



# APIMEC – 2014

São Paulo: 20 de agosto

Rio de Janeiro: 21 de agosto

Antonio Sergio de S. Guetter, CFO  
Copel



# Companhia Paranaense de Energia - Copel

- ✓ Sede: **Curitiba/PR**
- ✓ **60 anos no setor**
- ✓ Tecnologia de ponta – **Geração, Transmissão, Distribuição e Telecomunicações**
- ✓ Desde 1994 na BM&FBovespa – **20 anos de listagem**
- ✓ 17 anos de listagem na NYSE – **primeira do setor elétrico brasileiro**
- ✓ Presente na União Europeia – **12 anos de Latibex**

**Valor de Mercado<sup>1</sup>  
R\$ 8,3 bi**

<sup>1</sup>Em 13 de agosto de 2014.



# Companhia Paranaense de Energia - Copel

## GERAÇÃO

**5.455 MW de capacidade instalada em operação**

- ✓ 24 usinas próprias e 6 participações
- ✓ 4,2% do total da capacidade instalada no Brasil
- ✓ Apenas 5% do parque vencerá até 2017

## DISTRIBUIÇÃO

**Mais de 4,2 milhões de unidades consumidoras**

- ✓ 4ª maior Distribuidora em unidades consumidoras
- ✓ 3ª maior em consumo de energia elétrica (MWh)
- ✓ 5ª maior em receita de fornecimento

## TRANSMISSÃO

**2.241 km de linhas e 32 Subestações em operação**

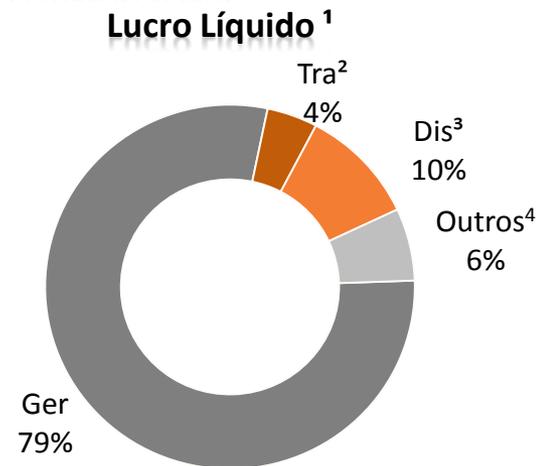
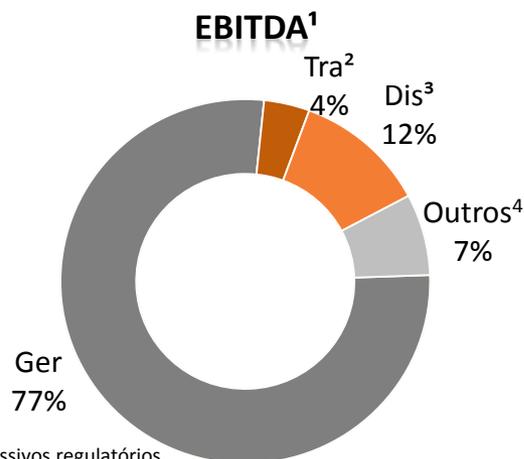
- ✓ 2,0% do total das linhas de transmissão do SIN
- ✓ Novos projetos em 9 Estados
- ✓ Concessão renovada até 2042

## TELECOMUNICAÇÕES

**25.376 km de fibras ópticas**

- ✓ Paraná 100% digital
- ✓ 399 municípios com fibras ópticas
- ✓ Crescimento de 164% no número de clientes (2T14/2T13)

## BREAKDOWN POR SEGMENTO OPERACIONAL



<sup>1</sup> Ajustado por ativos e passivos regulatórios.

<sup>2</sup> Valor estimado.

<sup>3</sup> Ajustado por ativos e passivos regulatórios do 1S14.

<sup>4</sup> Telecomunicações, água e saneamento, gás canalizado e as eliminações entre empresas do grupo.

- ✓ Signatária do **Pacto Global** desde 2000;
- ✓ Ações da Copel permanecem no **ISE em 2014**;
- ✓ **9 anos** de adoção das **diretrizes GRI - Global Reporting Initiative**;
- ✓ **8 anos** entre as 10 melhores no **Prêmio Abradee de Responsabilidade Social**.

## Princípios:

- ✓ Comprometimento
- ✓ Atitude Proativa diante da lei
- ✓ Diálogo, comunicação e transparência
- ✓ Respeito à dinâmica socioambiental
- ✓ Responsabilidade individual
- ✓ Valorização da diversidade



## Informações Geográficas

Área: **199 mil km<sup>2</sup>** (2,3% do território nacional)

População: **11 milhões** (5,5% da população brasileira)

Municípios: **399**

## Dados Econômicos

PIB Brasil (2013): **R\$ 4.838 bilhões**

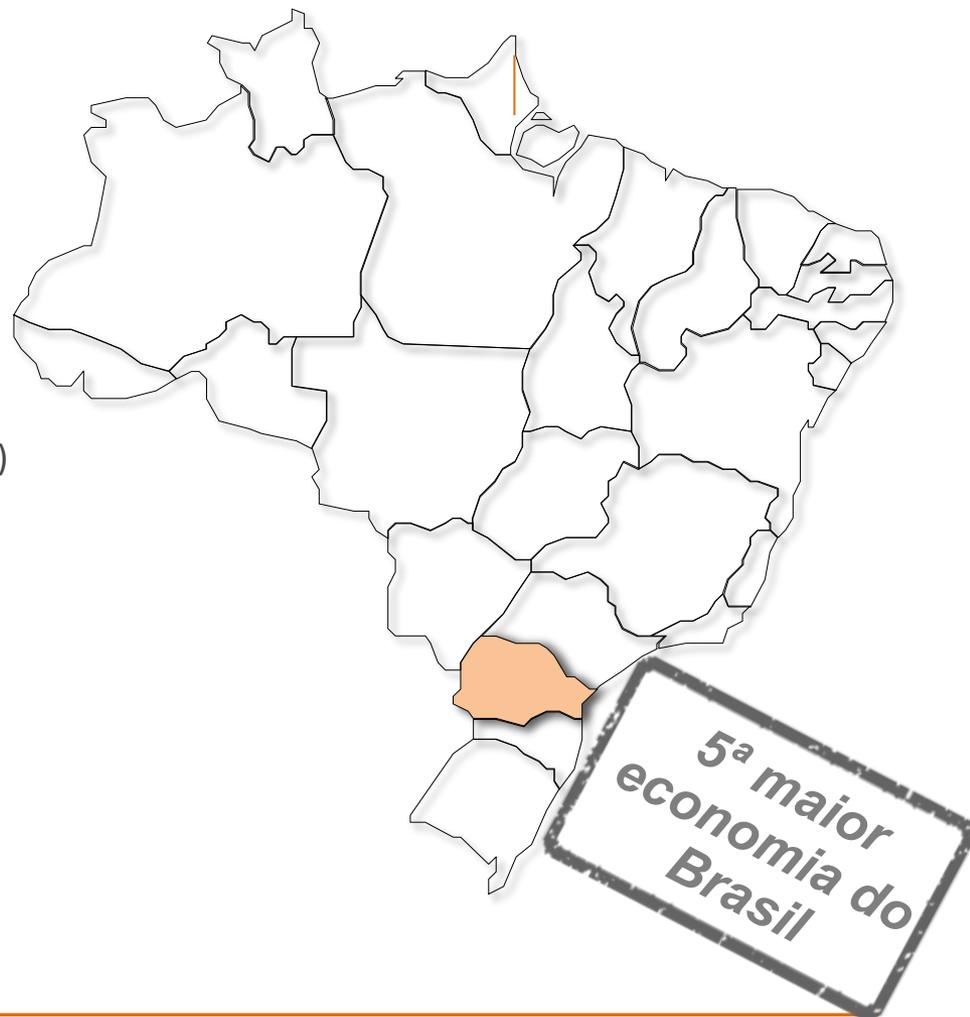
PIB Paraná (2013): **R\$ 289 bilhões** (6% do PIB Brasileiro)

## Crescimento acima da média Nacional

Período	PIB <sup>1</sup>		Indústria	
	Brasil	Paraná	Brasil	Paraná
2011	2,7%	4,0%	0,4%	7,0%
2012	1,0%	1,0%	-2,5%	-4,7%
2013	2,3%	5,0%	1,2%	5,4%
1S14 <sup>1</sup>	1,9%	2,8%	-0,6%	0,3%

Fonte: IBGE e IPARDES

<sup>1</sup> PIB 2014: valor referente ao 1º trimestre.



# Organograma

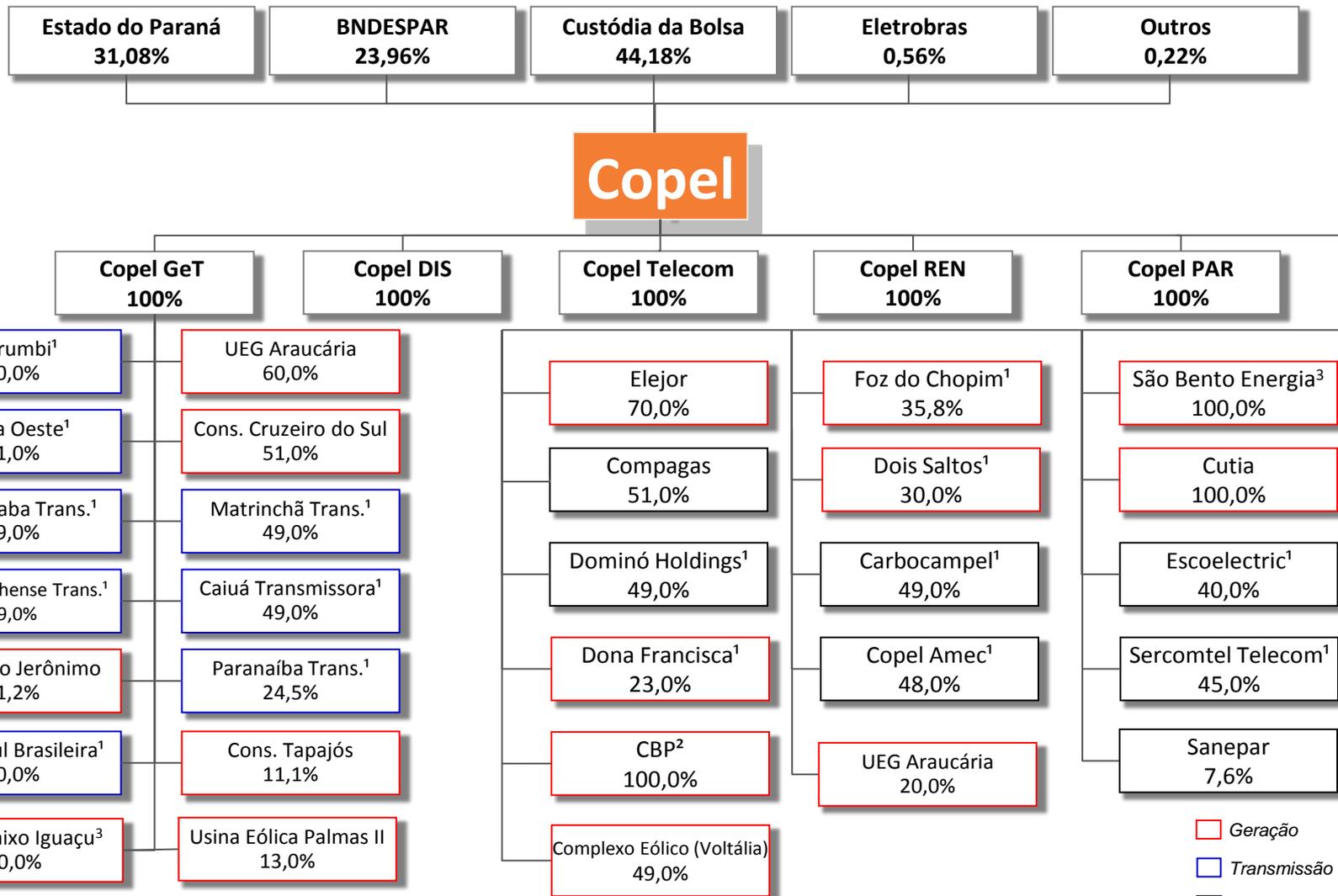
Dados Regionais

**Composição Acionária**

Performance Operacional

Resultados Financeiros

Capex



<sup>1</sup> Resultado é contabilizado por Equivalência Patrimonial

<sup>2</sup> Parques eólicos: Asa Branca I, II, III, Ventos de Santo Uriel, Santa Maria, Santa Helena e Nova Eurus IV

<sup>3</sup> Sujeito a aprovação dos órgãos competentes

# Estrutura de Capital

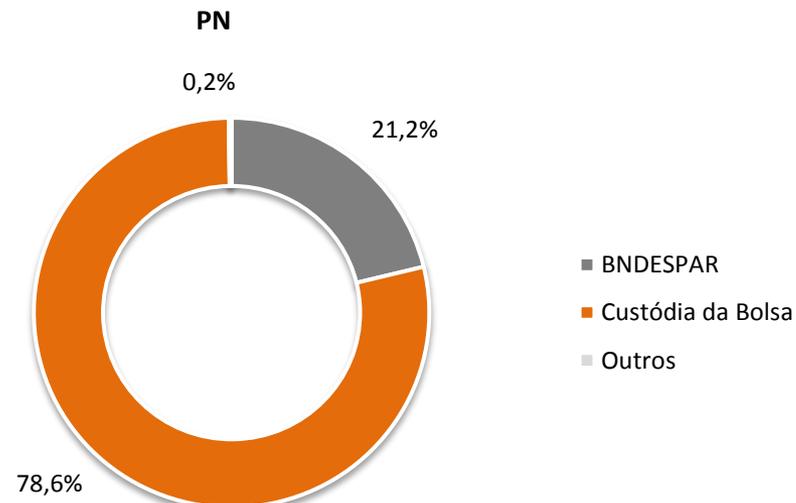
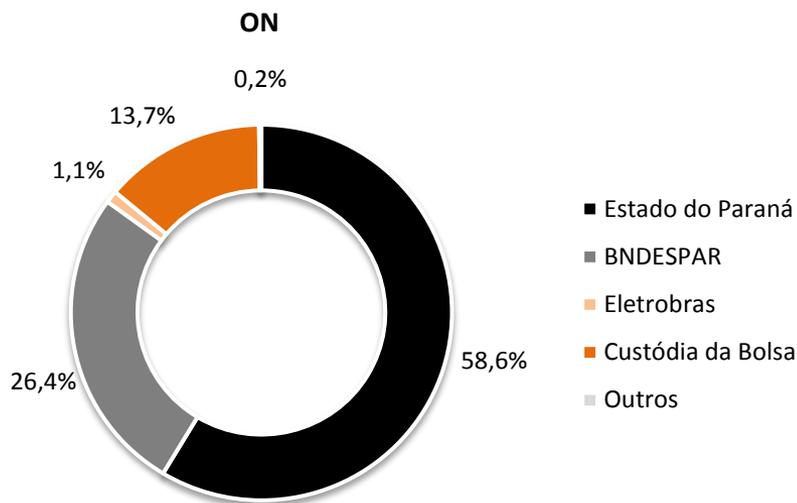
Dados Regionais

**Composição Acionária**

Performance Operacional

Resultados Financeiros

Capex



Mil ações

Acionistas	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
Estado do Paraná	85.029	58,6	-	-	14	-	85.043	31,1
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,3	65.581	24,0
Eletrobras	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
Custódia da Bolsa	19.877	13,7	129	33,9	100.904	78,7	120.910	44,2
BM&FBovespa	19.490	13,4	129	33,9	64.362	50,2	83.981	30,7
NYSE	387	0,3	-	-	36.473	28,4	36.860	13,5
LATIBEX	-	-	-	-	69	0,1	69	-
Outros	295	0,2	252	661	43	-	590	0,1
<b>TOTAL</b>	<b>145.031</b>	<b>100,0</b>	<b>381</b>	<b>100,0</b>	<b>128.243</b>	<b>100,0</b>	<b>273.655</b>	<b>100,0</b>

Em 30 de junho de 2014

# Ativo da Geração

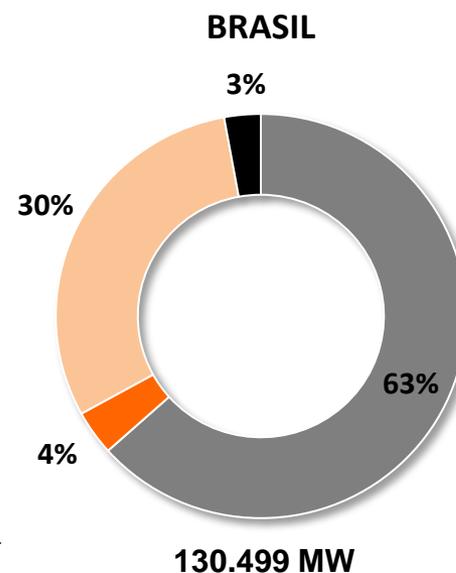
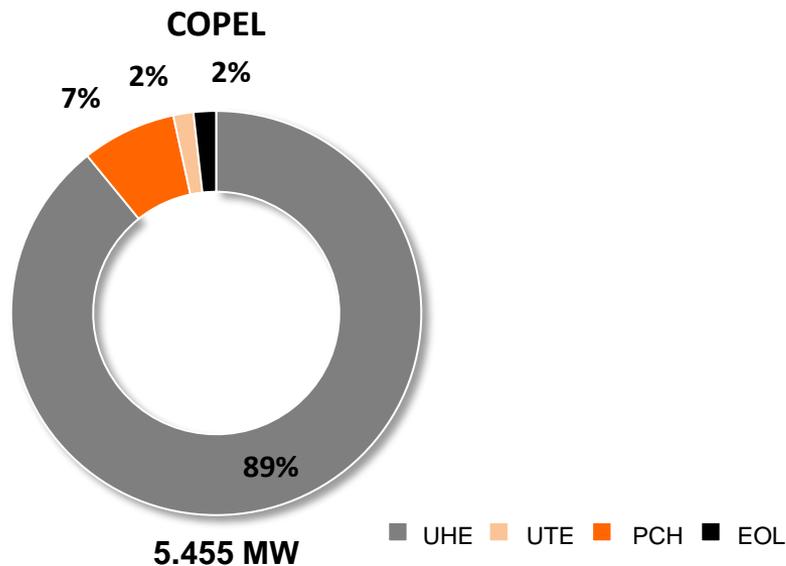
Dados Regionais

Composição Acionária

**Performance Operacional**

Resultados Financeiros

Capex



Principais Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Vencimento da Concessão
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676	576	23.05.2023
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo)	1.260	603	15.11.2029
Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240	605	04.05.2030
Gov. Pedro V. Parigot de Souza (Capivari-Cachoeira)	260	109	07.07.2015
Mauá <sup>(1)</sup>	185	100	03.07.2042

<sup>(1)</sup> Corresponde à parcela da Copel (51%do empreendimento, de 363 MW).

# Comercialização de Energia – Copel GeT

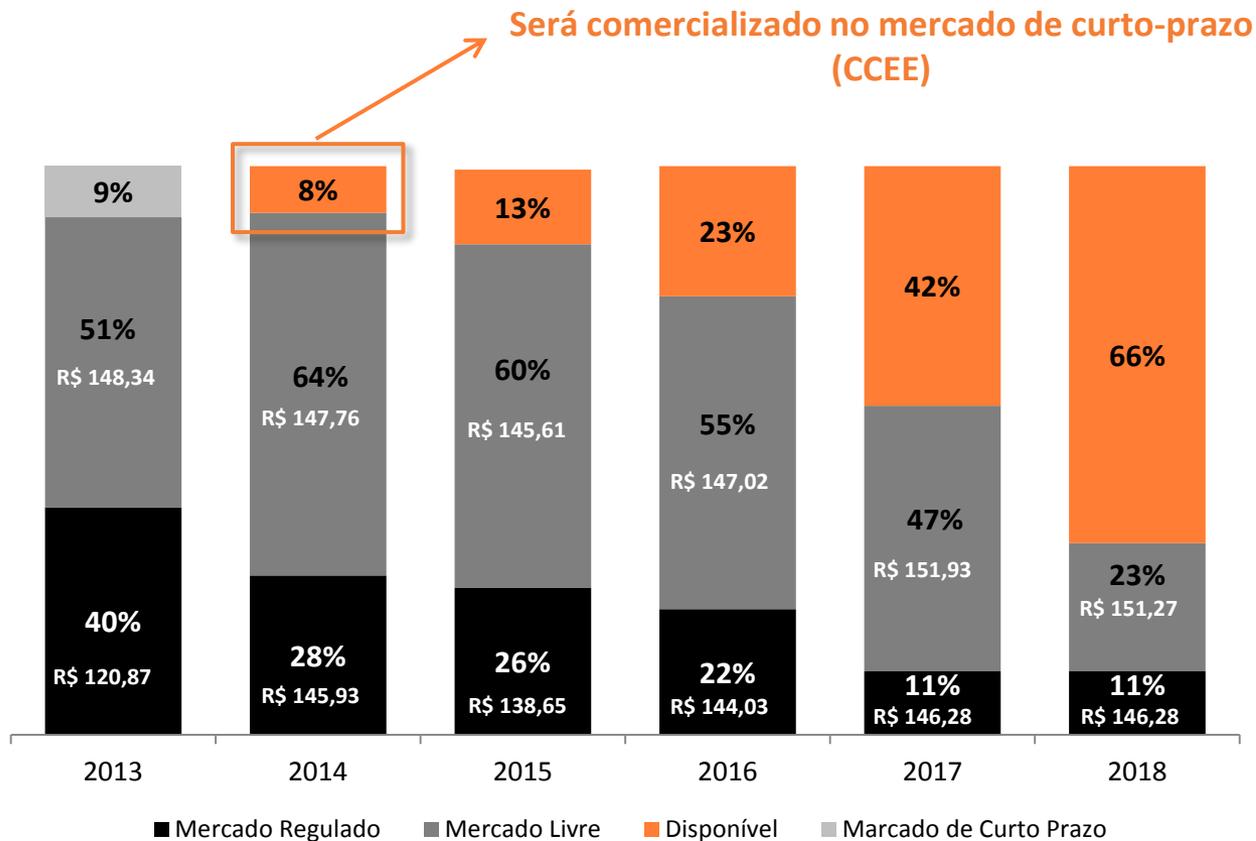
Dados Regionais

Composição Acionária

**Performance Operacional**

Resultados Financeiros

Capex



## Energia Assegurada (MW médio)

2013	2014	2015	2016	2017	2018
2.068	2.068	2.098	2.130	2.130	2.130

Dados atualizados até Jun.14. Os preços são reajustados pela inflação.

# Crescimento em Geração

Dados Regionais

Composição Acionária

**Performance Operacional**

Resultados Financeiros

Capex

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW med)	Início de Operação	Energia Vendida <sup>1</sup>	Participação	Data do Leilão
<b>Em Construção</b>	<b>641,5</b>	<b>352,3</b>				
<b>Copel GeT</b>	<b>405,0</b>	<b>231,4</b>				
UHE Colíder	300,0	179,6	2015	125 MW R\$ 103,40	100% Copel GeT	Jul/2010
UHE Baixo Iguaçu <sup>2</sup>	350,0 (105,0)	172,8 (51,8)	2016	121 MW R\$ 98,98	70% Neoenergia 30% Copel GeT	Set/2008
<b>Copel Renováveis</b>	<b>236,5</b>	<b>120,9</b>				
Parques Eólicos LFA 2010	108,0	52,2	2015	52.2MW R\$ 135,40	100% Copel	Ago/2010
Parques Eólicos LER 2011)	59,4	31,7	2014	31,7 MW R\$ 101,98	100% Copel	Set/2011
	16,2	9,0	2015	9,0 MW R\$ 101,19		
Parques Eólicos (Voltália) LER 2011	108,0 (52,9)	57,1 (28,0)	2015	56,1 MW R\$ 98,92	51% Voltalia 49% Copel	Set/2011
<b>Projetos em Carteira</b>	<b>615,2</b>	<b>131,4</b>				
PCH <sup>3</sup>	45,2	25,4	-	-		-
Parques Eólicos	570,0	315,9	-	-		-

Estes projetos são / serão financiados pelo BNDES.

<sup>1</sup> Preço histórico. Os contratos de energia são reajustados pelo IPCA.

<sup>2</sup> Venda de 70% no ACR. Contrato de concessão nº 002/2012 de 20/08/2012.

<sup>3</sup> Ajustado à participação da Copel nos empreendimentos.

# Ativos da Transmissão

Dados Regionais

Composição Acionária

**Performance Operacional**

Resultados Financeiros

Capex

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT	SE	Vencimento da Concessão	RAP <sup>1</sup> (R\$ milhões)	
			Extensão (km)	Quantidade			MVA
COPEL GeT	060/2001	Diversos	1.889	32	12.052	dez/42	150,1
COPEL GeT	075/2001	LT Bateias - Jaguariaiva	137	-	-	jul/31	16,5
COPEL GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	mar/38	0,9
COPEL GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-	nov/39	10,1
COPEL GeT	015/2010	SE Cerquilha III	-	1	300	out/40	4,2
<b>Subtotal Copel GeT<sup>2</sup></b>			<b>2.174</b>	<b>33</b>	<b>12.352</b>		<b>181,8</b>
Caiuá Transmissora	006/2011	LT Guaira - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	136	2	700	mai/42	10,1
<b>Subtotal SPEs<sup>3</sup></b>			<b>136</b>	<b>2</b>	<b>700</b>		<b>10,1</b>
<b>Total</b>			<b>2.310</b>	<b>35</b>	<b>13.052</b>		<b>191,9</b>

<sup>1</sup> Proporcional à participação da Copel no empreendimento.

<sup>2</sup> Resultado Consolidado

<sup>3</sup> Resultado por Equivalência Patrimonial

**Receita Anual Permitida (RAP)  
(Jul/14 – Jun/15)**

**R\$ 191,9 milhões**

**78,2% ativos prorrogados**

**R\$ 894 milhões<sup>1</sup>**  
Indenização dos ativos que  
entraram em operação após  
maio/2000

<sup>1</sup> Valor parcelado a ser recebido até julho/2015.

# Expansão da Transmissão

Dados Regionais

Composição Acionária

**Performance Operacional**

Resultados Financeiros

Capex

## Região Centro Oeste

Guaraciaba Transmissora

600 km + 1 SE

Matrinchã Transmissora

1,005 km + 3 SE

## Região Sul

Costa Oeste Transmissora

143 km + 1 SE

Transmissora Sul Brasileira

798 km + 1 SE

Marumbi Transmissora

28 km + 1 SE

TL Londrina – Figueira e

TL Foz do Chopim – Salto Osório  
98 km

TL Bateias – Curitiba Norte

33 km + 1 SE

TL Foz do Chopim - Realeza

53 km + 1 SE

TL Assis - Londrina

120 km

## Região Nordeste

Integração Maranhense

365 km

Paranaíba Transmissora

967 km

## Região Sudeste

LT Araraquara - Taubaté

356 km

TL Assis – Paraguaçu Paulista II

37 km + 1 SE

SPE Mata de Santa Genebra

847 km + 3 SE

SPE Cantareira

328 km



**2.739 km**  
**Adicionados<sup>1</sup>**

**RAP Copel**  
**R\$ 370,4 milhões**  
**+194%<sup>1</sup>**

<sup>1</sup>Ajustado à participação da COPEL nos empreendimentos.

# Distribuição

Dados Regionais

Composição Acionária

**Performance Operacional**

Resultados Financeiros

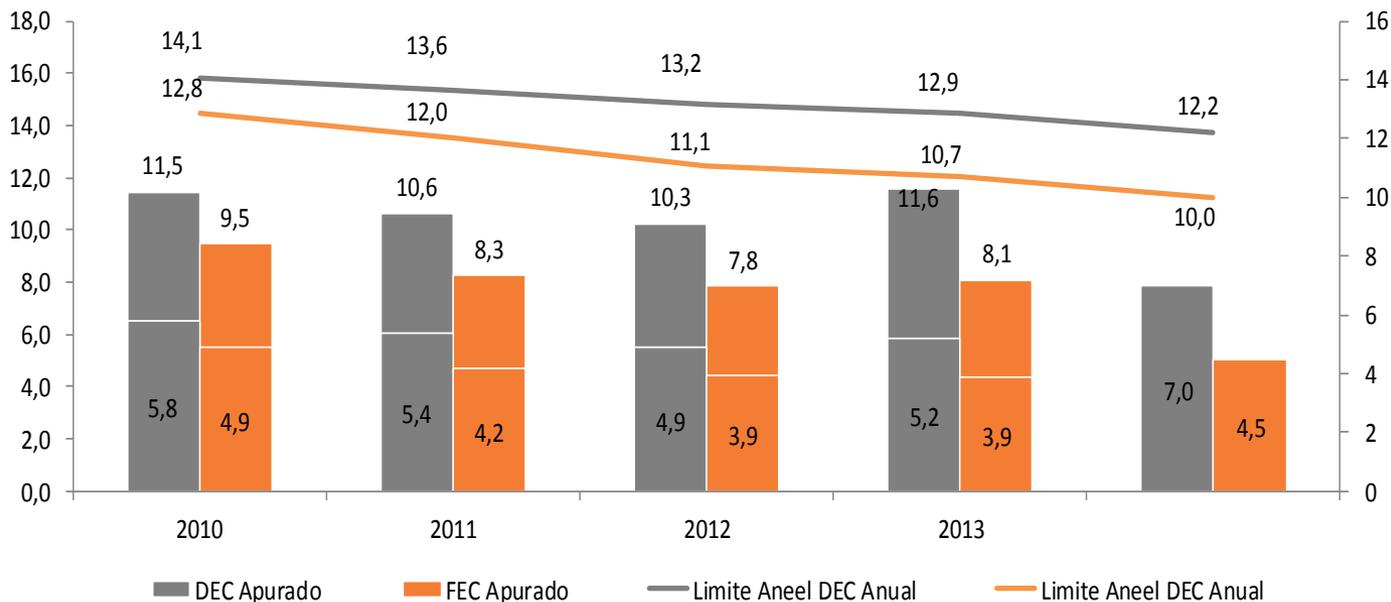
Capex

► O Mercado Cativo da Copel Distribuição cresceu 6,0% entre janeiro e junho.

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)					
	Jun/14	Jun/13	Var. %	2T14	2T13	Var. %	1S14	1S13	Var. %
Residencial	3.386.848	3.250.753	4,2	1.749	1.670	4,7	3.672	3.396	8,1
Industrial	91.299	90.472	0,9	1.703	1.640	3,8	3.288	3.242	1,4
Comercial	348.381	332.585	4,7	1.293	1.227	5,4	2.740	2.551	7,4
Rural	372.711	367.741	1,4	547	500	9,4	1.186	1.072	10,7
Outros	56.565	55.019	2,8	586	566	3,6	1.176	1.118	5,2
<b>Mercado Cativo</b>	<b>4.255.804</b>	<b>4.096.570</b>	<b>3,9</b>	<b>5.878</b>	<b>5.603</b>	<b>4,9</b>	<b>12.062</b>	<b>11.379</b>	<b>6,0</b>

Mercado Fio 1S14:  
Copel Distribuição  
+ 6,3%

## Qualidade do Fornecimento



Área de Concessão  
194.854 km<sup>2</sup>

Linhas de Distribuição (km)  
188.654

Consumidores  
4.255.804

Subestações  
361

Consumo Médio Res.  
182,2 kWh/mês

# Reajuste Tarifário de 2014

Dados Regionais

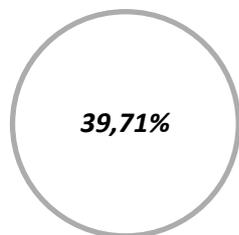
Composição Acionária

**Performance Operacional**

Resultados Financeiros

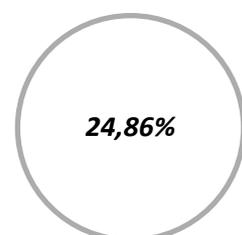
Capex

Reajuste médio inicial<sup>1</sup>



=

Reajuste médio implementado



+

Componente financeiro<sup>2</sup>



R\$ 622,4 milhões

reajuste de 2014

R\$ 275,9 milhões

reajuste de 2013

A Copel Dis está 100% contratada desde Maio/14 até Dez/14

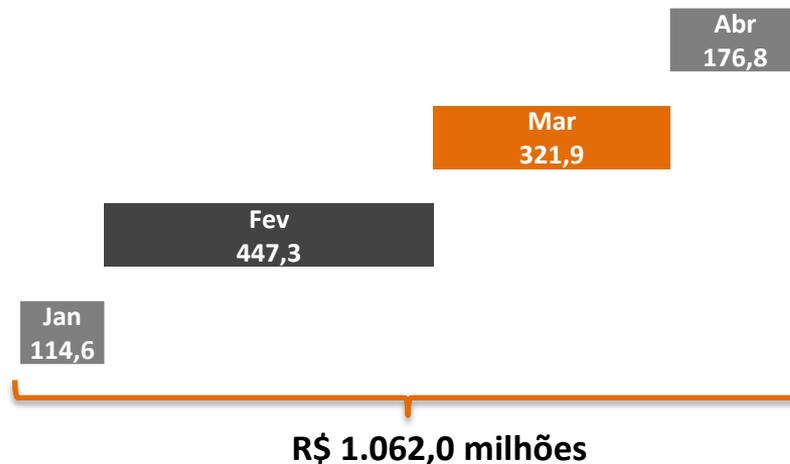
<sup>1</sup> Nota Técnica Aneel 193/14

<sup>2</sup> Reajustado pelo IGPM. A ser incluído no reajuste tarifário subsequente.

## Custo Unitário (R\$/MWh)

Tipo de Contrato	Processo		Var. %
	Anterior	Atual	
CCEAR-Disponibilidade	213,26	282,12	32,3%
CCEAR - Quantidade	124,88	196,20	57,1%
Cota Angra I/Angra II	135,67	156,79	15,6%
Cotas Lei n.º 12.783/2013	32,89	32,89	0,0%
Itaipu	120,03	125,38	4,5%
Outros	118,09	143,19	21,3%
<b>Média Ponderada</b>	<b>130,31</b>	<b>176,45</b>	<b>35,4%</b>

## Subsídios - CDE e Conta ACR



## Fibras ópticas no anel principal:

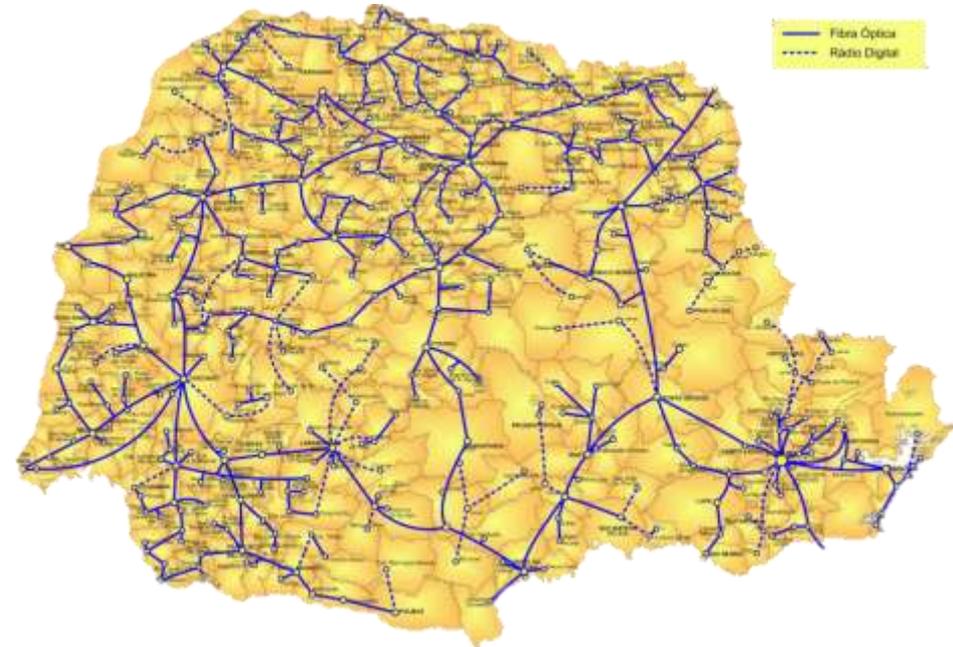
9.559 km

## Cabos ópticos auto sustentáveis:

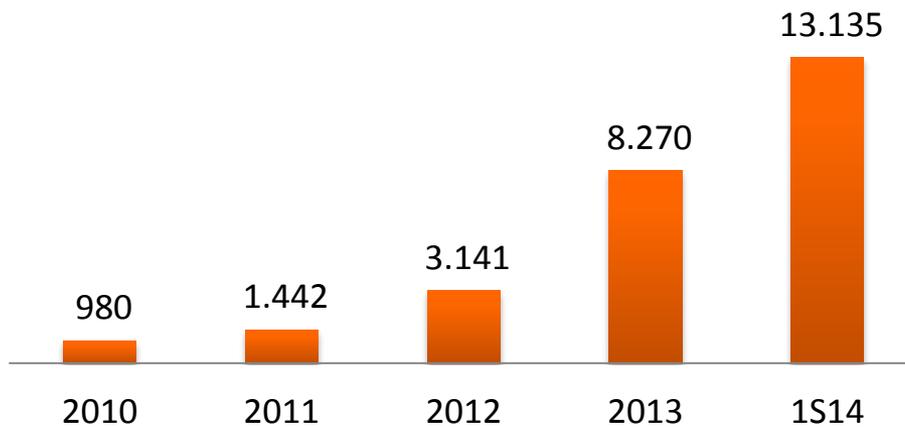
15.817 km

## Cidades atendidas:

401

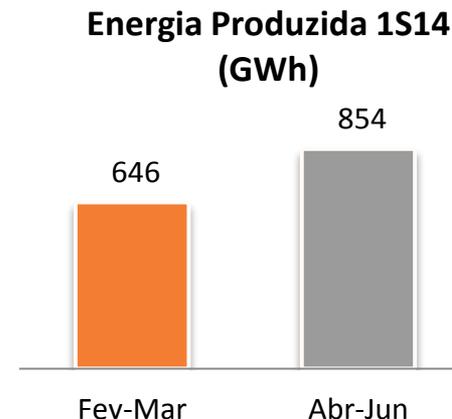


## Números de Consumidores



Paraná 100% digital

- ▶ Operação UEGA (COPEL 80%) desde 1º de fevereiro de 2014;
- ▶ Modalidade “merchant”, sem contrato de disponibilidade;
- ▶ Energia produzida é vendida no mercado de curto prazo (MCP);
- ▶ CVU<sup>1</sup> de R\$ 572,62/MWh.



**Disponibilidade Total: 1.500 GWh**

Resultado UEGA	(R\$ milhões)	
	2T14	1S14
Receita líquida consolidada	568,8	1.043,1
Lucro líquido	111,4	244,8
EBITDA	167,2	333,9

2T14	
Margem Líquida	Margem EBITDA
19,6%	29,4%
1S14	
Margem Líquida	Margem EBITDA
23,5%	32,0%

<sup>1</sup> Definido pelo Despacho Aneel 3.093/2014. Sujeito a alterações.

# 1S14 – Receitas Operacionais

Dados Regionais

Composição Acionária

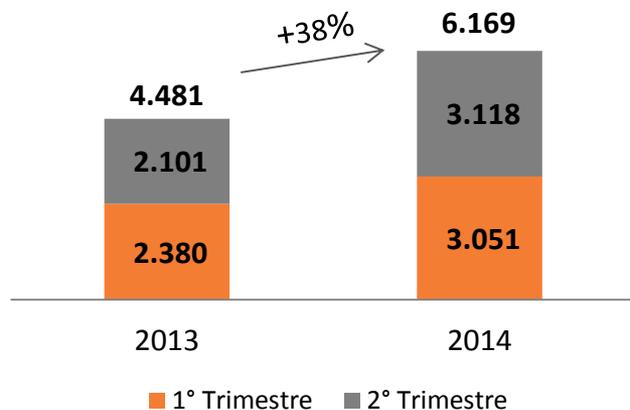
Performance Operacional

**Resultados Financeiros**

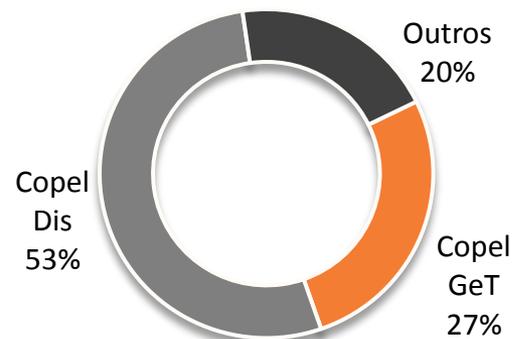
Capex

R\$ milhões

## Receita operacional

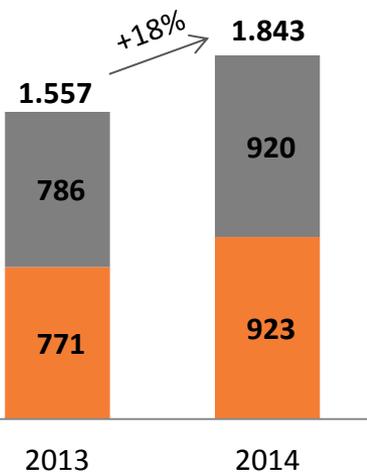


## 1S14

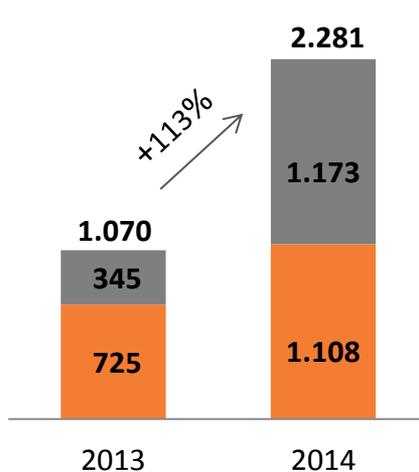


Por subsidiária

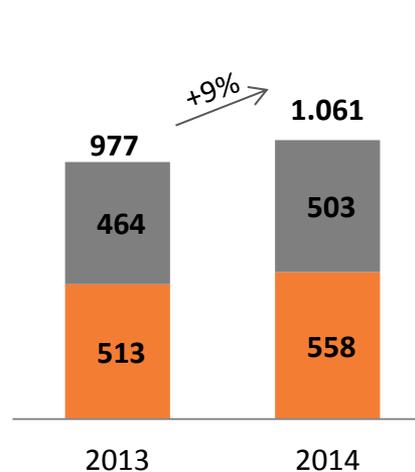
## Fornecimento



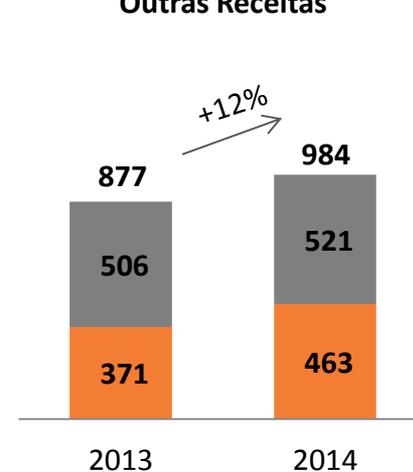
## Suprimento



## Disponibilidade



## Outras Receitas



\* Valores sujeitos a arredondamentos

■ 1º Trimestre ■ 2º Trimestre

# 1S14 – Custos e Despesas Operacionais

Dados Regionais

Composição Acionária

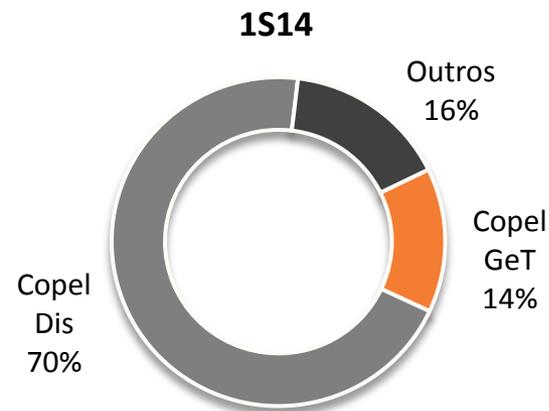
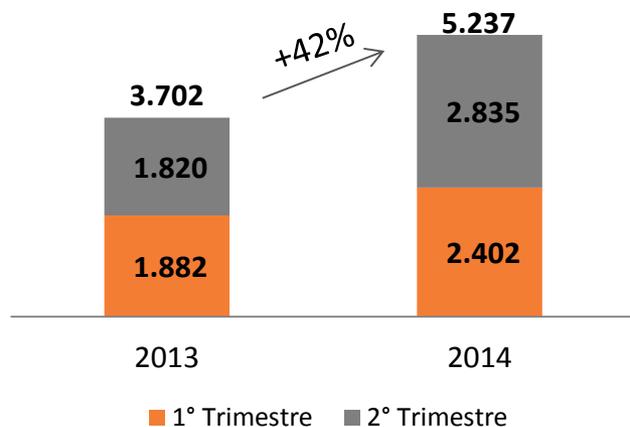
Performance Operacional

**Resultados Financeiros**

Capex

R\$ milhões

## Custos e Despesas operacionais

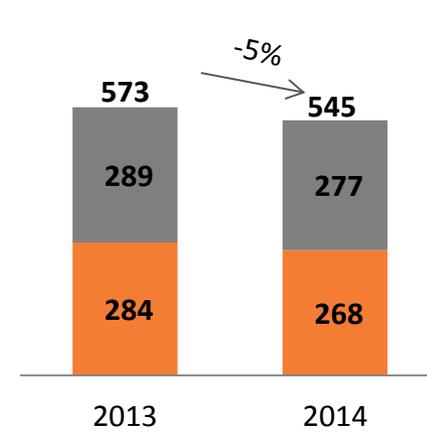
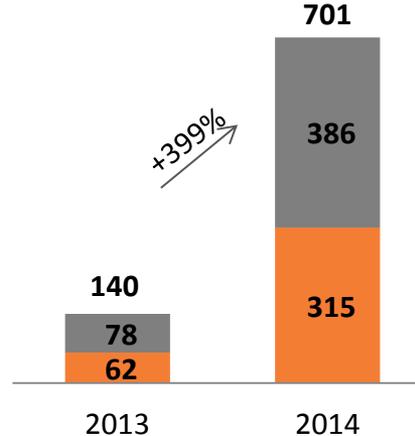
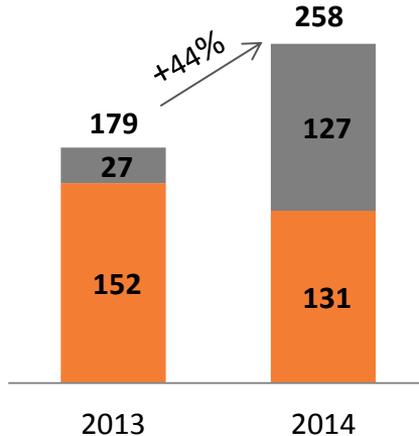
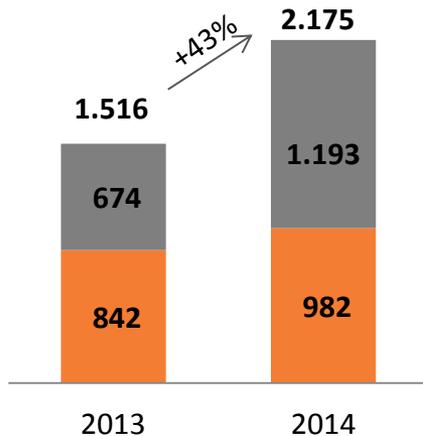


## Energia Elétrica

## Encargos de Uso da Rede

## Gás Natural

## Pessoal<sup>1</sup>



\* Valores sujeitos a arredondamentos

■ 1º Trimestre ■ 2º Trimestre

<sup>1</sup> Considera custo com pessoal, plano previdenciário e serviços de terceiros.

# Custos Gerenciáveis

Dados Regionais

Composição Acionária

Performance Operacional

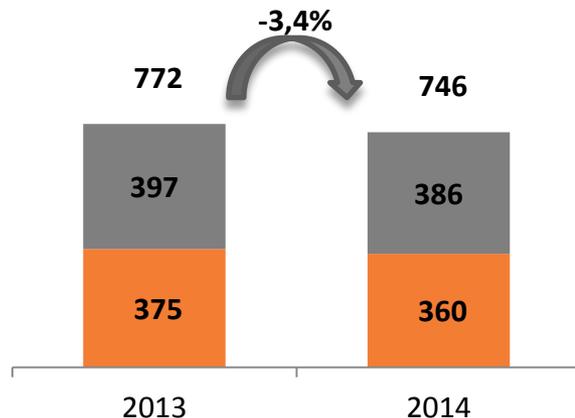
**Resultados Financeiros**

Capex

Projeções

## Custos Gerenciáveis – Consolidado<sup>1</sup>

R\$ milhões



■ 1º Trimestre ■ 2º Trimestre

<sup>1</sup> Considera custo com pessoal, plano previdenciário e serviços de terceiros.

IGP-M:  
(12 meses):

+ 6,2%

Custos Gerenciáveis  
1S14/1S13

- 3,4%

Quadro de Pessoal	jun/13	mar/14	jun/14
Geração e Transmissão	1.814	1.512	1.508
Distribuição	7.064	6.087	6.000
Telecomunicações	462	389	436
Holding	-	611	607
Participações	-	10	10
Renováveis	-	9	12
<b>TOTAL</b>	<b>9.340</b>	<b>8.618</b>	<b>8.573</b>

Consolidado	1S13	1S14	%
Remuneração	335,6	306,0	-8,8
Encargos	108,5	99,2	-8,6
Plano Previdenciário e Assistencial	85,7	96,6	12,7
Outros gastos	41,5	41,2	-0,7
<b>Total</b>	<b>571,3</b>	<b>543,0</b>	<b>-5,0</b>

## PMSO – Copel Distribuição

**Redução R\$ 54,6 milhões em PMSO no 1S14**

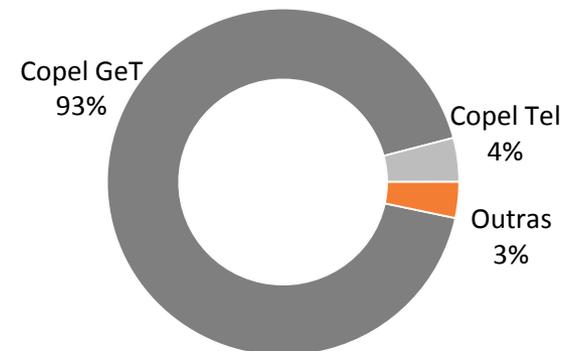
- 7,9%

**Meta 2014: R\$ 100 milhões**

## Composição do EBITDA

Subsidiária	EBITDA 2T14	2T14/2T13	EBITDA 1S14	1S14/1S13
	R\$ milhões	%	R\$ milhões	%
Copel GeT	581,7	127,5	1.226,5	35,9
Copel Distribuição	(295,5)	-	(316,2)	-
Copel Telecom	26,9	16,0	54,1	13,7
Outras	153,7	143,8	360,9	127,7
<b>Consolidado</b>	<b>466,8</b>	<b>6,4</b>	<b>1.325,3</b>	<b>20,1</b>

## 1S14



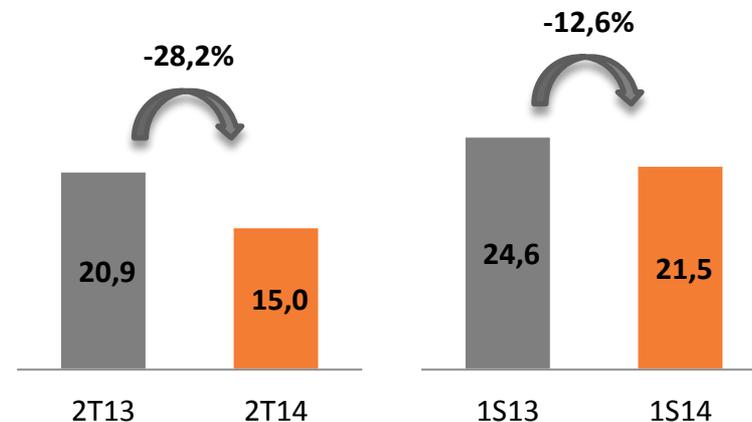
Por subsidiária

## Margem EBITDA por subsidiária (%)

1S14/ 1S13

GeT	Distribuição	Telecom
74,2	-	55,5

## Evolução da Margem EBITDA consolidada



# 1S14 - Lucro Líquido

Dados Regionais

Composição Acionária

Performance Operacional

**Resultados Financeiros**

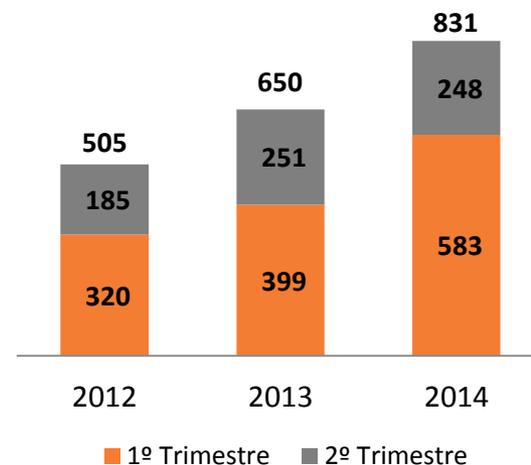
Capex

## Composição do Lucro Líquido

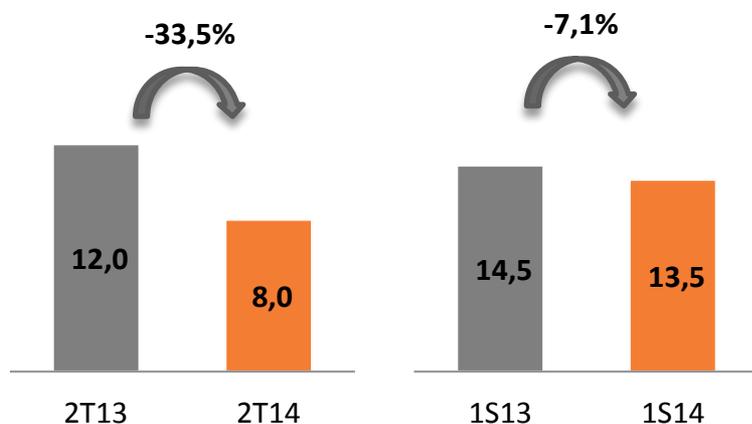
Subsidiária	Lucro 2T14 R\$ milhões	2T14/2T13 %	Lucro 1S14 R\$ milhões	1S14/1S13 %
Copel GeT	389,8	161,2	821,3	47,8
Copel Distribuição	(214,3)	-	(228,9)	-
Copel Telecom	13,6	18,1	27,9	20,6
Outras	59,2	160,8	211,0	197,6
<b>Consolidado</b>	<b>248,3</b>	<b>(1,3)</b>	<b>831,3</b>	<b>27,8</b>

## Evolução do Lucro Líquido

R\$ milhões



## Evolução da Margem Líquida consolidada



## Margem Líquida por subsidiária (%)

	1S14/ 1S13		
	GeT	Distribuição	Telecom
	49,7	-	28,6

# Perfil da Dívida

Dados Regionais

Composição Acionária

Performance Operacional

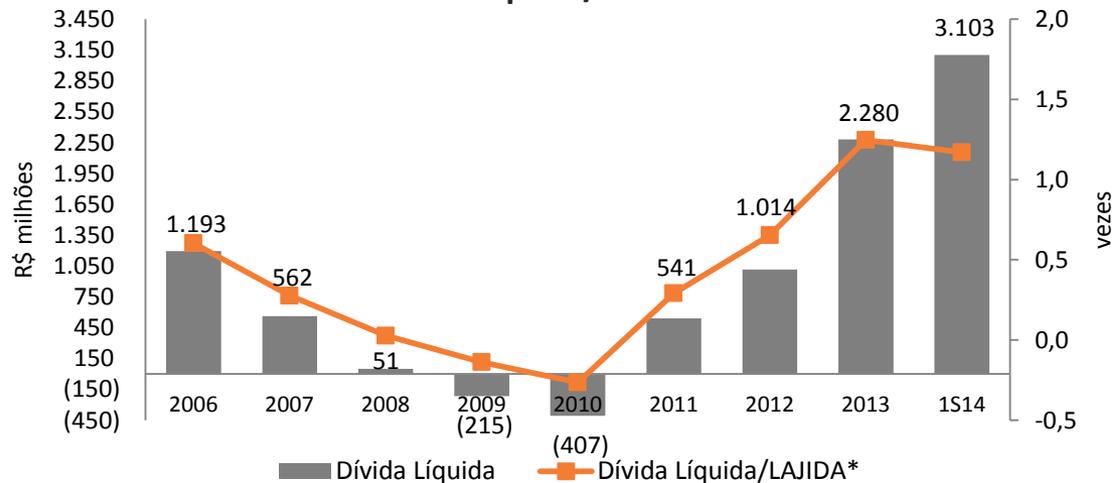
**Resultados Financeiros**

Capex

R\$ milhões

Vencimento da Dívida	Curto Prazo		Longo Prazo				TOTAL
	Jul/14 - Jun/15	Jul - Dez/15	2016	2017	2018	Após 2018	
<b>Moeda Nacional</b>	964	686	909	1.100	591	1.400	<b>5.650</b>
<b>Moeda Estrangeira</b>	1	-	-	-	-	60	<b>61</b>
<b>TOTAL</b>	<b>965</b>	<b>686</b>	<b>909</b>	<b>1.100</b>	<b>591</b>	<b>1.459</b>	<b>5.711</b>

## Dívida Líquida/ LAJIDA



AVAIS E GARANTIAS		1S14
Parques Eólicos		330,3
Elejor		120,6
Dona Francisca		2,3
SPEs		683,9
<b>TOTAL</b>		<b>1.137,1</b>

Dívida / Patrimônio Líquido: 42,2%

em Junho/2014

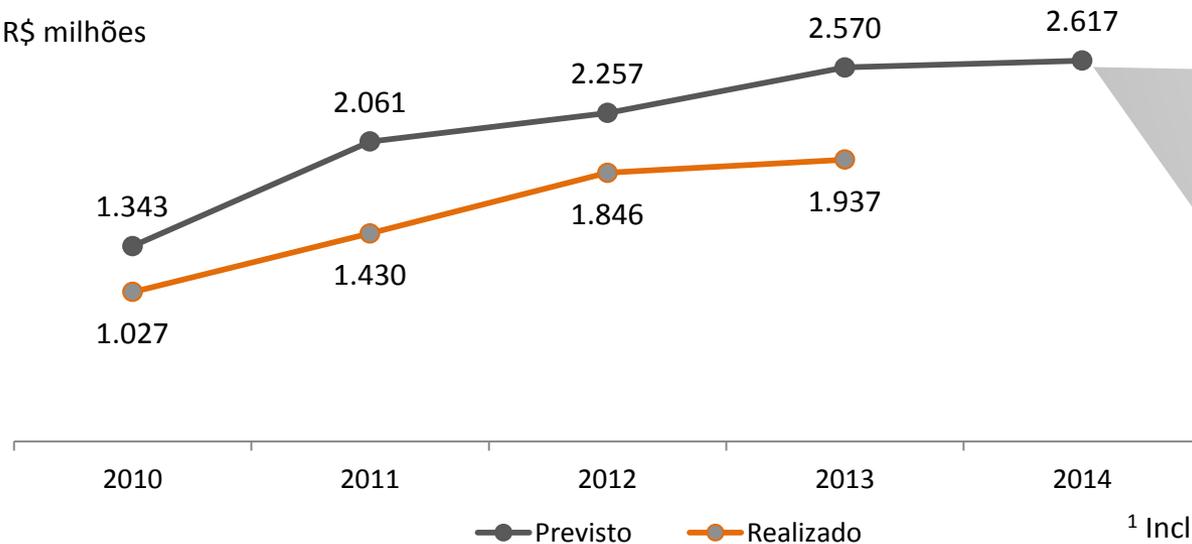
<sup>1</sup> Inclui BNDES indireto.

Negócio	1S14	Previsto 2014	Expansão	Manutenção
Geração e Transmissão	287,8	1.309,0	86%	14%
Distribuição	482,1	895,9	78%	22%
Telecomunicações	42,0	80,0	92%	9%
<b>Subtotal</b>	<b>811,9</b>	<b>2.284,9</b>	<b>83%</b>	<b>17%</b>
Novos Negócios (SPEs)	188,8	331,8	100%	-
<b>Total</b>	<b>1.000,7</b>	<b>2.616,7</b>	<b>85%</b>	<b>15%</b>

Valores máximos aprovados pelo Conselho de Administração.  
Não inclui recursos para possíveis novas aquisições.

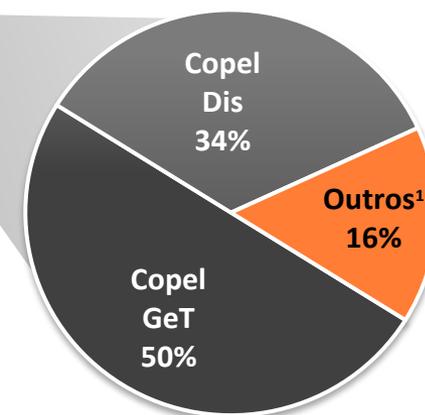
## Capex histórico

R\$ milhões



## Capex por Negócio

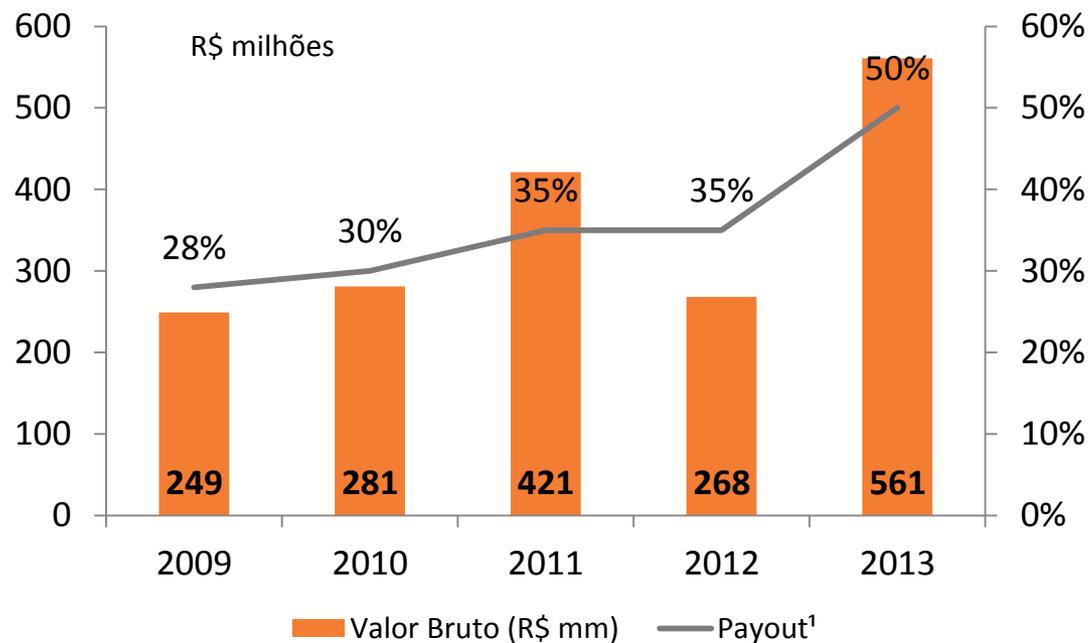
(previsto 2014)



<sup>1</sup> Inclui Telecomunicações, Holding e Novos Negócios

Indicadores	1S14
Valorização (CPLE6)	
12 meses	30,91%
2014	10,97%
VPA (R\$)	49,41
LPA (R\$)	3,04
P/VPA	0,69
P/L	11,14
EV/EBITDA	8,20
Liquidez Corrente	1,69
ROE (anualizado)	13,30%
Yield <sup>2</sup> (2013)	6,50%

## Histórico de Dividendos e JCP



<sup>1</sup> Referente ao lucro líquido ajustado

<sup>2</sup> Calculado dividindo-se o total de dividendos pagos durante o ano pela cotação CPLE6 no início do ano

Valores  
Ética  
Respeito às pessoas  
Dedicação  
Transparência  
Segurança  
Responsabilidade  
Inovação

**Missão**

*Prover energia e soluções para o desenvolvimento com sustentabilidade.*

*Simplesmente a melhor da década*

**Visão**



**COPEL**

*Pura Energia*



## ***Relações com Investidores***

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

+55 41 3222-2027

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

---