



Resultados de 2009

Curitiba, Brasil, 22 de março de 2010 – A Companhia Paranaense de Energia - Copel (BOVESPA: CPLE3, CPLE5, CPLE6 / NYSE: ELP / LATIBEX: XCOP), empresa que gera, transmite, distribui e comercializa energia no Estado do Paraná, anuncia os resultados do ano de 2009. As demonstrações contábeis são apresentadas de acordo com os princípios contábeis aceitos no Brasil.

Este relatório apresenta dados acumulados até dezembro de 2009 em comparação ao mesmo período do ano anterior.

- O balanço consolidado da Copel apresenta, além dos dados das subsidiárias integrais (Copel Geração e Transmissão, Copel Distribuição e Copel Telecomunicações), os dados da Compagas, da Elejor, da UEG Araucária, das Centrais Eólicas do Paraná e da Dominó Holdings, esta última controlada em conjunto com os outros acionistas.
- Receita Operacional Líquida (ROL): R\$ 5.617 milhões.
- Resultado Operacional: R\$ 1.427 milhões.
- Lucro Líquido: R\$ 1.026 milhões (R\$ 3,75 por ação).
- LAJIDA (lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização): R\$ 1.739 milhões.
- Rentabilidade do Patrimônio Líquido: 13,1%.
- Crescimento nas vendas de energia elétrica para o mercado cativo: 3,1%.
- O *rating* da Copel, calculado pela Fitch é AA(bra) para o corporativo e para a 4ª emissão de Debêntures.

As ações da Companhia e os principais índices apresentaram, em 2009, as seguintes variações:

Código	Preço	Var. %	Índice	Pontos	Var. %
CPLE3 (ordinária/ Bovespa)	R\$ 36,50	65,9	IBOVESPA	68.588	82,7
CPLE6 (preferencial B/ Bovespa)	R\$ 37,04	54,3			
ELP (ADS/ Nyse)	US\$ 21.45	103,5	DOW JONES	10.428	18,8
XCOP (preferencial B/ Latibex)	€ 14,82	97,6	LATIBEX	3.476	97,2

DESTAQUES

ÍNDICE

1. Demonstração do Resultado	3
1.1 Receita Operacional	3
1.2 Deduções da Receita	4
1.3 Custos e Despesas Operacionais	5
1.4 LAJIDA	7
1.5 Resultado Financeiro	7
1.6 Resultado de Equivalência Patrimonial	7
1.7 Lucro Líquido	7
2. Balanço e Programa de Investimentos	8
2.1 Ativo	8
2.2 Passivo e Patrimônio Líquido	8
2.3 Programa de Investimentos	10
3. Composição Acionária	10
4. Demonstrações Contábeis - Consolidado	11
4.1 Ativo	11
4.2 Passivo	12
4.3 Demonstração do Resultado	13
4.4 Fluxo de Caixa	14
5. Demonstrações Contábeis – Subsidiárias Integrais	15
5.1 Ativo	15
5.2 Passivo	16
5.3 Demonstrativo do Resultado	17
6. Mercado de Energia	17
6.1 Mercado Cativo	17
6.2 Mercado Fio (TUSD)	18
6.3 Mercado Consolidado da Copel	18
6.4 Fluxos de Energia	19
7. Informações Adicionais	21
7.1 Tarifas	21
7.2 Principais Indicadores Físicos e Financeiros	22
7.3 Teleconferência sobre Resultado de 2009	23

1. Demonstração do Resultado

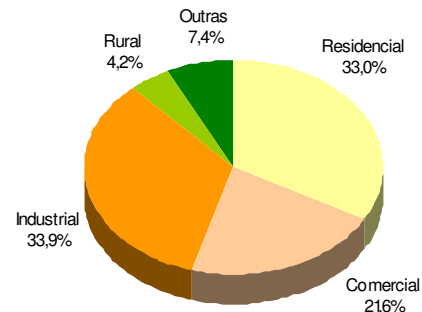
O conteúdo das demonstrações contábeis e financeiras da COPEL é monitorado pelo Conselho de Administração da Companhia, através das atividades do Comitê de Auditoria. Para assegurar a adequação das informações divulgadas, o Comitê de Auditoria recebe diretamente informações sobre qualquer preocupação a respeito.

1.1 Receita Operacional

Em 2009, a “receita operacional” atingiu R\$ 8.796,7 milhões, montante 5,9% superior aos R\$ 8.305,4 milhões registrados em 2008. Destacam-se os seguintes fatos:

- (i) aumento de 9,6% na receita de “fornecimento de energia elétrica” (que reflete somente a venda de energia, não considerando a tarifa de uso do sistema de distribuição - TUSD) devido, basicamente: (i) ao aumento nas vendas de energia, com destaque para as classes residencial e comercial, com variações de 5,3% e 5,9% respectivamente; (ii) ao repasse tarifário de 12,98%, a partir de 24 de julho de 2009, para os consumidores que pagam suas faturas em atraso; e (iii) à elevação das alíquotas do ICMS sobre energia elétrica com vigor a partir de 1º de abril de 2009.
- (ii) elevação de 2,3% na conta “suprimento de energia elétrica” em razão: (i) do faturamento, a partir de janeiro de 2009, dos novos contratos de venda de energia firmados no 4º leilão de energia existente (245 MW médios para o período de 2009 a 2016), e (ii) da maior receita com venda de energia no curto prazo (CCEE). Esse acréscimo foi parcialmente compensado pela redução e encerramento de alguns contratos bilaterais de venda de energia.
- (iii) a conta “disponibilidade da rede elétrica” (composta pela receita da Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição -TUSD, pela receita da rede básica de transmissão e pela receita da rede de conexão) apresentou aumento de 4,7% em razão, principalmente: (i) do aumento nas vendas de energia; (ii) do reajuste aplicado aos encargos da rede; (iii) do repasse tarifário, a partir de 24 de julho de 2009, para os consumidores que pagam suas faturas em atraso; e (iv) da elevação das alíquotas do ICMS.
- (iv) acréscimo de 30,1% na “receita de telecomunicações” em virtude do atendimento a novos clientes e do maior volume de serviços prestados aos clientes existentes;
- (v) redução de 7,9% na receita de “distribuição de gás canalizado” (fornecido pela Compagas) em razão, basicamente, dos efeitos da crise econômica mundial que reduziu o nível de atividade industrial; e

Receita de Fornecimento de Energia e de TUSD



Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados de 2009

- (vi) elevação de 7,4% em “outras receitas operacionais” devido à maior receita de serviços de O&M (operação e manutenção).

	R\$ mil						
Demonstrativo da Receita Bruta	4T09	3T09	4T08	Var.%	2009	2008	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receita operacional	2.353.949	2.225.315	2.159.757	9,0	8.796.676	8.305.395	5,9
Fornecimento de energia elétrica	886.969	840.787	754.220	17,6	3.253.687	2.968.880	9,6
Residencial	291.312	278.940	235.805	23,5	1.071.740	935.934	14,5
Industrial	299.852	298.029	267.607	12,0	1.107.740	1.069.201	3,6
Comercial	194.024	171.556	162.482	19,4	697.997	622.046	12,2
Rural	36.140	31.660	31.528	14,6	135.520	123.071	10,1
Outras classes	65.641	60.602	56.798	15,6	240.690	218.628	10,1
Suprimento de energia elétrica	390.784	350.298	384.119	1,7	1.394.806	1.363.094	2,3
CCEAR (leilão)	295.434	272.950	220.529	34,0	1.098.636	818.585	34,2
Contratos bilaterais	51.992	51.843	145.492	(64,3)	197.207	496.380	(60,3)
CCEE	43.358	25.505	18.098	139,6	98.963	48.129	105,6
Disponibilidade da rede elétrica	952.933	912.593	885.909	7,6	3.635.969	3.473.098	4,7
Residencial	296.840	284.234	270.585	9,7	1.142.061	1.054.150	8,3
Industrial	306.255	305.560	295.898	3,5	1.169.363	1.194.193	(2,1)
Comercial	198.630	181.034	179.764	10,5	748.765	687.563	8,9
Rural	36.825	32.254	35.229	4,5	144.807	138.138	4,8
Outras classes	66.293	61.149	62.411	6,2	253.357	242.397	4,5
Rede básica e de conexão	48.090	48.362	42.022	14,4	177.616	156.657	13,4
Receita de telecomunicações	28.748	26.885	22.981	25,1	104.844	80.604	30,1
Distribuição de gás canalizado	65.939	66.428	76.958	(14,3)	261.325	283.709	(7,9)
Outras receitas operacionais	28.576	28.324	35.570	(19,7)	146.045	136.010	7,4
Arrendamentos e aluguéis	16.238	18.002	23.117	(29,8)	97.696	95.316	2,5
Renda de prestação de serviços	10.003	7.671	9.664	3,5	38.040	30.445	24,9
Serviço taxado	1.992	2.465	2.518	(20,9)	9.179	9.316	(1,5)
Outras receitas	343	186	271	26,6	1.130	933	21,1

1.2 Deduções da Receita

As deduções da receita tiveram aumento de 11,7% em 2009. Essa variação ocorre em razão, principalmente: (i) do aumento em Cofins e Pis/Pasep em virtude da adesão ao Refis; (ii) da elevação na Reserva Global de Reversão – RGR, conforme determinado pela ANEEL; e (iii) da elevação das alíquotas do ICMS, que para energia elétrica foram majoradas de 27% para 29%, conforme Lei Orgânica nº 16.016/2008 - com vigor a partir de 1º de abril de 2009

A tabela a seguir demonstra as deduções legais que incidiram sobre a receita operacional da Copel:

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados de 2009

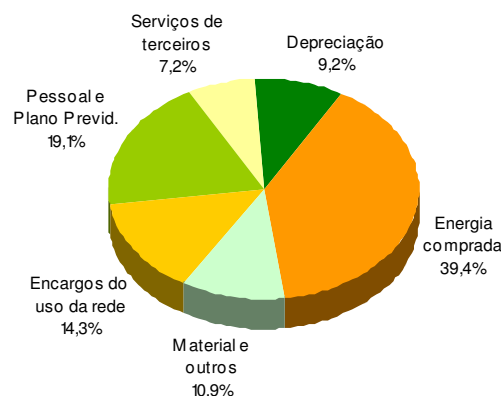
Deduções da Receita	R\$ mil						
	4T09 (1)	3T09 (2)	4T08 (3)	Var. % (1 / 3)	2009 (4)	2008 (5)	Var. % (4 / 5)
ICMS	487.231	467.300	409.049	19,1	1.802.096	1.600.758	12,6
Cofins	203.813	172.096	166.748	22,2	703.223	642.930	9,4
Pis/Pasep	44.262	37.435	36.201	22,3	152.756	139.579	9,4
ISSQN	439	444	442	(0,7)	1.786	1.834	(2,6)
CDE	57.001	56.580	45.118	26,3	204.186	189.561	7,7
CCC	40.961	39.301	67.237	(39,1)	180.148	153.208	17,6
RGR	19.596	19.596	18.134	8,1	78.560	64.877	21,1
P&D e PEE	14.984	14.221	13.949	7,4	56.284	53.616	5,0
Outras	111	72	61	82,0	326	254	28,3
TOTAL	868.398	807.045	756.939	14,7	3.179.365	2.846.617	11,7

1.3 Custos e Despesas Operacionais

Em 2009, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 4.270,0 milhões, valor 6,4% superior aos R\$ 4.012,1 milhões registrados em 2008. Os principais destaques foram os seguintes:

- (i) acréscimo de 4,1% na conta “energia elétrica comprada para revenda” em função do maior custo com aquisição de energia dos leilões (CCEAR), de Itiquira, de Dona Francisca e do Proinfa. Esse aumento foi parcialmente compensado pela redução nos custos de Itaipu e da CCEE. A tabela a seguir apresenta a abertura da energia comprada para revenda:

Custos e Despesas Operacionais



Energia Comprada para Revenda	R\$ mil						
	4T09 (1)	3T09 (2)	4T08 (3)	Var. % (1 / 3)	2009 (4)	2008 (5)	Var. % (4 / 5)
Itaipu	143.277	137.179	135.079	6,1	478.383	502.417	(4,8)
CCEAR (leilão)	320.317	310.576	253.008	26,6	1.184.903	982.154	20,6
CCEE	7.715	1.966	52.765	(85,4)	81.902	148.635	(44,9)
Itiquira	30.003	29.430	27.788	8,0	116.195	107.894	7,7
Dona Francisca	15.134	15.220	15.122	0,1	60.303	55.496	8,7
Proinfa	14.254	23.107	19.619	(27,3)	63.764	63.239	0,8
CVA passiva	(10.734)	(16.885)	(27.408)	(60,8)	(100.204)	(71.990)	39,2
(-) Pis/Pasep e Cofins	(51.898)	(50.967)	(46.993)	10,4	(203.370)	(172.759)	17,7
TOTAL	468.068	449.626	428.980	9,1	1.681.876	1.615.086	4,1

- (ii) elevação de 30,6% na conta “encargos do uso da rede elétrica” em razão, principalmente, dos efeitos de CVA, somados ao aumento da quota de rede básica e ao maior custo de Encargo de Serviço do Sistema - ESS;

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados de 2009

- (iii) em 2009 a rubrica "pessoal e administradores" totalizou R\$ 802,6 milhões, montante 19,1% superior ao apresentado no ano anterior. Esse aumento decorreu, basicamente, da contabilização de R\$ 56,9 milhões referente ao Programa de Desligamento Voluntário – PDV e dos reajustes salariais de 7,5%, aplicado a partir de outubro de 2008, e de 6,0%, aplicado a partir de outubro de 2009;
- (iv) a conta "planos previdenciário e assistencial" reflete a apropriação dos valores credores determinados no relatório anual do atuário para 2009, calculados segundo critérios da Deliberação CVM nº 371/2000, compensados pelos repasses efetuados à Fundação Copel referentes ao programa Pró-saúde e às despesas assistenciais e previdenciárias;
- (v) o saldo apresentado na conta "material" registrou acréscimo de 18,2%, refletindo, principalmente, a maior aquisição de material para o sistema elétrico e ferramental de serviço;
- (vi) o aumento verificado na conta "matéria-prima e insumos para produção de energia" refere-se à maior aquisição de carvão mineral para a Usina Termelétrica de Figueira;
- (vii) a rubrica "gás natural e insumos" reflete os montantes de gás natural adquiridos da Petrobras pela Compagas para atendimento a terceiros. A redução de 17,4% reflete, principalmente, o menor nível de atividade verificada no período em razão dos efeitos da crise econômica mundial e consequente redução nos montantes de gás comprado, além da queda no preço do insumo;
- (viii) o aumento de 14,1% em "serviços de terceiros" deve-se, em grande parte, aos maiores gastos com manutenção do sistema elétrico, incluindo atividades de poda e roçada visando à redução dos índices DEC e FEC, e com leitura e entrega de faturas;
- (ix) o saldo credor apresentado em "provisões e reversões", deve-se ao estorno de R\$ 178,8 milhões de Cofins, provisionados em razão da ação sobre incidência da Cofins no faturamento de energia elétrica. Devido à classificação de risco desta ação ser de perda provável, em novembro de 2009, a Companhia optou pela adesão ao Refis. Com isso, os valores provisionados foram revertidos e contabilizados nas contas "outras despesas operacionais" e "despesas financeiras" juntamente com outros débitos parcelados no Refis; e
- (x) a variação de 35,8% verificada em "outras despesas operacionais" deve-se, principalmente, à apropriação de tributos referentes ao parcelamento do Refis, no montante de R\$ 61,9 milhões.

Custos e Despesas operacionais	R\$ mil						
	4T09 (1)	3T09 (2)	4T08 (3)	Var.% (1/3)	2009 (4)	2008 (5)	Var.% (4/5)
Energia elétrica comprada para revenda	468.068	449.626	428.980	9,1	1.681.876	1.615.086	4,1
Encargos de uso da rede elétrica	170.696	174.289	149.050	14,5	609.649	466.652	30,6
Pessoal e administradores	270.596	179.693	204.466	32,3	802.550	673.827	19,1
Planos previdenciário e assistencial	31.112	(5.108)	(29.406)	-	14.177	30.016	(52,8)
Material	20.640	15.333	15.630	32,1	67.931	57.474	18,2
Matéria-prima e insumos p/ prod. energia	3.202	4.617	6.675	(52,0)	21.231	19.274	10,2
Gás natural e insumos	33.399	32.869	54.521	(38,7)	135.353	163.846	(17,4)
Serviços de terceiros	88.697	74.405	66.718	32,9	306.108	268.248	14,1
Depreciação e amortização	98.568	96.301	101.089	(2,5)	391.548	404.743	(3,3)
Provisões e reversões	(116.571)	14.641	33.708	-	(51.207)	98.894	-
Outras despesas operacionais	145.565	51.642	91.549	59,0	290.818	214.078	35,8
TOTAL	1.213.972	1.088.308	1.122.980	8,1	4.270.034	4.012.138	6,4

1.4 LAJIDA

Em 2009, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização - LAJIDA atingiu R\$ 1.738,8 milhões, montante 6,1% inferior ao apresentado no ano anterior (R\$ 1.851,4 milhões).

1.5 Resultado Financeiro

As receitas financeiras decresceram 25,1% em 2009 quando comparadas com 2008, totalizando R\$ 365,9 milhões. A queda verificada deve-se, principalmente, pela redução: (i) dos juros e rendas de aplicações financeiras e (ii) da variação monetária sobre a CRC, valor corrigido pelo IGP-DI, índice que acumulou retração de 1,4% em 2009.

As despesas financeiras registradas no período totalizaram R\$ 300,3 milhões, valor 23,8% inferior ao verificado no ano anterior. Esse resultado refletiu, principalmente: (i) o decréscimo em encargos de dívida, em função da quitação de parcela de debêntures, e (ii) os efeitos das variações monetárias e cambiais motivada pela valorização do real frente ao dólar no período. Essa retração foi parcialmente compensada pela contabilização de juros de mora referentes à adesão ao Refis, no montante de R\$ 92,6 milhões.

1.6 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial reflete os ganhos nos investimentos realizados nas coligadas da Copel, parcialmente compensado pela amortização de ágio. A conclusão dos trabalhos referentes aos testes de recuperação dos ativos da Companhia, ocorrida em dezembro de 2009, indicou, com adequado nível de segurança, que ativos vinculados às coligadas Sercomtel Telecomunicações S.A. (R\$ 35,9 milhões) e Sercomtel Celular S.A. (R\$ 6,2 milhões) apresentavam-se acima do valor recuperável, indicando a necessidade de reconhecimento da referida perda. Desse total, foram contabilizados R\$ 17,6 milhões no quarto trimestre de 2009 referente à Sercomtel Telecomunicações. Os demais valores foram reconhecidos em 2008.

Para os demais ativos da Companhia, no exercício de 2009, não foi identificada necessidade de contabilização de provisão para desvalorização dos investimentos realizados.

1.7 Lucro Líquido

A Copel registrou, em 2009, lucro líquido de R\$ 1.026,4 milhões (equivalente a R\$ 3,75 por ação), valor 4,8% inferior ao apresentado em 2008. Somente no quarto trimestre de 2009, o lucro líquido registrado foi de R\$ 180,0 milhões.

2. Balanço e Programa de Investimentos

2.1 Ativo

Em 31 de dezembro de 2009, o ativo total da Copel registrou valor de R\$ 13.833,5 milhões, montante 4,4% superior ao registrado no final de dezembro de 2008.

Repasse CRC ao Estado do Paraná

Através do quarto termo aditivo assinado em 21 de janeiro de 2005, a Companhia renegociou com o Estado do Paraná o saldo da Conta de Resultados a Compensar - CRC em 31 de dezembro de 2004, no montante de R\$ 1.197 milhões, em 244 prestações recalculadas pelo sistema *price* de amortização, atualizado pela variação do Índice Geral de Preços - Disponibilidade Interna - IGP-DI, e juros de 6,65% a.a. O vencimento da primeira parcela ocorreu em 30 de janeiro de 2005 e as demais tem vencimentos subsequentes e consecutivos. O saldo atual da CRC é de R\$ 1.254,6 milhões.

O Governo do Estado vem cumprindo o pagamento das parcelas renegociadas conforme estabelecido no quarto termo aditivo. As amortizações são garantidas com recursos oriundos de dividendos.

2.2 Passivo e Patrimônio Líquido

O total da dívida consolidada da Copel (incluindo debêntures), ao final de dezembro de 2009, somava R\$ 1.673,4 milhões, representando endividamento sobre o patrimônio líquido de 19,0%. Desconsiderando deste valor a dívida da Elejor e da Compagas, o índice ficaria em 16,6%.

O patrimônio líquido da Copel, em 31 de dezembro de 2009, era de R\$ 8.830,1, montante 9,6% superior ao registrado em 31 de dezembro de 2008 e equivalente a R\$ 32,27 por ação (valor patrimonial por ação – VPA).

Endividamento

A composição dos saldos de empréstimos, financiamentos e debêntures está demonstrada na tabela a seguir:

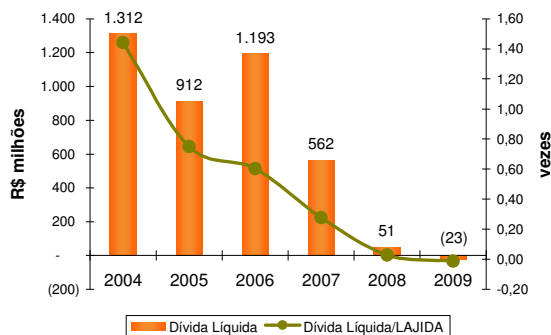
		R\$ mil		
		Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Moeda Estrangeira	BID	19.148	9.189	28.337
	Tesouro Nacional	5.625	58.654	64.279
	Eletrobrás	5	22	27
	Total	24.778	67.865	92.643
Moeda Nacional	Eletrobrás - COPEL	38.182	261.142	299.324
	Eletrobrás - Elejor	-	117	117
	BNDES - Compagas	6.349	6.394	12.743
	Debêntures - COPEL	17.238	600.000	617.238
	Debêntures - Elejor	36.957	153.384	190.341
	BNDES/Banco do Brasil S/A - Mauá	1.824	111.496	113.320
	Banco do Brasil S/A e outros	10.565	337.130	347.695
	Total	111.115	1.469.663	1.580.778
TOTAL GERAL	135.893	1.537.528	1.673.421	

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados de 2009

A seguir demonstramos o vencimento das parcelas dos empréstimos, financiamentos e debêntures:

	R\$ mil					
	2010	2011	2012	2013	2014	Após 2014
Empréstimos e Financiamentos	81.698	64.301	53.773	53.002	381.300	231.768
Moeda Nacional	56.920	50.163	50.130	50.665	380.128	185.193
Moeda Estrangeira	24.778	14.138	3.643	2.337	1.172	46.575
Debêntures	54.195	636.054	36.054	36.054	33.005	12.217
TOTAL	135.893	700.355	89.827	89.056	414.305	243.985

A dívida líquida consolidada da Copel (empréstimos, financiamentos e debêntures menos caixa) apresentou significativa redução nos últimos anos, conforme o gráfico a seguir:



Provisões para Contingências

A Companhia responde por diversos processos judiciais perante diferentes tribunais e instâncias. A Administração da Companhia, fundamentada na opinião de seus assessores legais, mantém provisão para contingências sobre as causas cuja perda é considerada provável.

Os saldos das provisões para contingências, líquidos dos depósitos judiciais vinculados, são os seguintes:

Consolidado	Dez/09 (1)	Set/09 (2)	Dez/08 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
Trabalhistas	134.709	124.185	104.354	8,5	29,1
Regulatórias	37.010	37.007	36.851	-	-
Cíveis:	251.996	239.322	215.253	5,3	17,1
Fornecedores	61.202	53.538	52.209	14,3	17,2
Cíveis e direito administrativo	46.645	42.530	23.213	9,7	100,9
Serviços de passagem	14.902	15.229	15.615	(2,1)	(4,6)
Desapropriações e patrimoniais	125.339	123.762	119.645	1,3	4,8
Consumidores	3.898	4.252	4.571	(8,3)	(14,7)
Ambientais	10	11	-	-	-
Fiscais:	50.829	234.806	236.907	(78,4)	(78,5)
Cofins	-	183.610	178.753	-	-
Outros tributos	50.829	51.196	58.154	(0,7)	(12,6)
TOTAL	474.544	635.320	593.365	(25,3)	(20,0)

Os valores provisionados para o Cofins foram revertidos em razão da adesão ao Refis.

2.3 Programa de Investimentos

O programa de investimentos realizado pela Copel em 2009 e o aprovado pelo seu Conselho de Administração para 2010 é apresentado na tabela a seguir:

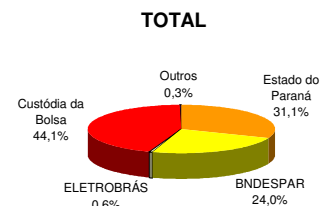
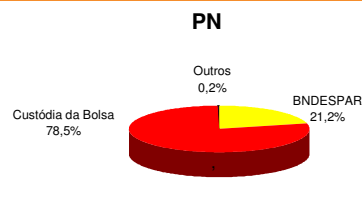
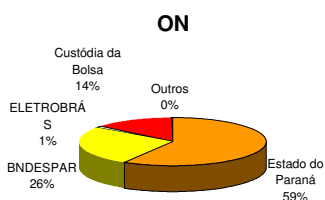
	R\$ milhões	
	Realizado 2009	Previsto 2010
Geração e Transmissão	58,8	176,4
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul (UHE Mauá)	191,4	323,3
Distribuição	655,2	761,8
Telecomunicações	38,4	81,4
Participações	0,1	-
TOTAL	943,9	1.342,9

A Compagas e a UEG Araucária, cujos balanços estão consolidados com a Copel, investiram, respectivamente, R\$ 24,9 milhões e R\$ 10,1 milhões em 2009.

3. Composição Acionária

O capital social integralizado, em 31 de dezembro de 2009, monta a R\$ 4.460 milhões e sua composição por ações (sem valor nominal) e principais acionistas é a seguinte:

Acionistas	Mil ações							
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
Estado do Paraná	85.029	58,6	-	-	14	-	85.042	31,1
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,3	65.581	24,0
ELETRORÁS	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
Custódia da Bolsa	19.618	13,5	127	32,2	100.894	78,7	120.639	44,1
BM&FBOVESPA	19.466	13,4	127	32,2	60.515	47,2	80.108	29,3
NYSE	152	0,1	-	-	40.078	31,3	40.230	14,7
LATIBEX	-	-	-	-	301	0,2	301	0,1
Outros	555	0,4	268	67,8	40	-	862	0,2
TOTAL	145.031	100,0	395	100,0	128.229	100,0	273.655	100,0



4. Demonstrações Contábeis - Consolidado

4.1 Ativo

ATIVO	R\$ 1.000				
	Dez/09 (1)	Set/09 (2)	Dez/08 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	3.827.745	3.843.002	3.573.153	(0,4)	7,1
Caixa e equivalentes de caixa	1.696.152	1.713.933	1.813.576	(1,0)	(6,5)
Consumidores e revendedores	1.117.858	1.124.112	1.032.952	(0,6)	8,2
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(54.018)	(66.263)	(56.284)	(18,5)	(4,0)
Serviços de telecomunicações, líquidos	8.718	11.486	7.904	(24,1)	10,3
Dividendos a receber	5.135	3.560	5.247	44,2	(2,1)
Serviços em curso	92.472	87.226	64.765	6,0	42,8
Repasse CRC ao Estado do Paraná	49.549	48.961	47.133	1,2	5,1
Impostos e contribuições sociais	352.412	309.009	257.339	14,0	36,9
Conta de compensação da "Parcela A"	218.500	213.825	111.098	2,2	96,7
Outros ativos regulatórios	17.526	26.288	31.511	(33,3)	(44,4)
Títulos e valores mobiliários	78.959	94.126	2	(16,1)	-
Cauções e depósitos vinculados	113.701	127.518	150.794	(10,8)	(24,6)
Estoques	94.190	88.763	64.260	6,1	46,6
Outros créditos	36.591	60.458	42.856	(39,5)	(14,6)
NÃO CIRCULANTE	10.005.751	9.918.844	9.680.473	0,9	3,4
Realizável a Longo Prazo	1.950.037	2.014.147	2.117.741	(3,2)	(7,9)
Consumidores e revendedores	51.377	59.135	82.176	(13,1)	(37,5)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(246)	-	-
Serviços de telecomunicações	1.011	1.011	3.211	-	(68,5)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	1.205.025	1.218.725	1.272.770	(1,1)	(5,3)
Impostos e contribuições sociais	438.978	476.762	462.609	(7,9)	(5,1)
Conta de compensação da "Parcela A"	98.963	103.558	53.494	(4,4)	85,0
Outros ativos regulatórios	-	-	11.085	-	-
Títulos e valores mobiliários	40.103	30.393	69.063	31,9	(41,9)
Cauções e depósitos vinculados	24.195	24.662	37.868	(1,9)	(36,1)
Depósitos judiciais	73.436	82.799	113.497	(11,3)	(35,3)
Outros créditos	16.949	17.102	12.214	(0,9)	38,8
Investimentos	395.565	411.783	395.938	(3,9)	(0,1)
Imobilizado	7.528.432	7.362.461	7.048.675	2,3	6,8
Intangível	131.717	130.453	118.119	1,0	11,5
TOTAL	13.833.496	13.761.846	13.253.626	0,5	4,4

Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados de 2009

4.2 Passivo

PASSIVO	R\$ 1.000				
	Dez/09 (1)	Set/09 (2)	Dez/08 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	1.841.162	1.759.410	1.963.494	4,6	(6,2)
Empréstimos e financiamentos	135.893	113.415	293.461	19,8	(53,7)
Fornecedores	543.529	514.448	497.832	5,7	9,2
Impostos e contribuições sociais	536.453	484.282	407.072	10,8	31,8
Dividendos a pagar	90.806	158.989	245.166	(42,9)	(63,0)
Folha de pagamento e provisões trabalhistas	206.957	184.406	159.388	12,2	29,8
Benefício pós-emprego	22.505	20.764	22.066	8,4	2,0
Conta de compensação da "Parcela A"	25.020	7.776	28.327	221,8	(11,7)
Outros passivos regulatórios	8.315	12.439	26.192	(33,2)	(68,3)
Encargos do consumidor a recolher	29.523	44.340	43.123	(33,4)	(31,5)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	121.005	96.926	126.484	24,8	(4,3)
Outras contas a pagar	121.156	121.625	114.383	(0,4)	5,9
NÃO CIRCULANTE	2.908.736	3.016.066	2.997.478	(3,6)	(3,0)
Empréstimos e financiamentos	1.537.528	1.584.420	1.571.172	(3,0)	(2,1)
Provisões para contingências	474.544	635.320	593.365	(25,3)	(20,0)
Fornecedores	175.796	196.002	214.157	(10,3)	(17,9)
Impostos e contribuições sociais	174.406	44.680	29.528	290,3	490,6
Benefícios pós-emprego	352.976	345.058	425.879	2,3	(17,1)
Conta de compensação da "Parcela A"	25.020	23.329	2.373	7,2	954,4
Outros passivos regulatórios	26	20	7.257	30,0	(99,6)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	90.493	106.730	72.079	(15,2)	25,5
Receita diferida	74.994	74.994	74.994	0,0	0,0
Outras contas a pagar	2.953	5.513	6.674	(46,4)	(55,8)
PARTICIPAÇÕES DE ACIONISTAS					
NÃO CONTROLADORES	253.537	254.850	239.567	(0,5)	5,8
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	8.830.061	8.731.520	8.053.087	1,1	9,6
Capital social	4.460.000	4.460.000	4.460.000	-	-
Reservas de capital	838.340	838.340	838.340	-	-
Reservas de lucros	3.531.721	2.754.747	2.754.747	28,2	28,2
Lucros acumulados	-	678.433	-	-	-
TOTAL	13.833.496	13.761.846	13.253.626	0,5	4,4

**Companhia Paranaense de Energia – Copel
Resultados de 2009**

4.3 Demonstração do Resultado

	R\$ 1.000						
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	4T09	3T09	4T08	Var.%	2009	2008	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receita operacional *	2.353.949	2.225.315	2.159.757	9,0	8.796.676	8.305.395	5,9
Deduções da receita operacional	(868.398)	(807.045)	(756.939)	14,7	(3.179.365)	(2.846.617)	11,7
Receita operacional líquida	1.485.551	1.418.270	1.402.818	5,9	5.617.311	5.458.778	2,9
Custos e despesas operacionais	(1.213.972)	(1.088.308)	(1.122.980)	8,1	(4.270.034)	(4.012.138)	6,4
Energia elétrica comprada para revenda	(468.068)	(449.626)	(428.980)	9,1	(1.681.876)	(1.615.086)	4,1
Encargos de uso do sistema de transmissão	(170.696)	(174.289)	(149.050)	14,5	(609.649)	(466.652)	30,6
Pessoal e administradores	(270.596)	(179.693)	(204.466)	32,3	(802.550)	(673.827)	19,1
Planos previdenciário e assistencial	(31.112)	5.108	29.406	-	(14.177)	(30.016)	-
Material	(20.640)	(15.333)	(15.630)	32,1	(67.931)	(57.474)	18,2
Matéria-prima e insumos para prod. de energia	(3.202)	(4.617)	(6.675)	(52,0)	(21.231)	(19.274)	10,2
Gás natural e insumos	(33.399)	(32.869)	(54.521)	(38,7)	(135.353)	(163.846)	(17,4)
Serviços de terceiros	(88.697)	(74.405)	(66.718)	32,9	(306.108)	(268.248)	14,1
Depreciação e amortização	(98.568)	(96.301)	(101.089)	(2,5)	(391.548)	(404.743)	(3,3)
Provisões e reversões	116.571	(14.641)	(33.708)	-	51.207	(98.894)	-
Outras despesas operacionais	(145.565)	(51.642)	(91.549)	59,0	(290.818)	(214.078)	35,8
Resultado das atividades	271.579	329.962	279.838	(3,0)	1.347.277	1.446.640	(6,9)
Resultado financeiro	(42.473)	13.936	(203)	-	65.624	94.363	(30,5)
Receitas financeiras	98.332	79.270	116.362	(15,5)	365.918	488.620	(25,1)
Despesas financeiras	(140.805)	(65.334)	(116.565)	20,8	(300.294)	(394.257)	(23,8)
Resultado de equivalência patrimonial	(12.918)	5.764	(15.956)	(19,0)	14.327	13.956	2,7
Resultado operacional	216.188	349.662	263.679	(18,0)	1.427.228	1.554.959	(8,2)
Imposto de renda e contribuição social	(31.326)	(59.698)	(83.091)	(62,3)	(377.326)	(458.146)	(17,6)
Deduções ao lucro do período	(31.326)	(59.698)	(83.091)	(62,3)	(377.326)	(458.146)	(17,6)
Lucro líquido antes das participações de acionistas não controladores	184.862	289.964	180.588	2,4	1.049.902	1.096.813	(4,3)
Partic. de acionistas não controladores	(4.862)	(5.595)	(879)	453,1	(23.469)	(18.069)	29,9
Lucro líquido	180.000	284.369	179.709	0,2	1.026.433	1.078.744	(4,8)
Lucro líquido por ação - R\$	0,66	1,04	0,66	0,5	3,75	3,94	(4,8)
LAJIDA	370.147	426.263	380.927	(2,8)	1.738.825	1.851.383	(6,1)

* Ver abertura da receita operacional na página 4.

4.4 Fluxo de Caixa

	R\$ 1.000	
FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO	2009	2008
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	1.026.433	1.078.744
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do exercício com a geração de caixa das atividades operacionais	571.547	465.686
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	16.448	(5.824)
Depreciação	384.336	395.312
Amortização de intangível	7.212	9.431
Variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	52.823	98.526
Resultado da equivalência patrimonial	(14.327)	(13.956)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	89.724	106.082
Variações na conta de compensação da "parcela A" - líquidas	(113.154)	(204.425)
Variações em outros ativos e passivos regulatórios - líquidas	232	(51.643)
Provisão para desvalorização de incentivos fiscais	733	23.902
Provisões (reversões) para contingências	111.098	104.718
Reversão de provisão para benefícios pós-emprego	(61.385)	(38.329)
Provisão para pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	28.115	-
Parcelamento Refis - Lei 11.941/2009	7.118	-
Baixas de investimentos	-	8.742
Baixas de imobilizado - líquidas	38.618	14.565
Baixas de intangível - líquidas	487	516
Participação de acionistas não controladores	23.469	18.069
Redução (aumento) dos ativos	(52.323)	155.325
Aumento (redução) dos passivos	(255.939)	(138.732)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	1.289.718	1.561.023
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Títulos e valores mobiliários	(14.989)	(69.063)
Cauções e depósitos vinculados	18.499	1.508
Aquisição do controle em conjunto da Dominó - líquida do caixa adquirido	-	(108.962)
Adições em demais investimentos	(151)	134
Adições no imobilizado	(957.313)	(697.713)
Adições no intangível	(21.566)	(8.416)
Participação financeira do consumidor	57.421	79.673
Venda de bens do ativo imobilizado	6.373	11.297
Caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	(911.726)	(791.542)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Empréstimos e financiamentos obtidos	144.262	34.818
Empréstimos e financiamentos - amortização de principal	(62.987)	(86.492)
Debêntures - amortização de principal	(163.175)	(176.072)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(413.516)	(269.030)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento	(495.416)	(496.776)
Total dos efeitos no caixa e equivalentes a caixa	(117.424)	272.705
Saldo inicial de caixa e equivalentes a caixa	1.813.576	1.540.871
Saldo final de caixa e equivalentes a caixa	1.696.152	1.813.576
Variação no caixa e equivalentes a caixa	(117.424)	272.705

5. Demonstrações Contábeis – Subsidiárias Integrais

5.1 Ativo

Ativo	R\$ 1.000		
	GET	DIS	TEL
CIRCULANTE	1.145.067	1.708.450	56.063
Caixa e equivalentes de caixa	784.032	192.468	31.889
Consumidores e revendedores, líquidos	235.752	835.788	-
Serviços de telecomunicações, líquidos	-	-	12.079
Dividendos a receber	3.931	-	-
Serviços em curso	18.497	73.975	-
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	49.549	-
Impostos e contribuições sociais	9.479	202.283	4.113
Conta de compensação da "Parcela A"	-	218.500	-
Outros ativos regulatórios	-	17.526	-
Cauções e depósitos vinculados	72.061	19.626	-
Estoques	9.683	76.170	7.166
Outros créditos	11.632	22.565	816
NÃO CIRCULANTE	4.239.093	4.220.623	200.707
Realizável a Longo Prazo	137.614	1.701.435	11.063
Consumidores e revendedores, líquidos	-	51.377	-
Serviços de telecomunicações	-	-	1.011
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	1.205.025	-
Impostos e contribuições sociais	86.747	279.166	10.020
Conta de compensação da "Parcela A"	-	98.963	-
Títulos e valores mobiliários	40.103	-	-
Cauções e depósitos vinculados	-	24.195	-
Depósitos judiciais	8.883	38.098	32
Outros créditos	1.881	4.611	-
Investimentos	403.750	4.250	-
Imobilizado	3.632.010	2.474.528	188.586
Intangível	65.719	40.410	1.058
TOTAL	5.384.160	5.929.073	256.770

GET: COPEL Geração e Transmissão, DIS: COPEL Distribuição, TEL: COPEL Telecomunicações

5.2 Passivo

	R\$ 1.000		
Passivo	GET	DIS	TEL
CIRCULANTE	893.028	1.299.058	20.920
Empréstimos e financiamentos	52.616	12.490	-
Fornecedores	121.657	433.800	5.158
Impostos e contribuições sociais	133.505	282.590	2.706
Dividendos a pagar	473.108	206.481	1.156
Folha de pagamento e provisões trabalhistas	54.006	139.562	10.730
Benefícios pós-emprego	5.969	15.501	990
Conta de compensação da "parcela A"	-	25.020	-
Outros passivos regulatórios	-	8.315	-
Encargos do consumidor a recolher	3.791	25.732	-
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	11.741	106.761	-
Outras contas a pagar	36.635	42.806	180
NÃO CIRCULANTE	829.432	1.454.348	16.394
Empréstimos e financiamentos	300.809	147.224	-
Provisões para contingências	213.223	229.129	1.983
Coligadas, controladas	-	658.724	-
Fornecedores	196.863	-	-
Impostos e contribuições sociais	-	82.114	-
Benefício pós-emprego	96.013	241.546	14.411
Conta de compensação da "Parcela A"	-	25.020	-
Outros passivos regulatórios	-	26	-
Pesquisa e desenvolv. eficiência energética	19.928	70.565	-
Outras contas a pagar	2.596	-	-
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3.661.700	3.175.667	219.456
Capital social	3.505.994	2.624.841	194.755
Reservas de lucros	155.706	550.826	24.701
TOTAL	5.384.160	5.929.073	256.770

GET: COPEL Geração e Transmissão, DIS: COPEL Distribuição, TEL: COPEL Telecomunicações

5.3 Demonstrativo do Resultado

Demonstração do Resultado	R\$ 1.000					
	GET		DIS		TEL	
	4T09	2009	4T09	2009	4T09	2009
Receita Operacional	520.363	1.894.220	1.790.720	6.702.849	38.918	142.366
Fornecimento de energia elétrica	39.400	161.174	848.475	3.096.604	-	-
Suprimento de energia elétrica	404.964	1.445.063	16.104	63.841	-	-
Disponibilidade da rede elétrica	65.636	251.797	908.021	3.471.023	-	-
Receita de telecomunicações	-	-	-	-	38.624	142.072
Outras receitas operacionais	10.363	36.186	18.120	71.381	294	294
Deduções da receita operacional	(70.987)	(273.075)	(773.930)	(2.812.768)	(6.913)	(24.582)
Receita Operacional Líquida	449.376	1.621.145	1.016.790	3.890.081	32.005	117.784
Custos e despesas operacionais	(248.230)	(806.827)	(1.095.551)	(3.613.317)	(24.852)	(89.324)
Energia elétrica comprada para revenda	(14.265)	(73.679)	(531.536)	(1.902.998)	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	(47.495)	(181.159)	(138.774)	(490.646)	-	-
Pessoal	(67.540)	(195.554)	(185.110)	(549.050)	(12.864)	(38.822)
Planos previdenciário e assistencial	(7.036)	13.356	(22.070)	(24.993)	(1.393)	(1.165)
Material	(2.927)	(12.268)	(17.225)	(52.841)	79	(1.294)
Matéria-prima e insumos para prod. de energia	(3.466)	(21.979)	-	-	-	-
Serviços de terceiros	(16.493)	(62.230)	(74.249)	(250.563)	(3.497)	(11.429)
Depreciação e amortização	(34.031)	(136.274)	(42.015)	(165.185)	(7.604)	(31.111)
Provisões e reversões para contingências	(3.411)	(31.352)	(64.999)	(102.886)	1.457	(1.564)
Outros custos e despesas operacionais	(51.566)	(105.688)	(19.573)	(74.155)	(1.030)	(3.939)
Resultado das Atividades	201.146	814.318	(78.761)	276.764	7.153	28.460
Resultado financeiro	27.437	68.019	9.443	100.246	919	4.228
Resultado de equivalência patrimonial	(4.492)	(4.806)	-	-	-	-
Resultado operacional	224.091	877.531	(69.318)	377.010	8.072	32.688
Provisão para IRPJ e CSLL	(48.571)	(220.340)	37.802	(27.270)	(1.045)	(7.645)
IRPJ e CSLL diferidos	888	(2.405)	14.128	(30.027)	(1.180)	(151)
Lucro Líquido	176.408	654.786	(17.388)	319.713	5.847	24.892
Lajida	235.177	950.592	(36.746)	441.949	14.757	59.571

GET: COPEL Geração e Transmissão, DIS: COPEL Distribuição, TEL: COPEL Telecomunicações

6. Mercado de Energia

6.1 Mercado Cativo

O mercado cativo, responsável pelo consumo de 20.242 GWh, cresceu 3,1% em 2009.

A classe residencial consumiu 5.664 GWh, registrando crescimento de 5,3%, influenciado pela queda da taxa de juros, pelo alongamento do crédito para o varejo e pela redução do IPI para os produtos da linha branca. Esta classe contempla 28,0% do mercado cativo da Copel. Em 2009, foram atendidos 2.859.749 consumidores residenciais.

A classe industrial decresceu 1,0%, consumindo 6.704 GWh, em virtude dos efeitos da crise financeira mundial. Esta classe engloba 33,1% do mercado cativo da Copel. Em 2009, foram atendidos 66.960 consumidores industriais cativos.

A classe comercial consumiu 4.200 GWh, com crescimento de 5,9%, estimulado pelas medidas governamentais visando combater a crise. Esta classe representa 20,8% do mercado cativo da Copel. Em 2009, foram atendidos 300.138 consumidores comerciais.

A classe rural consumiu 1.680 GWh e cresceu 4,6%. Esta classe representa 8,3% do mercado cativo da Copel. Em 2009, foram atendidos 352.992 consumidores rurais.

As outras classes (poderes públicos, iluminação pública, serviços públicos e consumo próprio) consumiram 1.994 GWh, com aumento de 4,3% no período. Estas classes de consumo equivalem a 9,8% do mercado cativo da Copel. Em 2009, foram atendidos 48.344 consumidores.

A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado de energia cativo aberto por classe de consumo:

Classes	GWh					
	4T09 (1)	4T08 (2)	Var. % (1/2)	2009 (3)	2008 (4)	Var. % (3/4)
Residencial	1.444	1.370	5,4	5.664	5.379	5,3
Industrial	1.789	1.693	5,7	6.704	6.770	(1,0)
Comercial	1.103	1.030	7,0	4.200	3.967	5,9
Rural	421	404	4,2	1.680	1.606	4,6
Outras	515	491	5,0	1.994	1.911	4,3
Total Cativo	5.272	4.989	5,7	20.242	19.633	3,1

6.2 Mercado Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, avançou 0,8%, em decorrência da expansão do mercado cativo, conforme verificado na tabela abaixo:

	GWh					
	4T09 (1)	4T08 (2)	Var. % (1/2)	2009 (3)	2008 (4)	Var. % (3/4)
Mercado Cativo	5.272	4.988	5,7	20.242	19.633	3,1
Concessionárias e Permissionária	134	123	9,6	524	496	5,8
Consumidores livres(*)	730	820	(11,0)	2.929	3.375	(13,2)
Mercado Fio	6.136	5.931	3,5	23.695	23.504	0,8

* Total de consumidores livres atendidos pela COPEL GET e por outros fornecedores dentro da área de concessão da COPEL DIS.

6.3 Mercado Consolidado da Copel

A tabela a seguir apresenta as vendas totais de energia da Copel aberto entre Copel Distribuição e Copel Geração e Transmissão:

Classes	GWh					
	4T09 (1)	4T08 (2)	Var. % (1/2)	2009 (3)	2008 (4)	Var. % (3/4)
Mercado Cativo	5.272	4.988	5,7	20.242	19.633	3,1
Concessionárias e Permissionária	134	122	10,4	524	496	5,8
CCEE	67	-	-	266	-	-
Total COPEL Distribuição	5.473	5.110	7,1	21.032	20.129	4,5
CCEAR ⁽¹⁾	3.947	3.319	18,9	14.966	12.663	18,2
Consumidores livres	241	289	(16,6)	1.044	1.185	(11,9)
Contratos Bilaterais	273	943	(71,0)	1.051	3.538	(70,3)
CCEE	113	18	527,8	373	101	269,3
Total COPEL Geração e Transmissão	4.574	4.569	0,1	17.434	17.487	(0,3)
Total COPEL	10.047	9.679	3,8	38.466	37.616	2,3

(1) Do total de energia vendida em 2009 e 2008, 1.488 GWh e 1.229 GWh, respectivamente, foram comercializados com a COPEL Distribuição.

Obs. Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia)

6.4 Fluxos de Energia

Consolidado Copel

	GWh		
	2009	2008	Var. %
Geração Própria	18.321	20.372	(10,1)
Energia Comprada	28.046	24.556	14,2
Itaipu	5.379	5.468	(1,6)
Leilão – CCEAR	15.672	13.975	12,1
Itiquira	912	914	(0,2)
Dona Francisca	646	648	(0,3)
CCEE	309	1.015	(69,6)
MRE	3.423	996	243,7
Outros	1.705	1.540	10,7
Disponibilidade Total	46.367	44.928	3,2
Mercado cativo	20.242	19.633	3,1
Concessionárias	524	496	5,6
Consumidores Livres	1.044	1.185	(11,9)
Contratos Bilaterais	1.051	3.538	(70,3)
Leilão – CCEAR	14.966	12.663	18,2
CCEE	639	101	532,7
MRE	4.501	4.050	11,1
Perdas e diferenças	3.400	3.263	4,2
Rede básica	1.086	1.031	5,3
Distribuição	2.182	2.111	3,4
Alocação de contratos no CG	132	121	9,1

Valores sujeitos a alterações após o fechamento pela CCEE

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)

Copel Geração e Transmissão

	GWh		
	2009	2008	Var. %
Geração Própria	18.321	20.372	(10,1)
CCEE	24	56	(56,8)
MRE	3.423	996	243,5
Dona Francisca	646	648	(0,3)
Outros	-	-	-
Disponibilidade Total	22.414	22.072	1,5
Contratos Bilaterais	1.051	3.538	(70,3)
CCEAR – COPEL Distribuição	1.488	1.229	21,1
CCEAR – Outras Concessionárias	13.478	11.434	17,9
Consumidores Livres	1.044	1.185	(11,9)
CCEE	373	101	269,1
MRE	4.501	4.050	11,1
Perdas e diferenças	479	535	(10,3)

Copel Distribuição

	GWh		
	2009	2008	Var. %
Itaipu	5.379	5.468	(1,6)
CCEAR – COPEL Geração e Transmissão	1.488	1.229	21,1
CCEAR – Outras Concessionárias	14.184	12.746	11,3
CCEE	284	959	(70,3)
Itiquira	912	914	(0,3)
Outros	1.705	1.541	10,7
Disponibilidade	23.952	22.857	4,8
Mercado cativo	20.242	19.633	3,1
Concessionárias	524	496	5,8
CCEE	266	-	-
Perdas e diferenças	2.920	2.728	7,0
Rede básica	606	496	22,2
Distribuição	2.182	2.111	3,4
Alocação de contratos no CG	132	121	8,9

7. Informações Adicionais

7.1 Tarifas

Tarifas Médias de Compra de Energia

Tarifas	R\$/MWh			
	Dez 09 (1)	Set 09 (2)	Dez 08 (3)	Var. % (1 / 3)
Itaipu*	87,95	92,33	110,39	(20,3)
Leilão – CCEAR 2005 - 2012	70,86	70,82	67,38	5,2
Leilão – CCEAR 2006 - 2013	82,97	82,88	78,91	5,1
Leilão – CCEAR 2007 - 2014	92,87	91,99	89,21	4,1
Leilão – CCEAR 2007 - 2014 (A-1)	118,41	118,41	112,57	5,2
Leilão – CCEAR 2008 - 2015	99,74	99,73	94,87	5,1
Leilão – CCEAR 2009 - 2016	112,08	112,08	-	-
Leilão – CCEAR 2008 - H30	124,65	124,66	118,47	5,2
Leilão – CCEAR 2009 - H30	133,26	133,26	-	-
Leilão – CCEAR 2008 - T15**	154,22	148,38	146,60	5,2
Leilão – CCEAR 2009 - T15**	150,73	145,01	-	-

* Transporte de Furnas não incluído

** Preço médio do leilão corrigido pelo IPCA

Tarifas Médias de Fornecimento de Energia

Tarifas	R\$/MWh			
	Dez 09 (1)	Set 09 (2)	Dez 08 (3)	Var. % (1 / 3)
Residencial	271,17	270,82	255,17	6,3
Industrial *	181,36	191,11	177,55	2,1
Comercial	228,74	234,13	222,04	3,0
Rural	156,24	156,8	151,44	3,2
Outros	177,85	177,42	169,79	4,7
TOTAL	213,51	218,11	205,50	3,9

Sem ICMS

* Não inclui consumidores livres

Tarifas Médias de Suprimento de Energia

Tarifas	R\$/MWh			
	Dez 09 (1)	Set 09 (2)	Dez 08 (3)	Var. % (1 / 3)
Leilão – CCEAR 2005 - 2012	70,86	70,51	67,48	5,0
Leilão – CCEAR 2006 - 2013	83,24	82,71	79,19	5,1
Leilão – CCEAR 2007 - 2014	93,13	92,38	88,80	4,9
Leilão – CCEAR 2008 - 2015	98,76	98,17	94,03	5,0
Leilão – CCEAR 2009 - 2016	113,03	112,68	-	-
Concessionárias – Estado do Paraná	145,46	142,56	123,19	18,1

7.2 Principais Indicadores Físicos e Financeiros

31 de dezembro de 2009

Geração

Usinas da Copel Geração e Transmissão (Copel GET)	18 (17 hidrelétricas e 1 termelétrica)
Usinas em que a Copel possui participação	07 (05 hidrelétricas, 1 termelétrica e 1 eólica)
Capacidade instalada total da Copel GET	4.550 MW
Capacidade instalada das participações da Copel ⁽¹⁾	610 MW
Usinas automatizadas e teleoperadas da Copel GET	15
Usinas automatizadas e teleoperadas das participações da Copel	03
Subestações elevadoras da Copel GET	14 (automatizadas e teleoperadas)

Transmissão

Linhas de transmissão	1.942 km
Subestações	30 (100% automatizadas)
Potência instalada em subestações	10.344 MVA

Distribuição (até 138 kV)

Linhas e redes de distribuição	179.351 km
Subestações	348
Subestações automatizadas	346
Potência instalada em subestações	9.277 MVA
Localidades atendidas	1.109
Municípios atendidos	393
Consumidores cativos	3.628.183
DEC (em horas e centesimal de hora)	12,91
FEC	11,04 vezes

Telecomunicações

Cabos ópticos no anel principal	5.745 km
Cabos ópticos auto-sustentados	8.115 km
Cidades atendidas	216
Clientes	720

Administração

Empregados (subsidiárias integrais)	8.560
Copel Geração e Transmissão	1.594
Copel Distribuição	6.554
Copel Telecomunicações	412
Consumidores por empregado da Distribuição	554

Finanças

VPA	R\$ 32,27 por ação
LAJIDA	R\$ 1.739 milhões
Liquidez Corrente	2,1

Nota:

(1) Proporcional à sua participação no capital.

7.3 Teleconferência sobre Resultado de 2009

Apresentação do Sr. Rubens Ghilardi – Diretor Presidente , do Sr. Antonio Rycheta Arten - Diretor de Finanças, Relações com Investidores e de Controle de Participações e do Sr. Paulo Roberto Trompczynski – Diretor Jurídico.

Data: Quinta-feira, 25 de março de 2010.
Hora: 11h (horário de Brasília)
Telefone: (11) 4688 6361
Código: Copel

A teleconferência também será transmitida ao vivo pela internet no endereço eletrônico: www.copel.com/ri

Solicitamos conectar com 15 minutos de antecedência.

Relações com Investidores - Copel
ri@copel.com

Telefone:
(41) 3222-2027

Fax:
(41) 3331-2849

Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, 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.