



Parques Eólicos



Resultados 4T11



UTE Bioformosa (biomassa)

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 podem incluir projeções de crescimento econômico, demanda, 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.

- **Crescimento de 4,6%** nas vendas na área de concessão
- **Aquisição dos ativos de co-geração à biomassa da Usina Ester** (40 MW em operação) por R\$ 111,5 milhões pela CPFL Renováveis em mar/12
- **Aquisição dos parques eólicos Bons Ventos** (157,5 MW em operação) por R\$ 1.062 milhões pela CPFL Renováveis em fev/12
- **Aquisição dos parques eólicos Atlântica** (120 MW em construção) pela CPFL Renováveis em jan/12
- **Distribuição de R\$ 1.506 milhões em dividendos** em 2011. *Dividend yield* de **7,1%**
- **Investimentos de R\$ 703 milhões no 4T11 e de R\$ 1.905 milhões em 2011.** Capex estimado de R\$ 8.310 milhões entre 2012-2016
- **Aumento de participação na CPFL Renováveis para 63%** com a conclusão da operação da **Jantus**, e na **Epasa** para **52,75%** a partir de dez/11
- **Conclusão da aquisição da PCH Santa Luzia em dez/11**
- **Financiamento de R\$ 85 milhões** aprovado pelo **BNDES** para a construção da **PCH Salto Góes**
- **Valorização das ações de 34,0%** na Bovespa, superando o Ibovespa (-18,1%) e o IEE (19,7%) em 2011 e **valorização de 25,9%** na **NYSE**, superando o Dow Jones (5,5%) e o DJBr20 (-20,6%)
- **7º ano consecutivo no ISE** - Índice de Sustentabilidade Empresarial da Bovespa





DISTRIBUIÇÃO



COMERCIALIZAÇÃO



SERVIÇOS



GERAÇÃO



RENOVÁVEIS



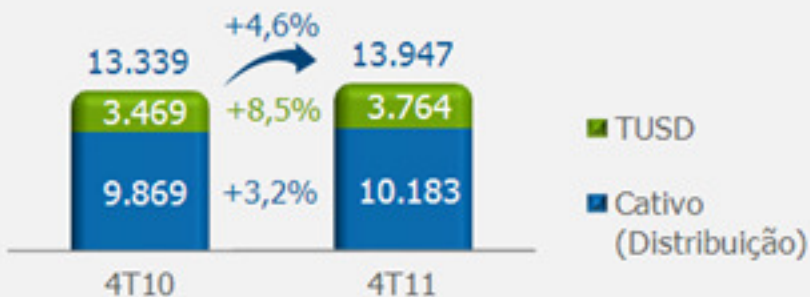
1) Acionistas controladores;

2) Inclui 0,1% de ações da empresa Camargo Corrêa S.A.;

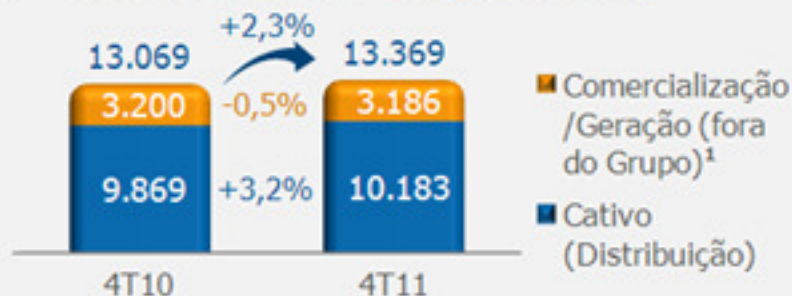
3) UTEs Termoparaíba e Termonordeste;

4) CPFL Energia detém 63,0% de participação indireta na CPFL Renováveis através da CPFL Geração com 35,5% e da CPFL Brasil com 27,5%

▶ Vendas na área de concessão (GWh)



▶ Vendas totais de energia (GWh)¹



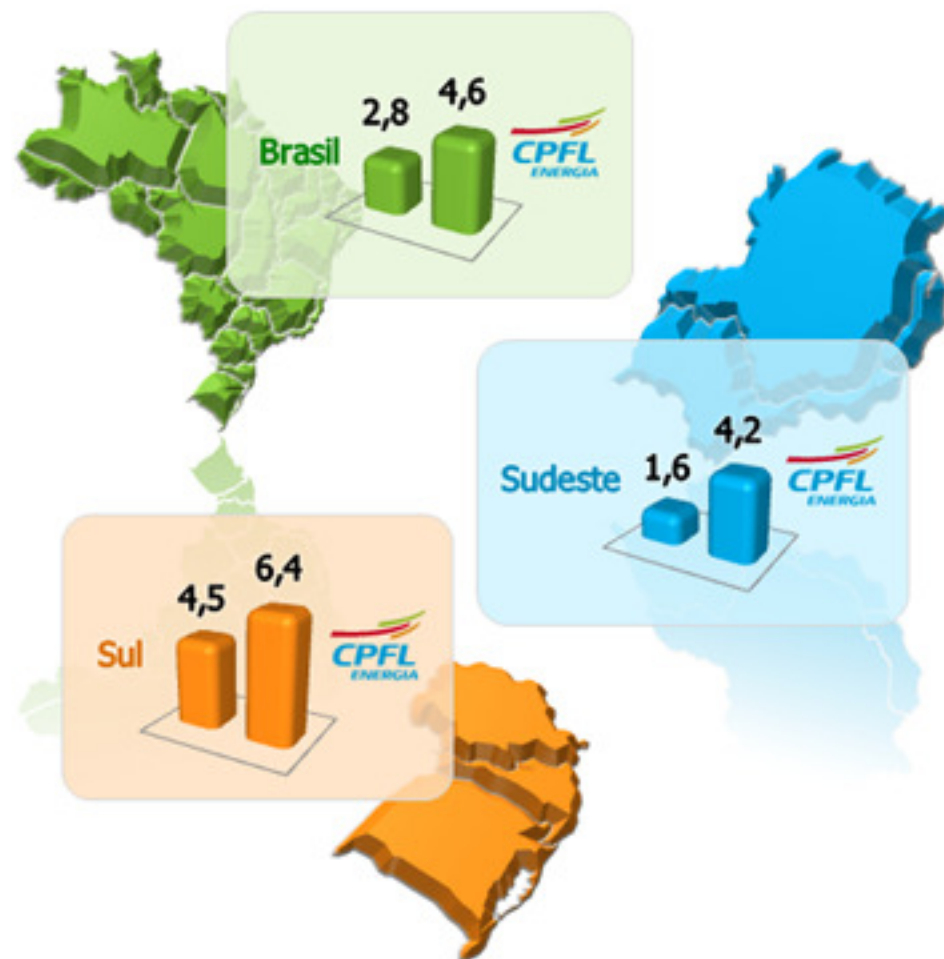
▶ Vendas na área de concessão

Classes de consumo



▶ Crescimento na área de concessão (%)²

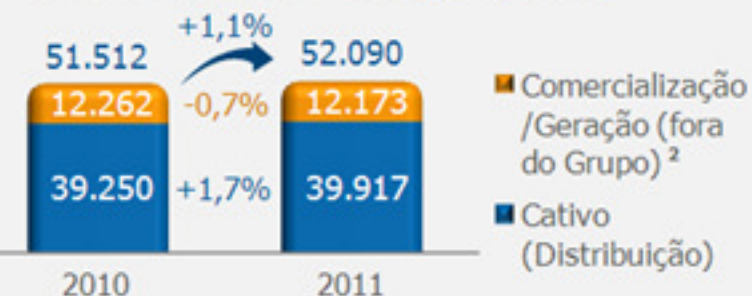
Comparativo por região



▶ Vendas na área de concessão (GWh)¹



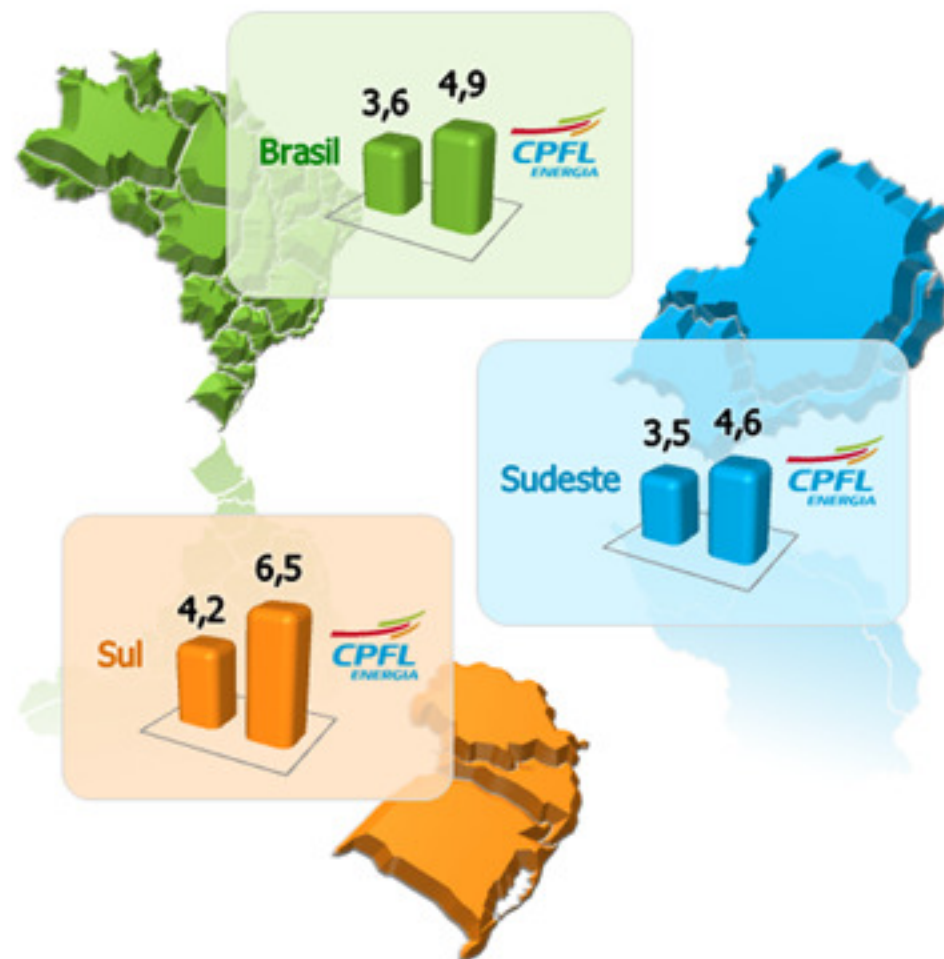
▶ Vendas totais de energia (GWh)²



▶ Vendas na área de concessão Classes de consumo



▶ Crescimento na área de concessão (%)³ Comparativo por região



1) Desconsidera ajuste CAT 97. Considerando o ajuste, em 2010 as vendas de TUSD seriam de 13.128 GWh e a área de concessão atingiria 52.378 (+4,2%). 2) Considera 65% de Ceran, 54,5% da CPFL Renováveis entre ago-nov/11 e 63% em dez/11. Desconsidera vendas da Epasa (contrato de disponibilidade). Exclui CCEE e vendas a partes relacionadas. 3) Fonte: EPE

Comercial: Projeção de inauguração de shopping centers 2012-2013¹

São Paulo

25 shoppings

no total

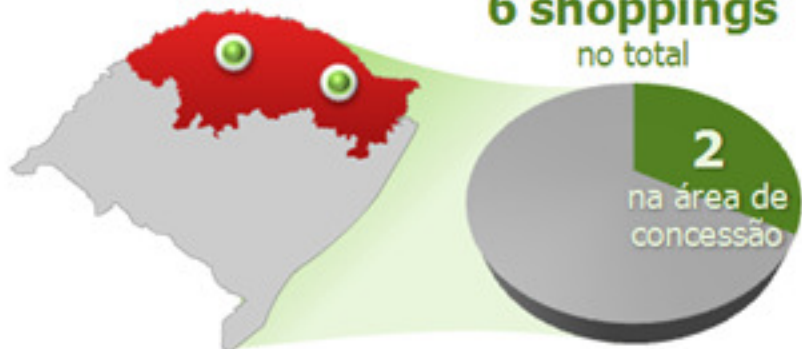


Araçariçuama
Bauru
Boituva
Botucatu
Campinas
Jundiá (2)
Ribeirão Preto
S.J. do Rio Preto (2)
São Roque
Sorocaba (2)
Sumaré

Rio Grande do Sul

6 shoppings

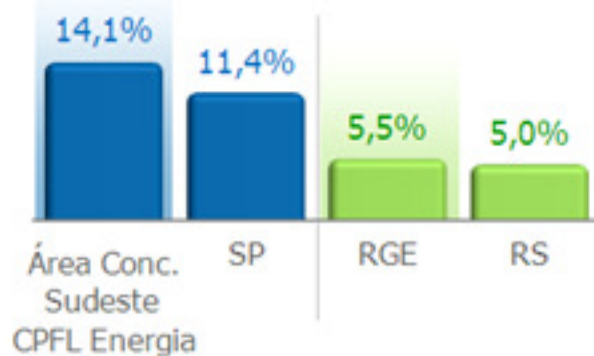
no total



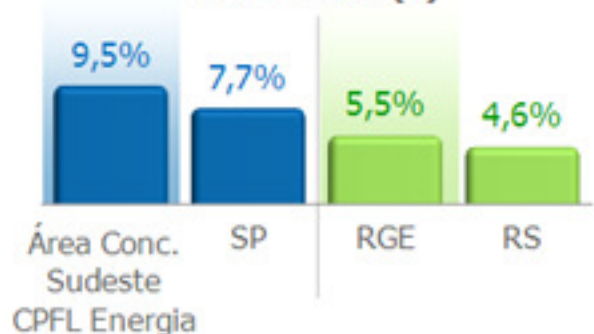
Farroupilha
Gravataí

Residencial: Crescimento Populacional² Variação acumulada

2000-2010



2010-2022(e)



Maiores taxas de crescimento nas áreas de concessão da CPFL Energia

IFRS

Receita Líquida

+7,1%

4T10	4T11
R\$ 3.179	R\$ 3.404
milhões	milhões

EBITDA

+20,8%

4T10	4T11
R\$ 810	R\$ 978
milhões	milhões

Lucro Líquido¹

+22,6%

4T10	4T11
R\$ 362	R\$ 443
milhões	milhões

IFRS + Ativos e Passivos Regulatórios - Não Recorrentes

+7,1%

4T10	4T11
R\$ 3.148	R\$ 3.370
milhões	milhões

+18,6%

4T10	4T11
R\$ 833	R\$ 989
milhões	milhões

+19,8%

4T10	4T11
R\$ 374	R\$ 448
milhões	milhões

IFRS + Ativos e Passivos Regulatórios - Não Recorrentes

Despesas de estruturação das operações de Ersa e Jantus

Ganho com alienação de ativos da CPFL Piratininga

Total Não-Recorrentes

RITO provisório da CPFL Piratininga – Receita Líquida

Outros Ativos e Passivos Regulatórios

Ativos e Passivos Regulatórios

EBITDA

4T10

4T11

Lucro Líquido

4T10

4T11

9

6

11

7

11

9

7

6

29

19

35

30

20

18

35

1

20

1

IFRS

Receita Líquida

+6,2%

2010	2011
R\$ 12.024	R\$ 12.764
milhões	milhões

EBITDA

+12,5%

2010	2011
R\$ 3.350	R\$ 3.769
milhões	milhões

Lucro Líquido¹

+1,4%

2010	2011
R\$ 1.560	R\$ 1.582
milhões	milhões

IFRS + Ativos e Passivos Regulatórios - Não Recorrentes

+4,2%

2010	2011
R\$ 12.093	R\$ 12.605
milhões	milhões

+14,8%

2010	2011
R\$ 3.297	R\$ 3.786
milhões	milhões

+4,4%

2010	2011
R\$ 1.517	R\$ 1.583
milhões	milhões

IFRS + Ativos e Passivos Regulatórios - Não Recorrentes

Não-recorrentes

	EBITDA		Lucro Líquido	
	2010	2011	2010	2011
Programa de Aposentadoria Incentivada		- 51		- 33
Despesas de estruturação das operações de Ersa e Jantus		- 18		- 12
Provisão de ISS na UHE Campos Novos		- 10		- 6
Diferença custo energia da EPASA de 2010 (líquido de encargos)		+ 11		+ 7
Ajustes contábeis de depreciação e UBP das usinas				- 14
Provisão sobre contingência trabalhista CPFL Paulista	- 20		- 13	
PIS/COFINS na CPFL Paulista e CPFL Piratininga (efeito líquido)	+ 40		+ 29	
Alienação de ativos da CPFL Piratininga	+ 11		+ 7	
- Total Não-Recorrentes	+ 31	- 68	+ 23	- 58
+ Ativos e Passivos Regulatórios	- 22	- 50	- 19	- 57

EBITDA | R\$ Milhões



+ Aumento de 7,7% na Receita Líquida¹ (R\$ 219 milhões)

- + Aumento de 3,2% nas vendas para mercado cativo e reajustes tarifários médios de 7,4% (R\$ 314 milhões)
- + Aumento de 4,1% na receita de TUSD livre (R\$ 13 milhões)
- + Receita adicional de UHE Foz do Chapecó e CPFL Renováveis (R\$ 108 milhões), sendo R\$ 80 milhões para fora do Grupo
- Aumento de 11,7% nas deduções da receita (R\$ 166 milhões), principalmente por encargos setoriais (R\$ 65 milhões)

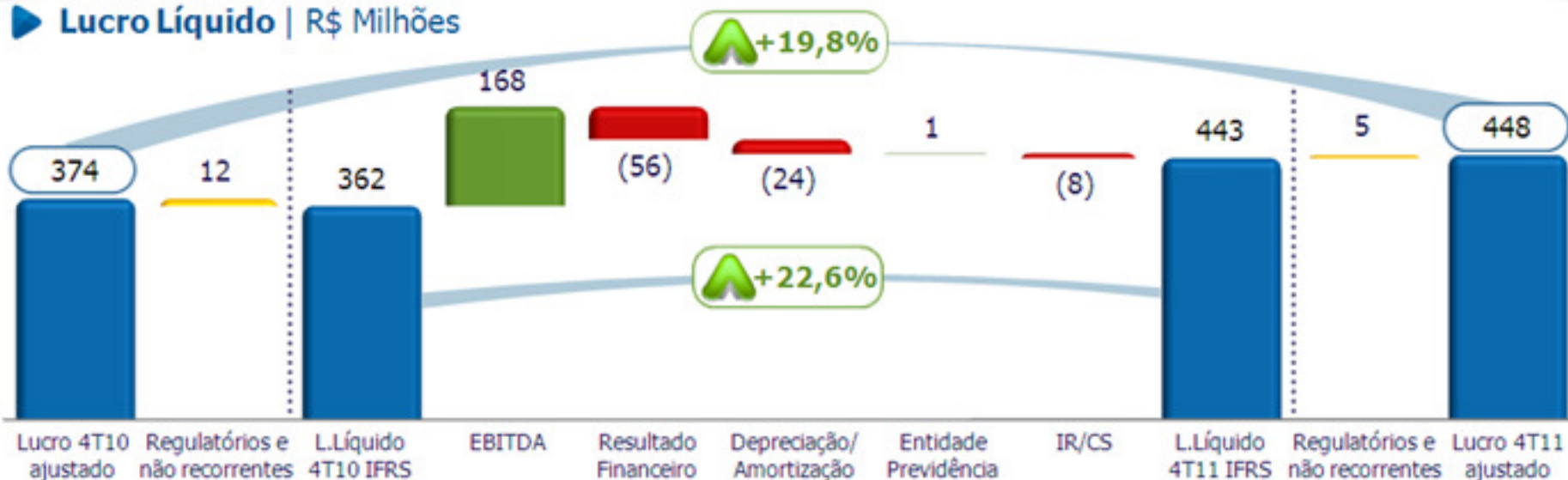
+ Aumento de 0,1% no Custo com Energia e Encargos (R\$ 2 milhões)

- Aumento de 12,5% em Custos e Despesas Operacionais² (R\$ 48 milhões) P/M/S/O ajustado: -2,4% (R\$ 9 Mi) | IGP-M: 5,1%

- Ganho com alienação de ativos da CPFL Piratininga no 4T10 (R\$ 11 milhões)
- Operação de UHE Foz do Chapecó, UTEs EPASA e CPFL Renováveis (R\$ 37 milhões)
- Despesas de estruturação das operações com Ersa e aquisição de Jantus (R\$ 9 milhões)
- + Reduções de despesas com indenizações ambientais da CPFL Geração (R\$ 2 milhões)
- + Maior recuperação de incobráveis na RGE (R\$ 2 milhões)

**NÃO
RECORRENTES**

▶ Lucro Líquido | R\$ Milhões



+ Aumento de 20,8% no EBITDA (R\$ 168 milhões)

- Piora de 48,4% no Resultado Financeiro (R\$ 56 milhões)

- Aumento de 49,3% em Despesas Financeiras (R\$ 131 milhões) – investimentos, aquisições e *pre-funding*

- Aumento de 0,11 p.p. do CDI (R\$ 9 milhões) e efeito câmbio nas faturas de Itaipu (R\$ 13 milhões)

- UHE Foz do Chapecó e UTEs EPASA e CPFL Renováveis (R\$ 44 milhões)

- Aumento de encargos e atualizações de dívida (aquisição da Jantus e caixa para rolagens) (R\$ 58 milhões)

+ Aumento de 50,1% em Receitas Financeiras (R\$ 76 milhões), principalmente por renda de aplicações

- Aumento de 12,1% em Depreciação e Amortização (R\$ 24 milhões)

- UHE Foz do Chapecó, UTEs EPASA e CPFL Renováveis (R\$ 32 milhões)

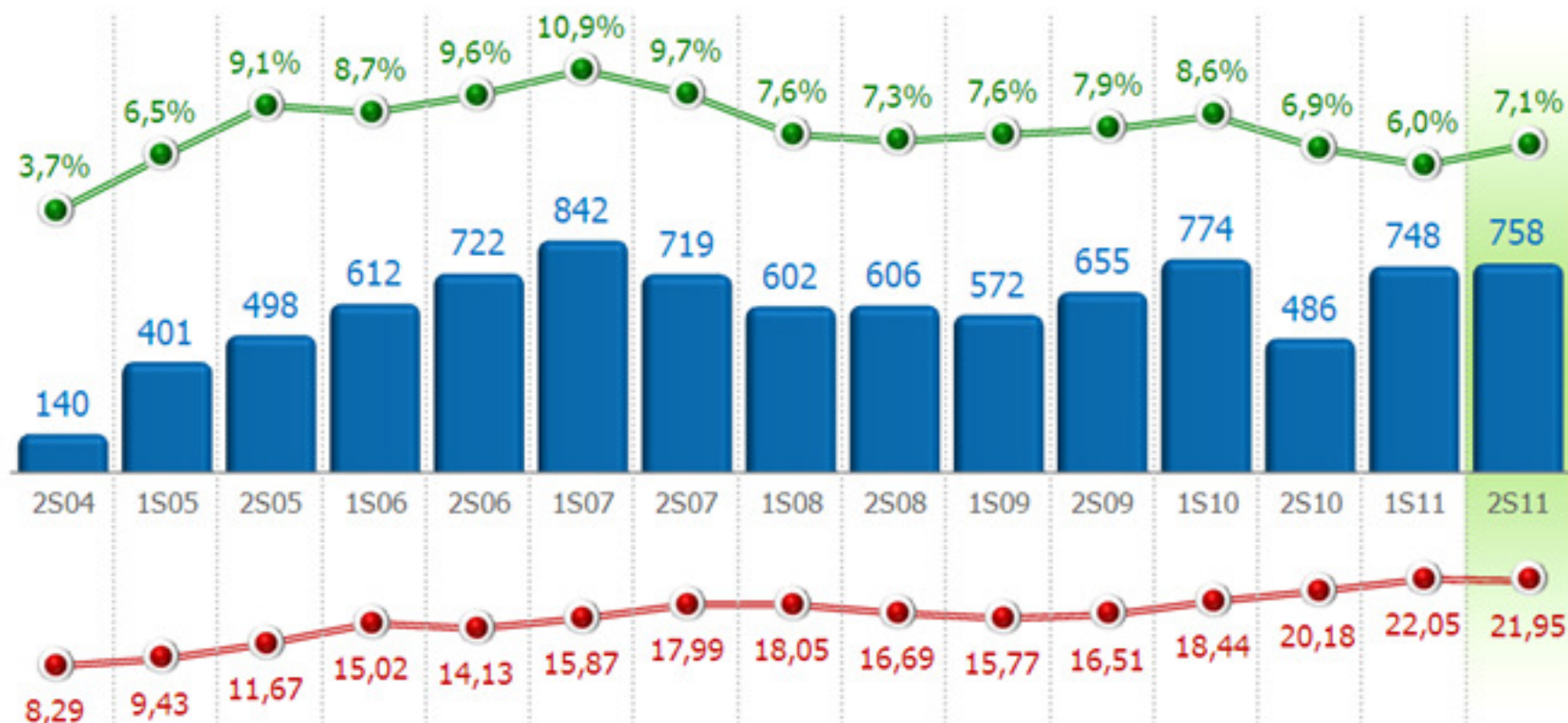
+ Mudança de legislação referente à tomada de créditos de PIS/COFINS sobre depreciação (R\$ 15 milhões)

- Aumento de Imposto de Renda e Contribuição Social (R\$ 8 milhões)

+ Volume maior de aproveitamento de créditos fiscais (R\$ 18 milhões)

Selic	
4T11	4T10
+2,67%	+2,56%

● Dividend Yield¹ (últimos 12 meses)
 ■ Dividendos declarados² (R\$ Mi)
 ● Cotação média de fechamento (R\$/ON)³



Desde o IPO em set/04, a CPFL vem distribuindo **95% do lucro líquido** em dividendos, chegando à marca de **R\$ 9,1 bi distribuídos**

1) Dividend yield nos últimos 2 semestres
 2) Refere-se a dividendos declarados. Pagamento no semestre subsequente.
 3) Considera cotação ajustada pelo grupamento-desdobramento em 29/jun/11 (sem ajuste por proventos).

Parque Eólico Bons Ventos (em operação)



Taíba

Localização: Ceará



- Aquisição: R\$ 1.062 Mi¹
- 157,5 MW
- 63 MWmédios

- Entrada em operação comercial dos 4 parques:
 - Taíba: **4T08**
 - Bons Ventos, Canoa Quebrada e Enacel: **1T10**

- PPA:
 - Proinfa | R\$ 290,50/MWh²
 - 20 anos

Parque Eólico Atlântica (em construção)

Localização: **Palmares do Sul | RS**



- **4 parques eólicos**
- Capacidade instalada: **120 MW**
- Energia assegurada: **52,7 MWmédios**
- PPA: **LFA (ago/10) | R\$ 147,44/MWh² | 20 anos**

Usina Ester | biomassa (em operação)



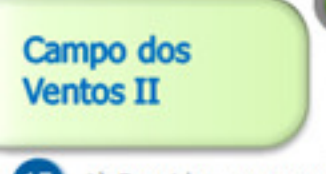
Localização: **Cosmópolis | SP**

- Aquisição: R\$ 111,5 Mi³
- Capacidade instalada: **40 MW**
- Energia assegurada: **11 MWmédios**
- PPA: **7 MWmédios (LFA 2007 | R\$ 177,11/MWh² | 15 anos**
4 MWmédios (ACL)

▶ Entrada em operação em **2012(e)** | **283 MW / 109 MW médios**

	Entrada em Operação (e)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW médios)	Estrutura de capital (e)	PPA
95% concluída					
 UTE Bio Ipê	2T12	25	8,4	79% BNDES 21% equity	ACL
83% concluída					
 UTE Bio Pedra	2T12	70	24,4	73% BNDES 27% equity	LER (ago/10) R\$ 154,12 ¹
60% concluída					
 Parque Eólico Santa Clara	3T12	188	76,0	65% BNDES 35% equity	LER (dez/09) R\$ 168,32 ¹

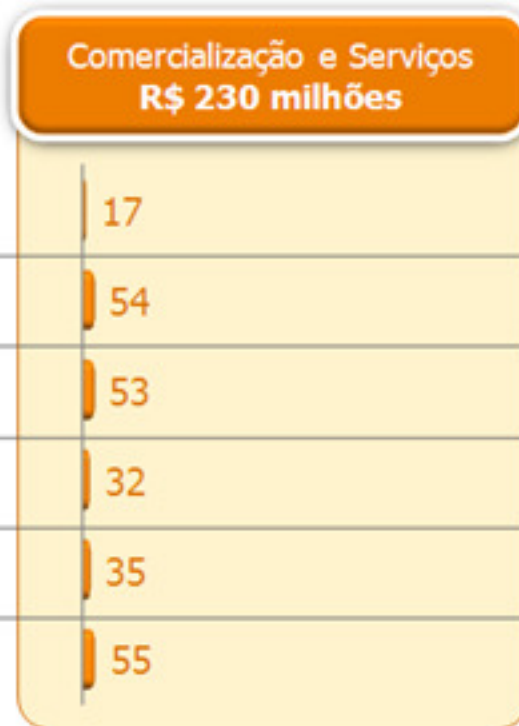
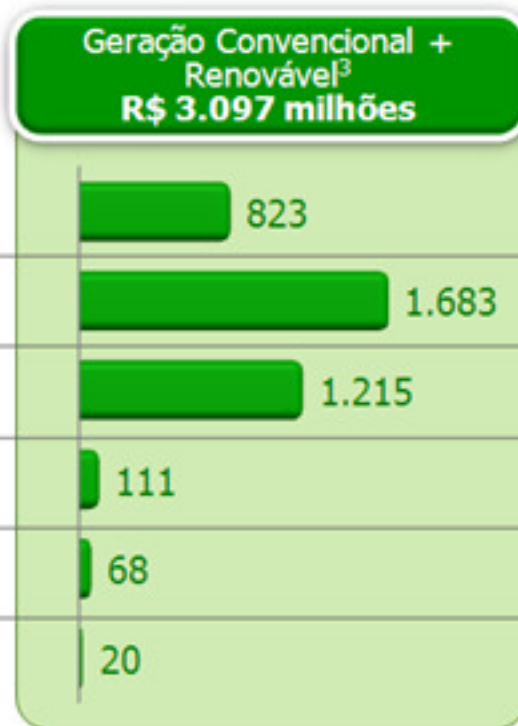
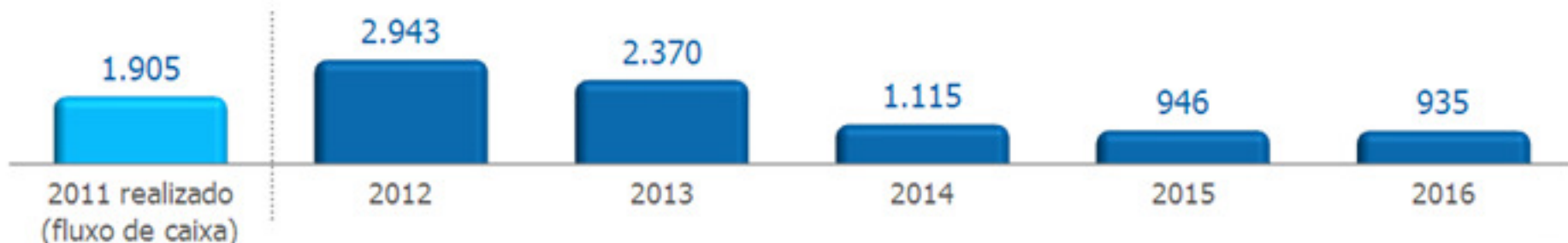
▶ Entrada em operação em **2013(e)** | **348 MW/144 MWmédios¹**

	Entrada em Operação (e)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MWmédios)	Estrutura de capital (e)	PPA
	1T13	20	11,1	54% concluída Financiamento BNDES (63% debt / 37% equity)	LFA ago/10 R\$ 160,41 ³
	2T13	50	18,0	8% concluída Financiamento BNDES (em análise)	ACL
	2T13	50	18,0	8% concluída Financiamento BNDES (em análise)	ACL
	3T13	78,2	37,1	10% concluída Financiamento BNDES (em análise)	LFA ago/10 R\$ 137,3 ³
	3T13	30	14,0	7% concluída Financiamento BNDES (em análise)	LER ago/10 R\$ 133,7 ³

▶ Entrada em operação em **2014(e)** | **254 MW / 129 MW médios**

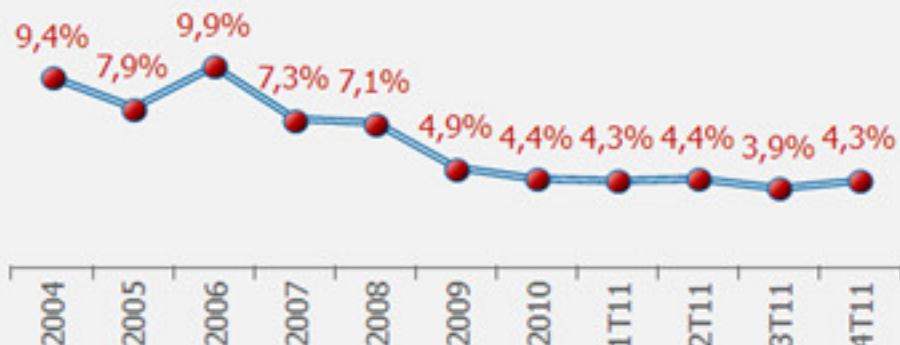
	Entrada em Operação (e)	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW médios)	Estrutura de capital (e)	PPA
Aguardando aprovação da Aneel					
Complexo Campo dos Ventos¹	2T14	138	68,5	Financiamento BNDES (em análise)	Mercado livre 2033
Aguardando aprovação da Aneel					
Complexo São Benedito²	2T14	116	60,6	Financiamento BNDES (em análise)	Mercado livre 2034

► Capex(e) total 2012-2016 | R\$ 8.310 milhões¹



1) Moeda constante dez/11. Considera 100% CPFL Renováveis e Ceran (IFRS) e participação proporcional nos outros projetos de Geração.
 2) Considera incorporação de redes e projeto Tauron. 3) Considera empreendimentos de Geração anunciados até 12/mar/12.

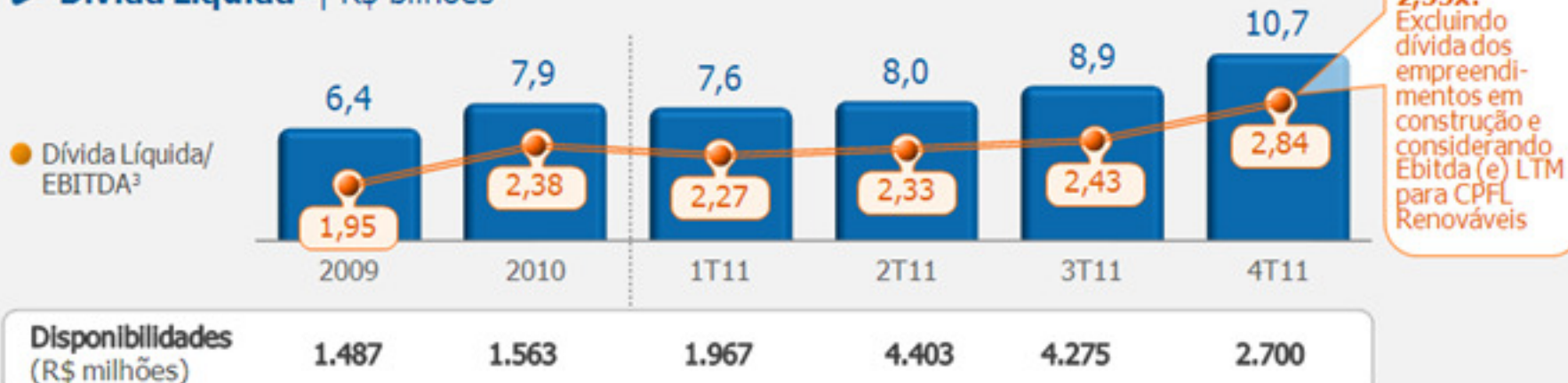
▶ Custo real da dívida bruta¹ | últimos 12 meses



▶ Composição da dívida bruta¹

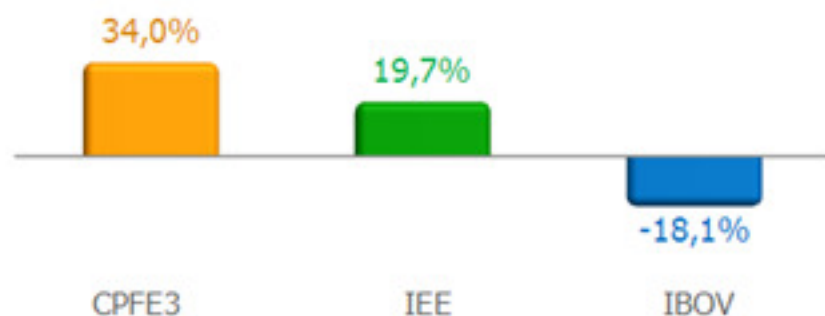


▶ Dívida Líquida² | R\$ bilhões

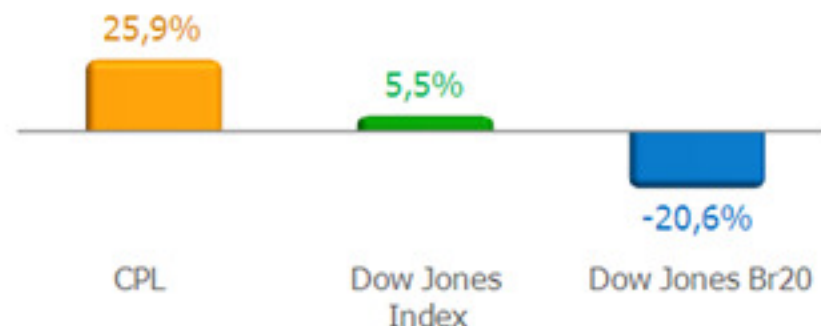


1) Dívida financeira + entidade de previdência privada; 2) Cálculo da dívida líquida em consonância com metodologia de cálculo dos covenants financeiros. Exclui dívida com entidade de previdência privada e depósito judicial referente ao IR da CPFL Paulista. EBITDA não considera ativos e passivos regulatórios; 3) EBITDA últimos 12 meses

▶ Performance das ações na Bovespa em 2011¹



▶ Performance das ações na Nyse em 2011¹



▶ Volume médio diário na Bovespa + NYSE em 2011

Principais empresas de energia elétrica (R\$ milhões)



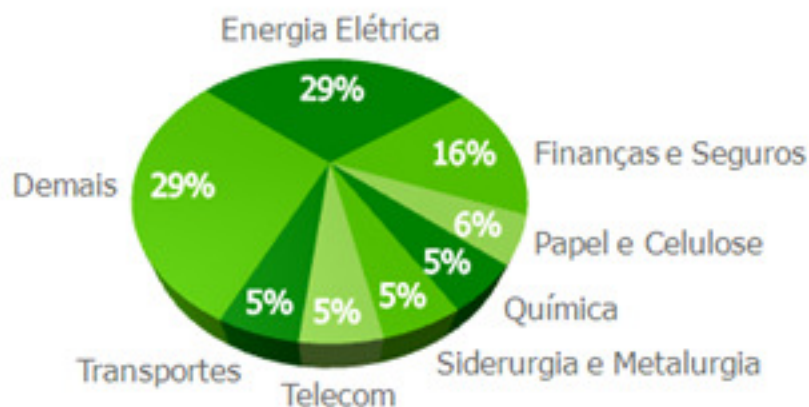
Índice de Sustentabilidade Empresarial **ISE**



Carteira 2012

- 38 empresas (Limite: 40 empresas)
- 18 setores
- R\$ 861 bilhões em *market cap*¹
- Participação CPFL Energia | 1,8%

► Participação por setor¹ (em nº de empresas)



A CPFL é uma das 13 empresas que permanece no ISE desde sua criação, em dez/05

Presença pelo 7º ano consecutivo



A CPFL é a primeira colocada no "Euromoney Best Managed Companies in Latin America", categoria Utilities



Parques Eólicos



Resultados 4T11



UTE Bioformosa (biomassa)