

Belém, 03 de novembro de 2015 - As Centras Elétricas do Pará S/A (CELPA), concessionária do serviço de distribuição de energia elétrica em todo o estado do Pará, anuncia hoje os seus resultados do terceiro trimestre (3T15) e primeiros nove meses de 2015 (9M15). As informações não financeiras da CELPA, as relacionadas ao Programa Luz Para Todos (PLPT) assim como as referentes às expectativas da administração quanto ao desempenho futuro da Companhia, não foram revisadas pelos auditores independentes.

VOLUME DE ENERGIA DISTRIBUÍDA PELA CELPA CRESCE 3,8% NO TRIMESTRE. EBITDA REGULATÓRIO RECORRENTE ATINGE R\$ 168 MILHÕES.

1. DESTAQUES FINANCEIROS E OPERACIONAIS

- ▶ O **volume de energia** distribuída pela CELPA cresceu 3,8% neste trimestre, atingindo 2.166 GWh. A energia faturada no mercado cativo apresentou crescimento de 4,8%.
- ▶ A **Receita Operacional Líquida (ROL)** cresceu 6,6% no 3T15, atingindo R\$1.140 milhões, em virtude do reconhecimento de ativos e passivos regulatórios no trimestre, o que não ocorria no 3T14.
- ▶ O EBITDA Regulatório Reportado atingiu R\$200 milhões, já o **EBITDA Regulatório Ajustado** do 3T15 atingiu R\$ 168 milhões, crescimento de 39,4% em relação ao valor apresentado no 3T14.
- ▶ O **Resultado Líquido Regulatório Ajustado** no 3T15 foi de R\$3 milhões negativos, versus lucro de R\$57 milhões no 3T14.
- ▶ Os **Investimentos** da CELPA (excluindo investimentos diretos relacionados ao Programa Luz para Todos - PLPT) somaram R\$102 milhões no 3T15, queda de 28,2% em relação aos investimentos realizados no 3T14.
- ▶ No 3T15, os índices de **DEC e FEC** da CELPA (acumulados dos últimos 12 meses) foram de 41,9 horas e 24,7 vezes, melhoras de 16,6% e 18,7%, respectivamente, quando comparados aos índices observados ao final do 3T14.
- ▶ As **perdas totais de energia** dos últimos 12 meses encerrados no 3T15 representaram 31,3% da energia requerida, uma queda de 0,5 p.p. em relação aos 31,8% verificados no 2T15.

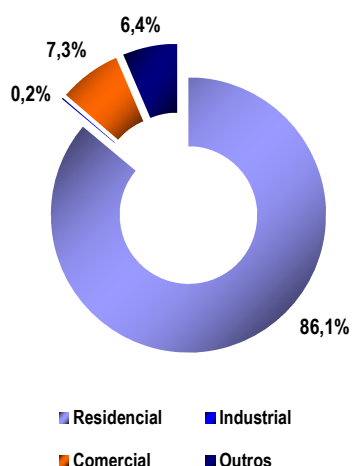
DADOS ECONÔMICO-FINANCEIROS (R\$MM)	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	1.069	1.020	1.140	6,6%	2.573	3.145	22,2%
EBITDA	286	108	200	-30,0%	241	431	79,2%
Margem EBITDA (%ROL)	26,7%	10,6%	17,5%	-9,1 p.p.	9,4%	13,7%	-4,2 p.p.
EBITDA (últ. 12 meses)	263	923	837	218,5%	263	837	-191,8%
EBITDA Regulatório	253	108	200	-21,0%	503	431	642,2%
EBITDA Regulatório (últ. 12 meses)	549	516	463	-15,7%	549	463	-277,4%
Resultado Operacional	179	597	31	-82,8%	(48)	664	N/A
Margem Operacional (%ROL)	16,7%	58,5%	2,7%	-14 p.p.	-1,9%	21,1%	N/A
Lucro Líquido (Prejuízo)	211	451	2	-99,1%	(16)	489	N/A
Margem Líquida (%ROL)	19,7%	44,2%	0,2%	-19,5 p.p.	-0,6%	15,5%	-6 p.p.
Lucro Líquido (Prejuízo) por Ação (R\$)	0,1	0,24	0,0	-99,1%	(0,01)	0,26	-3124,7%
Investimentos CELPA (Ex. PLPT)	141	85	102	-28,2%	391	382	-2,4%
Investimentos Diretos PLPT	76	45	53	-29,9%	150	145	-3,3%
Dívida Líquida	967	1.096	1.168	20,9%	967	1.168	20,9%
Dívida Líquida / EBITDA (últ. 12 meses)	1,8 x	2,1 x	2,5 x	-1,3 x	1,8 x	2,5 x	-0,1 x

DADOS OPERACIONAIS	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Energia Vendida (MWh sem cons. próprio)	1.991.669	1.792.667	2.087.948	4,8%	5.668.126	5.759.936	1,6%
Nº de Consumidores	2.143.463	2.240.759	2.274.867	6,1%	2.143.463	2.274.867	6,1%

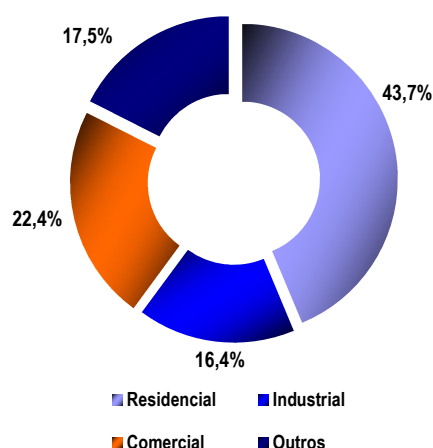
2. MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA NO PARÁ

2.1. VENDA DE ENERGIA ELÉTRICA

Base de Clientes (% por Classe) – 3T15



Energia Vendida (% por Classe) – 3T15



No 3T15, as vendas de energia para o mercado cativo cresceram 4,8% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, atingindo 2.088 GWh. Tal crescimento pode ser explicado principalmente pela redução de perdas de energia da Companhia e pelo crescimento de consumo derivado do aumento no número de clientes atendidos pela Companhia.

CLASSE DE CONSUMO(MWh)	3T 14	2T 15	3T 15	Var.	9M14	9M15	Var.
Residencial	867.152	755.640	912.658	5,2%	2.445.535	2.472.045	1,1%
Industrial	346.503	307.271	342.180	-1,2%	989.717	977.378	-1,2%
Comercial	445.746	403.843	466.708	4,7%	1.265.849	1.291.485	2,0%
Outros	332.268	325.913	366.402	10,3%	967.025	1.019.028	5,4%
TOTAL (Cativo)*	1.991.669	1.792.667	2.087.948	4,8%	5.668.126	5.759.936	1,6%
Consumidores Livres	95.700	82.250	78.342	-18,1%	278.677	248.629	-10,8%
TOTAL (Cativo + Livres)	2.087.369	1.874.918	2.166.291	3,8%	5.946.803	6.008.565	1,0%

(*) Não inclui consumo próprio

No 3T15, a carga da CELPA apresentou crescimento de 0,9% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, enquanto a carga nacional e da região Norte variaram -0,2% e 2,5%, respectivamente.

GWh	3T 14	2T 15	3T 15	Var.	9M14	9M15	Var.
Carga Brasil (*)	129.432	127.789	129.196	-0,2%	403.441	399.299	-1,0%
Carga Norte (*)	11.335	11.186	11.623	2,5%	33.705	33.708	0,0%
Carga CELPA (*)	3.045	2.910	3.073	0,9%	8.685	8.786	1,2%

(*) Dados referente ao Sistema Interligado Nacional Fonte: ONS e CELPA

2.2. BALANÇO ENERGÉTICO

O volume de energia requerida pelo sistema da CELPA alcançou 3.073 GWh no 3T15, apresentando crescimento de 0,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. O volume de energia vendida no trimestre cresceu 4,8% em relação ao 3T14.

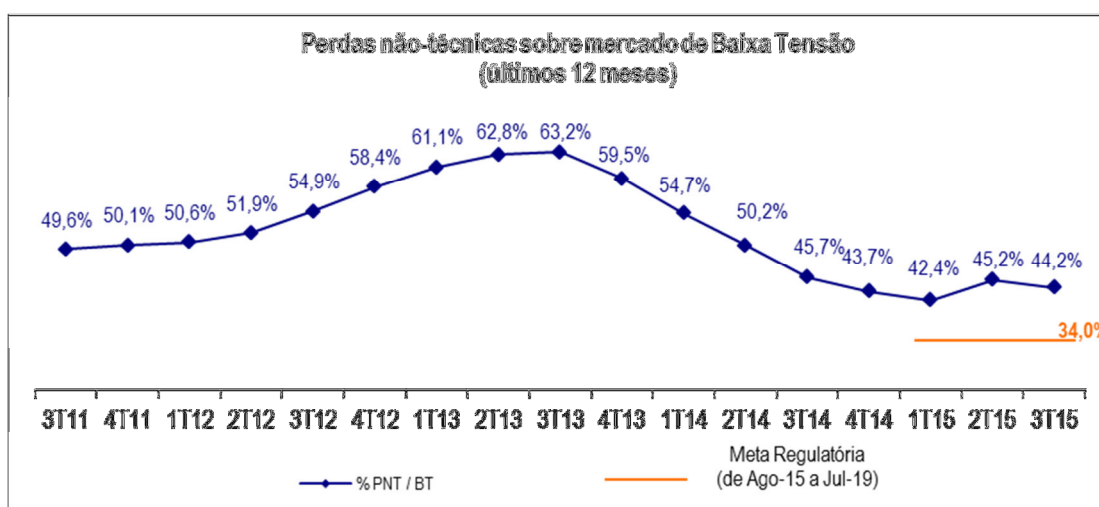
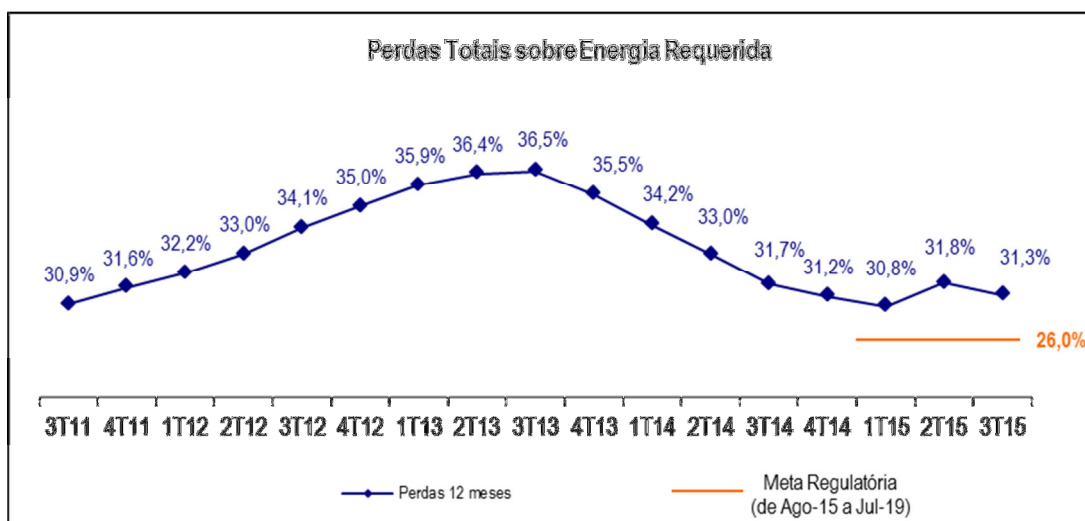
Bal. Energético (MWh)	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Energia Vendida (Cativo + Cons. Próprio)	2.000.297	1.800.613	2.096.206	4,8%	5.692.665	5.784.514	1,6%
Mercado Livre	95.700	82.250	78.342	-18,1%	278.677	248.629	-10,8%
Perdas Totais	948.602	1.026.807	898.437	-5,3%	2.713.875	2.753.240	1,5%
Energia Requerida	3.044.599	2.909.670	3.072.985	0,9%	8.685.217	8.786.382	1,2%
Geração Própria	121.301	102.636	109.497	-9,7%	341.416	325.733	-4,6%
Compra de Energia	2.923.298	2.807.034	2.963.489	1,4%	8.343.801	8.460.649	1,4%

(*) Inclui venda às classes, consumo próprio e merc. livre.

2.3. PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA

As perdas totais dos últimos 12 meses encerrados no 3T15 representaram 31,3% da energia requerida, ao passo que as perdas não-técnicas sobre o mercado de Baixa Tensão atingiram 44,2%.

Conforme comentado nos Comentários de Desempenho do 2T15, reformulamos processos e ações de combate às perdas após percebermos uma necessidade de intensificarmos o programa. Tais mudanças resultaram na melhoria do percentual de perdas que estamos observando neste trimestre, apesar da maior resistência às ações de combate em vista do atual momento econômico e da complexidade da área de concessão.



2.4. QUALIDADE DO SERVIÇO (DEC E FEC)

O nível da qualidade e da eficiência do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a duração média das interrupções, em horas por cliente por período) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a frequência das interrupções, em número de interrupções por cliente por período).

Ao final do 3T15, o DEC acumulado dos últimos 12 meses alcançou 41,9 horas, que comparado às 50,2 horas do final do 3T14, representou redução de 16,6%. O indicador FEC (acumulado dos últimos 12 meses) do final do trimestre, foi de 24,7 vezes, representando redução de 18,7% em relação ao índice do fechamento do 3T14.



2.5. CUSTO MÉDIO DE COMPRA DE ENERGIA

No 3T15, o custo médio de compra de energia líquido de PIS/COFINS (excluindo custos de transporte e contabilizações de CVA) foi de R\$176 por MWh, representando queda de 27,2% em relação ao 3T14. A redução no custo médio é explicada pelo menor custo do PLD, preço utilizado para liquidação de energia comprada no mercado spot. Vale ressaltar que os custos de compra de energia são repassados à tarifa de venda de energia, uma vez que fazem parte da Parcela A (custos não gerenciáveis).

CUSTO MÉDIO DE AQUISIÇÃO DE ENERGIA*	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Compra de Energia - Contratos (R\$MM)	439	384	350	-20,2%	1.103	1.124	1,8%
MWh Contratado	1.911.115	1.719.353	1.728.240	-9,6%	5.105.556	5.096.562	-0,2%
Compra de Energia - Spot (R\$MM)	238	212	139	-41,5%	830	558	-32,8%
MWh - Spot	231.321	369.045	291.025	25,8%	1.038.016	1.005.903	-3,1%
Cotas de Garantia Física (R\$ MM)	22	22	31	45,6%	65	76	17,1%
MWh - Cotas	740.318	699.337	934.029	26,2%	2.093.761	2.298.020	9,8%
Custo Médio de Compra de Energia (R\$ / MWh)	242	222	176	-27,2%	243	209	-13,8%

2.6. ENERGIA CONTRATADA

No encerramento do 3T15, a posição de energia contratada da CELPA para o período de 2015 a 2020 apresentava a distribuição demonstrada na tabela a seguir. Os montantes abaixo incluem a energia contratada nos leilões de energia nova A-0, realizado em abril de 2014, A-1, realizado em dezembro de 2013 e 2014, A-3 e A-5, realizados em setembro de 2008, assim como a energia contratada no Leilão da Usina de Jirau (contrato de 30 anos, iniciando no ano 2013).

CONTRATOS (MWh)	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Fonte Hídrica	4.135.590	4.152.449	4.302.147	4.745.718	4.935.082	4.237.349
Fonte Térmica	1.972.238	2.151.848	2.259.039	2.459.261	4.258.548	3.992.193
Cotas de Garantia Física	3.275.859	3.952.873	3.161.721	3.161.721	3.161.721	3.161.721
Outras Fontes	968.187	1.037.866	1.038.839	1.713.547	2.354.969	2.362.585
TOTAL - MWh	10.351.874	11.295.037	10.761.747	12.080.248	14.710.320	13.753.848

3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

3.1. RECEITA OPERACIONAL

No 3T15, a Receita Bruta de venda de energia cresceu 30,8%, influenciada principalmente: (i) pelo reajuste tarifário autorizado pela ANEEL de 34,96% (efeito médio percebido pelo consumidor) e aplicado pela Companhia a partir de 07 de agosto de 2014 e pela Revisão Tarifária de agosto de 2015, cujo impacto médio ao consumidor foi de 7,47%, (ii) início da aplicação das bandeiras tarifárias, e; (iii) Revisão Tarifária Extraordinária, aplicada a partir de mar/15. Já a Receita Líquida atingiu R\$1.1140 milhões (R\$988 milhões, desconsiderando a Receita de Construção), apresentou crescimento de 6,6% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Com a convergência das regras contábeis brasileiras com os padrões internacionais (IFRS), a partir de 2010 passou a ser reconhecida na Receita Bruta a Receita de Construção, com impacto na ROL, porém sem impacto no EBITDA ou Lucro Líquido pois o mesmo valor é deduzido em linha específica dentro dos Custos Não-Gerenciáveis. Neste trimestre foram reconhecidos R\$152 milhões, ao passo que no 3T14 foram reconhecidos R\$308 milhões. Lembramos que, deste o 4T14, devido à assinatura do aditivo ao Contrato de Concessão da Companhia, ativos e passivos regulatórios líquidos passaram a ser reconhecidos nos resultados societários da Companhia.

No 3T14, devido a adesão da Companhia ao REFIS, houve o reconhecimento de R\$ 42 milhões dentro de Outras Receitas Operacionais referente ao desconto obtido. Adicionalmente, foi feita a reversão para Obrigações Especiais, de valores de Ultrapassagem de Demanda e Reativo Excedente de exercícios anteriores de R\$ 49 milhões.

ANÁLISE DA RECEITA	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Volume de Vendas (MWh)*	1.991.669	1.792.667	2.087.948	-5,0%	5.668.126	5.759.936	1,6%
No. de Clientes**	2.143.463	2.240.759	2.274.867	6,4%	2.143.463	2.274.867	6,1%
KWh por Cliente (no período)	929	800	918	-10,7%	2.644	2.532	-4,3%
Receita Bruta de Fornecimento	963	1.125	1.260	36,3%	2.594	3.482	34,2%
Residencial	471	504	587	32,8%	1.194	1.590	33,1%
Industrial	145	158	169	43,2%	361	484	34,2%
Comercial	260	290	317	37,3%	662	890	34,3%
Outras Classes	145	172	187	39,2%	376	519	37,9%
(-)Ultrapassagem de demanda / reativo excedente	(57)	(8)	(9)	13,1%	(70)	(26)	-63,1%
Suprimento (R\$ MM)	15	1	150	-87,4%	51	160	211,3%
Outras Receitas (R\$ MM)	112	63	70	1,3%	232	196	-15,4%
Subvenção Baixa Renda	52	47	56	13,8%	132	154	17,1%
Uso da Rede	6	6	6	N/A	18	19	7,0%
Outras Receitas Operacionais	54	10	8	-36,2%	83	23	-72,0%
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiro	-	129	53	N/A	-	254	N/A
PIS e CONFINS sobre parcela A	-	-	-	N/A	-	(37)	N/A
Receita de Construção	308	144	152	-20,3%	614	476	-22,4%
Deduções à Receita (R\$ MM)	(330)	(433)	(537)	-61,6%	(849)	(1.361)	60,3%
Receita Operacional Líquida (R\$ MM)	1.069	1.020	1.140	27,7%	2.573	3.145	22,2%

3.2. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

No 3T15, o total de custos e despesas gerenciáveis e não gerenciáveis, excluindo depreciação e amortização, foi de R\$970 milhões (R\$ 818 milhões, desconsiderando os Custos de Construção), 22% maior se comparado ao 3T14. Grande parte desse crescimento pode ser explicada pelo aumento dos custos associados à compra de energia.

A partir deste ano, as despesas com compensações por descumprimento dos indicadores individuais de qualidade passaram a ser reconhecidas dentro da rubrica Outros, quando anteriormente eram lançadas como Despesas Financeiras. No 3T15, este valor representou R\$ 1,3 milhão, sendo que no 3T14, foram reconhecidos R\$7 milhões dentro de Despesas Financeiras.

Em Outras Receitas/Despesas Operacionais, neste trimestre houve R\$ 21 milhões de despesa referente à Baixa de Ativos Imobilizados, ainda como reflexo do processo de Revisão Tarifária da Companhia ocorrido em Ago/15.

R\$ MM	3T 14	2T 15	3T 15	Var.	9M14	9M15	Var.
Pessoal	39	34	32	-17,2%	116	105	-9,4%
<i>Programa de participações no resultado - PPR</i>	5	5	5	14,3%	14	16	14,3%
Material	3	2	2	-51,2%	14	5	-66,8%
Serviço de Terceiros	82	81	77	-5,8%	241	236	-1,9%
Outros	10	25	17	63,6%	28	25	-10,9%
<i>Compensações Indicadores de Qualidade</i>	-	11	1	N/A	-	38	N/A
PMSO	134	143	128	-4,9%	399	371	-7,0%
% Receita Líquida (s/ Rec Construção)	17,6%	16,3%	12,9%	-4,7 p.p.	20,3%	13,9%	-6,4 p.p.
Provisões	14	23	27	98,9%	46	73	59,2%
PDD e Perdas	15	24	29	93,0%	50	76	52,4%
% Receita Bruta (s/ Receita de Construção)	1,4%	1,9%	1,9%	0,5 p.p.	1,5%	1,7%	0,2 p.p.
Provisões para Contingências	(2)	(1)	(2)	-46,0%	(3,8)	(2,7)	29,4%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	12	42	30	148,0%	25	95	282,6%
CUSTOS E DESPESAS GERENCIÁVEIS	160	208	184	15,3%	469	539	14,8%
% Receita Líquida (s/ Receita e sem custo de Construção)	21,0%	23,7%	18,6%	-2,3 p.p.	24,0%	20,2%	-3,7 p.p.
Energia Comprada e Transporte	309	575	603	95,4%	1.226	1.717	40,0%
Encargos Uso Rede e Conexão	30	31	31	4,3%	68	87	28,0%
Custo de Construção	308	144	152	-50,6%	614	476	-22,4%
Subvenção CCC	(80)	(70)	(72)	10,1%	(216)	(219)	-1,4%
Materia prima p/ produção de energia elétrica	69	65	72	3,3%	195	208	6,5%
CUSTOS E DESPESAS NÃO-GERENCIÁVEIS	635	746	786	23,6%	1.888	2.270	20,2%
% Receita Líquida (s/ Receita e s/Custo de Construção)	43,0%	68,7%	64,1%	21 p.p.	65,0%	67,2%	2,1 p.p.
TOTAL	795	954	970	22,0%	2.357	2.809	19,2%

3.3. EBITDA

No 3T15, o EBITDA Societário apresentado foi de R\$200 milhões, valor que já é impactado pela contabilização de ativos e passivos regulatórios líquidos (o que passou a ocorrer apenas a partir do 4T14) e pela mudança do reconhecimento das despesas com compensações pagas aos consumidores por descumprimento dos indicadores individuais de qualidade, que foi transferido da Despesa Financeira para a rubrica Outros dentro do PMSO, acima da linha de EBITDA.

Neste trimestre, ajustamos: (i) contabilização de CVA associadas a despesas realizadas em trimestres anteriores (R\$ 7 milhões); (ii) no 3T14, foi registrada uma CVA referente ao ressarcimento pelo custo a maior de compra de energia junto a Eletronuclear, que vem sendo amortizada desde então, com impacto negativo de R\$ 4 milhões no trimestre; (iii) R\$ 16 milhões em Componentes Financeiros reconhecidos na Revisão Tarifária que não haviam sido reconhecidos em exercícios anteriores, e (iv) R\$ 13 milhões por descasamento de PIS/COFINS.

Nos demais trimestres de 2014, fizemos o ajuste pró-forma de modo a considerarmos o EBITDA já impactado por essa transferência das compensações de qualidade. Considerando este ajuste, apresentamos crescimento de 39,4% de EBITDA ajustado no 3T15 comparado ao 3T14.

EBITDA (R\$ milhões)	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Resultado do Serviço	219	30	123	-43,8%	82	278	239,2%
Depreciação e Amortização	54	48	48	-11,0%	134	97	-27,9%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	12	42	30	148,0%	25	95	282,6%
Compensações Indicadores de Qualidade	(7)	(11)	(1)	N/A	(41)	(38)	N/A
EBITDA Societário	279	108	200	-28,3%	200	431	115,9%
Formação de Ativos Regulatórios	(53)	-	-	N/A	248	-	N/A
Atualização Monetária de Ativos/Passivos Regulatórios	(6)	-	-	N/A	(12)	-	N/A
Despacho Aneel 4991/11	27	-	-	N/A	27	-	N/A
EBITDA Regulatório	246	108	200	-18,9%	462	431	-6,8%
Ajuste Compra de Energia	17	-	-	N/A	(24)	-	N/A
Sistemas Isolados	-	-	-	N/A	(11)	-	N/A
Ajustes 3T14	(143)	-	-	N/A	(143)	-	N/A
Redução Compensações (Plano de Transição)	-	-	-	N/A	-	(58)	N/A
Diferença Eletrônica	-	4	4	N/A	-	12	N/A
Liminares sem CVA correspondente	-	(9)	(7)	N/A	-	(1)	N/A
Efeito Revisão	-	-	(16)	N/A	-	(16)	N/A
Efeito PIS/COFINS	-	-	(13)	N/A	-	(13)	N/A
EBITDA Regulatório Ajustado	120	103	168	39,4%	284	355	24,8%

3.4. RESULTADO FINANCEIRO

No 3T15, a Companhia apresentou resultado financeiro líquido negativo em R\$91 milhões, versus um resultado negativo em R\$41 milhões no 3T14.

Neste trimestre, em virtude da desvalorização do Real, houve o impacto contábil bruto de R\$ 264 milhões de variação cambial sobre o endividamento da Companhia, sendo R\$ 69 milhões relativos a dívidas sem hedge cujos prazos de vencimentos são bastante longos. Como contrapartida, foram reconhecidos R\$ 142 milhões em Receita com Operações de Swap e R\$ 13 milhões de valorização do depósito Caução, resultando em efeito líquido de uma despesa de R\$ 108 milhões. Destacamos que as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o swap seja contabilizado a valor de mercado e a dívida contabilizada pela curva, gerando distorção no saldo da dívida em reais, líquido de swap. Assim, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados, como houve neste trimestre.

R\$ MM	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Rendas financeiras	10	9	16	57,7%	25	36	42,3%
Juros ativos	(0)	1	2	N/A	4	5	10,8%
Juros ativos CVA	-	11	15	N/A	-	38	N/A
PIS/COFINS sobre receita financeira	-	-	(4)	N/A	-	(4)	N/A
Acréscimo moratório de venda de energia	42	32	36	-12,8%	68	100	47,4%
Descontos da lei 12.996/2014	-	-	-	N/A	-	-	N/A
Descontos obtidos	0	4	0	323,3%	5	6	31,3%
Variações monetárias	11	85	13	24,4%	71	121	70,8%
Atualização do ativo financeiro da concessão	-	46	-	N/A	-	46	N/A
Ajuste do VNR do ativo financeiro	-	94	-	N/A	-	94	N/A
Atualização CDE	-	25	-	N/A	-	25	N/A
Atualização Subrogação	-	42	-	N/A	-	42	N/A
Ajuste de valor presente RJ	(4)	401	(7)	-92,9%	(3)	394	N/A
Operação de swap	55	(78)	563	926,0%	59	613	943,2%
Outras receitas	41	(20)	26	-36,6%	73	26	-64,1%
Receita Financeira Total	154	653	661	328,2%	302	1.544	410,7%
Variações monetárias e cambiais	(78)	(62)	(201)	-158,1%	(113)	(438)	288,9%
Encargos com parte relacionada	(3)	(15)	(11)	-247,8%	(5)	(40)	788,8%
Atualização de contingências	-	(4)	(4)	N/A	-	(13)	N/A
Encargos de dívidas	(70)	(21)	(91)	-29,8%	(133)	(133)	0,1%
Juros, multas e atualizações s/operações com	(0)	(1)	(1)	-45238,7%	-	(4)	N/A
Multas por violação de metas/transg. de faixa	(7)	0	(0)	100,0%	(41)	(0)	-100,0%
Multas Regulatórias	(1)	(6)	-	N/A	(2)	(7)	235,3%
Multas moratórias e compensatórias	-	-	-	N/A	(4)	-	N/A
Ajuste a valor presente parcelamentos	(3)	(3)	(3)	-10,0%	(5)	(7)	54,3%
Operações de swap	(10)	52	(420)	-3917,2%	(52)	(420)	709,8%
Juros passivos	(5)	(6)	(5)	15,9%	(28)	(17)	-39,3%
Juros passivos CVA	-	(5)	(7)	N/A	-	(17)	N/A
Outras despesas	(16)	(4)	(9)	43,3%	(49)	(28)	-42,2%
Despesa Financeira Total	(195)	(75)	(752)	-285,9%	(432)	(1.119)	158,9%
RESULTADO FINANCEIRO	(41)	578	(91)	-124,8%	(130)	424	N/A

3.5. RESULTADO LÍQUIDO

No 3T15, a CELPA apresentou lucro societário de R\$ 2 milhões, versus R\$ 211 milhões no mesmo trimestre do ano anterior. Neste trimestre, os ajustes que impactam o resultado líquido são os mesmos que já foram comentados no EBITDA mais R\$19 milhões em baixa de ativos.

Com estes ajustes, o resultado do trimestre é negativo em R\$3 milhões, comparado a um lucro ajustado de R\$ 57 milhões do mesmo trimestre do ano anterior.

LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO (R\$ milhões)	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO	211	451	2	-99,1%	(16)	489	N/A
Ativos e Passivos Regulatórios	(12)	-	-	N/A	283	-	N/A
Resultado não Operacional + Resultado financeiro	15	(2)	(4)	N/A	7	(8)	N/A
Depreciação e Amortização	7	5	7	1,1%	27	18	-33,5%
Ajuste Compra de Energia + Sistema Isolado	14	-	-	N/A	14	-	N/A
Ajustes 3T14	(179)	-	-	N/A	(179)	-	N/A
Ajustes 1T15	-	-	-	N/A	-	(118)	N/A
Diferença Eletronuclear	-	3	3	N/A	-	7	N/A
Liminares sem CVA correspondente	-	(8)	(6)	N/A	-	(0)	N/A
Baixa de Ativos	-	44	19	N/A	-	63	N/A
Ajuste a Valor Presente (Dívida)	-	(407)	-	N/A	-	(407)	N/A
Atualização Ativo Financeiro	-	(94)	-	N/A	-	(94)	N/A
Atualização Encargos (CDE e CCC)	-	(67)	-	N/A	-	(67)	N/A
IRPJ / CSLL Diferido	-	137	-	N/A	-	137	N/A
Efeito Revisão	-	-	(13)	N/A	-	(13)	N/A
Efeito PIS/COFINS	-	-	(11)	N/A	-	(11)	N/A
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO Ajustado	57	63	(3)	N/A	136	(6)	N/A

4. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Com a adaptação das regras contábeis brasileiras ao IFRS, os ativos e passivos regulatórios do setor deixaram de ser registrados nos balanços da Companhia até o 3T14. Entretanto, a partir do 4T14 estes valores voltaram a ser integralmente reconhecidos pelo IFRS devido à assinatura de termo aditivo ao contrato de concessão das distribuidoras, assim como continuam sendo considerados pela ANEEL quando do cálculo dos Componentes Financeiros a cada Reajuste Anual ou Revisão Periódica.

Desde março de 2015, quando foi aplicada a Revisão Tarifária Extraordinária e o novo valor para a Bandeira Tarifária, temos observado queda expressiva no saldo líquido de ativos regulatórios.

Abaixo, abrimos os componentes dos Ativos e Passivos Regulatórios por trimestre na CELPA.

ATIVOS REGULATÓRIOS	3T14	4T14	1T15	2T15	3T15
Constituição CVAs	150.534	185.323	190.453	204.148	122.334
<i>CDE</i>	718	892	2.195	17.013	42.472
<i>Proinfa</i>	36	37	422	946	135
<i>Rede Básica</i>	5.804	7.748	9.807	11.838	-
<i>Compra</i>	143.976	176.646	178.029	174.351	79.727
Amortização CVAs	173.192	126.201	82.755	38.197	331.600
<i>CDE</i>	813	591	387	177	46.193
<i>Proinfa</i>	1.252	911	596	272	801
<i>ESS</i>	-	-	-	-	3.236
<i>Rede Básica</i>	6.425	4.678	3.062	1.406	10.759
<i>Compra</i>	164.702	120.021	78.710	36.342	270.611
Sobrecontratação	79.896	171.122	61.203	77.625	-
Outros Ativos Regulatórios	54.456	57.326	14.214	79.450	29.115
<i>Outros</i>	35.400	46.437	7.005	58.660	9.734
<i>Garantia CCEAR</i>	591	602	632	651	637
<i>Exposição Financeira</i>	4.087	-	-	17.269	12.986
<i>Diferencial Eletronuclear</i>	14.378	10.287	6.577	2.870	5.759
Saldo Final	458.078	539.972	348.625	399.420	483.049
-	-	-	-	-	-
PASSIVOS REGULATÓRIOS	3T14	4T14	1T15	2T15	3T15
Constituição CVAs	(39.381)	(103.420)	(136.621)	(178.035)	-
<i>ESS</i>	(39.381)	(103.420)	(136.621)	(178.035)	-
Amortização CVAs	(17.684)	(12.879)	(8.436)	(3.879)	(218.481)
<i>Rede Básica</i>	-	-	-	-	(20)
<i>Compra de Energia</i>	-	-	-	-	(7.791)
<i>CDE</i>	(213)	(159)	(109)	(58)	(66.193)
<i>ESS</i>	(17.061)	(12.414)	(8.117)	(3.710)	(144.477)
<i>Proinfa</i>	(410)	(306)	(210)	(111)	-
Neutralidade Parc. A	(10.771)	(7.706)	(4.927)	(2.150)	(3.104)
Outros Ativos Regulatórios - Outros	(19.185)	(18.497)	15.518	(45.267)	(151.558)
<i>Outros</i>	(11.970)	(13.335)	(34.730)	(43.827)	(96.777)
<i>Exposição Financeira</i>	(7.215)	(5.162)	(3.300)	(1.440)	-
<i>Sobrecontratação</i>	-	-	53.548	-	(54.781)
Saldo Final	(87.021)	(142.502)	(134.466)	(229.331)	(373.143)
Ativos / Passivos Reg. Líquidos	3T14	4T14	1T15	2T15	3T15
Ativos Regulatórios	458.078	539.972	348.625	399.420	483.049
Passivos Regulatórios	(87.021)	(142.502)	(134.466)	(229.331)	(373.143)
Ativo Regulatório Líquido	371.057	397.470	214.159	170.089	109.906

5. ENDIVIDAMENTO

No 3T15, o endividamento total consolidado da Companhia, incluindo os encargos, atingiu R\$ 2.300 milhões, 22,3% superior ao endividamento registrado ao final do 2T15, de R\$ 1.880 milhões.

5.1. PERFIL DA DÍVIDA

Situação da Dívida Bruta

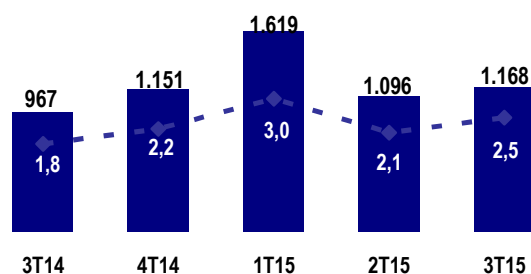
Vencimento	setembro-15	%	Indexador	setembro-15	Custo Médio (a.a.)	Prazo Final Médio	Prazo Médio (em anos)	Part. (%)
Curto Prazo	551	23,9%	Pré Fixado (US\$)	741	3,9%	dez/20	5,3	32,2%
Longo Prazo	1.749	76,1%	Libor Trimestral	449	5,7%	fev/18	2,4	19,5%
2016	62	2,7%	Libor Semestral	32	5,2%	abr/24	8,7	1,4%
2017	407	17,7%	Moeda Estrangeira	1.222	4,6%		4,2	53,1%
2018	115	5,0%	TJLP	181	9,8%	mar/21	5,5	7,9%
2019	60	2,6%	CDI	64	13,8%	jul/18	2,9	2,8%
Após 2019	1.105	48,1%	Pré fixado (R\$)	412	5,9%	jul/26	11,0	17,9%
TOTAL	2.300	100,0%	RGR / FINISA	95	6,6%	nov/24	9,2	4,1%
			IGP-M	210	9,4%	set/34	19,3	9,1%
			TR - BNDES	116	14,1%	mai/21	5,7	5,1%
			Moeda Nacional	1.078	8,6%		10,5	46,9%
			TOTAL	2.300	6,5%		7,2	100,0%

Entendemos que o perfil de vencimentos da CELPA é confortável, apresentando um perfil de longo prazo. O custo médio da dívida atualmente está em 6,5%, equivalente a 52% do CDI dos últimos 12 meses, desconsiderando qualquer alteração na taxa de juros contratada em função do Ajuste a Valor Presente.

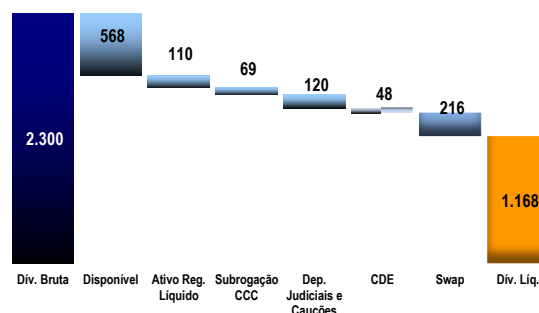
A dívida líquida, considerando as disponibilidades, os ativos regulatórios líquidos, a sub-rogação de CCC, CDE a receber, depósitos judiciais e cauções e o saldo líquido de swap para hedge da dívida em moeda estrangeira, atingiu o montante de R\$ 1.168 milhões no 3T15, equivalente a 2,5 vezes o EBITDA regulatório dos últimos 12 meses.

Após a reclassificação das dívidas da Recuperação Judicial (R\$ 703 milhões) no trimestre passado para a rubrica Recuperação Judicial no passivo não circulante (até o trimestre anterior estava reconhecido em Empréstimos e Financiamentos), continuamos considerando este valor como parte da dívida bruta para efeito de cálculo do endividamento líquido e indicadores de alavancagem.

Dívida Líquida (R\$MM) e Dívida Líquida/ EBITDA Regulatório (Últ.12 meses)



Conciliação da Dívida Líquida (R\$MM)



6. INVESTIMENTOS

6.1. INVESTIMENTOS DA CELPA

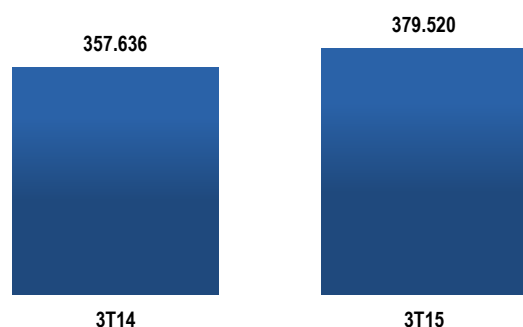
	3T14	2T15	3T15	Var.	9M14	9M15	Var.
Manutenção da Rede	21	20	18	-12,6%	54	71	31,4%
Expansão e Melhoria da Rede	67	60	57	-13,9%	192	260	35,5%
Equipamentos e Sistemas	8	12	4	-53,7%	38	4	-88,3%
Universalização	21	8	0	-99,5%	25	(17)	N/A
Proj Espec - (Subrogação CCC)	23	0	13	-42,4%	63	36	-42,2%
Outros Investimentos	2	(15)	9	366,9%	21	27	30,2%
Total	141	85	102	-28,2%	391	382	-2,4%

Os investimentos da CELPA, excluindo os investimentos diretos relacionados ao PLPT, totalizaram R\$102 milhões no 3T15, representando redução de 28,2% em relação ao 3T14.

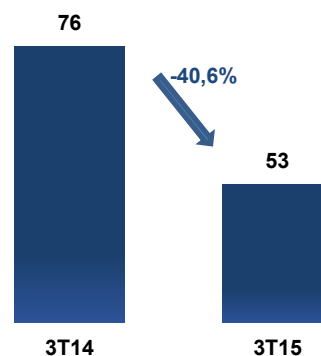
6.2. INVESTIMENTOS NO PROGRAMA LUZ PARA TODOS (PLPT)

Ao final do 3T15, foi alcançada a marca de 379 mil clientes ligados à rede de distribuição de energia elétrica da CELPA através do PLPT, gerando um benefício direto a praticamente 1,9 milhão de habitantes no Estado do Pará. O PLPT já está presente em todos os 144 municípios paraenses, contribuindo para o desenvolvimento de áreas isoladas dos aglomerados urbanos e para a geração de renda nestas localidades. Ao longo do 3T15, o investimento direto no PLPT, que inclui gastos com materiais, fretes e serviços de terceiros, foi de R\$53 milhões.

Número de Clientes Ligados à Rede



Investimentos Diretos PLPT (R\$MM): Trimestral



SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE

A Companhia não contratou da Ernst & Young, seu auditor externo, outros serviços além da auditoria independente e outros serviços relacionados por exigência da ANEEL. A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que principalmente determinam que o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais no seu cliente ou promover os seus interesses.

As informações não financeiras da CELPA e as relacionadas ao Programa Luz para Todos (PLPT), assim como as referentes às expectativas da administração quanto ao desempenho futuro da Companhia, não foram revisadas pelos auditores independentes.

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

Eduardo Haiama

Diretor de Relações com Investidores

Thomas Newlands

Relações com Investidores

Renato Parentoni

Relações com Investidores

Telefones: +0 XX (21) 3206-6635 / 6607

E-mail: ri@CELPA.com.br

Website: www.CELPA.com.br

AVISOS

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia.

As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da Companhia.

Considerações acerca dos critérios contábeis:

As informações estão apresentadas de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, que estão em conformidade com as Normas Internacionais de Relatórios Financeiros (IFRS), a partir das informações financeiras revisadas.

ANEXO 1 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO DO EXERCÍCIO

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (R\$ mil)	3T 14	2T15	3T 15	Var.	9M14	9M15	Var.
RECEITA OPERACIONAL	1.398.661	1.453.165	1.676.587	19,9%	3.421.645	4.506.012	31,7%
Fornecimento de Energia Elétrica	1.014.960	1.292.165	1.360.113	34,0%	2.655.743	3.827.878	44,1%
Uso da Rede	6.320	6.262	6.222	-1,5%	17.739	18.982	7,0%
Suprimento de Energia Elétrica	15.439	1.091	149.758	870,0%	51.264	159.570	211,3%
Receita de Construção	307.999	144.461	152.047	-50,6%	614.035	476.458	-22,4%
Outras Receitas	53.943	9.186	8.447	-84,3%	82.865	23.124	-72,1%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(329.727)	(432.818)	(536.594)	-62,7%	(848.588)	(1.360.708)	-60,3%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.068.933	1.020.347	1.139.993	6,6%	2.573.058	3.145.304	22,2%
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(646.547)	(750.402)	(786.279)	-21,6%	(1.908.285)	(2.280.704)	-19,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(308.748)	(574.632)	(603.146)	-95,4%	(1.226.180)	(1.717.151)	-40,0%
Encargo Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição	(29.800)	(31.309)	(31.087)	-4,3%	(68.069)	(87.096)	-28,0%
Custo de Construção	(307.999)	(144.461)	(152.047)	50,6%	(614.035)	(476.457)	22,4%
CUSTO/DESPESA OPERACIONAL	(136.565)	(161.512)	(153.768)	-12,6%	(424.079)	(433.197)	-2,1%
Pessoal	(38.659)	(34.061)	(31.995)	17,2%	(115.924)	(105.068)	9,4%
Material	(3.417)	(2.236)	(1.668)	51,2%	(13.867)	(4.610)	66,8%
Serviço de Terceiros	(81.762)	(80.800)	(77.027)	5,8%	(240.830)	(236.148)	1,9%
Outros	(10.318)	(25.438)	(16.885)	-63,6%	(27.968)	(24.920)	10,9%
PMSO	(134.156)	(142.536)	(127.576)	4,9%	(398.589)	(370.746)	7,0%
Subvenção CCC	80.346	69.551	72.251	-10,1%	215.975	218.970	1,4%
Materia prima p/ produção de energia elétrica	(69.226)	(65.098)	(71.533)	-3,3%	(195.334)	(207.994)	-6,5%
Provisões	(13.530)	(23.428)	(26.910)	-98,9%	(46.132)	(73.427)	-59,2%
EBITDA	285.820	108.434	199.946	-30,0%	240.694	431.403	79,2%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(11.919)	(41.843)	(29.563)	-148,0%	(24.762)	(94.745)	-282,6%
Depreciação e Amortização	(54.449)	(47.953)	(48.452)	11,0%	(133.947)	(96.620)	27,9%
RESULTADO DO SERVIÇO	219.453	18.638	121.931	-44,4%	81.984	240.038	192,8%
RESULTADO FINANCEIRO	(40.537)	578.043	(91.126)	-124,8%	(130.080)	424.201	-426,1%
Receitas Financeiras	186.678	691.955	671.479	259,7%	378.347	1.644.354	334,6%
Despesas Financeiras	(227.215)	(113.912)	(762.605)	-235,6%	(508.427)	(1.220.153)	-140,0%
RESULTADO OPERACIONAL	178.916	596.681	30.805	-82,8%	(48.096)	664.240	-1481,1%
RESULTADO NÃO OPERACIONAL	(11.919)	(41.843)	(29.563)	-148,0%	(24.762)	(94.745)	-282,6%
Receita Não Operacional	3.258	11.026	7.202	121,1%	6.327	20.784	228,5%
Despesa Não Operacional	(15.176)	(52.869)	(36.765)	-142,3%	(31.089)	(115.529)	-271,6%
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA	178.916	596.681	30.805	-82,8%	(48.096)	664.240	-1481,1%
Diferido	31.934	(145.554)	(28.979)	190,7%	31.934	(175.374)	649,2%
RESULTADO DO EXERCÍCIO	210.850	451.127	1.826	-99,1%	(16.162)	488.865	-3124,8%

ANEXO 2 – DRE REGULATÓRIO X SOCIETÁRIO

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (R\$ mil)	3T14		3T14	3T15		3T15
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
RECEITA OPERACIONAL	1.074.065	(324.596)	1.398.661	1.402.331	274.256	1.676.587
Fornecimento de Energia Elétrica	985.297	(35.983)	1.021.280	1.244.126	122.209	1.366.336
Suprimento de Energia Elétrica	34.825	19.386	15.439	149.758	-	149.758
Receita de Construção	-	(307.999)	307.999	-	152.047	152.047
Outras Receitas	53.943	-	53.943	8.447	-	8.447
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(329.900)	(173)	(329.727)	(536.594)	-	(536.594)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	744.165	(324.768)	1.068.933	865.738	274.256	1.139.993
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(343.227)	292.200	(635.427)	(511.305)	(274.256)	(785.561)
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(326.537)	(17.789)	(308.748)	(603.146)	-	(603.146)
Encargo Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição	(27.810)	1.991	(29.800)	(748)	(30.339)	(31.087)
Custos de Construção	-	307.999	(307.999)	-	(152.047)	(152.047)
Recuperação de despesa (CDE)	-	-	-	91.870	(91.870)	-
Outras Despesas Não-Gerenciáveis	11.120	-	11.120	718	-	718
CUSTO/DESPESA OPERACIONAL	(147.685)	-	(147.685)	(154.486)	-	(154.486)
Pessoal	(38.659)	-	(38.659)	(31.995)	-	(31.995)
Material	(3.417)	-	(3.417)	(1.668)	-	(1.668)
Serviço de Terceiros	(81.762)	-	(81.762)	(77.027)	-	(77.027)
Provisões	(13.530)	-	(13.530)	(26.910)	-	(26.910)
Outros	(10.318)	-	(10.318)	(16.885)	-	(16.885)
EBITDA	253.253	(32.568)	285.820	199.946	(0)	199.946
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(5.593)	6.326	(11.919)	(31.061)	(1.498)	(29.563)
Depreciação e Amortização	(47.557)	6.892	(54.449)	(40.968)	7.484	(48.452)
RESULTADO DO SERVIÇO	200.103	(19.350)	219.453	127.917	(5.985)	121.931
RESULTADO FINANCEIRO	(31.647)	8.890	(40.537)	(93.262)	2.137	(91.126)
Receitas Financeiras	192.320	5.641	186.678	669.342	2.137	671.479
Despesas Financeiras	(223.967)	3.249	(227.215)	(762.605)	-	(762.605)
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA	168.456	(10.460)	178.916	34.654	(3.849)	30.805
Contribuição Social	-	-	-	4.195	-	4.195
Imposto de Renda	-	-	-	16.466	-	16.466
Impostos Diferidos	31.934	-	31.934	(16.466)	-	(16.466)
Incentivos Fiscais	-	-	-	(33.174)	-	(33.174)
RESULTADO DO EXERCÍCIO	200.390	(10.460)	210.850	5.675	3.849	1.826

ANEXO 3 – BALANÇO PATRIMONIAL

ATIVO (R\$ Mil)	3T14	4T14	1T15	2T15	3T15
CIRCULANTE	1.686.002	2.106.537	1.804.985	1.873.451	2.304.635
Caixa e equivalentes de caixa	139.001	54.210	156.295	10.313	112.329
Investimentos de curto prazo	184.320	506.473	154.080	314.220	455.617
Contas a receber de clientes	752.104	807.309	884.856	960.834	1.066.717
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	204.441	109.068	49.480	98.011
Estoques	22.149	16.703	18.667	13.065	9.879
Impostos e contribuições a recuperar	69.063	70.200	72.274	72.637	74.680
Impostos sobre o lucro a recuperar	24.939	26.964	20.701	28.495	33.740
Aquisição de combustível - conta CCC	199.979	236.701	230.545	219.383	195.253
Depósitos Judiciais	595	595	523	721	1.375
Serviços pedidos	73.810	65.426	72.688	92.253	111.639
Instrumentos financeiros derivativos	22.033	64.553	-	-	78.839
Recuperação de custo de energia e encargos	154.102	-	35.062	64.486	22.512
Outros Créditos a Receber	43.907	52.962	50.226	47.564	44.044
NÃO CIRCULANTE	3.606.787	3.937.855	4.207.143	4.297.077	4.283.077
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	1.323.962	1.647.332	1.911.331	2.022.952	2.030.868
Contas a receber de clientes - LP	89.787	116.021	132.279	149.071	168.361
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	229.796	105.092	100.625	-
Impostos e contribuições a recuperar LP	63.199	-	-	-	-
Impostos sobre o lucro a recuperar	35.240	36.238	37.379	37.882	38.776
Instrumentos financeiros derivativos NC	6.445	232	112.772	116.043	136.962
Impostos e contribuições a recuperar	-	60.985	61.626	57.089	56.679
Depósitos judiciais NC	104.248	127.141	131.930	137.761	135.953
Ativo financeiro da concessão	776.721	909.817	1.184.280	1.293.633	1.350.703
Sub-rogação da CCC	178.568	113.255	82.544	69.244	68.765
Outros créditos a receber - LP	69.754	53.847	63.429	61.604	74.669
PERMANENTE	2.282.825	2.290.523	2.295.812	2.274.125	2.252.209
Investimentos	6.996	6.885	6.842	6.800	6.774
Intangível	2.275.829	2.283.638	2.288.970	2.267.325	2.245.435
TOTAL DO ATIVO	5.292.789	6.044.392	6.012.128	6.170.528	6.587.712

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO (R\$ Mil)	3T14	4T14	1T15	2T15	3T15
CIRCULANTE	1.878.996	2.281.761	1.625.819	1.735.829	1.819.529
Fornecedores	720.330	828.442	675.689	667.212	581.789
Folha de pagamento e provisão de férias	35.243	43.960	32.749	31.293	39.460
Empréstimos e Financiamentos	613.524	713.576	158.950	218.428	550.541
Derivativos	-	-	40.635	62.807	-
Impostos e contribuições a recolher	182.905	172.391	134.601	155.232	204.046
Partes relacionadas	26.971	225.019	255.584	286.886	2.523
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	-	-	96.722
Pesquisa & Desenvolvimento e eficiência energética	69.561	55.017	58.989	52.153	58.215
Recuperação judicial	86.978	79.631	77.745	97.539	95.937
Outras contas a pagar	143.484	163.725	190.877	164.279	190.296
NÃO CIRCULANTE	2.729.878	3.034.194	3.621.960	2.622.007	2.953.665
Empréstimos e financiamentos - LP	1.250.891	1.536.608	2.150.823	958.459	960.266
Impostos e contribuições a recolher - LP	228.065	76.330	69.772	64.222	57.364
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	136.522	169.697
Provisão para contingências	184.755	184.311	189.042	186.503	91.006
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	6.434
Pesquisa & Desenvolvimento e eficiência energética LP	64.840	86.869	89.322	92.032	95.193
Partes relacionadas - LP	522.097	343.076	323.975	6.777	298.613
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	306.000	306.000	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	25.533	47.768	47.768	47.768	47.768
Recuperação judicial - LP	270.388	256.230	236.498	907.983	973.833
Outras contas a pagar - LP	183.309	197.002	208.760	221.741	253.491
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	377.915	728.437	764.349	1.812.692	1.814.518
Capital Social	924.524	924.524	924.524	1.521.740	1.521.740
Reserva de reavaliação	221.108	211.401	190.314	184.643	178.561
Outros resultados abrangentes	(4.291)	(15.148)	(15.148)	(15.148)	(15.148)
Lucros/Prejuízos Acumulados	(763.426)	(392.340)	(335.341)	121.457	129.365
Patrimônio líquido antes dos recursos p/futuro aumento de capital	377.915	728.437	764.349	1.812.692	1.814.518
Recursos destinados p/aumento de capital	306.000	-	-	-	-
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	5.292.789	6.044.392	6.012.128	6.170.528	6.587.712