - BOVESPA¹ - 2007



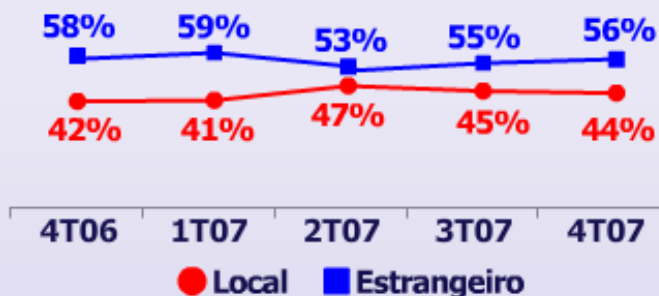
Valorização das ações - NYSE¹ - 2007



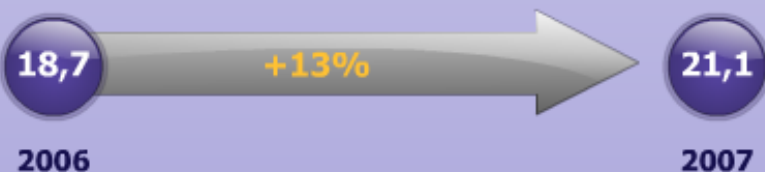
Evolução Estoque - ADR vs ON



Evolução do Estoque - Local vs Estrangeiro

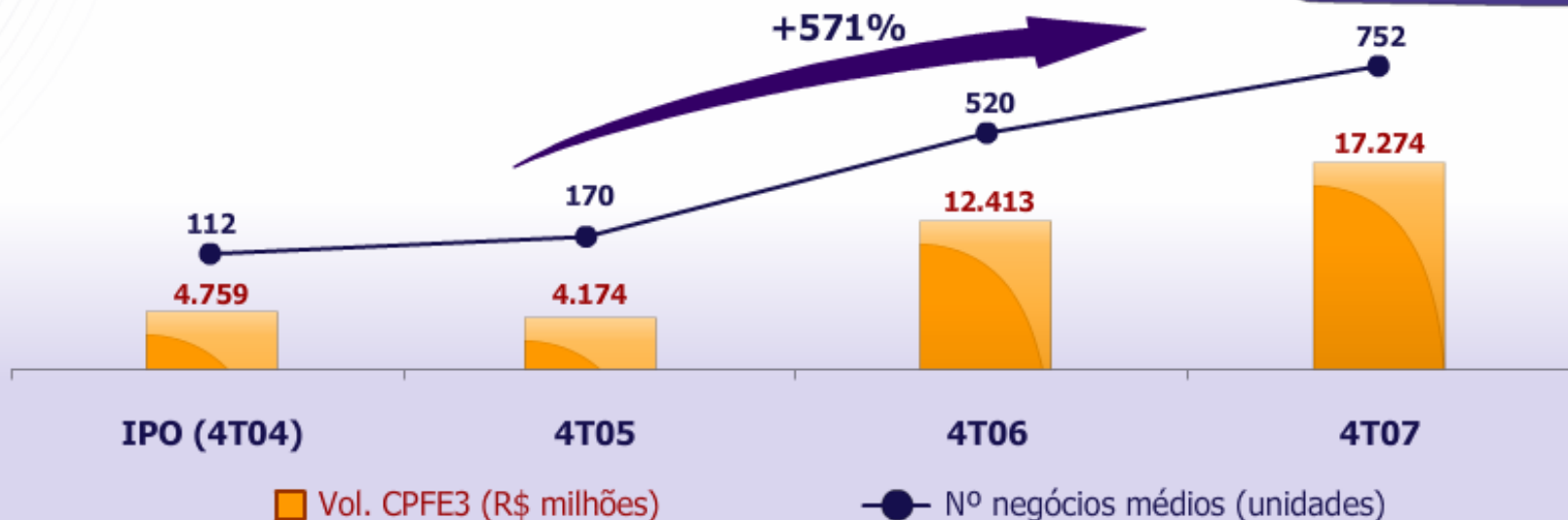


Nº de Investidores varejo² (mil)



- Aumento de participação do varejo
- Maior equilíbrio no estoque: ADR vs. ON

CPFL - Volume médio diário negociado Bovespa x Nº de negócios médio diário



Volume médio - R\$ mil / dia

	2005		2006		2007
Bovespa - ON	3.521	+160%	9.141	+116%	19.755
NYSE - ADR	3.506	+132%	8.128	+58%	12.807
Total	7.027		17.270		32.561

+363%

CPFL Energia obtém aumento expressivo no volume médio diário negociado em 2007



Índice MSCI

Ibovespa

IBrX ÍNDICE BRASIL

itag
Índice de Ações com Tag Along Diferenciado

IBrX50

IPO

2005/2006

2007

Atualmente, os fundos de investimento indexados ao IBrX-50 e Ibovespa somam R\$ 31 bilhões em Patrimônio Líquido¹

Institucional e Varejo

- 11 Reuniões Apimec (SP, RJ, RS, DF e MG)
- 4 Webcasts com Tradução Simultânea
- 8 Conferências (3 nacionais e 5 internacionais)
- 6 Non Deal Roadshows (2 nacionais e 4 internacionais)
- 24 instituições emitindo relatório sobre a empresa
- 2º Encontro com Investidores na CPFL Energia com visita à PCH Salto Grande
- 08 Chats com bancos e corretoras
- 03 Expo Money (Curitiba, SP e RJ)
- 01 Encontro com o INI
- 8,5 mil acessos mensais no site de RI

**180
Reuniões
em 2007**



Investor Day – Campinas

Expo Money

Apimec

Reconhecimentos



- Menção honrosa Melhor Governança Corporativa
- Melhor Conference Call
- Melhor Programa de Relações com Investidores (de empresas "large cap")



- Prêmio Expo Money 2007 – Respeito ao Investidor Individual



- Prêmio Qualidade - Melhor Apresentação 2007
- Selo Assiduidade APIMEC - SP - 6 anos



CPFL

ENERGIA

Relações com Investidores

Tel.: 55 19 3756 6083

E-mail: ri@cpfl.com.br

Website: www.cpfl.com.br/ri



4T07 / 2007