

continuação

## CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA | CNPJ: 04.895.728/0001-80

	31/12/2015	31/12/2014
Lucro líquido do exercício	520.226	345.217
Prejuízo acumulado	(392.340)	(737.557)
Lucro (prejuízo) após absorção do prejuízo acumulado	127.886	(392.340)
(-) Reserva legal	(6.394)	-
(-) Reserva fiscal - Incentivo SUDAM	(52.028)	-
Lucro líquido ajustado	69.464	-
Dividendos mínimos obrigatórios	17.366	-
Dividendos complementares	4.900	-
Dividendos propostos	22.266	-
Realização da reserva de reavaliação	39.945	-
Reserva de investimento	87.143	-

O Conselho de Administração aprovou a declaração de dividendos propostos da seguinte forma:  
Valor por ação (lote de unidades de reais)

Deliberação	Proventos	Valor	ON	PNA	PNB	PNC
31/12/2015						
Reunião do Conselho de Administração de 10 de março de 2016	Dividendos	22.266	0,01	0,05	0,07	0,03

**28. Receita operacional:** Em 31 de dezembro de 2015 e 2014, a composição do fornecimento de energia elétrica pelas classes de consumidores é a seguinte:

	31/12/2015			31/12/2014		
	Nº de consumidores (*)	MWh (*)	R\$	Nº de consumidores (*)	MWh (*)	R\$
Residencial	1.987.682	3.556.127	2.333.310	1.880.167	3.317.345	1.706.018
Industrial	3.998	1.321.157	659.742	4.022	1.344.526	521.038
Comercial	168.116	1.799.939	1.251.298	161.044	1.730.683	955.269
Rural	129.882	214.733	107.731	117.331	203.499	80.175
Poder público	18.546	505.613	332.144	18.157	488.124	258.338
Iluminação pública	488	456.201	190.118	441	386.563	128.427
Serviço público	1.999	251.193	106.558	1.865	250.602	81.362
Consumo próprio	292	33.469	-	278	33.593	-
Receita pela disponibilidade - uso da rede	-	-	24.231	-	-	24.524
Fornec. não faturado reposição tarifária	-	-	71.164	-	-	60.416
Baixa renda	-	-	145.567	-	-	130.771
Transf. p/ obrigações especiais - ultrapassagem demanda/excedente de reativos	-	-	(36.150)	-	-	-
Suprimento CCEE	-	-	27.986	-	-	39.622
Receita de construção	-	-	663.384	-	-	858.556
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	-	235.348	-	-	397.471
PIS e COFINS sobre a parcela A	-	-	(36.766)	-	-	36.766
Outras	-	-	47.480	-	-	(35.204)
<b>Total</b>	<b>2.311.003</b>	<b>8.138.432</b>	<b>6.123.145</b>	<b>2.183.305</b>	<b>7.754.935</b>	<b>5.243.549</b>

(\*) Informação não revisada pelos auditores independentes. A partir do 2º semestre de 2014 com o advento do OCPC 08 - Reconhecimento de Determinados Ativos ou Passivos nos relatórios Contábil-Financeiros de Propósito Geral das Distribuidoras de Energia Elétrica, a Companhia passou a registrar esses direitos e obrigações de acordo com o período de competência e de maneira prospectiva, conforme descrito na Nota 9. **Receita operacional líquida:** A conciliação da receita bruta para a receita líquida é como segue:

	31/12/2015	31/12/2014
Receita bruta operacional		
Fornecimento de energia elétrica	5.360.064	4.356.051
Receita operacional	5.024.596	3.850.866
Remuneração financeira WACC (a)	136.886	70.948
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros (b)	235.348	397.471
PIS e CONFINS sobre parcela A	(36.766)	36.766
Receita pela disponibilidade - uso da rede	24.231	24.524
Suprimento de energia elétrica (c)	27.986	39.622
Receita de construção (d)	663.384	858.556
Outras receitas	47.480	(35.204)
<b>Total da receita bruta operacional</b>	<b>6.123.145</b>	<b>5.243.549</b>
ICMS sobre a venda de energia elétrica	(1.177.284)	(825.590)
PIS e COFINS	(471.962)	(395.963)
ISS	(1.527)	(2.216)
Pesquisa e Desenvolvimento P&D	(5.594)	(5.039)
Programa de Eficiência Energética - EPE	(2.797)	(2.520)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (e)	(257.088)	(7.406)
Estudo de Eficiência Energética - PEE	(13.986)	(12.598)
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	(5.594)	(5.039)
Deduções à receita operacional	(1.935.832)	(1.256.371)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>4.187.313</b>	<b>3.987.178</b>

(a) O aumento da remuneração financeira WACC é referente ao processo de revisão tarifária, realizado em agosto/2015. Conforme Notas Técnicas nºs 240/2012 e 198/2015-SGT/ANEEL, a base de remuneração líquida sofreu um aumento de 104% no período. (b) Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos Contratos de Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos ou passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos

após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo. Como consequência, foi emitido pelo CPC a orientação técnica - OCPC 08 que teve por objetivo tratar dos requisitos básicos de reconhecimento, mensuração e evidencição destes ativos ou passivos financeiros que passam a ter a característica de direito (ou obrigação) incondicional de receber (ou entregar) caixa ou outro instrumento financeiro a uma contraparte claramente identificada. (c) O valor corresponde à receita na operação de curto prazo no mercado spot, onde em agosto de 2015, ocorreu a devolução do pagamento da liminar de Jirau, cujos valores foram registrados na liquidação de julho de 2015, onde a contrapartida esta na linha de energia elétrica de curto prazo. (d) A ICPC 01 estabelece que a concessionária de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os pronunciamentos técnicos CPC 17 - Contratos de Construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 - Receitas (serviços de operação - fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão. A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade-fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade-fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionada. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais. (e) A conta CDE teve aumento significativo no ano de 2015, devido às amortizações das parcelas de do empréstimo da conta ACR e quota do Tesouro, que foram concedidos para minimizar as despesas das distribuidoras no mercado de curto prazo no ano de 2014. Do total pago, R\$77.419 refere-se a empréstimo ACR e R\$179.669 de quota CDE e quota Tesouro. **29. Custos do serviço e despesas operacionais:** Os custos e as despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

Custos/despesas operacionais	31/12/2015			
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Total
Pessoal	(83.272)	(24.734)	(50.691)	(158.697)
Material	(10.071)	(1.777)	(1.366)	(13.214)
Serviço de terceiros	(171.277)	(126.039)	(58.722)	(356.038)
Taxa de fiscalização de serviço de energia elétrica	(5.186)	-	-	(5.186)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.079.946)	-	-	(2.079.946)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(122.750)	-	-	(122.750)
Custo de construção	(663.384)	-	-	(663.384)
Provisão (reversão) para crédito de liquidação duvidosa e perda com créditos incobráveis	-	(118.172)	-	(118.172)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	2.786	2.786
Provisão para plano de aposentadoria	-	-	(5.407)	(5.407)
Depreciação amortização	(171.580)	-	-	(171.580)
Arrendamentos e aluguéis	(23.601)	(588)	(4.211)	(28.400)
Subvenção - CCC	20.179	-	-	20.179
Recuperação de despesas	-	31.285	-	31.285
Outros	(9.942)	(26.594)	(22.780)	(59.316)
<b>Total</b>	<b>(3.320.830)</b>	<b>(266.619)</b>	<b>(140.391)</b>	<b>(3.727.840)</b>

Custos/despesas operacionais	31/12/2014			
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Total
Pessoal	(86.776)	(25.077)	(45.937)	(157.790)
Material	(11.991)	(1.680)	(1.163)	(14.834)
Serviço de terceiros	(159.882)	(121.533)	(68.244)	(349.659)
Taxa de fiscalização de serviço de energia elétrica	(4.878)	-	-	(4.878)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.625.849)	-	-	(2.625.849)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(33.231)	-	-	(33.231)
Custo de construção	(858.556)	-	-	(858.556)
Provisão (reversão) para crédito de liquidação duvidosa e perda com créditos incobráveis	-	(72.692)	-	(72.692)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	5.740	5.740
Provisão para plano de aposentadoria	-	-	(973)	(973)
Depreciação e amortização	(163.343)	-	-	(163.343)
Arrendamentos e aluguéis	(12.930)	(380)	(3.423)	(16.733)
Subvenção - CCC	29.000	-	-	29.000
Recuperação de despesas	-	20.783	-	20.783
Recuperação de despesas CDE/ACR	777.698	-	-	777.698
Outros	1.010	(17.485)	(22.293)	(38.768)
<b>Total</b>	<b>(3.149.728)</b>	<b>(218.064)</b>	<b>(136.293)</b>	<b>(3.504.085)</b>

**Outras despesas/receitas operacionais**

	31/12/2015	31/12/2014
Perda/ganho na alienação de bens e direito	(32.087)	(128)
Perdas/ganho na desativação de bens e direito	(140.036)	(77.397)
Outras despesas e receitas operacionais	6.141	(1.439)
<b>Total</b>	<b>(165.982)</b>	<b>(78.964)</b>

continua