



Companhia Paranaense de Energia APIMEC 2016

São Paulo – 24.08.2016
Rio de Janeiro – 25.08.2016

Luiz Eduardo da Veiga Sebastiani, CFO

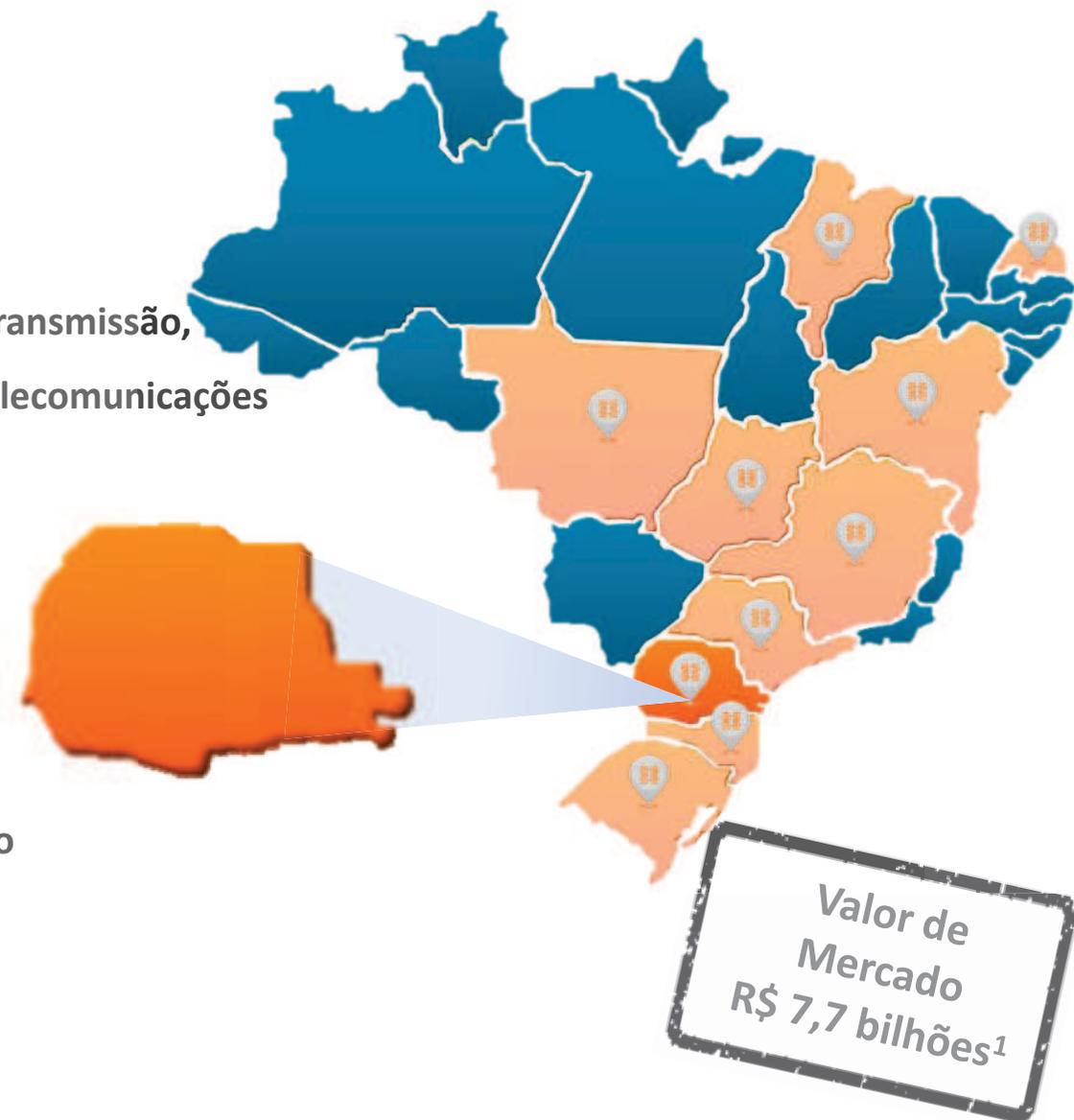


Eventuais declarações que possam ser feitas durante o evento, relativas às perspectivas de negócios da Copel, projeções e metas operacionais e financeiras, constituem-se em crenças e premissas da diretoria da Companhia, bem como em informações atualmente disponíveis. Considerações futuras não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e premissas, pois se referem a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer. As 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.

Companhia Paranaense de Energia - Copel



- Sede: **Curitiba/PR**
- **62 anos no setor**
- Companhia Integrada – **Geração, Transmissão, Distribuição, Comercialização e Telecomunicações**
- Desde 1994 na BM&FBovespa
22 anos de listagem
- 19 anos de listagem na NYSE
Primeira do setor elétrico brasileiro
- Presente na União Europeia
14 anos de Latibex



¹Em 19.08.2016.

Estado do Paraná

Informações Geográficas

Área: **199 mil km²** (2,3% do território nacional)

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

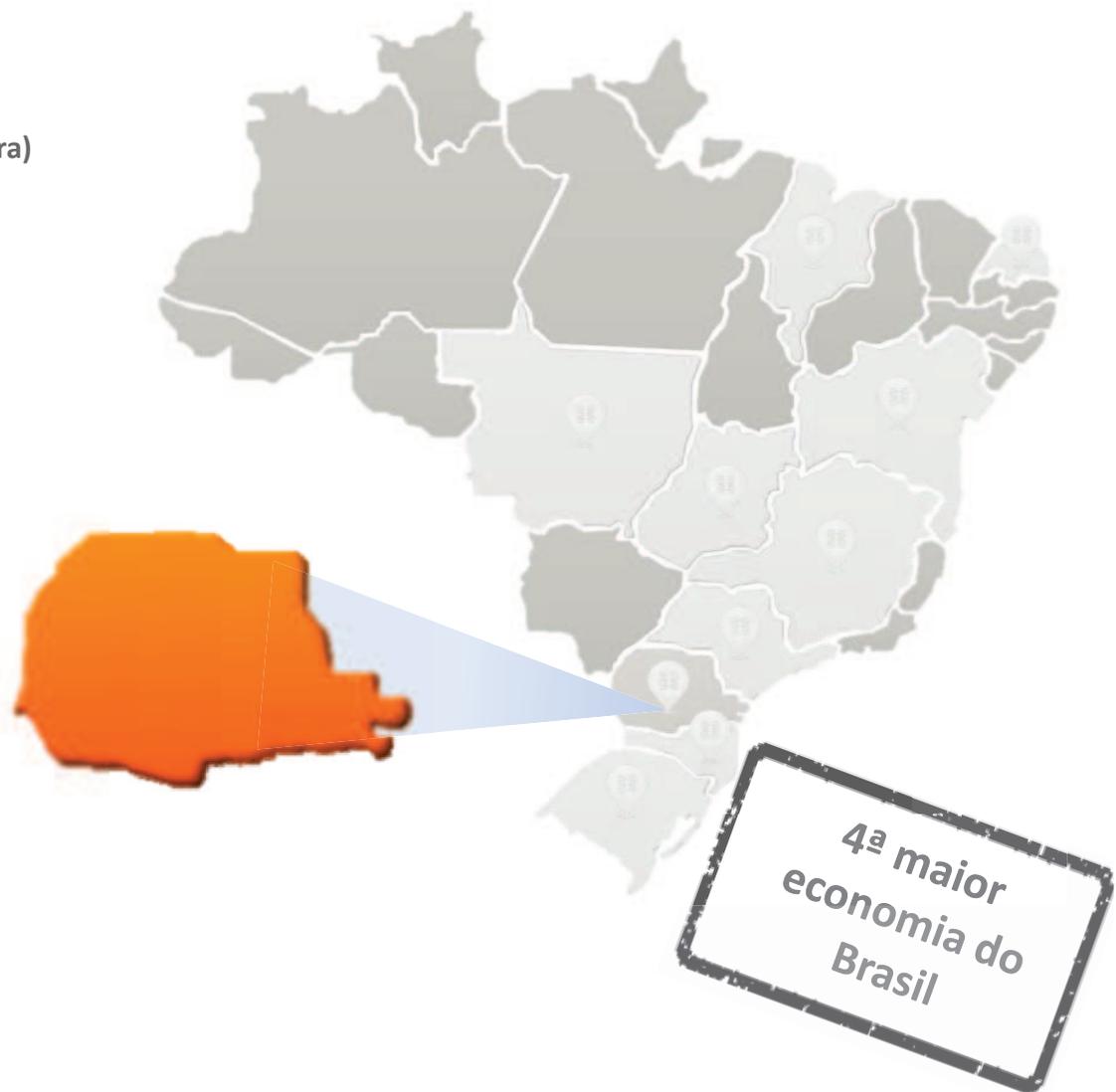
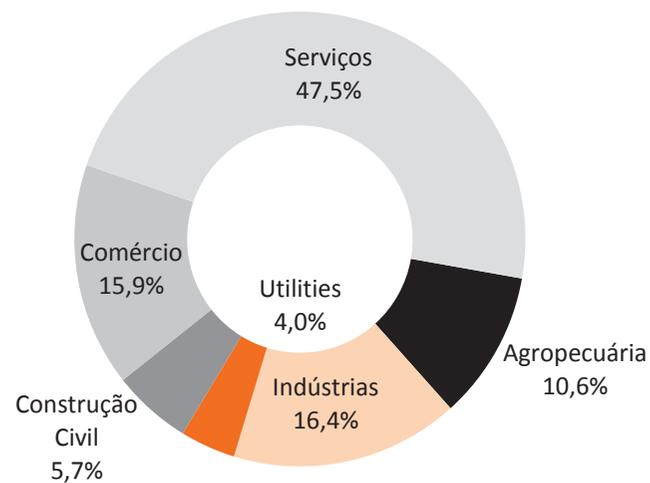
Municípios: **399**

Dados Econômicos

PIB 2014: **R\$ 358 bilhões** (6% do PIB Brasileiro)

PIB 2015: **R\$ 376 bilhões** (6% do PIB Brasileiro)

Breakdown por Segmento Econômico



GERAÇÃO

5.683 MW de capacidade instalada em operação

- ✓ 30 usinas próprias e 10 participações
- ✓ Adição 737 MW até 2019

DISTRIBUIÇÃO

Mais de 4,4 milhões de unidades consumidoras

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

TRANSMISSÃO

3.527 km de linhas¹ e 43 Subestações² em operação

- ✓ Adição de 1.875 km de linhas de transmissão até 2021
- ✓ Concessão renovada até 2042 (Contrato 060/2001)

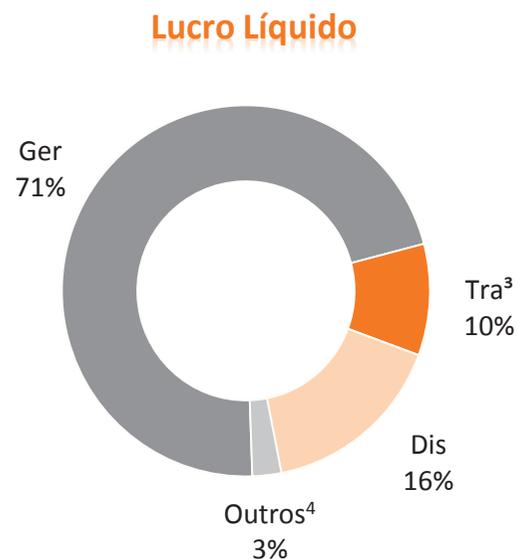
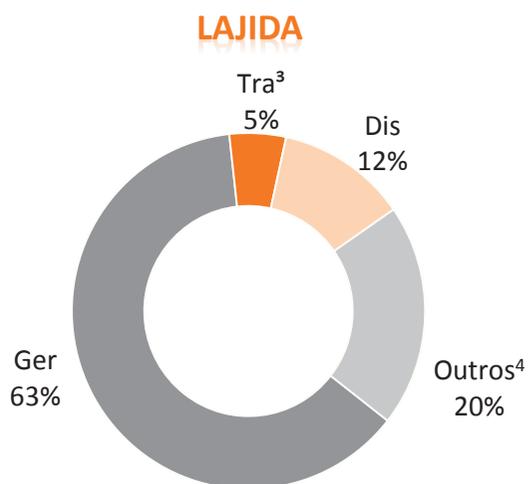
TELECOMUNICAÇÕES

28.986 km de fibras ópticas

- ✓ 401 municípios com fibra óptica

¹ Proporcional a participação da Copel.
² Incluindo a participação em 8 subestações.

BREAKDOWN POR SEGMENTO OPERACIONAL – 12 meses



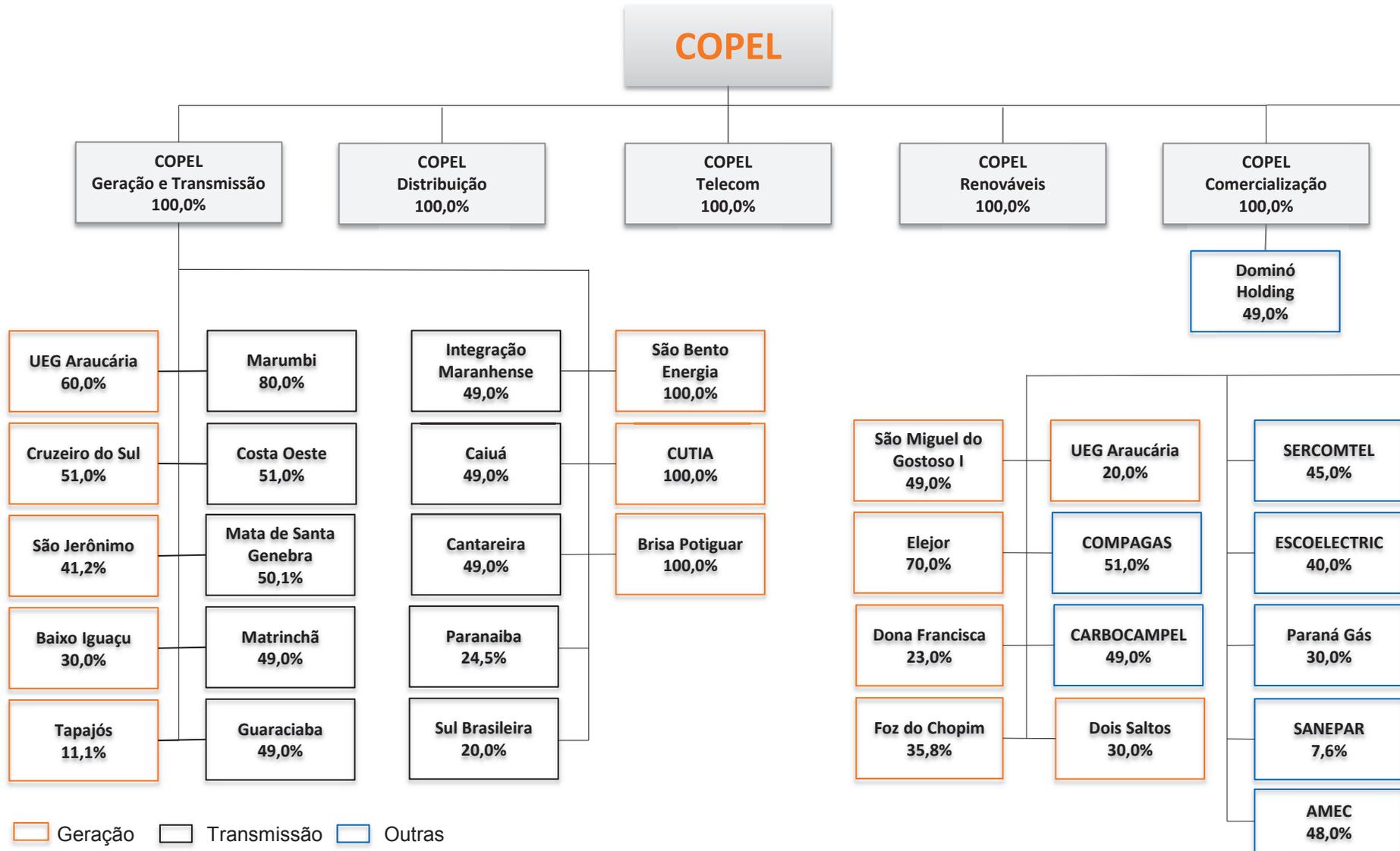
³ Valor estimado.

⁴ Telecomunicações, água e saneamento, gás canalizado e distribuição de energia.

Organograma



Composição Acionária | Performance Operacional | Resultados Financeiros | Capex

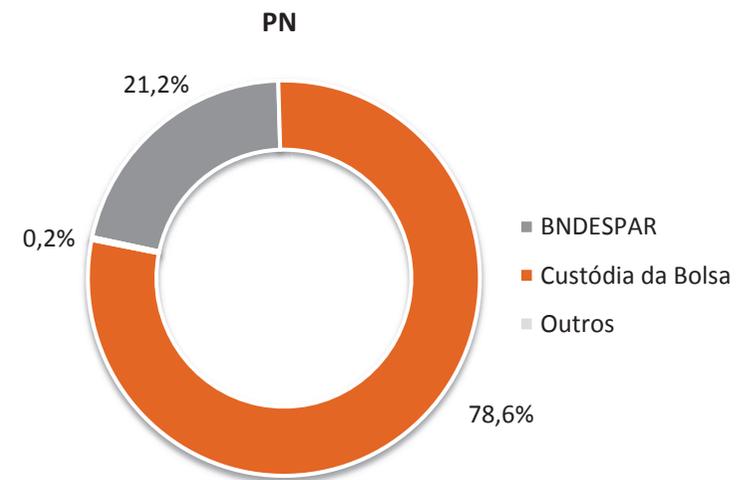
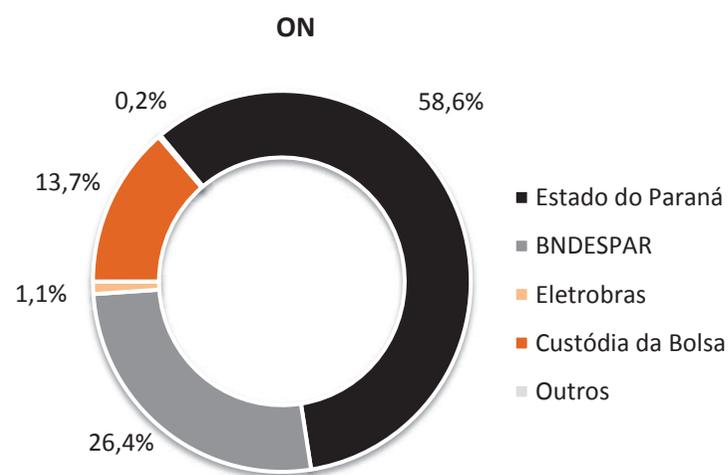


Estrutura de Capital



Composição Acionária | Performance Operacional | Resultados Financeiros | Capex

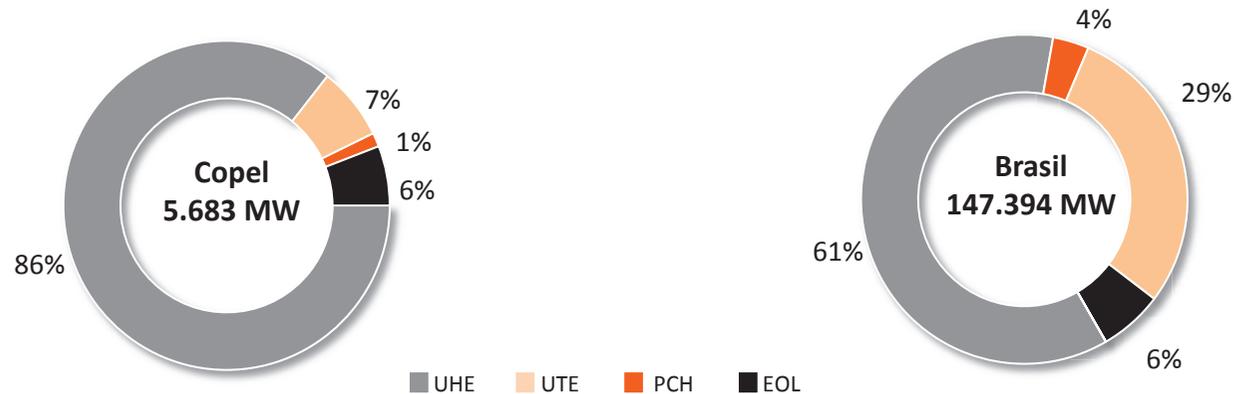
Acionistas	Mil ações							
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
Estado do Paraná	85.029	58,6	-	-	-	-	85.029	31,0
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,3	65.581	24,0
Eletrobras	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
Custódia da Bolsa	19.874	13,7	77	23,4	100.965	78,7	120.916	44,2
BM&FBovespa	18.567	12,8	77	23,4	62.398	48,6	81.042	29,7
NYSE	1.307	0,9	-	-	38.480	30,0	39.787	14,5
LATIBEX	-	-	-	-	87	0,1	87	-
Outros	298	0,2	252	76,6	48	-	598	0,2
TOTAL	145.031	100,0	329	100,0	128.295	100,0	273.655	100,0



Em 30.06.2016

Ativo da Geração

Capacidade Instalada



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
Mauá ⁽¹⁾	185	100	03.07.2042
Gov. Pedro V. Parigot de Souza (Capivari-Cachoeira) ⁽²⁾	260	109	05.01.2046

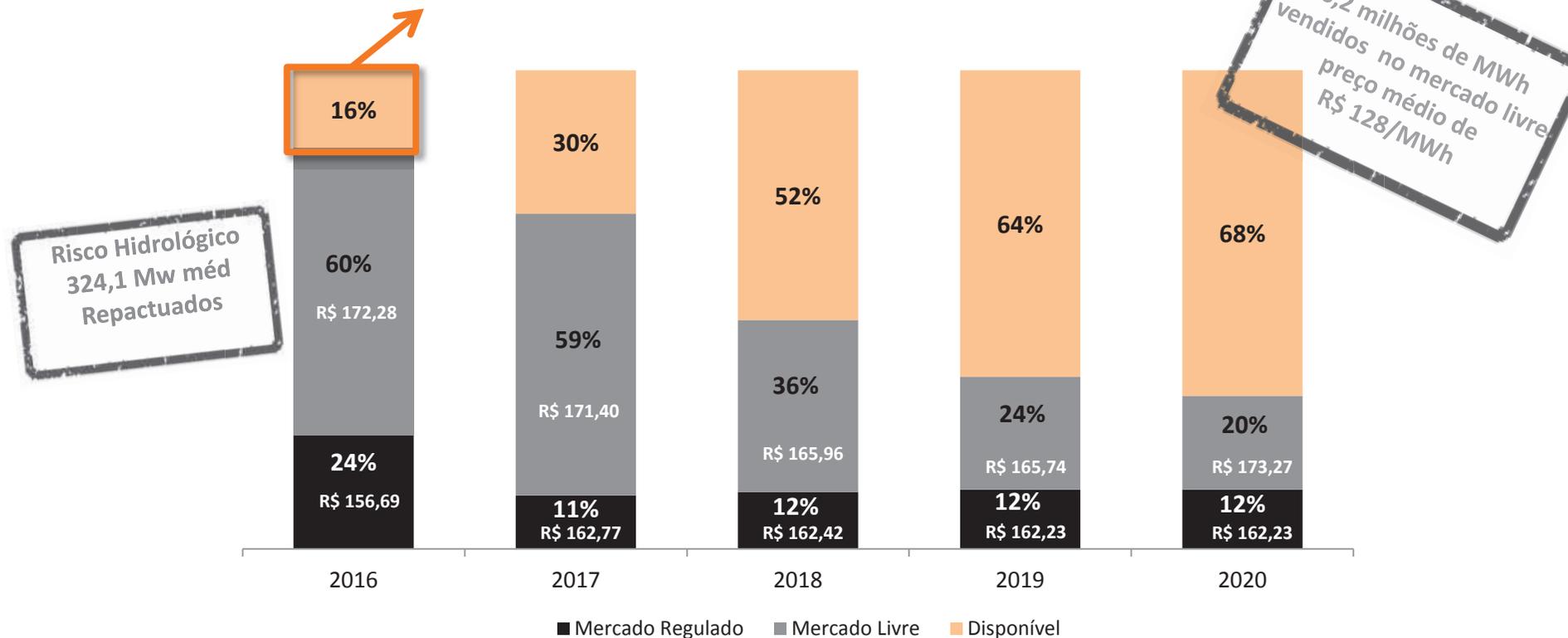
⁽¹⁾ Corresponde à parcela da Copel (51% do empreendimento, de 363 MW).

⁽²⁾ A energia gerada pela usina será alocada 100% no regime de cotas de garantia física em 2016, e 70% a partir de 1º de janeiro de 2017, sendo que, para essa parcela de energia, a Copel GeT não arcará com os riscos hidrológicos nem com os resultados financeiros do MRE associados à usina.

Comercialização de Energia – Copel GeT

Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

Comercializado no mercado de curto-prazo (CCEE)



Energia Assegurada (MW médio)

2016	2017	2018	2019	2020
1.903	2.074 ¹	2.124 ²	2.161	2.155

Dados atualizados até junho 2016. Os preços são reajustados pela inflação.

Energia assegura média disponível no Centro de Carga incluindo UHE Dona Francisca, líquida de perdas.

A partir de 2017 inclui 30% da garantia física da UHE GPS.

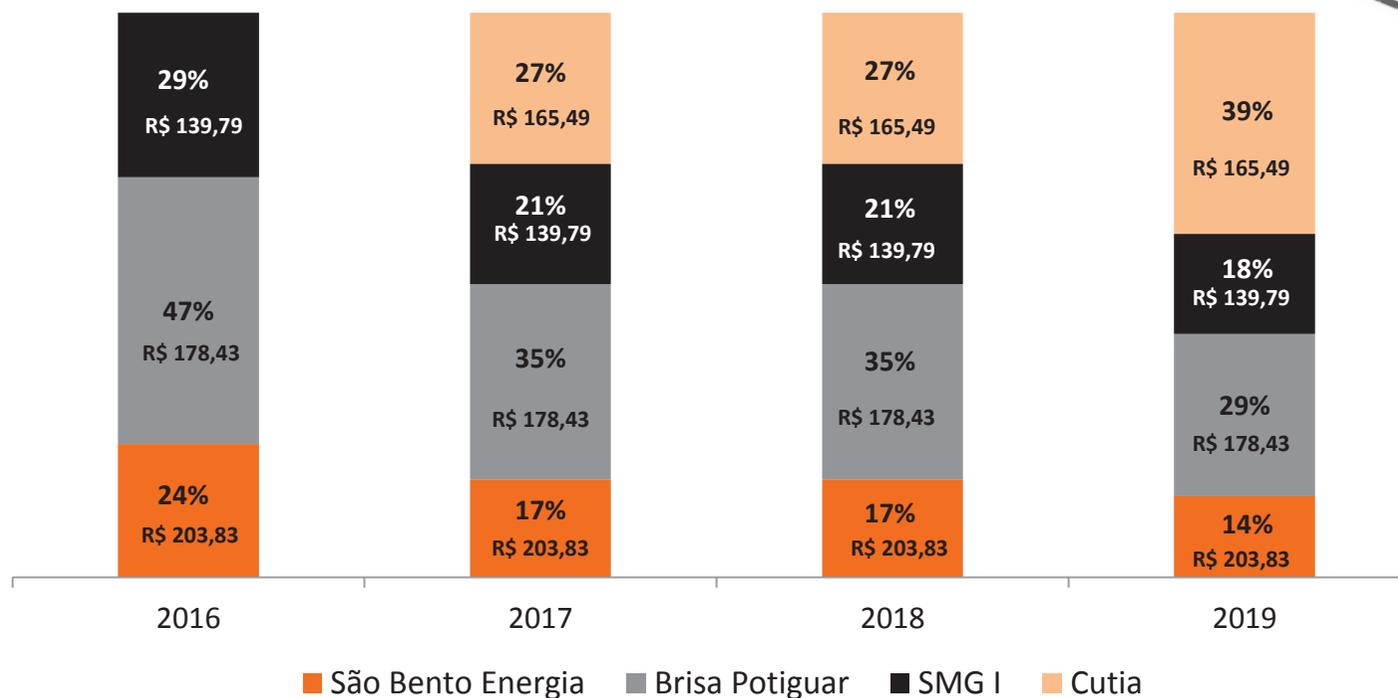
¹ Considera o atraso da UHE Colíder.

² Considera o novo cronograma da UHE Baixo Iguaçu.

Comercialização de Energia – Parques Eólicos

Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

518 GWh gerados até junho. 2016



Energia Assegurada (MW médio)			
2016	2017	2018	2019
196	267	267	322

Dados atualizados até julho/2016. Valor Bruto de PIS/Cofins. Os preços são reajustados pela inflação.

Crescimento em Geração



Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW med)	Capex Projeto (R\$ milhões)	Início de Operação	Energia Vendida ¹	Participação
Em Construção	737,0	357,6				
Copel GeT	405,0	231,4				
UHE Colíder	300,0	179,6	2.153	2017	125 MW médios R\$ 156,74	100% Copel GeT
UHE Baixo Iguaçu ^{2,3}	105,0	51,8	658	2018	121 MW médios R\$ 163,12	30% Copel GeT 70% Neoenergia
Copel Renováveis	332,0	126,2				
Cutia (LER 2014 e LEN 2014)	332,0	126,2	2.080	2017 (LER) 2019 (LEN)	126,2 MW médios R\$ 165,49	100% Copel
Projetos em Carteira	2.020,6	163,8				
PCH ³	45,2	25,4		-	-	
UHE ³	136,4	68,2		-	-	
Parques eólicos	159,0	70,2		-	-	
Usinas térmicas	1.680,0	-		-	-	

¹ Preço atualizado pelo IPCA até julho/2016. Fonte: CCEE.

² Venda de 70% no ACR. Contrato de concessão nº 002/2012 de 20/08/2012. Considera os 756 dias de excludente de responsabilidade.

³ Ajustado à participação da Copel nos empreendimentos.

Tipos de Leilões: LFA - Leilão de Fontes Alternativas / LER - Leilão de Energia de Reserva / LEN - Leilão de Energia Nova.

Ativos da Transmissão

Consolidado– Copel GeT

Contrato de Concessão	Empreendimento	LT		SE		RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
		Extensão (km)	Quantidade	MVA			
060/2001 ²	Diversos	2.021	32	12.202		192,1	dez/42
075/2001	LT Bateias - Jaguariaiva	137	-	-		19,1	jul/31
006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-		1,0	mar/38
027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-		11,2	nov/39
015/2010	SE Cerquilho III	-	1	300		4,5	out/40
022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-		5,6	ago/42
002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	150		7,7	fev/43
005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300		8,4	jan/44
Total - Copel GeT		2.522	35	12.952		249,7	

¹ Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel 2.098/2016 de 28.06.2016

² Contrato renovado conforme Lei nº 12.783/13

³ Montante ainda não homologado pela ANEEL. Após homologação, o recebimento será via RAP a partir de 2017.

R\$ 978 milhões³
Reconhecimento da
RBSE na receita

Ativos da Transmissão

Equivalência Patrimonial – Copel GeT

SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT		SE	RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA		
Costa Oeste Copel GeT - 51% Eletrosul - 49%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	159	1	300	6,5	jan/42
Transm. Sul Brasileira Copel GeT - 20% Eletrosul - 80%	004/2012	LT Nova Sta Rita - Camaquã	798	1	166	13,6	mai/42
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	142	2	700	12,0	mai/42
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	18,0	mai/42
Marumbi Copel GeT - 80% Eletrosul - 20%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	672	14,3	mai/42
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	1.005	3	520	94,2	mai/42
Total SPEs			2.498	8	2.358	158,6	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel 2.098/2016 de 28.06.2016

RAP total
R\$ 408,3 milhões

Ativos de Transmissão – Em operação 2S16

Em teste

Região Centro Oeste



Guaraciaba
49% Copel GeT
600 km + 1 SE
CAPEX¹ de R\$ 633,1 milhões
RAP¹ de R\$ 48,7 milhões

Fase final de construção

Região Nordeste



Paranaíba Transmissora
24,5% Copel GeT
967 km
CAPEX¹ de R\$ 248,4 milhões
RAP¹ de R\$ 22,3 milhões



Em operação – 2S16

Região Centro Oeste



Matrinchã Transmissora
49% Copel GeT
1.005 km + 3 SE
CAPEX¹ de R\$ 1.138,8 milhões
RAP¹ de R\$ 94,2 milhões

Adição de
R\$ 165,2 milhões
à RAP da Copel no
2S16

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento.

Expansão da Transmissão



Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

Subsidiária / SPE	Leilão	Assinatura do Contrato	Empreendimento	Local	km	SE	RAP ¹ (R\$ milhões)	CAPEX ² (R\$ milhões)	Entrada em operação estimada	Vencimento da Concessão
Copel GeT	001/10	out/10	LT Araraquara II — Taubaté	SP	356	-	27,4	434,3	abr/17	out/40
Copel GeT	001/14	set/14	LT Foz do Chopim - Realeza	PR	53	1	7,0	57,0	mar/17	set/44
Copel GeT	001/14	set/14	LT Assis – Londrina	SP / PR	120	-	18,3	151,0	set/17	set/44
Copel GeT	005/15	abr/16	LT Curitiba Leste - Blumenau LT Baixo Iguaçu - Realeza	PR / SC	230	3	104,8	560,9	mar/21 set/19	abr/46
Subtotal Copel GeT					759	4	157,5	1.203,1		
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	002/12	mai/12	LT Ribeirãozinho - Marimondo	MT / GO / MG	600	1	48,7	633,1	ago/16	mai/42
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/12	mai/13	LT Barreiras II - Pirapora II	BA / MG / GO	967	-	32,1	248,4	ago/16	mai/43
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	007/13	mai/14	LT Araraquara II - Bateias	SP / PR	847	3	109,9	782,1	nov/17	mai/44
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	001/14	set/14	LT Estreito - Fernão Dias	SP / MG	328	-	45,9	408,9	mar/18	set/44
Subtotal SPEs					2.742	4	236,6	2.072,5		
Total					3.501	8	394,1	3.275,6		

¹ Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel 2.098/2016 de 28.06.2016 / Valor referente à participação da Copel no empreendimento.

² Valor referente à participação da Copel no empreendimento.

Distribuição

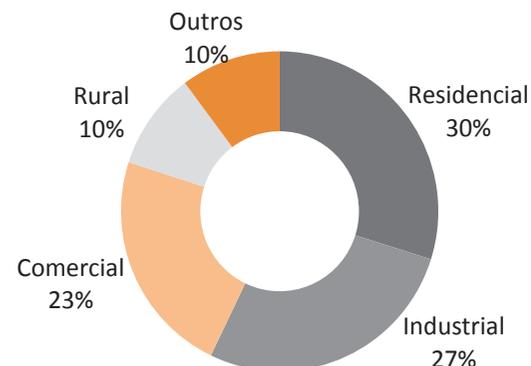


Crescimento do Mercado – Copel Distribuição

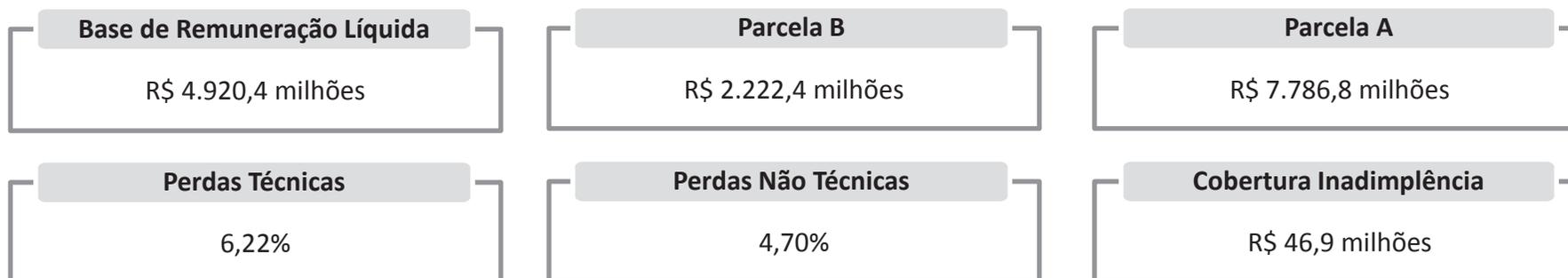
1S16		
Brasil	Copel Cativo	Copel Fio
-1,7%	-3,2%	-2,0%

Fonte: EPE – Resenha Mensal do Mercado

Breakdown por Seguimento



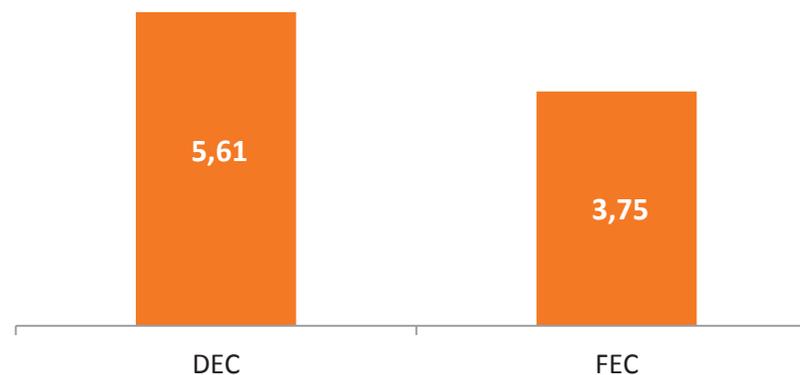
4º Ciclo de Revisão Tarifária – Copel Distribuição



Prorrogação da Concessão de Distribuição

Ano	Indicadores Econômico-financeiros	Qualidade (limite estabelecido) ¹	
		DEC _i ²	FEC _i ²
2016		13,61	9,24
2017	LAJIDA ³ ≥ 0	12,54	8,74
2018	LAJIDA (-) QRR ⁴ ≥ 0	11,23	8,24
2019	{Dív. Líquida / [LAJIDA (-) QRR ⁴]} ≤ 1 / (0.8 * SELIC ⁵)	10,12	7,74
2020	{Dív. Líquida / [LAJIDA (-) QRR ⁴]} ≤ 1 / (1.11 * SELIC ⁵)	9,83	7,24

Indicadores de Qualidade Realizado – 1S16



¹ Conforme NT 0335/2015 ANEEL

² DECi - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FECi - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora.

³ LAJIDA ajustado por efeitos de benefício pós-emprego, provisões e PDV.

⁴ QRR: Quota de Reintegração Regulatória ou Despesa de Depreciação Regulatória. Será o valor definido na última Revisão Tarifária Periódica - RTP, acrescido do IGP-M entre o mês anterior ao da RTP e o mês anterior ao do período de 12 (doze) meses da aferição de sustentabilidade econômico-financeira.

Telecomunicações e outros setores

> Telecomunicações

Participação Copel

100,0%

Rede de cabos de backbone e de acesso

28.986 km

EBITDA 1S16

R\$ 61,9 milhões



> Saneamento

Participação Copel

13,6%

População atendida com rede de água

10,8 milhões

Equivalência Patrimonial 1S16¹

R\$ 48,4 milhões



> Distribuição de Gás

Participação Copel

51,0%

Número de Clientes

32.983

Volume de vendas no 1S16

1,5 milhões m³/dia

EBITDA 1S16¹

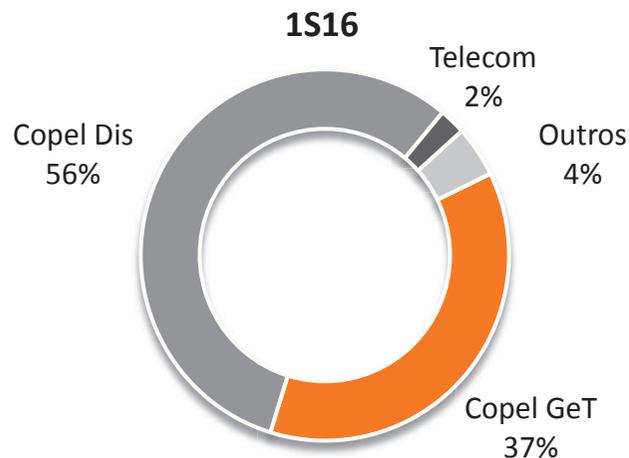
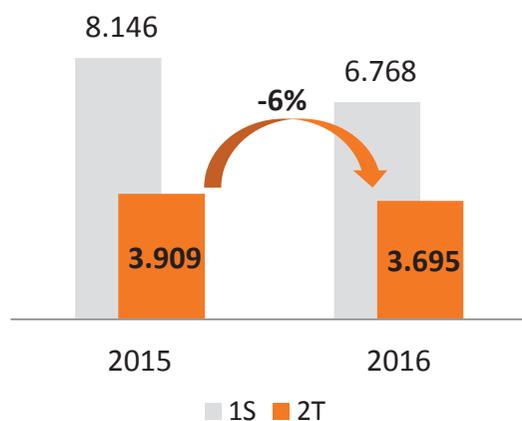
R\$ 24,7 milhões



¹ Proporcional a participação da Copel.

Receitas Operacionais

Receitas Operacionais

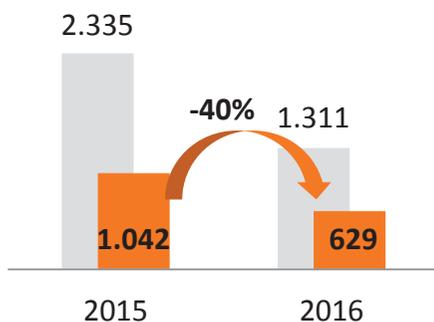


Resultado de Ativos e Passivos Setoriais

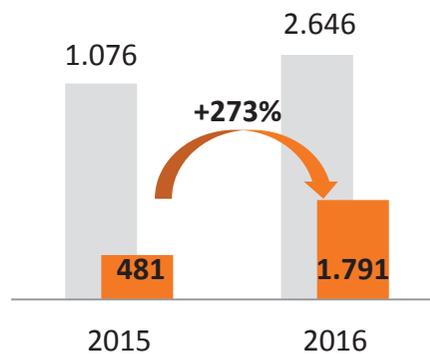
	2T15	2T16
	478,1	(727,3)

	1S15	1S16
	1.039,0	(1.254,5)

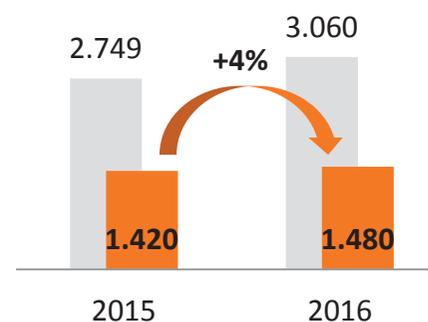
Suprimento



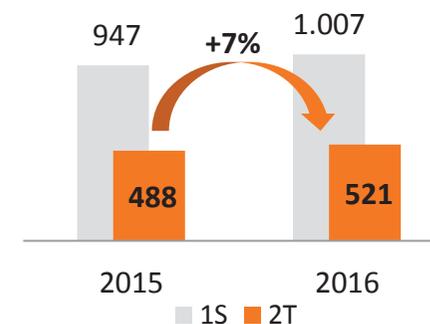
Disponibilidade



Fornecimento



Outras Receitas¹

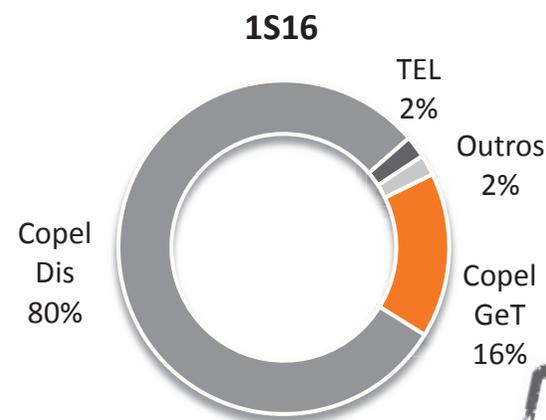
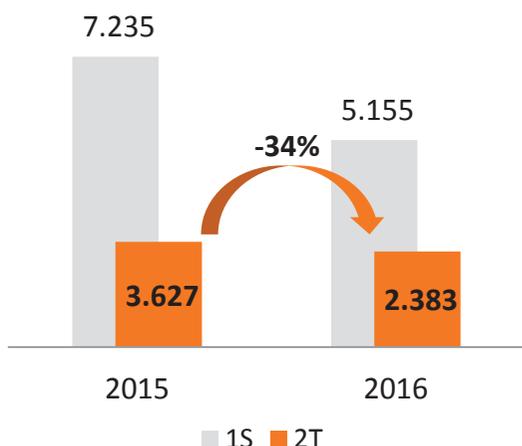


* Valores sujeitos a arredondamentos.

¹ Composto por receita de construção, telecomunicações, distribuição de gás e outras.

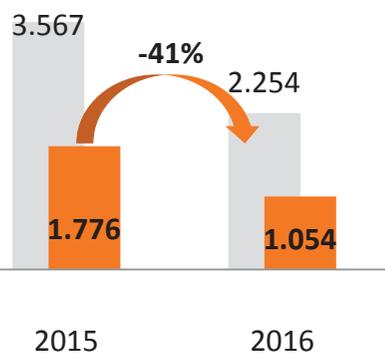
Custos e Despesas Operacionais

Custos e Despesas Operacionais

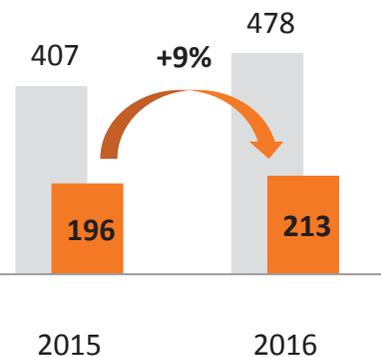


Reversão de R\$ 193,4 milhões ref. COFINS

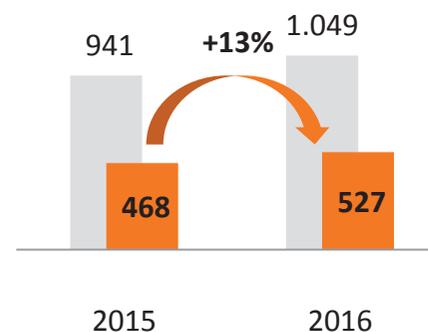
Energia Elétrica



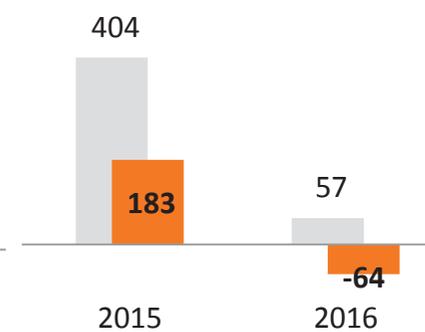
Encargos de Uso da Rede



Custos Gerenciáveis ¹



Provisões e Reversões



* Valores sujeitos a arredondamentos

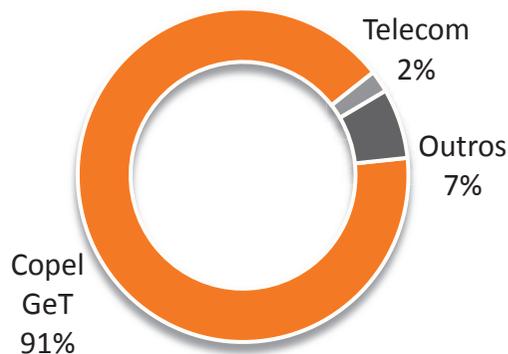
¹ Considera o custo com pessoal, administradores, plano previdenciário e assistencial, material, serviços de terceiros, entre outros.

EBITDA

Composição do EBITDA

Subsidiária	2T16	2T15	Var.%	1S16	1S15	Var.%
Copel GeT	1.404,6	139,1	909,9	1.860,2	761,7	144,2
Copel Dis	(169,1)	195,7	-	(197,7)	244,5	-
Copel Telecom	32,8	29,6	10,8	61,9	58,5	5,8
Outras/Eliminações	273,8	128,8	112,6	346,1	263,4	31,4
Consolidado	1.542,1	493,2	212,7	2.070,5	1.328,1	55,9
Margem EBTIDA	41,7%	12,6%	230,8	30,6%	16,3%	87,6

Composição – Ebitda 2T16



Margem EBITDA por Subsidiária (%)

2T16

GeT	Distribuição	Telecom
80,1	-	41,9

EBITDA Ajustado



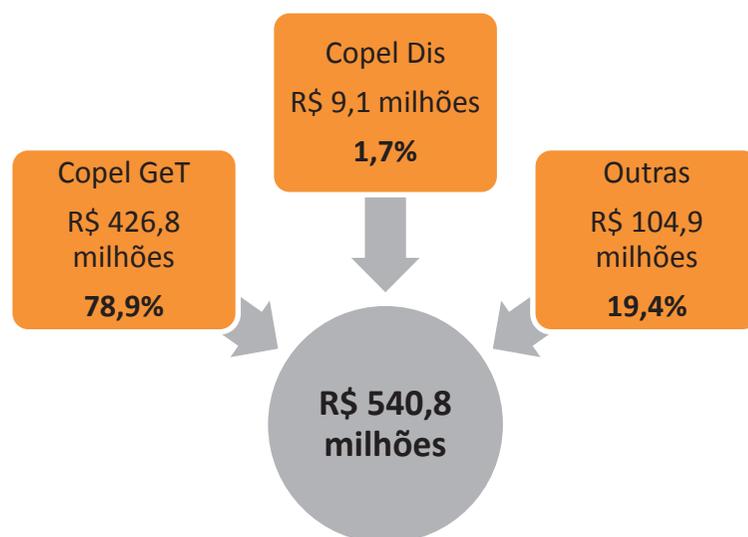
Composição Acionária | Performance Operacional | **Resultados Financeiros** | Capex

R\$ milhões

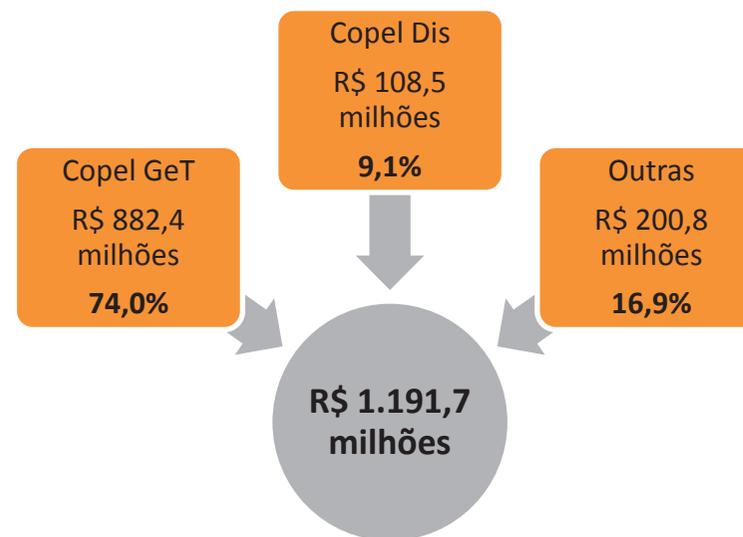
EBITDA Ajustado

	2T16	2T15	Var.%	1S16	1S15	Var.%
EBITDA Consolidado	1.542,1	493,2	230,8	2.070,5	1.328,1	87,6
(-) Remensuração RBSE	(977,8)	-	-	(977,8)	-	-
+ / (-) Não recorrentes Copel Dis	169,9	(134,1)	-	292,4	(89,2)	-
(-) Reversão de provisão - Cofins	(193,4)	-	-	(193,4)	-	-
EBITDA Ajustado	540,8	359,1	50,6	1.191,7	1.238,9	(3,8)

Composição – 2T16



Composição – 1S16



Lucro Líquido



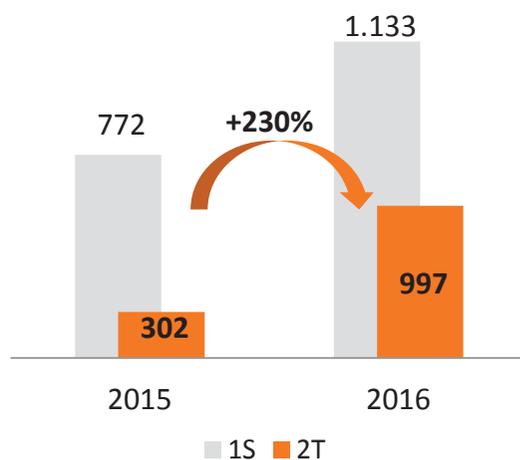
Composição Acionária | Performance Operacional | **Resultados Financeiros** | Capex

R\$ milhões

Composição do Lucro Líquido

Subsidiária	2T16	2T15	Var.%	1S16	1S15	Var.%
Copel GeT	838,6	123,8	577,4	1.003,8	532,4	88,6
Copel Dis	(64,2)	142,5	-	(103,4)	171,3	-
Copel Telecom	14,8	14,7	0,7	25,9	29,2	(11,3)
Outras/Eliminações	207,4	21,0	887,6	206,4	39,1	427,9
Consolidado	996,6	302,0	230,0	1.132,7	772,0	46,7
Margem Líquida	27,0%	7,7%	249,1	16,7%	9,5%	76,6

Evolução do Lucro Líquido



Margem Líquida por Subsidiária (%)

2T16		
GeT	Distribuição	Telecom
47,8	-	18,9

Indicadores Financeiros Subsidiárias Integrais – 1S16

Subsidiária	GeT	Dis	Tel	Consolidado
Receita Operacional (R\$ milhões)	2.504,9	3.807,7	156,5	6.768,2
Lucro Operacional (R\$ milhões)	1.493,5	(155,7)	38,6	1.687,6
Lucro Líquido (R\$ milhões)	1.003,8	(103,4)	25,9	1132,7
EBITDA (R\$ milhões)	1.860,2	(197,7)	61,9	2.070,5
Retorno sobre patrimônio ¹ (%)	31,2	-	10,7	16,1
Margem EBITDA (%)	74,3	-	39,6	30,6
Margem Líquida (%)	40,1	-	16,5	16,7

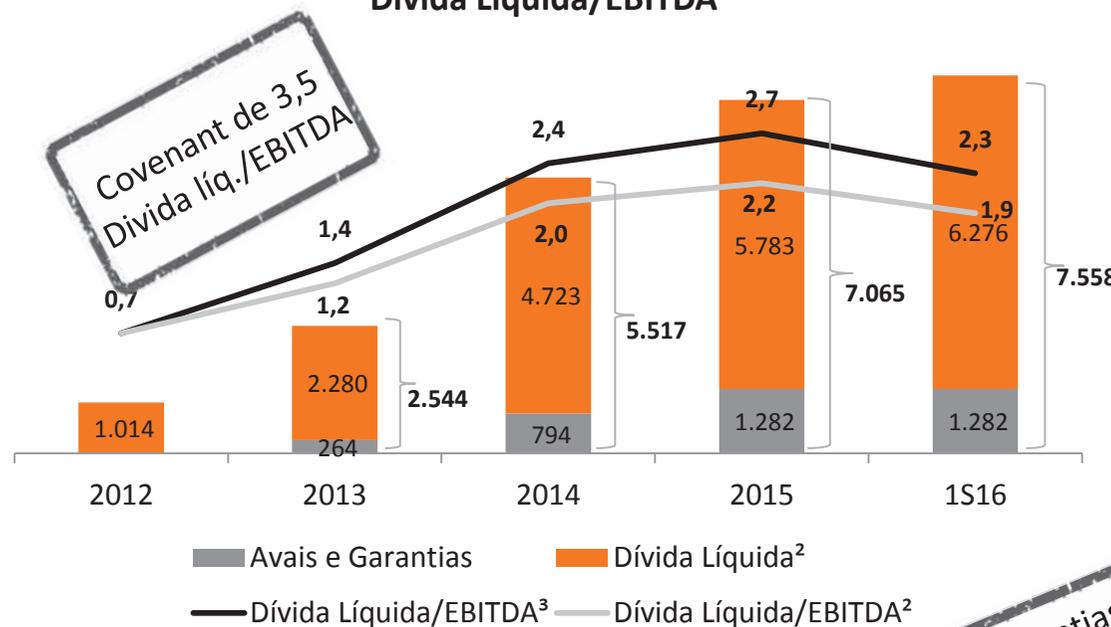
¹ 12 meses. Considera o patrimônio líquido do início do período.

Perfil da dívida

R\$ mil

	Curto Prazo		Longo Prazo					Total
	jul/16 - jun/17	jul/17 - dez/17	2018	2019	2020	2021	A partir de 2022	
Moeda Nacional	1.643.937	1.674.632	1.474.762	940.275	496.845	158.034	1.194.925	7.583.410
Moeda Estrangeira	822	-	-	-	-	-	91.601	92.423
TOTAL	1.644.759	1.674.632	1.474.762	940.275	496.845	158.034	1.286.526	7.675.833

Dívida Líquida/EBITDA¹



Composição da Dívida por Indicador

Indicador	Valor (R\$ milhões)	Part. %
CDI	5.446,8	71,0
TJLP	1.798,4	23,4
IPCA	188,6	2,5
Dólar	94,4	1,2
Outros	148,6	1,9

Dívida/Patrimônio Líquido **52,6%**

Avais e Garantias no 1S16 R\$ 1.282 milhões

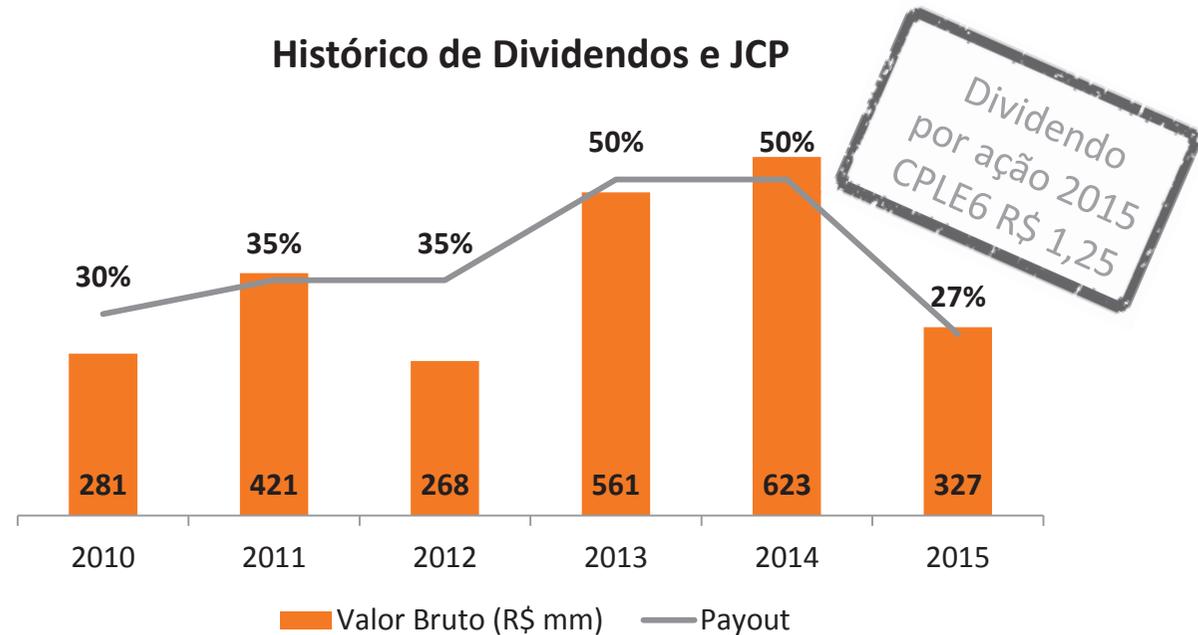
¹ EBITDA 12 meses

² Não considera avais e garantias

³ Considera avais e garantias

Dividendos

Ano	Dividend Yield ¹ Anual
2009	6,9%
2010	1,7%
2011	3,9%
2012	1,9%
2013	7,2%
2014	7,8%
2015	6,4%

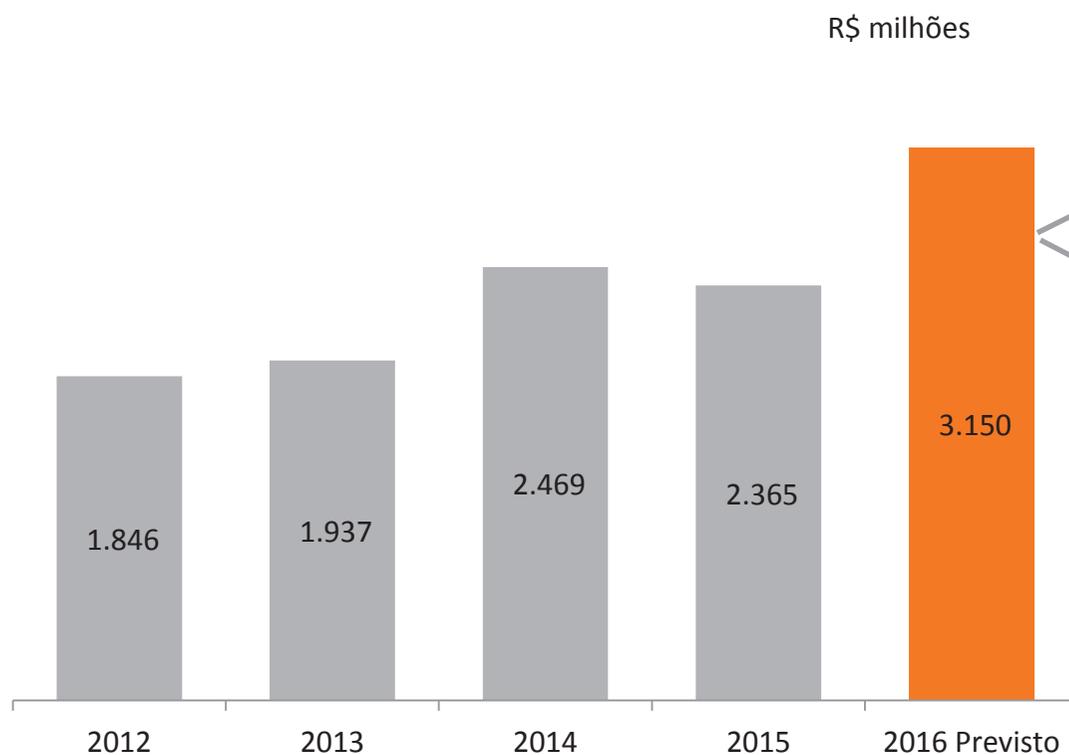


Múltiplos – 1S16¹

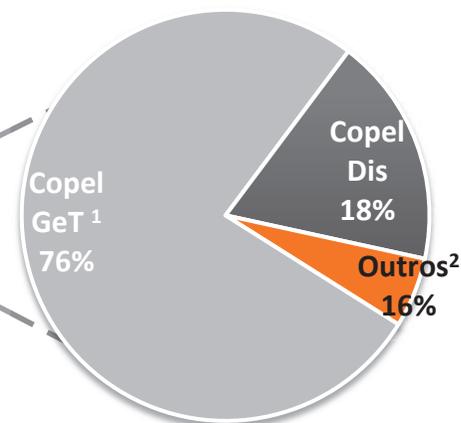
	EV/EBITDA	P/L	P/VPA
Copel	7,0	8,3	0,6
Média do Setor	11,8	15,8	1,3

¹ Fonte: Economática.

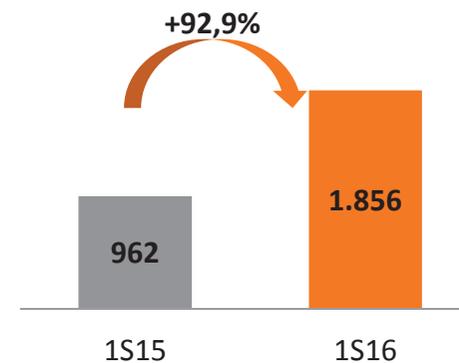
Capex histórico



Capex por Negócio (Previsto 2016)



Capex realizado



¹ Considera a transferência dos Parques Eólicos para a Copel GeT

² Inclui Telecomunicações, Holding e Novos Negócios.

Programa de Investimento - 2016

Subsidiária	R\$ milhões		R\$ milhões		
	Realizado 1S16	Previsto 2016	Copel Geração e Transmissão	Realizado 2T16	Realizado 1S16
Copel Geração e Transmissão	1.118,1	1.695,1	UHE Colíder	106,5	120,0
Copel Distribuição	343,9	570,0	UHE Baixo Iguaçu	34,1	85,6
Copel Telecomunicações	63,3	146,0	UHE Gov. Parigot de Souza (GPS)	373,6	574,8
Copel Brisa Portiguar	-	110,2	LT Araraquara / Taubaté	69,9	161,6
Complexo Eólico Cutia	327,8	601,3	SE Paraguaçu Paulista	7,3	6,7
Outros ¹	3,1	27,1	LT Bateias - Curitiba Norte	28,4	11,3
TOTAL	1.856,2	3.149,8	LT Foz do Chopim - Realeza	27,4	34,7
			LT Assis - Londrina	68,6	82,8
			LT Curitiba Leste / Blumenau	0,9	11,1
			SPE Matrinchã Transmissora de Energia ¹	98,9	21,6
			SPE Guaraciaba Transmissora de Energia ¹	63,7	74,7
			SPE Mata de Santa Genebra Transmissão ¹	120,2	190,7
			SPE Cantareira Transmissora de Energia ¹	35,1	94,3
			SPE Paranaíba ¹	14,6	7,3
			Outros	68,9	218,0
			TOTAL	1.118,1	1.695,1

¹ Inclui Paraná Gas SPC, Voltalia São Miguel do Gostoso I, Copel Participações, Copel Renováveis, entre outros.

¹ Proporcional a participação da Copel no empreendimento.

Práticas de Sustentabilidade

As estratégias de sustentabilidade da Copel estão alinhadas ao seu referencial estratégico e às melhores práticas de mercado:

- Signatária do **Pacto Global** desde 2000
- Ações da Copel permanecem no **ISE em 2016**
- **11 anos** de adoção das **diretrizes GRI - Global Reporting Initiative**
- Adoção da **estrutura de relato integrado International Integrated Reporting Council**
- **10 anos** entre as 10 melhores no **Prêmio Abradee de Responsabilidade Social**
- Em 2015 passou a integrar o **Índice Global de Sustentabilidade – MSCI**
- Há 7 anos elabora e publica o **Inventário de Gases de Efeito Estufa no GHG Protocol**
- **Premio Selo Clima Paraná – categoria Ouro** nos anos de 2015 e 2016

Princípios:

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





Relações com Investidores

ri@copel.com

+55 41 3222-2027

www.copel.com/ri

