



**COPEL**  
**Companhia Paranaense de Energia**

# ***Resultados 1º Semestre 2008***

**15 de agosto de 2008**





## Aviso

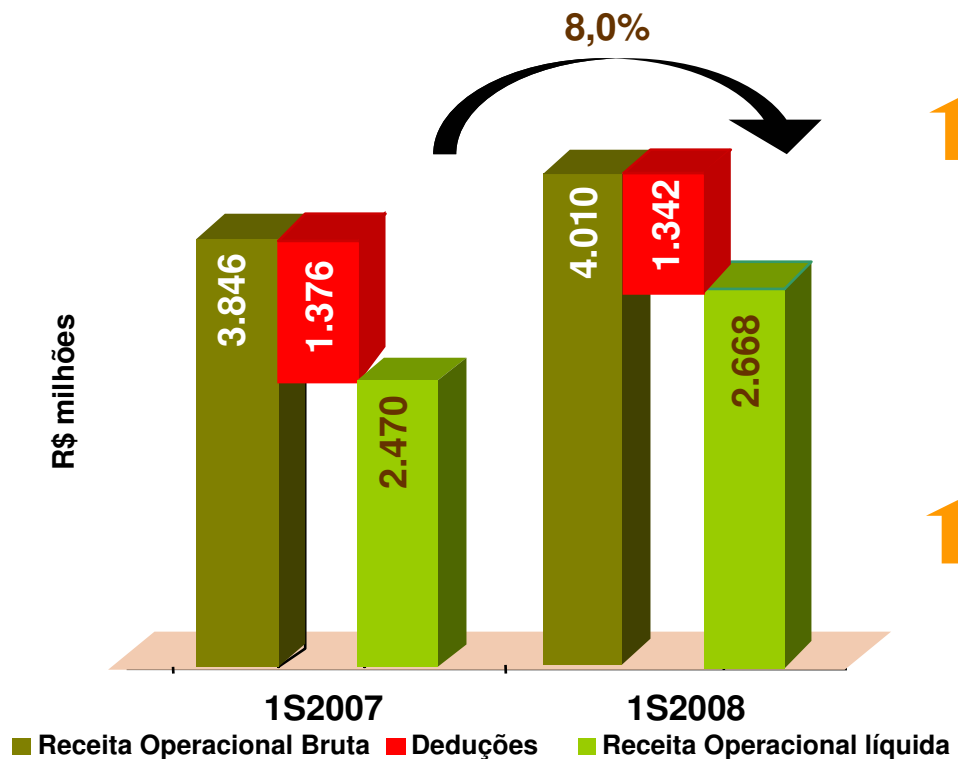
Eventuais declarações que possam ser feitas durante essa teleconferência, relativas às perspectivas de negócios da COPEL, projeções e metas operacionais e financeiras, constituem-se em crenças e premissas da diretoria da Companhia, bem como em informações atualmente disponíveis. Considerações futuras não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e premissas, pois se referem a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer. Investidores devem compreender que condições econômicas gerais, condições da indústria e outros fatores operacionais, podem afetar o desempenho futuro da COPEL e podem conduzir a resultados que diferem, materialmente, daqueles expressos em tais considerações futuras.



# Agenda

- ✓ **Resultados do 1º Semestre**
- ✓ **Principais Fatos e Estratégias**
- ✓ **Perguntas e Respostas**

## Receita Operacional Líquida



↑ Receita Operacional Bruta cresceu 4,3%

Fornecimento de energia = 11,7%

Suprimento de energia = (9,1)%

Disponibilidade da rede = 1,7%

Receita de telecomunicações = 23,3%

Distribuição de gás canalizado = 9,1%

Outros = 89,6%

↑ Receita Operacional Líquida cresceu 8,0%

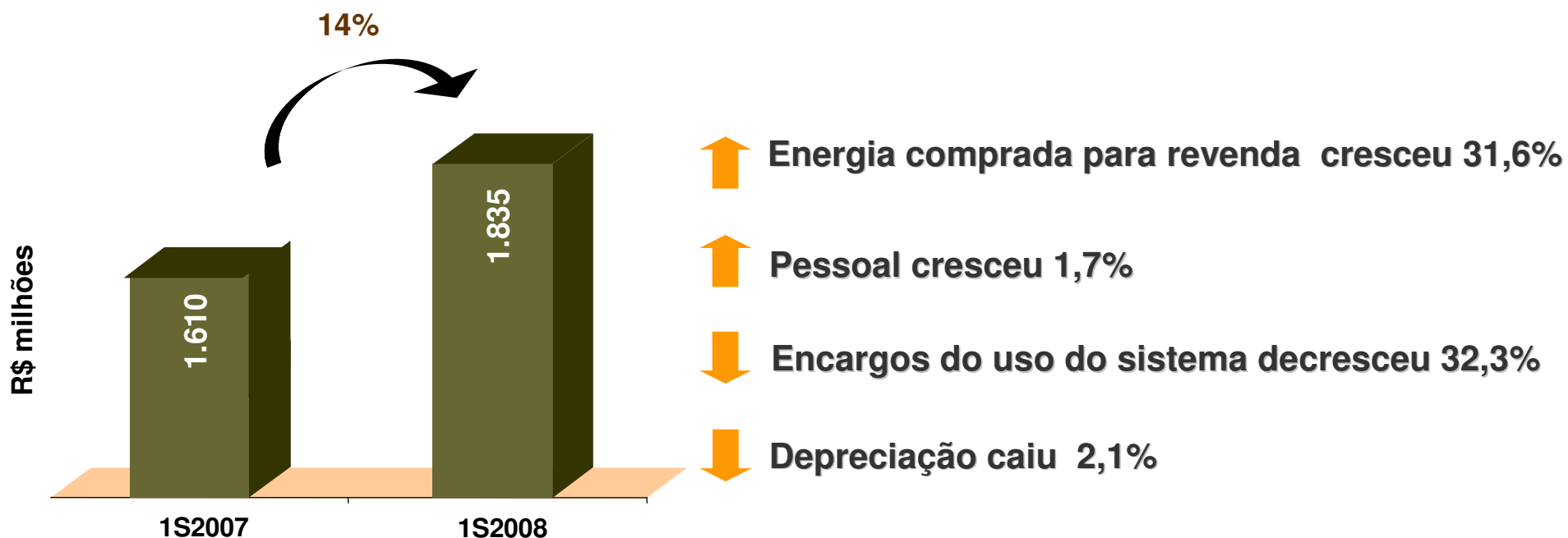


COPEL

# Resultado Financeiro

1S2008

## Despesas e Custos Operacionais



### Despesa Operacional sem efeitos não recorrentes

Ano	<u>1S07</u>	<u>1S08</u>	<u>%</u>
R\$ milhões	1.702	1.835	7,8

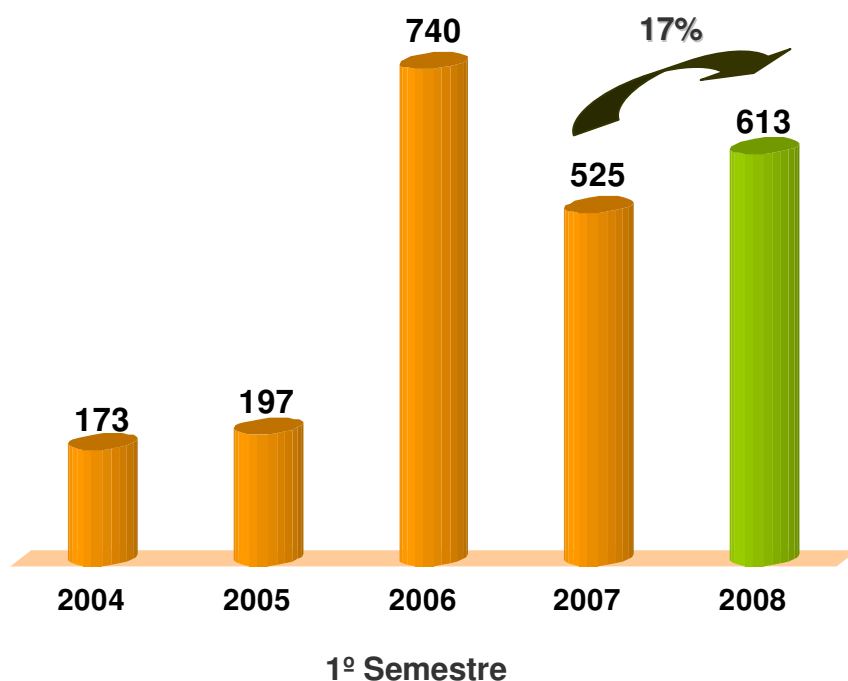


COPEL

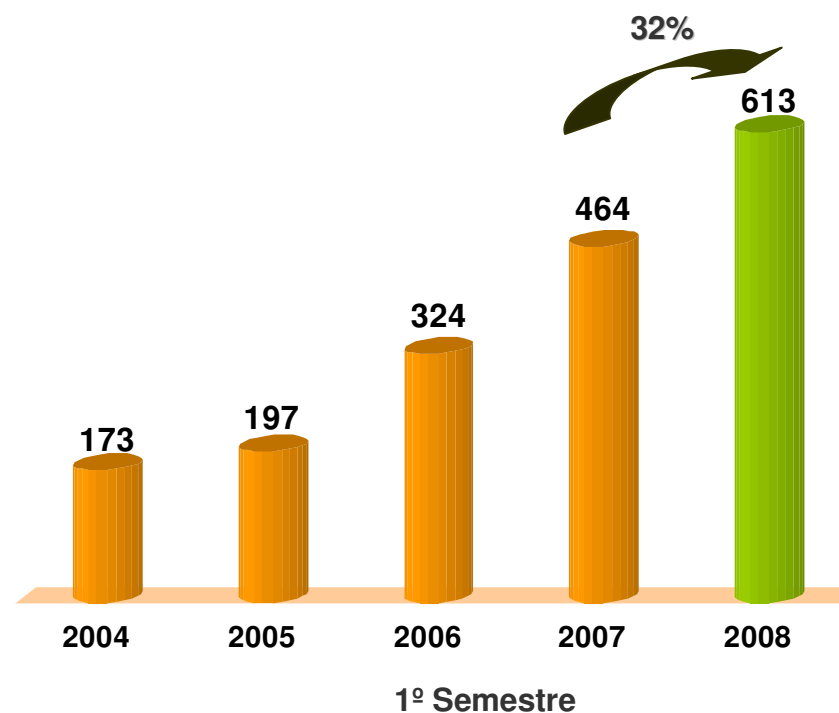
# Resultado Financeiro

1S2008

## Lucro Líquido



## Lucro Líquido Sem efeitos não recorrentes



Retirando-se as reversões e provisões ocorridas no 1S08 e no 1S07, o lucro líquido apresentou evolução de 32%

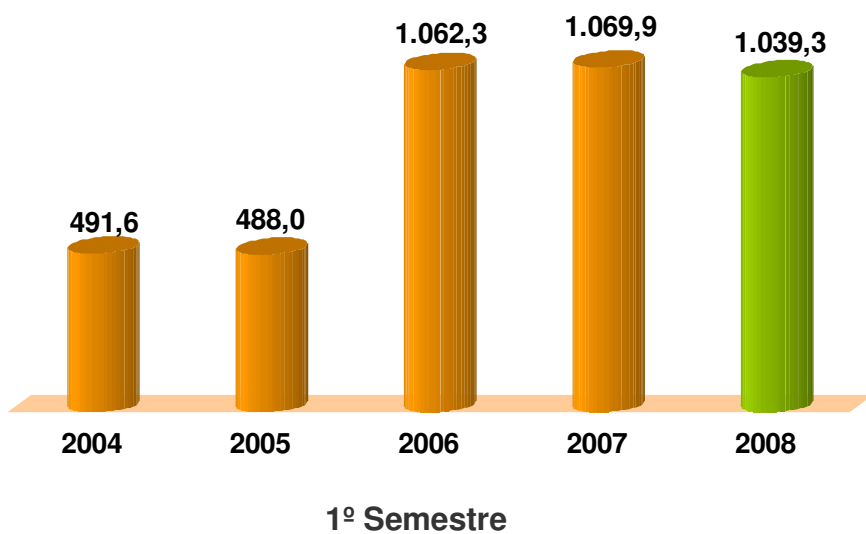


COPEL

# Resultado Financeiro

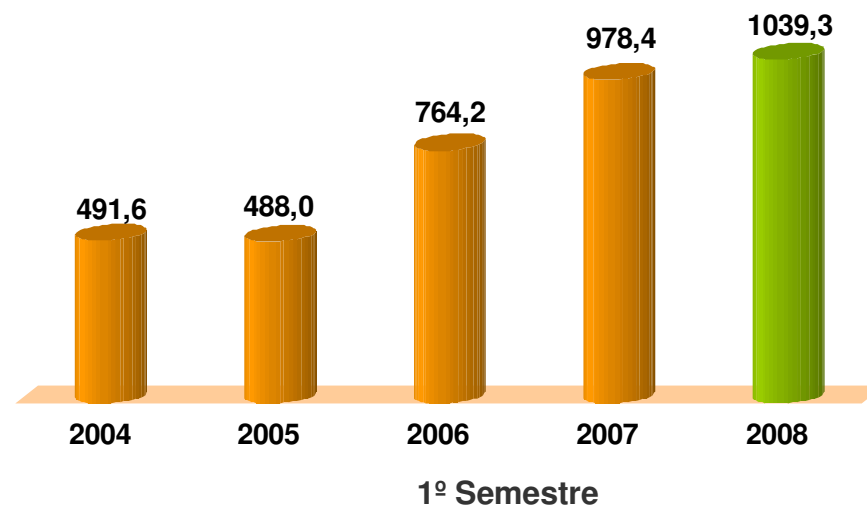
1S2008

## LAJIDA



## LAJIDA

sem efeitos não recorrentes



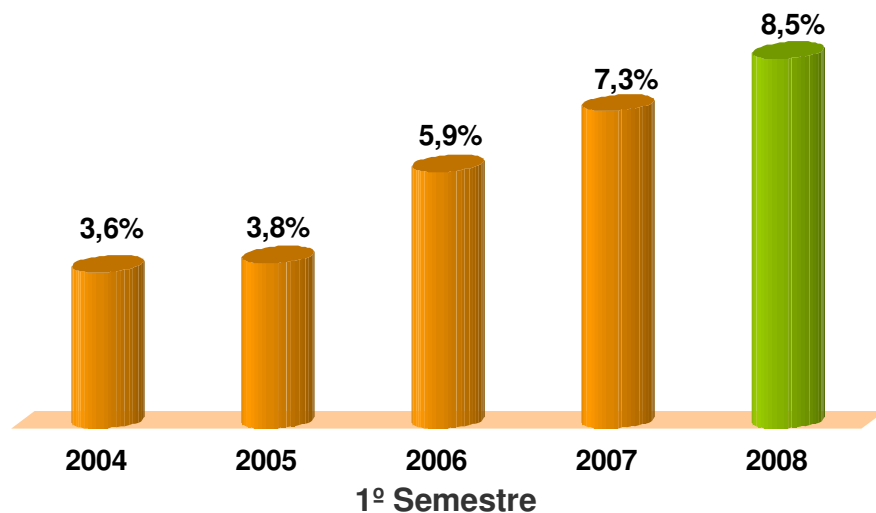
## Margem LAJIDA

1S08 = 39%

LAJIDA / patrimônio líquido

## Rentabilidade sobre PL

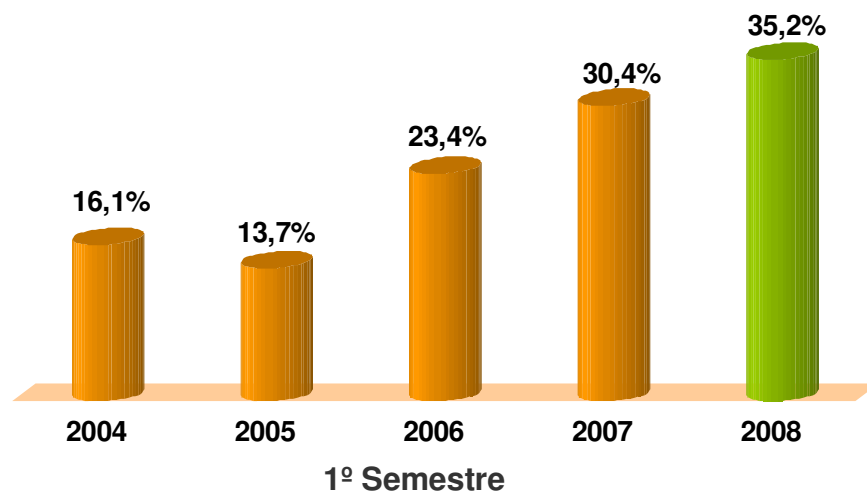
sem efeitos não recorrentes



(lucro líquido/patrimônio líquido-lucro líquido)

## Margem Operacional

sem efeitos não recorrentes



(lucro operacional / receita líquida)





# Mercado Livre

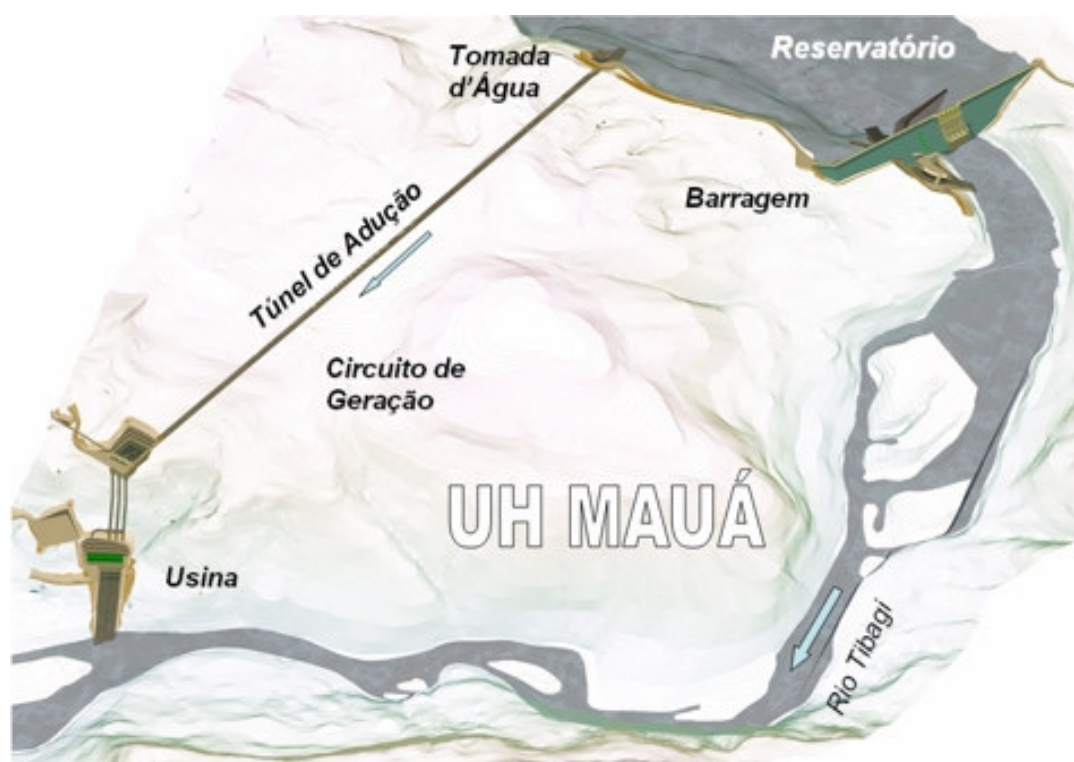
## **Venda para Consumidores Livres:**

- ✓ **Montante: 162 MW médios**
- ✓ **Prazos: 6 a 8 anos**
- ✓ **Início de suprimento: a partir de 2013**
- ✓ **Ponto de entrega: submercado sul**

## **Venda para CEMIG:**

- ✓ **Montante: 300 MW médios em 2013**  
**250 MW médios de 2014 a 2017**
- ✓ **Ponto de entrega: submercado sul**

**A COPEL Geração já contratou no mercado livre cerca de 62% da energia a ser descontratada em 2013**



- Em 24 de março de 2008 o Instituto Ambiental do Paraná (IAP) concedeu a Licença de Instalação.
- Em 21 de julho de 2008 foi emitida ordem de serviço ao consórcio construtor para iniciar as obras.
- A Usina Hidrelétrica Mauá terá potência instalada de 361 MW.



# Usina Hidrelétrica Baixo Iguaçu



- O consórcio formado pela COPEL e Eletrosul vai participar do próximo leilão de energia nova (Usina Hidrelétrica Baixo Iguaçu).
- A Usina Hidrelétrica Baixo Iguaçu terá potência instalada de 350 MW e custo estimado pela EPE de R\$1,1 bilhão.



# Pequenas Centrais (PCTs e PCHs)

✓ **Usinas Térmicas movidas a bagaço de cana-de-açúcar:** A COPEL divulgou a intenção de participar de parcerias com usinas de álcool e açúcar para a construção de pequenas usinas térmicas usando bagaço de cana-de-açúcar. O objetivo é fazer parte majoritariamente em projetos que totalizam, num primeiro momento, 120 MW de capacidade instalada, com investimentos previstos de R\$ 260 milhões. O potencial desse tipo de projeto no Estado do Paraná pode chegar a 600 MW.



✓ **Pequenas Centrais Hidrelétricas:** A COPEL também participa nos estudos de projetos de várias pequenas centrais hidrelétricas, que totalizam mais de 200 MW de potência instalada.

- A ONU homologou o processo de reconhecimento de Mecanismo de Desenvolvimento Limpo para o Complexo Energético do Rio Jordão – ELEJOR, formado pelas usinas Santa Clara e Fundão.
- O complexo de Elejor é o primeiro empreendimento hidrelétrico no Brasil a receber certificação para negociar créditos por seqüestro de carbono.
- As hidrelétricas do rio Jordão retirarão do ar o equivalente a 266 mil toneladas de carbono ao ano, uma quantidade de poluentes que seria como plantar 53 mil árvores por ano.



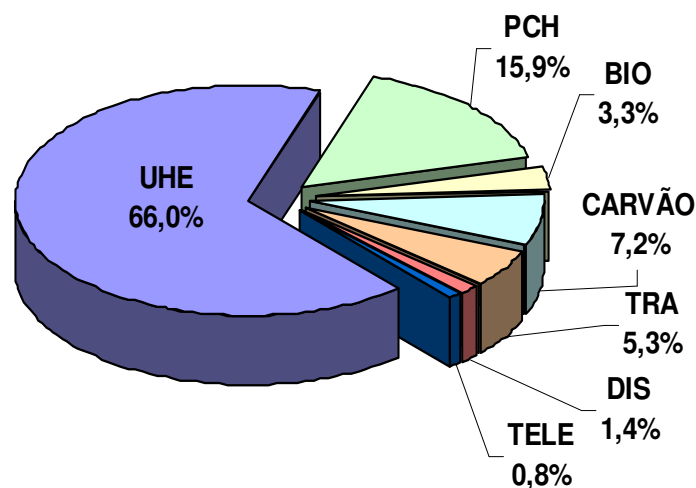


COPEL

# Carteira de Projetos

2008 a 2015

Negócio	Projeto	Carteira Sugerida	
Geração	Usinas Hidrelétricas, PCHs e PCTs	2.121 MW	R\$ 6,4 bilhões
Transmissão	Aquisições e Novas Linhas	445 km	R\$ 320 milhões
Distribuição	Expansão		R\$ 100 milhões
Telecomunicações	Expansão		R\$ 60 milhões





COPEL  
Companhia Paranaense de Energia

# PERGUNTAS E RESPOSTAS



COPEL  
Companhia Paranaense de Energia

## Relações com Investidores

[ri@copel.com](mailto:ri@copel.com)

(55-41) 3222-2027

[www.copel.com/ri](http://www.copel.com/ri)