



**PARA DIVULGAÇÃO IMEDIATA**

**COPEL DIVULGA RESULTADOS DE 2005**

**Curitiba, Brasil, 27 de março de 2006** – A Companhia Paranaense de Energia - COPEL (NYSE: ELP / LATIBEX: XCOP / BOVESPA: CPLE3, CPLE5, CPLE6), empresa que gera, transmite e distribui energia no Estado do Paraná, anunciou nesta data seus resultados de 2005. As demonstrações financeiras são apresentadas em Reais mil (R\$ 1.000) e de acordo com os princípios contábeis aceitos no Brasil.

**DESTAQUES**

- **Receita Operacional Líquida: R\$ 4.854 milhões - aumento de 23,6% em relação a 2004.**
- **Lucro Operacional: R\$ 728 milhões – montante 21,2% superior ao apresentado no ano anterior.**
- **Lucro líquido: R\$ 502 milhões (R\$ 1,84 por lote de mil ações), valor 34,3% superior ao apresentado em 2004 (R\$ 374 milhões).**
- **Aumento no consumo de energia elétrica: 3,6%.**
- **LAJIDA (lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização): R\$ 1.149 milhões.**
- **Rentabilidade do Patrimônio Líquido: 10,1% a.a.**
- **Desde 01.06.05 a COPEL não está mais provisionando os valores referentes à compra de gás, em decorrência da rescisão do contrato entre Petrobras, Compagas e COPEL.**
- **O balanço consolidado da COPEL apresenta, além dos dados das subsidiárias integrais (COPEL Geração, COPEL Transmissão, COPEL Distribuição, COPEL Telecomunicações e COPEL Participações) os dados da Compagas e da Elejor.**

---

**Relações com Investidores - Copel**  
**[ri@copel.com](mailto:ri@copel.com)**

**Ricardo Portugal Alves**  
**(41) 3331-4311**

**Solange Maueler Gomide**  
**(41) 3331-4359**

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

## PRINCIPAIS EVENTOS

- **Resultado:** A COPEL encerrou o ano de 2005 com lucro líquido de R\$ 502,4 milhões, o que equivale a R\$ 1,84 por lote de mil ações. No quarto trimestre, o lucro líquido foi de R\$ 193,3 milhões. Referente ao exercício de 2005, foi proposta a distribuição de Juros sobre Capital Próprio no montante de R\$ 123,0 milhões, valor este a ser homologado em Assembléia de Acionistas, a ser realizada em 27 de abril de 2006.

- **Crescimento de Mercado:** O consumo de energia elétrica faturado pela COPEL em 2005 cresceu 3,6%, quando comparado com o ano anterior. As classes residencial, comercial, rural e industrial cresceram 4,2%, 6,8%, 5,2% e 1,8%, respectivamente.

- **Inauguração da Usina Santa Clara:** Em 30 de setembro de 2005 foi inaugurada a Usina Santa Clara, localizada no rio Jordão, na região centro-sul do Estado do Paraná. A usina, que integra o complexo energético Elejor, possui potência instalada de 120 MW, capaz de fornecer energia para uma cidade com 300 mil habitantes.

- **Consolidação ELEJOR:** A COPEL, como detentora de 70% do capital social votante da Elejor, está consolidando, a partir do encerramento de 2005, as demonstrações contábeis da Elejor juntamente com suas subsidiárias integrais e com a Compagas. Em razão dessa consolidação, o endividamento sobre o patrimônio líquido apresentou uma elevação, atingindo 37,3%.

- **Leilão de Energia:** A COPEL participou do 1º leilão de energia nova, realizado em 16 de dezembro de 2005. Nesse leilão, a COPEL Distribuição comprou os seguintes montantes de energia:

Hidrelétricas:

3,6 MW médios para 2008-2037 por R\$ 106,95/MWh

3,3 MW médios para 2009-2038 por R\$ 114,28/MWh

66,4 MW médios para 2010-2039 por R\$ 115,04/MWh

Termelétricas (\*):

28,6 MW médios para 2008-2022 por R\$ 132,26/MWh

60,6 MW médios para 2009-2023 por R\$ 129,26/MWh

64,3 MW médios para 2010-2024 por R\$ 121,81/MWh

(\*) preços médios esperados

- **Integração das ações da COPEL ao ISE – Índice de Sustentabilidade Empresarial da Bovespa:** O ISE é uma iniciativa da BOVESPA em parceria com a International Finance Corporation (IFC), do Banco Mundial, para a criação de um índice de sustentabilidade empresarial nos moldes do “Dow Jones Sustainability Indexes (DJSI)”. A metodologia do índice foi desenvolvida pelo Centro de Estudos em Sustentabilidade da Fundação Getúlio Vargas (FGV), com o apoio do Instituto Ethos, do IBGC, da APIMEC, da ABRAPP e da ANBID.

O ISE tem como objetivo refletir o retorno de uma carteira composta por ações de empresas com reconhecido comprometimento com responsabilidade social e sustentabilidade empresarial, além de atuarem como promotoras das boas práticas no meio empresarial brasileiro, considerando aspectos de governança corporativa, eficiência econômica, equilíbrio ambiental e justiça social.

Das 121 ações mais líquidas, foram selecionadas 28 empresas para compor o ISE. As ações ON (CPLE3) e PNB (CPLE6) da COPEL foram escolhidas para participar do índice, em sua primeira edição.

- **Programa de Investimentos 2006:** O Conselho de Administração da COPEL aprovou em sua 111ª Reunião Ordinária, realizada em 13 de dezembro de 2005, o novo programa de investimentos para 2006, conforme demonstrado a seguir:

	<b><u>R\$ Milhões</u></b>
Geração	21,6
Transmissão	176,8
Distribuição	317,4
Telecomunicações	34,9
Participações	2,4
<b>TOTAL</b>	<b>553,1</b>

O programa de investimentos aprovado compreende somente os valores referentes às subsidiárias integrais da Companhia. Por se tratar de projeção, o programa de investimentos da COPEL é revisado anualmente.

Esses números não abrangem possíveis investimentos em projetos de geração e transmissão advindos de futuras licitações.

- **Recursos Humanos:** A COPEL encerrou 2005 com um total de 7.704 empregados. O crescimento do quadro de pessoal ocorreu de forma mais acentuada na COPEL Distribuição, basicamente nas ocupações de teleatendente e eletricista, tendo em vista os objetivos de adequar e melhorar o atendimento direto ao consumidor e de reduzir gradativamente a mão-de-obra terceirizada na linha de frente.

Ao final de dezembro de 2005, a COPEL tinha 586 consumidores por empregado na subsidiária de Distribuição. A Compagas, subsidiária de cujo capital a COPEL detém 51%, possuía, ao final de 2005, 67 empregados.

O quadro de pessoal da COPEL está assim distribuído:

COPEL Geração = 921 empregados

COPEL Transmissão = 910 empregados

COPEL Distribuição = 5.557 empregados

COPEL Telecomunicações = 289 empregados

COPEL Participações = 27 empregados

- **UEG Araucária:** Como fato subsequente, em 17 de fevereiro de 2006, foi assinado Memorando de Intenções entre a COPEL e a El Paso Energy Araucária Company, resultante da negociação referente à Usina Termelétrica de Araucária, localizada no Estado do Paraná, com 484 MW de capacidade instalada.

Os principais itens acordados nessa negociação foram:

- a) a COPEL adquire a totalidade das cotas da El Paso na UEG Araucária Ltda., o que representa 60% do capital social, pelo valor equivalente a US\$ 190 milhões;
- b) Esse valor será integralmente pago após a assinatura do acordo definitivo, que deverá ocorrer até 30 de abril de 2006;
- c) O cumprimento desse Memorando de Intenções está sujeito à aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), da Assembléia Legislativa do Estado do Paraná e dos órgãos administrativos da El Paso;
- d) Adicionalmente, a El Paso e a COPEL concordam, como cotistas da UEG Araucária Ltda., após aprovação formal da Petrobras, em promover a suspensão dos processos judiciais e do procedimento arbitral em curso perante a Justiça Estatal e a Câmara de Comércio Internacional de Paris.

- **Contrato de gás:** A COPEL assinou acordo sobre pendências referentes ao contrato de gás para a Usina Termelétrica de Araucária.

O acordo consiste na assinatura de um Contrato de Transação Extrajudicial, de um Termo de Consentimento de Transferência de Quotas e de um Protocolo de Intenções.

Pelo Contrato de Transação celebrado, a COPEL Geração S/A, tendo como fiadora a COPEL, reconhece expressamente que possui uma dívida de R\$ 150 milhões para com a Petrobras, a ser paga em 60 parcelas mensais, a partir de janeiro de 2010, sendo os valores corrigidos pela Taxa Selic (ou índice que venha a substituí-lo). Em consequência desse acordo, a Companhia efetuará a reversão dos valores provisionados.

No Termo de Consentimento, a Petrobras declara que nada tem a opor em relação à aquisição por parte da COPEL, das cotas da El Paso na UEG Araucária.

Pelo Protocolo de Intenções, a Petrobras envidará os melhores esforços para atendimento às necessidades de suprimento de combustível para a operação da UEG Araucária, a partir de 2010, podendo este combustível ser gás natural ou um energético alternativo.

O acordo equaciona, de forma amigável, as divergências existentes em torno do contrato de fornecimento de gás para a Usina, estando sujeito à aprovação da ANEEL, no que se refere às garantias a serem dadas.

## PERFORMANCE FINANCEIRA E OPERACIONAL

### Crescimento do mercado

O consumo de energia elétrica faturado pela COPEL em 2005 totalizou 18.696 GWh, representando um crescimento de 3,6% em relação ao ano anterior. Incluindo-se, em 2004, os contratos com a Carbocloro e a Volkswagen, encerrados ao final daquele ano, o mercado apresentou retração de 0,2%.

A classe residencial, que responde por 24,9% do mercado da COPEL, cresceu 4,2% em 2005. Essa melhoria pode ser verificada no indicador “consumo médio por consumidor residencial”, que foi de 151,4 kWh/mês em 2005, superando em 1,5% o número apresentado no ano anterior (149,2 kWh/mês). O crescimento da classe decorre, principalmente, do aumento nas vendas de eletrodomésticos, em especial aparelhos de DVD, televisores e computadores pessoais, após a ampliação na oferta de crédito ao consumidor ocorrida desde o ano passado.

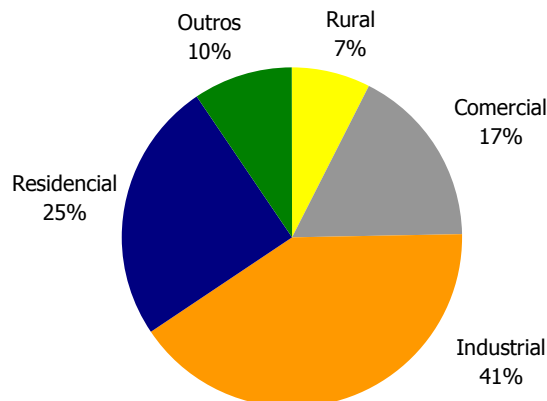
A classe comercial, que representa 17,3% do mercado da COPEL, apresentou o melhor desempenho entre as principais classes de consumo, com crescimento de 6,8%. Esse bom desempenho resultou do cenário positivo vivenciado pelo setor terciário. O comércio foi beneficiado pelo aumento nas operações de crédito, aliado ao aumento no número de consumidores (2,5% superior ao apresentado em 2004), além da abertura de alguns ramos do varejo, em especial centros comerciais, com elevado padrão de consumo.

O crescimento de 5,2% verificado na classe rural se deve, principalmente, ao aumento no consumo médio proporcionado pela elevação da renda do produtor, decorrente dos bons resultados verificados nas safras de 2002/2003 e 2003/2004, com conseqüente aumento na capacidade de aquisição de aparelhos elétricos.

O consumo da classe industrial, ao se considerar somente o mercado cativo, apresentou queda devido à transferência, ocorrida em abril de 2005, dos consumidores livres para a Geração. Entretanto, o consumo industrial total da COPEL apresentou crescimento de 1,8% ao agregar esses consumidores livres. Os ramos de atividade que mais se destacaram, em 2005, foram a indústria de papel, papelão e celulose, com crescimento de 27,4% e a indústria de artigos de borracha e plástico, com 5,4%.

Em dezembro de 2005, o número total de clientes da COPEL atingiu 3.256.584, crescimento de 2,4% se comparado a dezembro de 2004, representando acréscimo de 76.505 consumidores no ano.

**Consumo por Classe  
(inclui consumidores livres)**



**Consumo Por Classe**

GWh

Classe	4T 05	3T 05	2T 05	1T 05	2005	2004
Residencial	1.167	1.153	1.173	1.160	4.653	4.467
Industrial	1.580	1.568	1.591	1.727	6.466	7.130
Comercial	820	767	823	821	3.231	3.024
Rural	338	327	361	363	1.389	1.320
Outras	451	447	454	432	1.784	1.728
<b>Subtotal</b>	<b>4.356</b>	<b>4.262</b>	<b>4.402</b>	<b>4.503</b>	<b>17.523</b>	<b>17.669</b>
Consumidores livres	333	346	382	112	1.173	371
<b>Total COPEL</b>	<b>4.689</b>	<b>4.608</b>	<b>4.784</b>	<b>4.615</b>	<b>18.696</b>	<b>18.040</b>
Carbochloro e Volkswagen	-	-	-	-	-	696

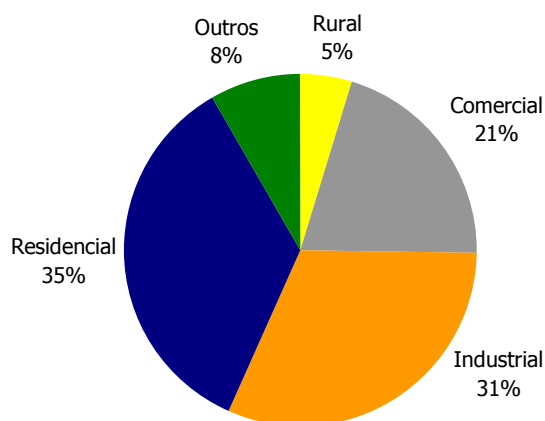
O mercado fio da COPEL Distribuição (TUSD), composto pelo mercado cativo mais a totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, apresentou crescimento de 3,5% em 2005 (19.938 GWh).

**Receitas**

Em 2005, a “receita operacional líquida” atingiu R\$ 4.854 milhões, 23,6% superior aos R\$ 3.926 milhões registrados em 2004.

Esse aumento reflete principalmente: (i) a redução do desconto aos consumidores adimplentes, com repasse médio de 5% na tarifa de fornecimento a partir de fevereiro de 2005 e de 4,41% em média a partir de agosto do mesmo ano; (ii) a elevação na receita de “suprimento” devido à descontratação de 75% do contrato inicial entre a COPEL Geração e COPEL Distribuição e conseqüente venda de energia da COPEL Geração no 1º leilão de energia de empreendimentos existentes (980 MW médios para o período 2005-2012 a R\$ 57,50/MWh); e (iii) o crescimento da “receita pela disponibilidade da rede” em função dos reajustes tarifários da transmissão homologados pelas

**Receita de Fornecimento por Classe  
(inclui consumidores livres)**



**Companhia Paranaense de Energia – Copel**  
**Resultados de 2005**

Resoluções ANEEL 71, de 30 de junho de 2004, e ANEEL 150, de 1º de julho de 2005, além da incorporação de novos ativos de transmissão na Rede Básica e da reavaliação da TUSD ocorrida na revisão tarifária da COPEL.

A rubrica “distribuição de gás canalizado” refere-se à receita proveniente da distribuição de gás pela Compagas a terceiros.

**Demonstrativo da Receita Bruta**

R\$ mil

<b>Receitas</b>	<b>4T 05</b>	<b>3T 05</b>	<b>2T 05</b>	<b>1T 05</b>	<b>2005</b>	<b>2004</b>
Residencial	470.973	478.329	460.160	447.518	1.856.980	1.651.363
Industrial	445.471	445.126	401.322	357.303	1.649.222	1.456.340
Comercial	290.270	274.146	267.053	261.443	1.092.912	912.171
Rural	61.032	58.170	60.757	62.229	242.188	210.550
Outras classes	114.849	113.670	108.174	97.888	434.581	375.045
<b>Total Fornecimento</b>	<b>1.382.595</b>	<b>1.369.441</b>	<b>1.297.466</b>	<b>1.226.381</b>	<b>5.275.883</b>	<b>4.605.469</b>
Suprimento	249.428	235.789	237.070	227.650	949.937	445.856
Receita pela disponibilidade da rede	67.695	69.473	66.636	64.192	267.996	209.766
Telecomunicações	19.146	12.333	13.118	12.478	57.075	41.434
Distribuição gás canalizado	48.976	47.927	44.119	40.360	181.382	161.227
Outras	21.397	20.827	20.842	20.791	83.857	80.573
<b>Total</b>	<b>1.789.237</b>	<b>1.755.790</b>	<b>1.679.251</b>	<b>1.591.852</b>	<b>6.816.130</b>	<b>5.544.325</b>

**Deduções da Receita**

O quadro a seguir demonstra as deduções da receita operacional da COPEL:

R\$ mil

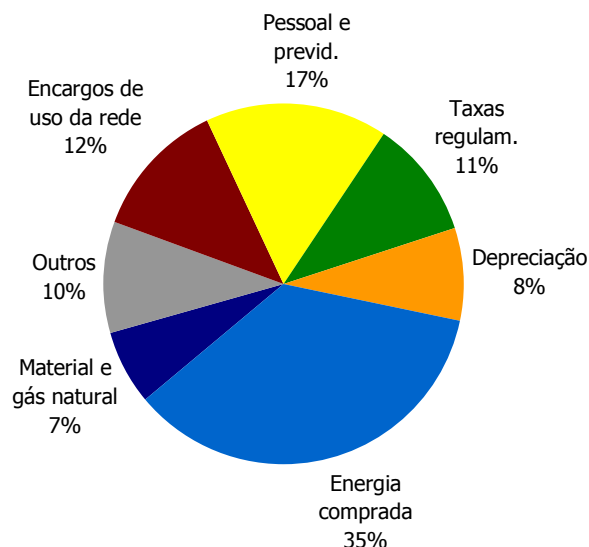
<b>Deduções da Receita</b>	<b>4T 05</b>	<b>3T 05</b>	<b>2T 05</b>	<b>1T 05</b>	<b>2005</b>	<b>2004</b>
ICMS	361.963	355.696	336.326	319.509	1.373.494	1.175.935
PASEP/COFINS	127.887	137.503	97.458	78.544	441.392	240.623
RGR	16.169	16.169	12.150	19.329	63.817	63.249
Outras	12.609	19.834	26.305	25.143	83.891	138.744
<b>TOTAL</b>	<b>518.628</b>	<b>529.202</b>	<b>472.239</b>	<b>442.525</b>	<b>1.962.594</b>	<b>1.618.551</b>

## Despesas Operacionais

Em 2005, o total de despesas operacionais atingiu R\$ 4.034 milhões, valor superior em 21,4% aos R\$ 3.324 milhões registrados em 2004. As principais variações ocorridas são:

- Elevação de 49,0% no item “energia elétrica comprada para revenda”, em razão da desconstrução de 75% do contrato inicial entre a COPEL Geração e COPEL Distribuição e conseqüente compra de energia pela COPEL Distribuição no 1º leilão de energia de empreendimentos existentes (992 MW médios para o período 2005-2012 a R\$ 57,51/MWh). Os principais montantes contabilizados são: R\$ 464,4 milhões de ITAIPU, R\$ 309,3 milhões de CIEN, R\$ 80,7 milhões de Itiquira e R\$ 430,6 milhões do leilão de energia. Foram também contabilizados R\$ 43,2 milhões como CVA passiva.
  - O crescimento na rubrica “encargos de uso da rede elétrica” decorre dos reajustes homologados pelas Resoluções ANEEL 71, de 30 de junho de 2004, e ANEEL 150, de 1º de julho de 2005, além da amortização da conta de compensação da parcela A – CVA, no montante de R\$ 125,5 milhões.
  - Variação de 19,3% na rubrica “pessoal” devido, basicamente: (i) aos reajustes salariais ocorridos em outubro de 2004, de 6,5% e outubro de 2005, de 5,9%; (ii) ao aumento do quadro funcional (955 empregados); (iii) ao maior provisionamento de Participação nos Lucros e Resultados a ser distribuída aos empregados; e (iv) ao acordo do adicional de periculosidade de R\$ 22,2 milhões, ocorrido em março e maio de 2005. Sem considerar essa última despesa - não recorrente - os custos com pessoal cresceriam 14,6%.
- O crescimento do quadro de pessoal ocorreu de forma mais acentuada na COPEL Distribuição, basicamente nas ocupações de teleatendente e eletricista, com o objetivo de adequar e melhorar o atendimento direto ao consumidor e da premissa de redução gradativa da mão-de-obra terceirizada na linha de frente, na medida em que estes contratos forem sendo encerrados.
- Com a consolidação da Compagas, a rubrica “matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica” reflete somente os valores de compra de combustíveis e outros insumos efetuados pela COPEL. O acréscimo verificado deve-se principalmente à compra de gás para UEG Araucária, referente ao período de janeiro a maio de 2005 (R\$ 47,0 milhões), que deixou de ser eliminada, como resultado das rescisões dos contratos entre COPEL Geração e Compagas.

## Despesas Operacionais



**Companhia Paranaense de Energia – Copel**  
**Resultados de 2005**

- A rubrica “gás natural e insumos para operação de gás” reflete os montantes de gás natural adquiridos pela Compagas da Petrobras. A queda verificada deve-se à rescisão do contrato de compra de gás para a UEG Araucária. A partir de 1º de junho de 2005, não estão sendo faturados pela Compagas os eventos referentes ao contrato de fornecimento de gás e de transporte.
- Acréscimo de 19,9% em “taxas regulamentares”, onde foram contabilizados R\$ 199,6 milhões como conta de consumo de combustível - CCC, R\$ 65,6 milhões como compensação financeira pela utilização de recursos hídricos, R\$ 152,7 milhões como conta de desenvolvimento energético - CDE, e R\$ 11,9 milhões como taxa de fiscalização da Aneel e outros.
- Na rubrica “tributos”, o aumento verificado deve-se a autuações da Secretaria da Fazenda Estadual (SEFA), no montante de R\$ 32,8 milhões, referentes a consumidores rurais não reconhecidos pela mesma como diferidos do recolhimento de ICMS. Tais autuações referem-se ao período compreendido entre janeiro de 2000 a dezembro de 2004.
- A queda verificada em “outras despesas operacionais” deve-se, principalmente, à redução da provisão para créditos de liquidação duvidosa, no valor de R\$ 38,5 milhões e pelo estorno de ICMS ocorrido em 2004, no montante de R\$ 107,7 milhões, fato este não recorrente.

**Demonstrativo das Despesas Operacionais**

R\$ mil

<b>Despesas Operacionais</b>	<b>4T 05</b>	<b>3T 05</b>	<b>2T 05</b>	<b>1T 05</b>	<b>2005</b>	<b>2004</b>
Energia elétrica comprada para revenda	295.439	356.272	424.790	359.829	1.436.330	963.883
Encargos de uso da rede elétrica	149.363	144.240	103.630	104.841	502.074	289.606
Transporte de potência de energia elétrica	6.917	7.309	7.502	6.996	28.724	21.547
Pessoal	189.960	122.471	117.500	136.524	566.455	474.796
Planos previd. e assistencial	25.616	24.736	24.811	24.218	99.381	137.566
Material	18.197	13.544	17.149	13.575	62.465	54.462
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	2.469	50.269	5.908	3.424	62.070	12.271
Gás natural comprado p/ revenda e insumos p/ operação de gás	24.698	(23.124)	55.079	85.641	142.294	278.555
Serviços de terceiros	53.762	49.916	51.558	41.907	197.143	192.793
Depreciação e amortização	85.634	81.726	82.386	79.160	328.906	308.910
Taxas regulamentares	98.169	113.646	102.938	115.088	429.841	358.645
Tributos	(1.226)	34.167	5.299	4.095	42.335	10.092
Outras despesas operacionais	62.146	17.792	27.684	28.296	135.918	221.011
<b>Total</b>	<b>1.011.144</b>	<b>992.964</b>	<b>1.026.234</b>	<b>1.003.594</b>	<b>4.033.936</b>	<b>3.324.137</b>

**Companhia Paranaense de Energia – Copel  
Resultados de 2005**

**CVA**

A movimentação dos saldos de diferimento de custos tarifários atualizados pela SELIC, em 2005, está demonstrada na tabela a seguir:

R\$ mil

<b>Movimentação Parcela A</b>	<b>Saldo 2004</b>	<b>Diferimento</b>	<b>Amortização</b>	<b>Atualiz. Monet.</b>	<b>Transf.</b>	<b>Saldo 2005</b>
<b>Ativo</b>						
Energia elétrica comprada (Itaipu)	67.254	(27.804)	(60.009)	8.635	34.636	22.712
Transporte de energia comprada	5.208	2.011	(4.820)	828	-	3.227
Encargos uso sist. Transmissão	153.746	(8.794)	(90.037)	15.378	-	70.293
Conta de desenv. energético – CDE	29.527	15.531	(34.665)	6.132	-	16.525
Encargos serviços de sistema - ESS	35.635	4.364	(35.480)	5.924	-	10.443
Conta consumo combustível – CCC	17.038	8.551	(15.349)	3.306	-	13.546
	<b>308.408</b>	<b>(6.141)</b>	<b>(240.360)</b>	<b>40.203</b>	<b>34.636</b>	<b>136.746</b>
<b>Passivo</b>						
Energia comprada p/ revenda						
Leilão	-	58.867	(18.168)	4.978	-	45.677
Cien	-	25.023	(7.940)	1.660	-	18.743
Itiquira	-	(15.013)	404	(875)	-	(15.484)
Itaipu	-	22.661	(18.990)	3.333	34.636	41.640
	-	<b>91.538</b>	<b>(44.694)</b>	<b>9.096</b>	<b>34.636</b>	<b>90.576</b>

**LAJIDA**

O lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização - LAJIDA atingiu, em 2005, R\$ 1.148,5 milhões, montante 26,1% superior ao apresentado no ano anterior (R\$ 910,5 milhões).

**Resultado Financeiro**

As receitas financeiras apresentadas em 2005 decresceram 7,3% em relação a 2004, devido, principalmente, à redução do IGP-DI, índice que reajusta o repasse da CRC ao Governo do Estado, que em 2004 variou 12,1% e em 2005, 1,2%.

As despesas financeiras cresceram 13,4% como reflexo, basicamente, da contabilização de multas e correção monetária referentes ao contrato de compra de gás (R\$ 190,9 milhões), compensadas pela valorização do real frente ao dólar.

### **Resultado Operacional**

A COPEL apresentou, ao final de 2005, lucro operacional de R\$ 727,6 milhões. Este resultado foi 21,2% superior ao apresentado no ano anterior.

### **Resultado Não Operacional**

O resultado não operacional apresentado no período reflete, quase em sua totalidade, o efeito líquido da retirada de bens e direitos provenientes de baixas do ativo permanente.

### **Lucro Líquido**

Em 2005, a COPEL registrou lucro líquido de R\$ 502,4 milhões, valor 34,3% superior ao apresentado no ano anterior (R\$ 374,2 milhões). O lucro líquido apurado somente no quarto trimestre de 2005 foi de R\$ 193,3 milhões.

---

## **Balanco e Programa de Investimentos**

### **Ativo**

Em 31.12.2005, o ativo total da COPEL era de R\$ 10.939,0 milhões.

O programa de investimentos realizado pela COPEL em 2005 foi de R\$ 437,3 milhões, sendo R\$ 20,9 milhões em projetos de geração de energia, R\$ 148,9 milhões em projetos de transmissão, R\$ 241,1 milhões em obras de distribuição, R\$ 23,6 milhões em telecomunicações e R\$ 2,7 milhões em participações. A Elejor a e Compagas, cujos balanços estão consolidados com a COPEL, investiram em 2005, R\$ 225,1 milhões e R\$ 9,9 milhões, respectivamente.

### Passivo e Patrimônio Líquido

O total da dívida consolidada da COPEL, em 31 de dezembro de 2005, somava R\$ 2.044,1 milhões, representando endividamento sobre o patrimônio líquido de 37,3%. Desconsiderando-se a dívida da Elejor, o índice de endividamento sobre o patrimônio líquido da COPEL ficaria em 31,4%.

O patrimônio líquido da COPEL é de R\$ 5.487,2 milhões, montante superior em 6,8% ao registrado em dezembro de 2004, e equivalente a R\$ 20,05 por lote de mil ações.

### Perfil do Endividamento

R\$ mil

Moeda Estrangeira	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
BID	23.837	98.465	122.302
Tesouro Nacional	11.304	110.096	121.400
Eletrobras	9	57	66
Banco do Brasil S/A	5.320	14.720	20.040
<b>Total Moeda Estrangeira</b>	<b>40.470</b>	<b>223.338</b>	<b>263.808</b>

Moeda Nacional	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Eletrobras – COPEL	52.239	312.947	365.186
Eletrobras – Elejor	-	33.377	33.377
BNDES	6.376	31.939	38.315
Debêntures – COPEL	92.471	962.902	1.055.373
Debêntures – Elejor	23.232	263.623	286.855
Outros	168	1.023	1.191
<b>Total Moeda Nacional</b>	<b>174.486</b>	<b>1.605.811</b>	<b>1.780.297</b>

<b>TOTAL</b>	<b>214.956</b>	<b>1.829.149</b>	<b>2.044.105</b>
--------------	----------------	------------------	------------------

## INFORMAÇÕES ADICIONAIS

### Principais Indicadores Físicos e Financeiros

31 de dezembro de 2005

#### Geração

Nº de usinas:	18 (17 hidrelétricas e 1 termelétrica)
Capacidade instalada total – COPEL Geração:	4.550 MW
Capacidade instalada – Participações:	221 MW
Nº de usinas automatizadas e teleoperadas:	10
Nº de subestações elevadoras:	11
Nº de subestações elevadoras automatizadas e teleoperadas:	10
Disponibilidade das unidades geradoras com mais de 10 MW:	96,01%

#### Transmissão

Linhas de transmissão:	6.996 km
Nº de subestações:	127
Nº de subestações automatizadas:	127
Potência instalada em subestações:	15.169 MVA

#### Distribuição

Linhas de distribuição:	165.576 km
Nº de subestações:	231
Nº de subestações automatizadas:	204
Potência instalada em subestações de 13,8kV e 34,5kV:	1.434 MVA
Nº de localidades atendidas:	1.109
Nº de municípios atendidos:	393
Nº de consumidores:	3.256.584
DEC:	13h28 min
FEC:	13,51 vezes

#### Telecomunicações

Cabos ópticos – anel principal:	4.476 km
Cabos ópticos auto-sustentados:	3.688 km
Nº de cidades atendidas:	146
Nº de clientes:	242

#### Administração

Nº de empregados (subsidiárias integrais):	7.704
Consumidores por empregado da Distribuição:	586

#### Finanças

VPA:	R\$ 20,05 / lote de mil ações
LAJIDA:	R\$ 1.149 milhões
Liquidez Corrente:	1,06

### Tarifas Médias de Compra de Energia

Tarifas de compra de energia	R\$/MWh		
	Dezembro 2005	Dezembro 2004	Variação %
Leilão – CCEAR	57,51	-	-
CIEN	88,24	92,67	(4,8)
Itaipu *	90,95	85,12	6,8

(\*) Inclui tarifa de Furnas

### Tarifas de Fornecimento na Distribuição Direta

Tarifas	R\$/MWh		
	Dezembro 2005	Dezembro 2004	Variação %
Residencial	268,90	262,12	2,6
Industrial	171,68	139,74	22,9
Comercial	234,87	221,31	6,1
Rural	164,20	157,84	4,0
Outros	177,39	164,60	7,8
Total	209,52	187,08	12,0

Sem ICMS

### Tarifas de Suprimento de Energia

Tarifas de suprimento de energia	R\$/MWh		
	Dezembro 2005	Dezembro 2004	Variação %
Pequenas concessionárias	81,23	75,00	8,3
Leilão - CCEAR	57,50	-	-

## Fluxo de Energia

GWh

Fonte	2005
<b>Geração Própria</b>	<b>18.436</b>
<b>Energia Comprada</b>	<b>20.751</b>
Itaipu	4.683
Leilão – CCEAR	8.229
Cien	3.504
Itiquira	940
MRE	1.932
CCEE	237
Outros	1.226
<b>Disponibilidade Total</b>	<b>39.187</b>
<b>Requisito Estadual</b>	<b>17.974</b>
Distribuição Direta	17.524
Concessionárias	450
<b>Clientes Livres</b>	<b>1.173</b>
<b>Contratos Iniciais e Bilaterais</b>	<b>3.813</b>
<b>Leilão – CCEAR</b>	<b>8.488</b>
<b>MRE</b>	<b>3.152</b>
<b>CCEE</b>	<b>1.318</b>
<b>Perdas e diferenças</b>	<b>3.269</b>
Perdas na rede básica	1.084
Perdas na distribuição	1.804
Alocação de contratos no CG	381

CCEAR = Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado

MRE = Mecanismo de Realocação de Energia

CCEE = Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

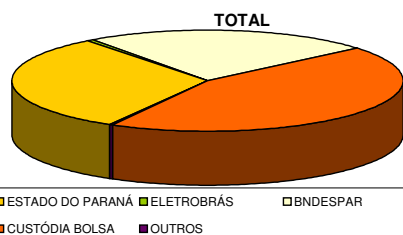
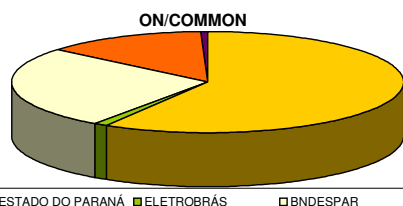
CG = Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

Valores sujeitos a alterações após o fechamento pela CCEE.

## Composição Acionária (em milhões de ações)

31 de dezembro de 2005

Acionistas	Milhões de ações							
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
ESTADO DO PARANÁ	85.028	58,6	-	-	-	-	85.028	31,1
ELETROBRÁS	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,3	65.581	24,0
CUSTÓDIA DA BOLSA	19.559	13,5	120	29,8	100.787	78,6	120.466	44,0
No Brasil	16.112	11,1	120	29,8	70.687	55,1	86.919	31,7
ADS's	3.447	2,4	-	-	30.099	23,5	33.546	12,3
OUTROS	614	0,4	283	70,2	152	0,1	1.049	0,3
<b>TOTAL</b>	<b>145.031</b>	<b>100,0</b>	<b>403</b>	<b>100,0</b>	<b>128.221</b>	<b>100,0</b>	<b>273.655</b>	<b>100,0</b>



DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS - COPEL

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

BALANÇOS PATRIMONIAIS CONSOLIDADOS

(Valores expressos em milhares de reais)

ATIVO

	31/03/2005	30/06/2005	30/09/2005	31/12/2005	31/12/2004
<b>Circulante</b>					
Disponibilidades	505.141	575.895	813.558	1.131.766	533.092
Consumidores e revendedores	961.785	1.023.346	1.104.614	945.577	802.362
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(110.618)	(128.838)	(138.238)	(79.073)	(85.327)
Serviços executados para terceiros, líquidos	4.591	3.395	5.226	7.349	2.823
Dividendos a receber	2.886	2.152	2.152	3.665	2.886
Serviços em curso	5.592	6.863	9.748	12.132	5.621
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	30.069	30.660	30.962	31.804	29.459
Impostos e contribuições sociais a compensar	116.207	112.476	82.632	131.038	78.738
Conta de compensação da "parcela A"	208.470	204.621	150.134	128.187	197.162
Ativo regulatório - PASEP/COFINS	-	-	56.382	43.876	-
Cauções e depósitos vinculados			-	43.746	9.225
Almoxarifado	32.678	32.106	33.208	36.590	30.632
Outros créditos	73.386	72.486	76.796	33.587	31.809
	<b>1.830.187</b>	<b>1.935.162</b>	<b>2.227.174</b>	<b>2.470.244</b>	<b>1.638.482</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>					
Consumidores e revendedores	52.099	47.044	42.160	104.483	100.703
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	1.180.383	1.170.108	1.146.764	1.150.464	1.167.945
Impostos e contribuições sociais	525.910	539.851	563.122	526.505	528.685
Depósitos judiciais	151.690	158.735	165.319	145.183	146.662
Conta de compensação da "parcela A"	55.171	1.659	14.280	8.559	111.246
Ativo regulatório - PASEP/COFINS	99.807	111.925	32.680	43.608	80.426
Cauções e depósitos vinculados			-	27.041	27.020
Coligadas e controladas	278.188	195.288	204.737	35.357	33.476
Outros créditos	48.127	48.921	48.204	16.576	23.075
	<b>2.391.375</b>	<b>2.273.531</b>	<b>2.217.266</b>	<b>2.057.776</b>	<b>2.219.238</b>
<b>Permanente</b>					
Investimentos	461.013	461.442	465.499	414.320	407.627
Imobilizado	5.401.438	5.410.588	5.409.481	5.991.291	5.730.561
Diferido	92	49	205	5.375	4.996
	<b>5.862.543</b>	<b>5.872.079</b>	<b>5.875.185</b>	<b>6.410.986</b>	<b>6.143.184</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>10.084.105</b>	<b>10.080.772</b>	<b>10.319.625</b>	<b>10.939.006</b>	<b>10.000.904</b>

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

BALANÇOS PATRIMONIAIS CONSOLIDADOS

(Valores expressos em milhares de reais)

**PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

	31/03/2005	30/06/2005	30/09/2005	31/12/2005	31/12/2004
<b>Circulante</b>					
Empréstimos e financiamentos	523.597	99.016	94.419	99.253	514.396
Debêntures	6.727	61.055	51.500	115.703	156.620
Fornecedores	952.300	1.047.355	1.108.983	1.162.415	783.315
Impostos e contribuições sociais	290.566	314.725	387.921	381.965	325.155
Juros sobre o capital próprio	90.697	27.050	27.047	114.467	91.352
Folha de pagamento e provisões trabalhistas	102.708	81.733	93.549	108.326	84.468
Benefícios pós-emprego	135.135	127.587	123.704	132.902	124.783
Conta de compensação da "parcela A"	-	46.871	40.686	65.664	-
Taxas regulamentares	75.251	68.751	66.382	41.280	64.135
Operações com Derivativos	136.982	-	-	-	124.629
Outras contas a pagar	29.065	19.109	22.691	107.388	24.648
	<b>2.343.028</b>	<b>1.893.252</b>	<b>2.016.882</b>	<b>2.329.363</b>	<b>2.293.501</b>
<b>Exigível a Longo Prazo</b>					
Empréstimos e financiamentos	671.523	614.761	576.053	602.624	702.868
Debêntures	564.484	965.391	958.351	1.226.525	457.407
Provisões para contingências	429.283	429.867	430.511	424.269	428.762
Dívidas com pessoas ligadas	-	-	-	-	-
Fornecedores	223.474	206.372	191.492	176.609	240.663
Impostos e contribuições sociais	67.962	61.197	94.369	37.236	78.408
Benefícios pós-emprego	520.071	514.991	508.066	486.854	540.587
Consumidores	-	-	-	-	-
Conta de compensação da "parcela A"	-	7.647	40.874	24.912	-
Taxas regulamentares	-	-	-	-	1.588
Operações com derivativos	-	-	-	-	-
Gás não Retirado	-	-	-	-	-
	<b>2.476.797</b>	<b>2.800.226</b>	<b>2.799.716</b>	<b>2.979.029</b>	<b>2.450.283</b>
<b>Participações Minoritárias</b>	<b>49.556</b>	<b>54.317</b>	<b>57.648</b>	<b>143.431</b>	<b>120.803</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>					
Capital social	3.480.000	3.480.000	3.480.000	3.480.000	3.480.000
Reservas de capital	817.293	817.293	817.293	817.293	817.293
Reservas de lucros	917.431	1.035.684	1.148.086	1.189.890	839.024
	<b>5.214.724</b>	<b>5.332.977</b>	<b>5.445.379</b>	<b>5.487.183</b>	<b>5.136.317</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>	<b>10.084.105</b>	<b>10.080.772</b>	<b>10.319.625</b>	<b>10.939.006</b>	<b>10.000.904</b>

**Companhia Paranaense de Energia – Copel**  
**Resultados de 2005**

**COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA**

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



**COPEL**

**MOVIMENTOS DOS RESULTADOS TRIMESTRAIS**

(Valores expressos em milhares de reais)

	1º Trim. 2005	2º Trim. 2005	3º Trim. 2005	4º Trim. 2005	Acumulado	
					31/12/2005	31/12/2004
<b>Receita Operacional</b>						
Fornecimento de energia elétrica	1.226.381	1.297.466	1.369.441	1.382.595	5.275.883	4.605.469
Suprimento de energia elétrica	227.650	237.070	235.789	249.428	949.937	445.856
Disponibilidade da rede elétrica	64.192	66.636	69.473	67.695	267.996	209.766
Receita de telecomunicações	12.478	13.118	12.333	19.146	57.075	41.434
Receita de venda de gás	40.360	44.119	47.927	48.976	181.382	161.227
Outras receitas operacionais	20.791	20.842	20.827	21.397	83.857	80.573
	<b>1.591.852</b>	<b>1.679.251</b>	<b>1.755.790</b>	<b>1.789.237</b>	<b>6.816.130</b>	<b>5.544.325</b>
<b>Deduções da Receita Operacional</b>	<b>(442.525)</b>	<b>(472.239)</b>	<b>(529.202)</b>	<b>(518.628)</b>	<b>(1.962.594)</b>	<b>(1.618.551)</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.149.327</b>	<b>1.207.012</b>	<b>1.226.588</b>	<b>1.270.609</b>	<b>4.853.536</b>	<b>3.925.774</b>
<b>Despesas Operacionais</b>						
Pessoal	(136.524)	(117.500)	(122.471)	(189.960)	(566.455)	(474.796)
Planos previdenciário e assistencial	(24.218)	(24.811)	(24.736)	(25.616)	(99.381)	(137.566)
Material	(13.575)	(17.149)	(13.544)	(18.197)	(62.465)	(54.462)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elé	(3.424)	(5.908)	(50.269)	(2.469)	(62.070)	(12.271)
Serviços de terceiros	(41.907)	(51.558)	(49.916)	(53.762)	(197.143)	(192.793)
Energia elétrica comprada para revenda	(359.829)	(424.790)	(356.272)	(295.439)	(1.436.330)	(963.883)
Transporte de potência de energia elétrica	(6.996)	(7.502)	(7.309)	(6.917)	(28.724)	(21.547)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(104.841)	(103.630)	(144.240)	(149.363)	(502.074)	(289.606)
Depreciação e amortização	(79.160)	(82.386)	(81.726)	(85.634)	(328.906)	(308.910)
Taxas regulamentares	(115.088)	(102.938)	(113.646)	(98.169)	(429.841)	(358.645)
Tributos	(4.095)	(5.299)	(34.167)	1.226	(42.335)	(10.092)
Gas Natural e Insumos para Operação de Gás	(85.641)	(55.079)	23.124	(24.698)	(142.294)	(278.555)
Outras despesas operacionais	(28.296)	(27.684)	(17.792)	(62.146)	(135.918)	(221.011)
	<b>(1.003.594)</b>	<b>(1.026.234)</b>	<b>(992.964)</b>	<b>(1.011.144)</b>	<b>(4.033.936)</b>	<b>(3.324.137)</b>
<b>Resultado das Atividades</b>	<b>145.733</b>	<b>180.778</b>	<b>233.624</b>	<b>259.465</b>	<b>819.600</b>	<b>601.637</b>
<b>Resultado Financeiro</b>						
Receitas financeiras	94.777	94.685	81.178	125.639	396.279	427.539
Despesas financeiras	(114.601)	(85.706)	(136.974)	(137.483)	(474.764)	(418.719)
	<b>(19.824)</b>	<b>8.979</b>	<b>(55.796)</b>	<b>(11.844)</b>	<b>(78.485)</b>	<b>8.820</b>
<b>Resultado de Participações Societárias</b>	<b>4.302</b>	<b>1.768</b>	<b>1.731</b>	<b>(21.269)</b>	<b>(13.468)</b>	<b>(10.275)</b>
<b>Lucro (Prejuízo) Operacional</b>	<b>130.211</b>	<b>191.525</b>	<b>179.559</b>	<b>226.352</b>	<b>727.647</b>	<b>600.182</b>
<b>Resultado Não Operacional</b>	<b>(3.848)</b>	<b>(1.382)</b>	<b>(3.869)</b>	<b>(1.547)</b>	<b>(10.646)</b>	<b>(6.358)</b>
<b>Lucro (Prejuízo) antes Imp.Renda e Contr.Social</b>	<b>126.363</b>	<b>190.143</b>	<b>175.690</b>	<b>224.805</b>	<b>717.001</b>	<b>593.824</b>
<b>Imposto de Renda e Contribuição Social</b>						
Imposto de renda	(30.998)	(50.101)	(43.623)	(20.182)	(144.904)	(147.877)
Contribuição social	(12.146)	(17.028)	(16.333)	(7.789)	(53.296)	(50.556)
	<b>(43.144)</b>	<b>(67.129)</b>	<b>(59.956)</b>	<b>(27.971)</b>	<b>(198.200)</b>	<b>(198.433)</b>
<b>Lucro Líquido (Prejuízo) do Exercício antes da Participação Minoritária</b>	<b>83.219</b>	<b>123.014</b>	<b>115.734</b>	<b>196.834</b>	<b>518.801</b>	<b>395.391</b>
<b>Participação Minoritária</b>	<b>(4.812)</b>	<b>(4.761)</b>	<b>(3.332)</b>	<b>(3.519)</b>	<b>(16.424)</b>	<b>(21.243)</b>
<b>Lucro Líquido (Prejuízo) do Exercício</b>	<b>78.407</b>	<b>118.253</b>	<b>112.402</b>	<b>193.315</b>	<b>502.377</b>	<b>374.148</b>
<b>Lucro Líquido (Prejuízo) por Lote de Mil Ações</b>	<b>0,2865</b>	<b>0,4495</b>	<b>0,4229</b>	<b>0,7064</b>	<b>1,8358</b>	<b>1,3672</b>

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

**DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA**  
Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2005 e de 2004  
(Valores expressos em milhares de reais)

	Consolidado	
	2005	2004
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>1.088.063</b>	<b>1.042.534</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>502.377</b>	<b>374.148</b>
<b>Despesas (receitas) que não afetam o caixa:</b>	<b>509.152</b>	<b>542.325</b>
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	25.502	(63.987)
Depreciação e amortização	328.906	308.910
Variações monetárias de longo prazo - líquidas	(38.942)	29.491
Equivalência patrimonial	(13.501)	(5.849)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(38.363)	30.650
Provisões no exigível a longo prazo	216.321	156.322
Baixas de realizáveis a longo prazo	85	68.274
Baixas de investimentos	-	18
Baixas de imobilizado em serviço - líquidas	24.233	13.688
Baixas de diferido	103	-
Amortização de ágio em investimentos	4.808	4.808
<b>Variações no ativo circulante</b>	<b>(11.579)</b>	<b>263.042</b>
<b>Variações no passivo circulante</b>	<b>162.926</b>	<b>235.068</b>
<b>Aplicações no realizável a longo prazo</b>	<b>(97.441)</b>	<b>(409.469)</b>
<b>Redução do realizável a longo prazo</b>	<b>-</b>	<b>25.000</b>
<b>Aumento do exigível a longo prazo</b>	<b>22.628</b>	<b>12.420</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(628.707)</b>	<b>(564.762)</b>
Participações societárias:	(2.707)	(23.609)
Copel Transmissão S.A.	-	-
Copel Participações S.A.	-	-
Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A. - Elejor (ágio)	-	(22.815)
Escoelectric Ltda	(2.500)	-
Demais investidas	(207)	(794)
Alienação de investimentos	146	-
Dividendos e juros sobre o capital próprio	3.797	9.109
Aplicações no imobilizado:	(668.866)	(597.276)
Em geração	(20.957)	(18.325)
Em geração (Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A. - Elejor)	(225.091)	(193.967)
Em transmissão	(148.869)	(88.544)
Em distribuição	(241.114)	(233.808)
Em telecomunicações	(23.666)	(43.320)
Em canalização de gás (Companhia Paranaense de Gás - Compagas)	(9.169)	(19.309)
Instalações gerais	-	(3)
Contribuições do consumidor	39.675	47.925
Aplicações no diferido	(752)	(911)
Doações e subvenções recebidas	-	-
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>139.318</b>	<b>(308.710)</b>
Empréstimos e financiamentos	(475.511)	(156.475)
Debêntures	714.709	(101.239)
Dividendos	(99.880)	(50.996)
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA</b>	<b>598.674</b>	<b>169.062</b>
Saldo inicial de caixa	533.092	364.030
Saldo final de caixa	1.131.766	533.092
<b>Variação no caixa</b>	<b>598.674</b>	<b>169.062</b>

Nota: Demonstração em conformidade com o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, aprovado pela Resolução ANEEL nº 444/2001 publicada no D.O.U. em 29.10.2001.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS - SUBSIDIÁRIAS

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

BALANÇO PATRIMONIAL  
Em 31 de Dezembro de 2005 e de 2004  
(Valores expressos em milhares de reais)

ATIVO	GER		TRA		DIS	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Circulante</b>						
Disponibilidades	649.277	360.440	2.594	73.105	332.272	61.698
Consumidores e revendedores, líquidos	159.845	235.251	58.876	42.938	721.568	650.360
Serviços executados para terceiros, líquidos	1.114	1.970	85	95	67	241
Dividendos a receber	-	-	-	-	-	-
Serviços em curso	3.387	880	3.871	3.044	3.584	406
Repasse CRC ao Governo Estado do Paraná	-	-	-	-	31.803	29.459
Impostos e contrib. sociais a compensar	11.955	37.520	9.979	9.088	97.789	64.552
Conta de compensação da "parcela A"	-	-	-	-	128.187	197.162
Ativo regulatório - PASEP/COFINS	-	-	13.876	-	30.000	-
Almoxarifado	51	14	9.387	9.485	21.371	18.162
Cauções e depósitos vinculados	22.442	4.631	-	-	21.199	4.310
Outros créditos	6.587	7.035	3.977	4.037	15.491	8.652
	<b>854.658</b>	<b>647.741</b>	<b>102.645</b>	<b>141.792</b>	<b>1.403.331</b>	<b>1.035.002</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>						
Consumidores e revendedores	140.840	26.692	-	-	73.094	73.124
Repasse CRC ao Governo Estado do Paraná	-	-	-	-	1.150.464	1.167.945
Impostos e contrib. sociais a compensar	57.992	49.352	36.214	36.769	268.318	288.582
Depósitos judiciais	6.807	5.162	16.220	12.899	59.805	45.003
Ativo regulatório - PASEP/COFINS	-	-	-	19.179	8.559	111.246
Conta de compensação da "parcela A"	-	-	10.928	-	32.680	61.247
Cauções e depósitos vinculados	-	-	5.643	5.639	21.397	21.381
Coligadas, controladas e controladora	37.829	519.096	-	80.448	-	-
Outros créditos	4.586	3.929	56	56	9.072	15.164
	<b>248.054</b>	<b>604.231</b>	<b>69.061</b>	<b>154.990</b>	<b>1.623.389</b>	<b>1.783.692</b>
<b>Permanente</b>						
Investimentos	4.150	4.150	2.257	2.257	419	404
Imobilizado	2.922.280	3.002.469	1.116.262	995.554	1.098.837	1.095.254
	<b>2.926.430</b>	<b>3.006.619</b>	<b>1.118.519</b>	<b>997.811</b>	<b>1.099.256</b>	<b>1.095.658</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>4.029.142</b>	<b>4.258.591</b>	<b>1.290.225</b>	<b>1.294.593</b>	<b>4.125.976</b>	<b>3.914.352</b>

GER – Geração  
TRA – Transmissão  
DIS - Distribuição

Companhia Paranaense de Energia – Copel  
Resultados de 2005

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

BALANÇO PATRIMONIAL  
Em 31 de Dezembro de 2005 e de 2004  
(Valores expressos em milhares de reais)

ATIVO	TEL		PAR		COM		ELE	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Circulante</b>								
Disponibilidades	7.058	193	4.424	316	32.449	20.204	88.109	13.856
Consumidores e revendedores, líquidos	-	-	-	-	39.416	391.322	6.585	-
Serviços executados para terceiros, líquidos	8.463	3.406	-	-	-	-	-	-
Dividendos a receber	-	-	7.653	7.753	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	230	231	-	-	-	-
Impostos e contrib. sociais a compensar	2.374	3.240	10.685	3.569	731	2	745	59
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	105	282	-	-
Almoxarifado	5.176	2.609	-	-	605	363	-	-
Outros créditos	596	411	80	80	753	1.997	3.646	5.862
	<b>23.667</b>	<b>9.859</b>	<b>23.072</b>	<b>11.949</b>	<b>74.059</b>	<b>414.170</b>	<b>99.085</b>	<b>19.777</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>								
Consumidores e revendedores	-	-	-	-	-	886	-	-
Impostos e contrib. sociais a compensar	10.480	11.772	7.686	6.068	2.470	2.487	-	-
Depósitos judiciais	289	234	-	-	-	-	2	-
Coligadas, controladas e controladora	-	-	178.506	216.926	-	-	-	-
Outros créditos	-	-	1.694	1.694	49	52	1.118	2.171
	<b>10.769</b>	<b>12.006</b>	<b>187.886</b>	<b>224.688</b>	<b>2.519</b>	<b>3.425</b>	<b>1.120</b>	<b>2.171</b>
<b>Permanente</b>								
Investimentos	-	-	511.353	491.802	2	2	-	-
Imobilizado	182.222	185.364	151	198	119.852	115.458	551.687	336.263
Diferido	-	-	-	-	5.375	4.996	-	-
	<b>182.222</b>	<b>185.364</b>	<b>511.504</b>	<b>492.000</b>	<b>125.229</b>	<b>120.456</b>	<b>551.687</b>	<b>336.263</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>216.658</b>	<b>207.229</b>	<b>722.462</b>	<b>728.637</b>	<b>201.807</b>	<b>538.051</b>	<b>651.892</b>	<b>358.211</b>

TEL – Telecomunicações

PAR – Participações

COM - Compagas

ELE - Elejor

Companhia Paranaense de Energia – Copel  
Resultados de 2005

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

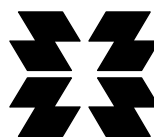
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	GER		TRA		DIS	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Circulante</b>						
Empréstimos e financiamentos	54.957	467.320	17.126	18.407	20.794	22.375
Debêntures	-	-	-	-	57.220	156.620
Fornecedores	818.528	527.915	6.179	6.075	432.295	466.185
Impostos e contribuições sociais	31.722	11.409	35.250	28.236	197.481	203.474
Juros sobre o capital próprio	75.471	130.254	69.217	132.434	-	-
Folha de pagamento e provisões trabalhistas	17.897	14.464	16.067	13.242	67.213	50.975
Benefícios pós-emprego	26.188	24.478	25.617	24.136	74.800	70.601
Conta de compensação da "parcela A"	-	-	-	-	65.664	-
Taxas regulamentares	15.588	15.297	1.065	1.806	24.111	47.018
Operações com derivativos	-	124.629	-	-	-	-
Outras contas a pagar	9.428	816	4.793	657	86.352	19.468
	<b>1.049.779</b>	<b>1.316.582</b>	<b>175.314</b>	<b>224.993</b>	<b>1.025.930</b>	<b>1.036.716</b>
<b>Exigível a Longo Prazo</b>						
Empréstimos e financiamentos	353.930	427.992	81.287	105.744	102.091	131.296
Debêntures	-	-	-	-	562.902	457.407
Provisões para contingências	64.321	38.523	41.977	29.307	98.168	120.133
Dívidas com pessoas ligadas	-	-	3.400	-	173.944	171.388
Fornecedores	889	889	-	-	284.903	239.774
Impostos e contribuições sociais	-	-	3.716	6.521	24.562	64.933
Benefícios pós-emprego	91.819	104.073	80.803	92.833	296.058	322.562
Conta de compensação da "parcela A"	-	-	-	-	24.912	-
Taxas regulamentares	-	1.588	-	-	-	-
	<b>510.959</b>	<b>573.065</b>	<b>211.183</b>	<b>234.405</b>	<b>1.567.540</b>	<b>1.507.493</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>						
Capital social	2.338.932	2.338.932	751.989	751.989	1.607.168	1.607.168
Reservas de lucros	129.472	30.012	151.739	83.206	-	-
Prejuízos acumulados					(74.662)	(237.025)
	<b>2.468.404</b>	<b>2.368.944</b>	<b>903.728</b>	<b>835.195</b>	<b>1.532.506</b>	<b>1.370.143</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>	<b>4.029.142</b>	<b>4.258.591</b>	<b>1.290.225</b>	<b>1.294.593</b>	<b>4.125.976</b>	<b>3.914.352</b>

GER – Geração  
TRA – Transmissão  
DIS - Distribuição

Companhia Paranaense de Energia – Copel  
Resultados de 2005

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



COPEL

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	TEL		PAR		COM		ELE	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Circulante</b>								
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	6.376	6.295	-	-
Debêntures	-	-	-	-	-	-	23.232	-
Fornecedores	2.032	1.945	52	35	17.338	371.494	9.596	15.814
Impostos e contribuições sociais	2.655	1.102	4.453	3.241	10.647	10.807	1.111	133
Juros sobre o capital próprio	916	916	61.526	38.029	7.755	10.296	154	-
Folha de pagamento e provisões trabalhistas	5.248	4.310	875	736	862	620	68	41
Benefícios pós-emprego	6.146	5.409	149	142	-	-	-	-
Taxas regulamentares	15	14	-	-	-	-	501	-
Outras contas a pagar	170	25	268	1.791	538	1.712	5.986	167
	<b>17.182</b>	<b>13.721</b>	<b>67.323</b>	<b>43.974</b>	<b>43.516</b>	<b>401.224</b>	<b>40.648</b>	<b>16.155</b>
<b>Exigível a Longo Prazo</b>								
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	31.939	37.835	33.377	-
Debêntures	-	-	-	-	-	-	263.623	-
Provisões para contingências	753	682	-	-	-	-	-	-
Dívidas com pessoas ligadas	67.244	64.109	249.257	309.763	-	-	178.506	216.917
Fornecedores	-	-	-	-	267	-	-	-
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-	8.957	6.955	-	-
Benefícios pós-emprego	16.755	19.742	507	654	912	723	-	-
	<b>84.752</b>	<b>84.533</b>	<b>249.764</b>	<b>310.417</b>	<b>42.075</b>	<b>45.513</b>	<b>475.506</b>	<b>216.917</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>								
Capital social	120.650	120.650	330.718	330.718	50.012	39.648	113.800	106.700
Reservas de capital	701	701	-	-	-	-	21.443	18.439
Reservas de lucros	-	107	74.657	43.528	66.204	51.666	495	-
Prejuízos acumulados	(6.627)	(12.483)	-	-	-	-	-	-
	<b>114.724</b>	<b>108.975</b>	<b>405.375</b>	<b>374.246</b>	<b>116.216</b>	<b>91.314</b>	<b>135.738</b>	<b>125.139</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>	<b>216.658</b>	<b>207.229</b>	<b>722.462</b>	<b>728.637</b>	<b>201.807</b>	<b>538.051</b>	<b>651.892</b>	<b>358.211</b>

TEL – Telecomunicações

PAR – Participações

COM - Compagas

ELE - Elejor

**Companhia Paranaense de Energia – Copel  
Resultados de 2005**

**COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA**

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



**COPEL**

**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO**  
Para os exercícios findos em 31 de Dezembro de 2005 e de 2004  
(Valores expressos em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	GER		TRA		DIS	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Receita Operacional</b>						
Fornecimento de energia elétrica	98.435	37.319	-	-	5.181.156	4.571.013
Suprimento de energia elétrica	1.153.658	972.042	-	-	128.330	174.962
Disponibilidade da rede elétrica	-	-	388.829	367.291	133.792	80.526
Outras receitas operacionais	21.470	15.715	1.721	2.273	62.486	63.439
Deduções da receita operacional	(148.642)	(88.113)	(39.508)	(22.104)	(1.720.759)	(1.459.364)
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.124.921</b>	<b>936.963</b>	<b>351.042</b>	<b>347.460</b>	<b>3.785.005</b>	<b>3.430.576</b>
<b>Despesa Operacional</b>						
Energia elétrica comprada para revenda	(77.204)	(75.727)	-	-	(1.723.028)	(1.589.304)
Encargos de uso da rede elétrica	(127.108)	(59.606)	-	-	(655.766)	(489.597)
Pessoal e planos previdenciário e assistencial	(102.299)	(97.406)	(90.076)	(86.966)	(431.367)	(389.052)
Material	(6.914)	(6.420)	(5.080)	(5.309)	(47.608)	(41.206)
Matéria-prima e insumos para prod. energia elétrica	(132.561)	(248.496)	-	-	-	-
Serviços de terceiros	(44.385)	(45.310)	(14.469)	(12.961)	(153.548)	(153.804)
Depreciação e amortização	(102.638)	(101.311)	(38.594)	(36.546)	(152.287)	(142.275)
Taxas regulamentares	(67.784)	(63.578)	(2.879)	(1.078)	(357.743)	(293.827)
Tributos	(1.912)	(1.589)	(1.694)	(1.921)	(15.985)	(4.814)
Outras despesas operacionais	(39.461)	(4.210)	(8.452)	(14.462)	(72.029)	(195.237)
	<b>(702.266)</b>	<b>(703.653)</b>	<b>(161.244)</b>	<b>(159.243)</b>	<b>(3.609.361)</b>	<b>(3.299.116)</b>
<b>Resultado das Atividades</b>	<b>422.655</b>	<b>233.310</b>	<b>189.798</b>	<b>188.217</b>	<b>175.644</b>	<b>131.460</b>
<b>Resultado Financeiro</b>						
Receitas financeiras	101.575	40.849	4.715	8.881	239.093	347.402
Despesas financeiras	(237.928)	(235.006)	(1.160)	(11.029)	(129.323)	(141.326)
	<b>(136.353)</b>	<b>(194.157)</b>	<b>3.555</b>	<b>(2.148)</b>	<b>109.770</b>	<b>206.076</b>
<b>Lucro (Prejuízo) Operacional</b>	<b>286.302</b>	<b>39.153</b>	<b>193.353</b>	<b>186.069</b>	<b>285.414</b>	<b>337.536</b>
<b>Resultado Não Operacional</b>	<b>(4)</b>	<b>456</b>	<b>(332)</b>	<b>(744)</b>	<b>(10.494)</b>	<b>(6.291)</b>
<b>Lucro (Prejuízo) antes da Tributação</b>	<b>286.298</b>	<b>39.609</b>	<b>193.021</b>	<b>185.325</b>	<b>274.920</b>	<b>331.245</b>
Imposto de renda e contribuição social	(54.557)	(12.186)	(41.495)	(37.781)	(87.917)	(124.253)
<b>Lucro (Prejuízo) Líquido do Exercício</b>	<b>231.741</b>	<b>27.423</b>	<b>151.526</b>	<b>147.544</b>	<b>187.003</b>	<b>206.992</b>

GER – Geração  
TRA – Transmissão  
DIS - Distribuição

**Companhia Paranaense de Energia – Copel**  
**Resultados de 2005**

**COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA**

CNPJ 76.483.817/0001-20  
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1  
www.copel.com copel@copel.com



**COPEL**

**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO**

Para os exercícios findos em 31 de Dezembro de 2005 e de 2004  
(Valores expressos em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	TEL		PAR		COM		ELE	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Receita Operacional</b>								
Receita de telecomunicações	83.567	69.963	-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-	-	31.851	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	253.510	397.118	-	-
Outras receitas operacionais	-	2	-	-	55	163	-	-
Deduções da receita operacional	(11.319)	(10.238)	-	-	(42.392)	(38.733)	(1.163)	-
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>72.248</b>	<b>59.727</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>211.173</b>	<b>358.548</b>	<b>30.688</b>	<b>-</b>
<b>Despesa Operacional</b>								
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	-	-	-	-	(2.549)	-
Pessoal e planos previd. e assistencial	(26.825)	(26.222)	(4.754)	(4.004)	(5.518)	(4.429)	(438)	-
Material	(2.571)	(1.286)	(7)	(10)	(241)	(201)	(39)	-
Gás natural p/ revenda e insumos	-	-	-	-	(142.294)	(278.555)	-	-
Serviços de terceiros	(5.371)	(5.739)	(378)	(446)	(3.263)	(2.576)	(1.767)	-
Depreciação e amortização	(26.495)	(24.252)	(39)	(44)	(5.119)	(4.482)	(3.735)	-
Taxas regulamentares	(175)	(162)	-	-	-	-	(1.260)	-
Tributos	(102)	(79)	(70)	(56)	(125)	(194)	(22)	-
Outras despesas operacionais	(2.687)	(2.927)	(93)	70	(2.631)	(1.361)	(7.008)	-
	<b>(64.226)</b>	<b>(60.667)</b>	<b>(5.341)</b>	<b>(4.490)</b>	<b>(159.191)</b>	<b>(291.798)</b>	<b>(16.818)</b>	<b>-</b>
<b>Resultado das Atividades</b>	<b>8.022</b>	<b>(940)</b>	<b>(5.341)</b>	<b>(4.490)</b>	<b>51.982</b>	<b>66.750</b>	<b>13.870</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro</b>								
Receitas financeiras	1.218	1.133	41.865	22.114	3.732	3.033	2.143	-
Despesas financeiras	(428)	(636)	(423)	(1.572)	(6.518)	(7.506)	(15.029)	-
	<b>790</b>	<b>497</b>	<b>41.442</b>	<b>20.542</b>	<b>(2.786)</b>	<b>(4.473)</b>	<b>(12.886)</b>	<b>-</b>
<b>Resultado de Participações Societárias</b>	-	-	25.171	22.508	-	-	-	-
<b>Lucro (Prejuízo) Operacional</b>	<b>8.812</b>	<b>(443)</b>	<b>61.272</b>	<b>38.560</b>	<b>49.196</b>	<b>62.277</b>	<b>984</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Não Operacional</b>	<b>(99)</b>	<b>(158)</b>	<b>106</b>	<b>399</b>	<b>(10)</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Lucro (Prejuízo) antes da Tributação</b>	<b>8.713</b>	<b>(601)</b>	<b>61.378</b>	<b>38.959</b>	<b>49.186</b>	<b>62.283</b>	<b>984</b>	<b>-</b>
Imposto de renda e contribuição social	(2.964)	(427)	(2.606)	242	(16.529)	(18.930)	(334)	-
<b>Lucro Líquido (Prejuízo) do Exercício</b>	<b>5.749</b>	<b>(1.028)</b>	<b>58.772</b>	<b>39.201</b>	<b>32.657</b>	<b>43.353</b>	<b>650</b>	<b>-</b>

TEL – Telecomunicações

PAR – Participações

COM - Compagas

ELE - Elejor

## TELECONFERÊNCIA SOBRE RESULTADO DE 2005

Apresentação do Sr. Paulo Roberto Trompczynski, Diretor de Finanças e de Relações com Investidores

**Data & Hora:** Terça-feira, 28 de março de 2006  
14:00 h (horário de Nova Iorque)  
16:00 h (horário de Brasília)

**Número:** (55-11) 2101-1490

**Código de Acesso:** Copel

---

*Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macro-econômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no "U.S. Private Securities Litigation Reform Act" de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.*