

CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA

em Recuperação Judicial

CNPJ/MF 04.895.728/0001-80 - COMPANHIA ABERTA

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS REFERENTES AOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2011 E 2010

(Valores expressos em milhares de reais, exceto lucro líquido básico por ação)

10.3. Ativo fiscal diferido

Os créditos fiscais a seguir detalhados, serão utilizados para redução de carga tributária futura, sendo reconhecidos com base em históricos de rentabilidade da Companhia e as expectativas de geração de lucros tributáveis

	Não circulante			
	3	31/12/2011	31/12/2010	
	Imposto (Contribuição	Imposto	Contribuição
Natureza	de Renda	Social	de Renda	Social
Provisão para contingências				
trabalhistas e cíveis (a)	48.245	48.245	15.577	15.577
Provisão para crédito de				
liquidação duvidosa (a)	128.956	128.956	104.369	104.369
Provisão para outros				
créditos (a)	-	-	36.896	36.896
Provisão de benefícios				
a empregados	44.005	44.005	40.000	40.000
Del. CVM 600 (a)	14.335	14.335	13.983	13.983
Prejuízos fiscais e		0.004	== .00	407.400
base negativa (b)	55.870	9.091	57.498	137.420
Provisão para perdas	40.500	40 500		
não operacionais	19.508	19.508	14 (00	14 (00
Ajustes da Lei 11.638/2007 (c)	9.556	9.556	14.608	14.608
Base de cálculo dos				
impostos diferidos	276.470	229.691	242.931	322.853
Alíquotas	25%	9%	25%	9%
Impostos diferidos				
não circulante	69.118	20.672	60.733	29.057

Fundamentos para realização do imposto de renda e contribuição social diferida:

- (a) Efetivação da perda
- (b) Realização dos lucros
- (c) Realização dos efeitos da Lei 11.638/2007

Realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos

Baseada no estudo técnico das projeções de resultados tributáveis computados de acordo com a Instrução CVM nº 371/2002, a Companhia estima recuperar o crédito tributário a partir de 2014 até o ano de 2021, conforme demonstrado abaixo:

2014	2015	2016	2017	2018	Após 2018	_Total_
20.476	24	6.548	11.338	13.412	37.992	89.790
10.4. Passiv	o fiscal dife	rido				

			N	lão circulante
_	31/12/2011		31/12/2010	
_	Imposto Co	ntribuição	Imposto	Contribuição
Diferenças temporárias:	de Renda	Social	de Renda	Social
Provisão para passivos				
regulatórios	1.795	1.795	11.280	11.280
Ajustes da Lei 11.638/2007			16.979	16.979
Base de cálculo dos impostos				
diferidos	1.795	1.795	28.259	28.259
Alíquotas	25%	9%	25%	9%
Impostos diferidos				
não circulante (outros)	449	162	7.065	2.543
_				lão circulante

_		N	lão circulante		
	3	1/12/2011	31/12/2010		
Encargos tributários sobre	Imposto 0	contribuição	Imposto	Contribuição	
reserva de reavaliação:	de Renda	Social	de Renda	Social	
Reserva de reavaliação (-) Reversão de reavaliação	1.345.140	1.345.140	1.345.140	1.345.140	
anterior	(320.430)	(320.430)	(320.430)	(320.430)	
(-) Depreciação/baixas	(494.865)	(494.865)	(444.159)	(444.159)	
Base de cálculo	529.845	529.845	580.551	580.551	
Alíquotas	25%	9%	25%	9%	
Encargos tributários sobre					
reserva de reavaliação	132.461	47.686	145.137	52.250	
Total dos tributos diferidos	132.910	47.848	152.202	54.793	
10 E Marimontocão dos tribu	too difouidoo				

10.5. Movimentação dos tributos diferidos

		Reconhecidos	
Imposto de renda:	31/12/2010	no resultado	31/12/2011
Provisão para contingências			
trabalhistas e cíveis	3.897	8.164	12.061
Perda no valor recuperável	35.316	(3.077)	32.239
Provisão para perdas não operacionais	-	4.877	4.877
Provisão de benefícios a empregados			
Del. CVM 600	3.496	88	3.584
Prejuízos fiscais	14.374	(407)	13.967
Outros ativos regulatórios	(2.820)	2.371	(449)
Encargos de reavaliação	(145.137)	12.676	(132.461)
Ajustes da Lei 11.638/2007	(595)	2.985	2.390
Total	(91.469)	27.677	(63.792)

		Reconhecidos	
Contribuição social:	31/12/2010	no resultado	31/12/2011
Provisão para contingências			
trabalhistas e cíveis	1.403	2.939	4.342
Perda no valor recuperável	12.714	(1.108)	11.606
Provisão para perdas não operacionais	-	1.756	1.756
Provisão de benefícios a empregados			
Del. CVM 600	1.258	32	1.290
Base negativa	12.368	(11.550)	818
Outros ativos regulatórios	(1.015)	853	(162)
Encargos de reavaliação	(52.250)	4.564	(47.686)
Ajustes da Lei 11.638/2007	(214)	1.074	860
Total	(25.736)	(1.440)	(27.176)

11. REDUCÃO DE RECEITA - BAIXA RENDA

Subvenção à Baixa Renda - Tarifa Social: O Governo Federal, por meio da Lei nº 10.438, de 26/4/2002, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda, o que causou uma redução na receita operacional da Companhia que foi compensada por meio do Decreto Presidencial nº 4.538, de 23/12/2002, em que foram definidas as fontes para concessão e subvenção econômica com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda. Conforme disposição da Lei nº 12.212, de 20/1/2010, para o consumo mensal inferior ou igual a 30 kWh o desconto será de 65%, entre 31 kWh e 100 kWh o desconto será de 40% e entre 101 kWh e 220 kWh o desconto será de 10%.

segue abaixo a movimentação no exercicio.	
Saldo em 31/12/2010	15.061
Valor provisionado	5.156
Valor homologado	32.590
Valor recebido	(30.487)
Saldo em 31/12/2011	22.320

12. SUB-ROGAÇÃO DA CCC

Em conformidade com as disposições da Resolução ANEEL nº 784, de 24/12/2002, e Resolução Autorizativa - ANEEL nº 1.999, de 7/7/2009, a Companhia foi enquadrada na sub-rogação dos beneficios do rateio da Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC, referente a implantação do projeto elétrico de interligação da Ilha do Marajó ao Sistema Interligado Nacional SIN, proporcionando a redução do dispêndio da CCC, que contribui para a modicidade das tarifas aos consumidores finais.

O valor do Investimento reconhecido e aprovado pela ANEEL para a sub-rogação é de R\$ 473.617, correspondente a 100% do montante aprovado.

O benefício foi dividido em 2 fases distintas. Na 1ª fase, a Companhia tem um valor aprovado

de sub-rogação de R\$ 184.660 e, na 2ª fase, um valor aprovado de R\$ 288.957.

O Despacho ANEEL nº 4.722, de 18/12/2009, para aplicação nas publicações do exercício de 2009 trata nos itens 53 e 54, a respeito da contabilização do subsídio recebido pela concessionária oriundo do fundo da CCC em virtude de obras que visam à desativação de usinas térmicas e consequente redução de óleo diesel no processo de geração de energia em nosso país. O mencionado despacho determina que todos os valores já recebidos ou aprovados sejam registrados no grupo de contas "223 - Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica". Dentro desse grupo é feita a segregação dos valores já efetiva-mente recebidos e dos valores pendentes de recebimento que já foram aprovados pelo órgão

Do valor sub-rogado, foram aplicados até 31/12/2011, relativos a 1ª fase, o valor de R\$ 175.829 (R\$ 138.509 em 31/12/2010), sendo que a 2ª fase ainda não foi iniciada.

13. OUTROS ATIVOS

		Circulante	N	lão circulante
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Valores a recuperar				
de empregados	4.959	4.481	-	-
Desativações em curso (a)	49.234	34.773	-	-
Adiantamentos a fornecedores .	609	3.453	-	-
Alienação de bens e direitos	839	282	-	-
Recolhimento a maior				
COFINS (b)	-	9.732	-	-
Rendas a receber (c)	19.773	9.150	-	-
Títulos e valores mobiliários	1.920	24.047	1.226	1.226
Créditos em conta de energia				
elétrica	3.139	3.695	-	-
Custos de geração térmica (d)	19.489	-	-	11.951
Despesas pagas				
antecipadamente	1.835	381	-	-
Outros	2.039	2.046	1	893
Total	103.836	92.040	1.227	14.070

(a) Refere-se as desativações relativas as UAR (Unidades de Adicão e Retirada), determinadas por motivos técnico-operacionais e sinistro, que se encontram em fase de análise e recupera-

ção para o retorno ao ativo intangível ou realização. (b) Em 31/3/2011 o saldo foi reclassificado para a rubrica de "tributos a recuperar" (vide nota explicativa nº 9).

(c) Refere-se a juros sobre parcelamentos de contas de energia elétrica e atualização mone-tária de contas de energia elétrica em atraso.

(d) De acordo com o Artigo 3º da Medida Provisória nº 466 de 29/7/2009, convertida em Lei nº 12.111 de 9/12/2009, o reembolso dos custos de geração de energia elétrica nos Sistemas Isolados, deve considerar a apropriação dos custos relativos à contratação de energia e de potência associada, geração própria para atendimento ao serviço público de distribuição de