

Divulgação de Resultados

Earnings Release 2T19

Enel Distribuição Ceará

Companhia Energética do Ceará

30 de julho de 2019

Relações com Investidores

Teobaldo José Cavalcante Leal

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Isabel Regina Alcantara

Responsável por Relações com Investidores

<https://www.enel.com.br/pr/investidores/enel-distribuicao-ceara.html> | brasil.investorrelations@enel.com

Fortaleza, 30 de julho de 2019 – A Companhia Energética do Ceará (“Enel Distribuição Ceará” ou “Companhia”) [BOV: COCE3 (ON); COCE5 (PNA); COCE6 (PNB)], distribuidora de energia elétrica que atende 184 municípios cearenses (9 milhões de habitantes) divulga seus resultados do segundo trimestre e dos seis primeiros meses de 2019 (2T19 e 6M19). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a legislação brasileira aplicável e vigente.

1 DESTAQUES

DESTAQUES DO PERÍODO

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)*	2.946	2.885	2,1%	2.981	-1,2%	5.927	5.717	3,7%
Receita Bruta (R\$ mil)	1.889.502	1.874.126	0,8%	1.809.907	4,4%	3.699.409	3.443.700	7,4%
Receita Líquida (R\$ mil)	1.280.546	1.312.854	-2,5%	1.194.818	7,2%	2.475.364	2.338.114	5,9%
EBITDA (3) (R\$ mil)*	201.671	154.908	30,2%	86.645	>100,0%	288.316	325.485	-11,4%
Margem EBITDA (%)*	15,75%	11,80%	3,95 p.p	7,25%	8,50 p.p	11,65%	13,92%	-2,27 p.p
Margem EBITDA ex-Receita de Construção*	18,05%	14,04%	4,01 p.p	8,44%	9,61 p.p	13,45%	16,38%	-2,93 p.p
EBIT (4) (R\$ mil)*	137.819	105.484	30,7%	28.529	>100,0%	166.348	227.613	-26,9%
Margem EBIT (%)*	10,76%	8,03%	2,73 p.p	2,39%	8,37 p.p	6,72%	9,73%	-3,01 p.p
Lucro Líquido (R\$ mil)	122.955	81.042	51,7%	7.010	>100,0%	129.965	166.429	-21,9%
Margem Líquida	9,60%	6,17%	3,43 p.p	0,59%	9,01 p.p	5,25%	7,12%	-1,87 p.p
Margem Líquida ex-Receita de Construção	11,00%	7,34%	3,66 p.p	0,68%	10,32 p.p	6,06%	8,37%	-2,31 p.p
CAPEX (R\$ mil)*	173.220	223.586	-22,5%	159.179	8,8%	332.399	342.278	-2,9%
DEC (12 meses)*	13,69	9,00	52,1%	11,85	15,5%	13,69	9,00	52,1%
FEC (12 meses)*	5,42	5,55	-2,3%	5,17	4,8%	5,42	5,55	-2,3%
Índice de Arrecadação (12 meses)*	98,83%	99,73%	-0,90 p.p	99,15%	-0,32 p.p	98,83%	99,73%	-0,90 p.p
Perdas de Energia (12 meses)*	13,83%	13,92%	-0,09 p.p	13,56%	0,27 p.p	13,83%	13,92%	-0,09 p.p
Nº de Consumidores Totais*	4.178.234	4.075.597	2,5%	4.141.625	0,9%	4.178.234	4.075.597	2,5%
Nº de Colaboradores (Próprios)*	1.120	1.110	0,9%	1.113	0,6%	1.120	1.110	0,9%
MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*	326	345	-5,5%	348	-6,3%	657	684	-3,9%
PM SO (5)/Consumidor*	43,96	40,31	9,1%	44,30	-0,8%	87,88	79,57	10,4%
Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*	463	487	-4,9%	483	-4,1%	463	487	-4,9%
Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros	9.026	8.361	8,0%	8.571	5,3%	9.026	8.361	8,0%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço e (5) PM SO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

2 PERFIL CORPORATIVO

Área de Concessão

A Companhia é responsável pela distribuição de energia elétrica em todo o Estado do Ceará, em uma área de 149 mil quilômetros quadrados, que compreende um total de 184 municípios. A base comercial da Companhia abrange aproximadamente 4,1 milhões de unidades consumidoras, e envolve uma população de cerca de 9,0 milhões de habitantes.

DADOS GERAIS*

	2T19	2T18	Var. %
Área de Concessão (km ²)	148.921	148.921	-
Municípios (Qte.)	184	184	-
Habitantes (Qte.) (1)	9.098.645	9.044.647	0,6%
Consumidores (Unid.)	4.178.234	4.075.597	2,5%
Linhas de Distribuição (Km)	145.737	142.290	2,4%
Linhas de Transmissão (Km)	5.261	5.145	2,3%
Subestações (Unid.)	118	114	3,5%
Volume de Energia 12 meses (GWh)	12.000	11.613	3,3%
Marketshare no Brasil - Nº de Clientes (2)	4,27%	4,26%	0,01 p.p
Marketshare no Brasil - Volume de Energia (3)	2,51%	2,48%	0,03 p.p

(1) Estimativa do número de Habitantes do Ceará de acordo com o IBGE

(2) Estimativa do número de consumidores Brasil de acordo com a ABRADÉE

(3) Estimativa do volume de energia Brasil de acordo com a EPE



Estrutura de Controle e Organograma Societário Simplificado

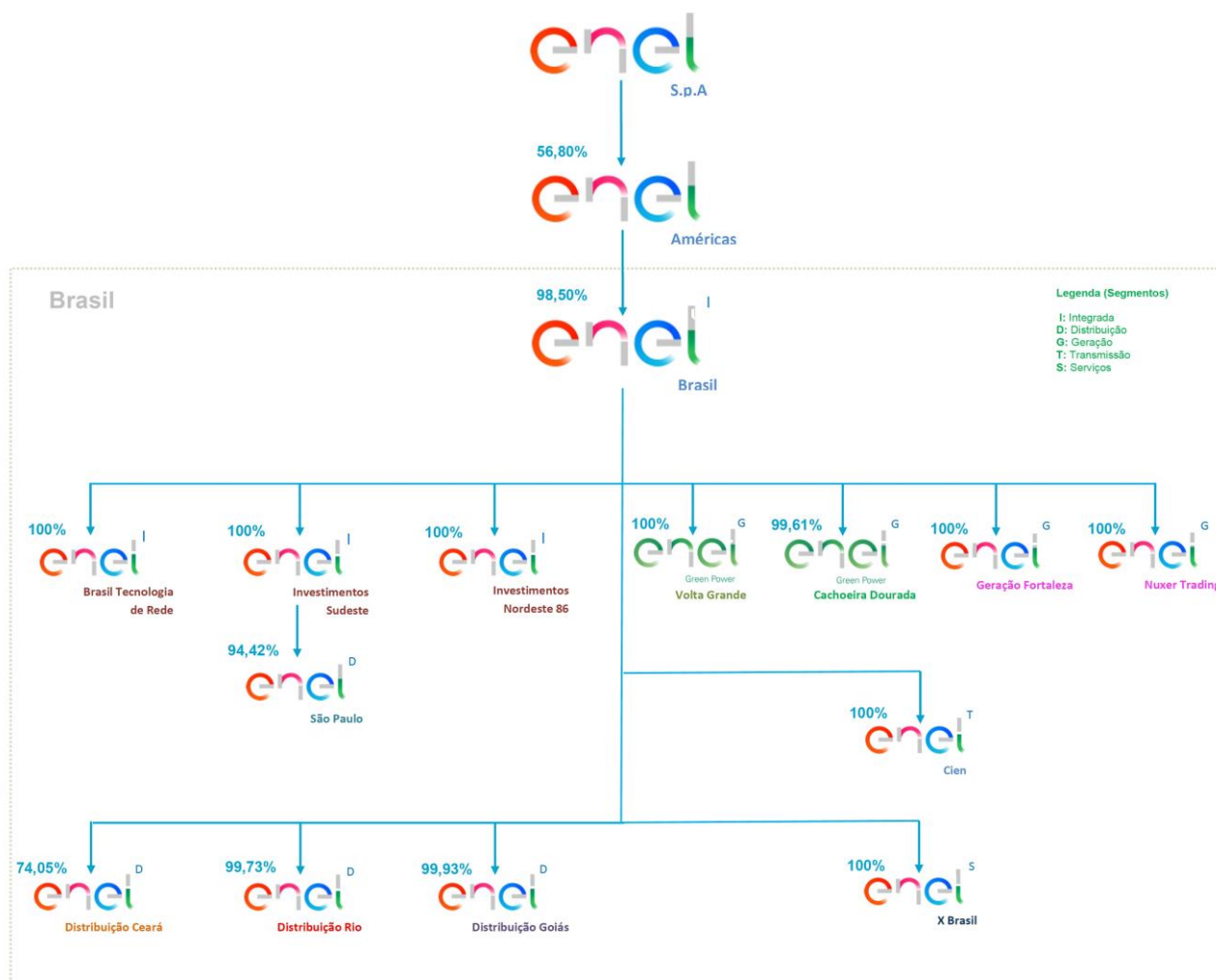
A Enel Distribuição Ceará é uma sociedade anônima de capital aberto.

ESTRUTURA DE CONTROLE (EM 30/06/2019)

	ON (1)	%	PNA	PNB	PN	%	TOTAL	%
Controladores	47.064.245	97,91%	10.588.006	424	10.588.430	35,55%	57.652.675	74,05%
Enel Brasil	47.064.245	97,91%	10.588.006	424	10.588.430	35,55%	57.652.675	74,05%
Não Controladores	1.003.692	2,09%	17.664.694	1.534.238	19.198.932	64,45%	20.202.624	25,95%
Eletrobras	-	-	3.967.756	1.531.141	5.498.897	18,46%	5.498.897	7,06%
Fundos de Pensão	919.403	1,91%	25.914	-	25.914	0,09%	945.317	1,21%
Fundos e Clubes de Investimentos	-	-	7.339.309	-	7.339.309	24,64%	7.339.309	9,43%
Outros	84.289	0,18%	6.331.715	3.097	6.334.812	21,26%	6.419.101	8,25%
Totais	48.067.937	100,0%	28.252.700	1.534.662	29.787.362	100,0%	77.855.299	100,0%

(1) As ações ordinárias possuem *Tag Along* de 80%

Posição em 30 de junho de 2019



Mercado Bursátil

As ações da Companhia são negociadas na B3 – Brasil, Bolsa e Balcão. As cotações de fechamento do período são apresentadas a seguir.

COTAÇÃO DE FECHAMENTO (R\$/AÇÃO)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Ordinárias - ON (COCE3)	50,00	52,69	-5,1%	45,00	11,1%	50,00	52,69	-5,1%
Preferenciais A - PNA (COCE5)	59,00	47,00	25,5%	52,30	12,8%	59,00	47,00	25,5%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

variação sem ajuste por proventos

3 DESEMPENHO OPERACIONAL

Mercado de Energia

Crescimento de Mercado

NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Mercado Cativo	3.568.972	3.510.258	1,7%	3.551.881	0,5%	3.568.972	3.510.258	1,7%
Residencial - Convencional	1.993.770	1.849.903	7,8%	1.968.178	1,3%	1.993.770	1.849.903	7,8%
Residencial - Baixa Renda	813.726	881.885	-7,7%	829.233	-1,9%	813.726	881.885	-7,7%
Industrial	5.639	5.732	-1,6%	5.720	-1,4%	5.639	5.732	-1,6%
Comercial	164.371	175.191	-6,2%	165.822	-0,9%	164.371	175.191	-6,2%
Rural	543.194	549.517	-1,2%	534.710	1,6%	543.194	549.517	-1,2%
Setor Público	48.272	48.030	0,5%	48.218	0,1%	48.272	48.030	0,5%
Cientes Livres	297	250	18,8%	288	3,1%	297	250	18,8%
Industrial	113	101	11,9%	111	1,8%	113	101	11,9%
Comercial	176	142	23,9%	169	4,1%	176	142	23,9%
Rural	8	7	14,3%	8	-	8	7	14,3%
Revenda	2	2	-	2	-	2	2	-
Consumo Próprio	305	368	-17,1%	305	-	305	368	-17,1%
Subtotal - Consumidores Efetivos Faturados	3.569.576	3.510.878	1,7%	3.552.476	0,5%	3.569.576	3.510.878	1,7%
Consumidores Ativos Não Faturados	608.658	564.719	7,8%	589.149	3,3%	608.658	564.719	7,8%
Total - Número de Consumidores	4.178.234	4.075.597	2,5%	4.141.625	0,9%	4.178.234	4.075.597	2,5%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

A Companhia encerrou o 2T19 com um incremento de 2,5% em relação à quantidade de consumidores registrado no 2T18. O acréscimo observado entre os períodos analisados está concentrado na classe residencial (convencional e baixa renda), com mais 75.708 novos consumidores*.

Nos últimos 12 meses, os investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia totalizaram o montante de R\$ 404 milhões*.

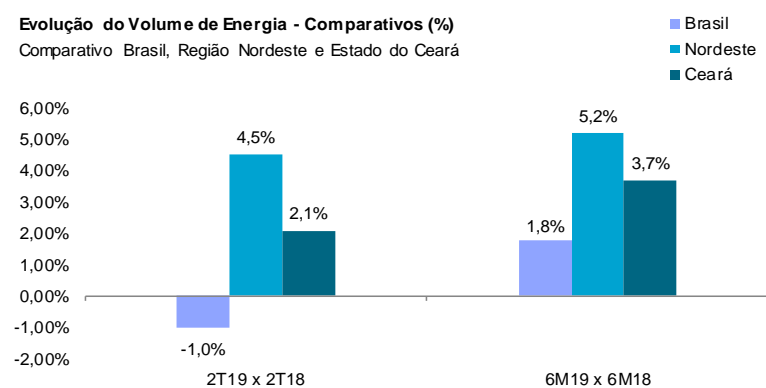
Venda de Energia na Área de Concessão

VENDA E TRANSPORTE DE ENERGIA (GWH)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Mercado Cativo	2.401	2.398	0,1%	2.464	-2,6%	4.865	4.750	2,4%
Cientes Livres	545	487	11,9%	517	5,4%	1.062	967	9,8%
Total - Venda e Transporte de Energia	2.946	2.885	2,1%	2.981	-1,2%	5.927	5.717	3,7%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

Evolução do Volume de Energia - Comparativos (%)
Comparativo Brasil, Região Nordeste e Estado do Ceará



Mercado Cativo

VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWH)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Residencial - Convencional	872	820	6,3%	888	-1,8%	1.760	1.613	9,1%
Residencial - Baixa Renda	255	268	-4,9%	258	-1,2%	513	525	-2,3%
Industrial	156	173	-9,8%	160	-2,5%	316	344	-8,1%
Comercial	473	483	-2,1%	486	-2,7%	959	948	1,2%
Rural	261	280	-6,8%	296	-11,8%	557	577	-3,5%
Setor Público	384	374	2,7%	376	2,1%	760	743	2,3%
Total - Venda de Energia no Mercado Cativo	2.401	2.398	0,1%	2.464	-2,6%	4.865	4.750	2,4%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

A variação observada acima (2T19 x 2T18), é explicada, principalmente, pelo aumento do consumo nas classes residenciais em 3,6%, devido as novas conexões ocorridas no período desses consumidores, parcialmente compensado pela migração para o mercado livre de consumidores industriais.

VENDA DE ENERGIA PER CAPITA NO MERCADO CATIVO (KWH/CONS.)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Residencial - Convencional	437	444	-1,6%	451	-3,1%	883	872	1,3%
Residencial - Baixa Renda	314	304	3,3%	311	1,0%	631	595	6,1%
Industrial	27.728	30.114	-7,9%	27.967	-0,9%	56.097	59.991	-6,5%
Comercial	2.877	2.758	4,3%	2.930	-1,8%	5.833	5.414	7,7%
Rural	480	509	-5,7%	554	-13,4%	1.025	1.050	-2,4%
Setor Público	7.947	7.781	2,1%	7.806	1,8%	15.744	15.473	1,8%
Total - Venda per Capita no Mercado Cativo	673	683	-1,5%	694	-3,0%	1.363	1.353	0,7%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

Clientes Livres

TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWH)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Industrial	427	385	10,9%	405	5,4%	832	766	8,6%
Comercial	114	99	15,2%	108	5,6%	222	194	14,4%
Rural	4	3	33,3%	4	-	8	7	14,3%
Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*	545	487	11,9%	517	5,4%	1.062	967	9,8%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

TRANSPORTE DE ENERGIA PER CAPITA PARA OS CLIENTES LIVRES (KWH/CONS.)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Industrial	3.777	3.811	-0,9%	3.652	3,4%	7.364	7.580	-2,8%
Comercial	649	697	-6,9%	640	1,4%	1.263	1.368	-7,7%
Rural	473	474	-0,2%	467	1,3%	940	962	-2,3%
Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres*	1.834	1.949	-5,9%	1.796	2,1%	3.576	3.866	-7,5%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

A redução no transporte de energia per capita aos clientes livres no 2T19 em relação ao 2T18 é atribuída, principalmente, a uma redução do padrão médio de consumo dos novos clientes livres industriais e comerciais, em comparação ao padrão de consumo dos que já se encontravam na base de clientes livres da Companhia no 2T18.

Compra de Energia

COMPRA DE ENERGIA (GWH)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Central Geradora Termelétrica Fortaleza - CGTF	671	671	-	664	1,1%	1.334	1.334	-
Centrais Elétricas - FURNAS	210	215	-2,3%	204	2,9%	414	427	-3,0%
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF	299	298	0,3%	292	2,4%	591	592	-0,2%
Companhia Energética de São Paulo - CESP	16	17	-5,9%	16	-	32	33	-3,0%
Petróleo Brasileiro S/A - Petrobrás	247	247	-	244	1,2%	491	490	0,2%
Eletronorte	21	24	-12,5%	20	5,0%	41	47	-12,8%
COPEL	29	25	16,0%	28	3,6%	57	46	23,9%
CEMIG	29	35	-17,1%	28	3,6%	57	108	-47,2%
Tractebel Energia S.A	63	65	-3,1%	62	1,6%	125	130	-3,8%
Eletrobras Termonuclear S/A - Eletronuclear	97	94	3,2%	96	1,0%	193	188	2,7%
PROINFA	57	58	-1,7%	55	3,6%	112	114	-1,8%
Outros	1.379	1.377	0,1%	1.409	-2,1%	2.788	2.690	3,6%
Total - Compra de Energia s/ CCEE	3.118	3.126	-0,3%	3.118	-	6.235	6.199	0,6%
Liquidação na CCEE	(126)	(232)	-45,7%	(173)	-27,2%	(299)	(407)	-26,5%
Total - Compra de Energia	2.992	2.894	3,4%	2.945	1,6%	5.936	5.792	2,5%
Energia Distribuída								
Wobben e Energyworks	1	1	-	1	-	2	2	-
Total - Compra de Energia c/ Energia Distribuída	2.993	2.895	3,4%	2.946	1,6%	5.938	5.794	2,5%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Balanço de Energia

BALANÇO DE ENERGIA*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Energia requerida (GWh)	3.422	3.309	3,4%	3.381	1,2%	6.802	6.619	2,8%
Energia distribuída (GWh)	2.952	2.892	2,1%	2.988	-1,2%	5.939	5.729	3,7%
Residencial - Convencional	872	820	6,3%	888	-1,8%	1.760	1.613	9,1%
Residencial - Baixa Renda	255	268	-4,9%	258	-1,2%	513	525	-2,3%
Industrial	156	173	-9,8%	160	-2,5%	316	344	-8,1%
Comercial	473	483	-2,1%	486	-2,7%	959	948	1,2%
Rural	261	280	-6,8%	296	-11,8%	557	577	-3,5%
Setor Público	384	374	2,7%	376	2,1%	760	743	2,3%
Clientes Livres	545	487	11,9%	517	5,4%	1.062	967	9,8%
Revenda	2	3	-33,3%	3	-33,3%	5	5	-
Consumo Próprio	4	4	-	4	-	7	7	-
Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (GWh)	470	416	13,0%	392	19,9%	863	891	-3,1%
Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (%)	13,72%	12,58%	1,14 p.p	11,61%	2,11 p.p	12,69%	13,46%	-0,77 p.p

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

Indicadores Operacionais

INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE*

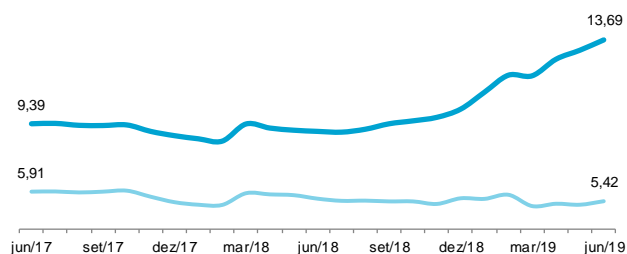
	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
DEC 12 meses (horas)	13,69	9,00	52,1%	11,85	15,5%	13,69	9,00	52,1%
FEC 12 meses (vezes)	5,42	5,55	-2,3%	5,17	4,8%	5,42	5,55	-2,3%
Perdas de Energia 12 meses (%)	13,83%	13,92%	-0,09 p.p	13,56%	0,27 p.p	13,83%	13,92%	-0,09 p.p
Índice de Arrecadação 12 meses (%)	98,83%	99,73%	-0,90 p.p	99,15%	-0,32 p.p	98,83%	99,73%	-0,90 p.p
MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*	326	345	-5,5%	348	-6,3%	657	684	-3,9%
Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*	463	487	-5,0%	483	-4,2%	463	487	-5,0%
PMSO (3)/Consumidor	43,96	40,31	9,1%	44,30	-0,8%	87,88	79,57	10,4%
Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros	9.026	8.361	8,0%	8.571	5,3%	9.026	8.361	8,0%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

(3) PM SO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

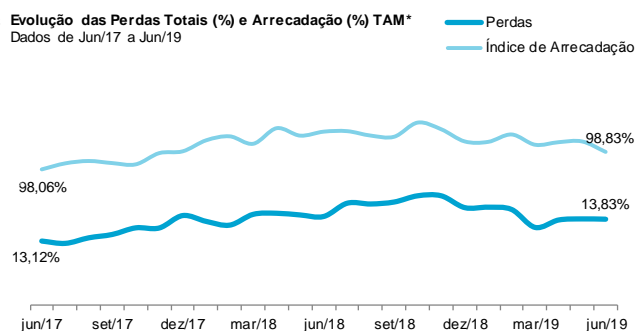
Evolução do DEC (Horas) e FEC (Vezes) TAM*

Dados de Jun/17 a Jun/19



Evolução das Perdas Totais (%) e Arrecadação (%) TAM*

Dados de Jun/17 a Jun/19



Qualidade do Fornecimento

Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) medem a qualidade do fornecimento de energia do sistema de distribuição da Enel Distribuição Ceará. O indicador DEC apresentou um incremento no 2T19 comparado ao 2T18, devido, principalmente, a: (i) onda de ataques criminosos ocorridos em janeiro/19, os quais comprometeram as operações da companhia nas áreas alvo dos ataques; e (ii) ao elevado volume de chuvas e raios, observados principalmente nos primeiros meses do ano também impactou este indicador de qualidade.

A Enel Distribuição Ceará investiu R\$ 220 milhões* em adequação à carga e qualidade do sistema nos últimos 12 meses.

Disciplina de Mercado

As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram o valor de 13,83%* no 2T19, uma redução de 0,09 p.p. em relação às perdas registradas no 2T18, de 13,92%*. Esta redução reflete os resultados do plano de combate aos furtos de energia, implantado em 2018, o qual tem por objetivo reduzir as perdas.

Nos últimos 12 meses, foram investidos R\$ 62 milhões* no combate às perdas.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

4 DESEMPENHO ECONÔMICO - FINANCEIRO

Resultado

PRINCIPAIS CONTAS DE RESULTADO (R\$ MIL) E MARGENS (%)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Receita Operacional Bruta	1.889.502	1.874.126	0,8%	1.809.907	4,4%	3.699.409	3.443.700	7,4%
Deduções à Receita Operacional	(608.956)	(561.272)	8,5%	(615.089)	-1,0%	(1.224.045)	(1.105.586)	10,7%
Receita Operacional Líquida	1.280.546	1.312.854	-2,5%	1.194.818	7,2%	2.475.364	2.338.114	5,9%
Custos do Serviço e Despesas Operacionais	(1.142.727)	(1.207.370)	-5,4%	(1.166.289)	-2,0%	(2.309.016)	(2.110.501)	9,4%
EBITDA(3)*	201.671	154.908	30,2%	86.645	>100,0%	288.316	325.485	-11,4%
Margem EBITDA*	15,75%	11,80%	3,95 p.p	7,25%	8,50 p.p	11,65%	13,92%	-2,27 p.p
Margem EBITDA ex- Receita de Construção*	18,05%	14,04%	4,01 p.p	8,44%	9,61 p.p	13,45%	16,38%	-2,93 p.p
EBIT(4)*	137.819	105.484	30,7%	28.529	>100,0%	166.348	227.613	-26,9%
Margem EBIT*	10,76%	8,03%	2,73 p.p	2,39%	8,37 p.p	6,72%	9,73%	-3,01 p.p
Resultado Financeiro	(6.493)	441	<-100,0%	(17.705)	-63,3%	(24.198)	(12.216)	98,1%
Imposto de Renda, Contribuição Social e Outros	(8.371)	(24.883)	-66,4%	(3.814)	>100,0%	(12.185)	(48.968)	-75,1%
Lucro Líquido	122.955	81.042	51,7%	7.010	>100,0%	129.965	166.429	-21,9%
Margem Líquida	9,60%	6,17%	3,43 p.p	0,59%	9,01 p.p	5,25%	7,12%	-1,87 p.p
Margem Líquida ex- Receita de Construção	11,00%	7,34%	3,66 p.p	0,68%	10,32 p.p	6,06%	8,37%	-2,31 p.p
Lucro por Ação (R\$/ação)	1,58	1,04	51,7%	0,09	>100,0%	1,67	2,14	-21,9%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço

Receita Operacional Bruta

RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Fornecimento de Energia Elétrica	1.461.737	1.368.055	6,8%	1.356.787	7,7%	2.818.524	2.671.276	5,5%
Subsídio Baixa Renda	45.722	54.509	-16,1%	43.838	4,3%	89.560	105.710	-15,3%
Subvenção CDE - Desconto Tarifário	55.915	56.092	-0,3%	64.406	-13,2%	120.321	119.557	0,6%
Fornecimento de Energia Elétrica - Mercado Cativo	1.563.374	1.478.656	5,7%	1.465.031	6,7%	3.028.405	2.896.543	4,6%
Ativos e passivos financeiros setoriais	(6.276)	118.210	<-100,0%	34.593	<-100,0%	28.317	62.072	-54,4%
Receita de uso da rede elétrica - consumidores livres - revenda	108.516	52.704	>100,0%	96.078	12,9%	204.594	99.843	>100,0%
Receita de Construção	163.261	209.198	-22,0%	168.517	-3,1%	331.778	350.883	-5,4%
Outras Receitas	60.627	15.358	>100,0%	45.688	32,7%	106.315	34.359	>100,0%
Total - Receita Operacional Bruta	1.889.502	1.874.126	0,8%	1.809.907	4,4%	3.699.409	3.443.700	7,4%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

O aumento da receita operacional bruta da Enel Distribuição Ceará foi de 0,8% no 2T19 em relação ao 2T18 (R\$ 15 milhões). Excluindo o efeito da receita de construção, a receita operacional bruta da Companhia, no 2T19, alcançou o montante de R\$ 1,73 bilhão, um aumento de R\$ 61 milhões em relação ao 2T18, cujo montante foi de R\$ 1,66 bilhão. Este aumento é resultado, principalmente, dos seguintes efeitos:

- Aumento de 5,7% na receita pelo fornecimento de energia elétrica – mercado cativo (R\$ 84 milhões) como resultado, principalmente, tanto do reajuste tarifário 2018, que passou a vigorar em abril de 2018, gerando um incremento médio de 4,96% nas tarifas da Enel Distribuição Ceará (0,15% em média, no reajuste tarifário 2017), como da revisão tarifária de 2019, que passou a vigorar em abril 2019, gerando um incremento médio de 8,22% nas tarifas da Companhia.
- Aumento de R\$ 56 milhões na rubrica de Receita de uso da rede elétrica devido (i) ao aumento no volume de transporte de energia para o mercado livre que cresceu 11,9% (545 Gwh no 2T19 vs.487 Gwh no 2T18); e (ii) a remuneração da TUSD (Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição) não só de clientes livres, mas também dos clientes cativos, que em função do novo sistema comercial passou a ser contabilizado nesta rubrica. Anteriormente era registrado na rubrica de fornecimento de energia elétrica.
- Aumento de R\$ 45 milhões na rubrica de outras receitas, em razão, principalmente, da Companhia ter aderido, a partir de janeiro de 2019, ao mecanismo de venda de excedentes, conforme Resolução Normativa Nº 824, de 10 de julho de 2018.

Este efeito foi parcialmente compensado pela:

- Redução de R\$ 124 milhões na rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais, em função de uma maior amortização na CVA de compra de energia, rede básica e de energia de reserva.

Deduções da Receita

DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
ICMS	(362.151)	(333.405)	8,6%	(349.365)	3,7%	(711.516)	(644.456)	10,4%
COFINS	(115.110)	(127.711)	-9,9%	(127.172)	-9,5%	(242.282)	(235.230)	3,0%
PIS	(24.991)	(27.727)	-9,9%	(27.610)	-9,5%	(52.601)	(51.070)	3,0%
Total - Tributos	(502.252)	(488.843)	2,7%	(504.147)	-0,4%	(1.006.399)	(930.756)	8,1%
P&D	(10.991)	(10.584)	3,8%	(10.030)	9,6%	(21.021)	(19.253)	9,2%
Encargo Setorial CDE	(93.370)	(92.948)	0,5%	(99.066)	-5,7%	(192.436)	(184.877)	4,1%
Outros impostos e contribuições a receita	(2.343)	(1.767)	32,6%	(1.846)	26,9%	(4.189)	(3.570)	17,3%
Ressarcimento P&D	-	32.870	-100,0%	-	-	-	32.870	-100,0%
Total - Encargos Setoriais	(106.704)	(72.429)	47,3%	(110.942)	-3,8%	(217.646)	(174.830)	24,5%
Total - Deduções da Receita	(608.956)	(561.272)	8,5%	(615.089)	-1,0%	(1.224.045)	(1.105.586)	10,7%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

As deduções da receita foram maiores em R\$ 48 milhões em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Isto se deve, principalmente, às seguintes variações:

- Aumento de 2,7% (R\$ 13 milhões) nos tributos resultado, principalmente, do aumento da base de cálculo.
- Incremento de 47,3% (R\$ 34 milhões) nos encargos setoriais, em razão, principalmente, do efeito na rubrica de Ressarcimento P&D ocorrido no 2T18, decorrente de devolução, pela União, do excedente de arrecadação do adicional de 0,3% sobre a Receita Operacional Líquida – ROL, instituído pela Lei nº 12.111/2009, que foi repassado às tarifas de energia elétrica, e recolhido ao Tesouro Nacional, no período de janeiro de 2010 a dezembro de 2012, visando ressarcir estados e municípios pela eventual perda de recolhimento do ICMS incidente sobre combustíveis fósseis utilizados na geração de energia elétrica, nos 24 meses seguintes à interligação dos respectivos Sistemas Isolados ao Sistema Interligação Nacional – SIN.

Custos e Despesas Operacionais

CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R\$ MIL)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Custos e despesas não gerenciáveis								
Energia elétrica comprada para revenda	(668.095)	(708.138)	-5,7%	(703.642)	-5,1%	(1.371.737)	(1.197.448)	14,6%
Encargos do uso do sistema de transmissão	(73.312)	(82.712)	-11,4%	(60.209)	21,8%	(133.521)	(153.579)	-13,1%
Total - Não gerenciáveis	(741.407)	(790.850)	-6,3%	(763.851)	-2,9%	(1.505.258)	(1.351.027)	11,4%
Custos e despesas gerenciáveis								
Pessoal	(43.221)	(42.035)	2,8%	(45.501)	-5,0%	(88.722)	(88.647)	0,1%
Material e Serviços de Terceiros	(99.220)	(91.715)	8,2%	(88.050)	12,7%	(187.270)	(176.523)	6,1%
Depreciação e Amortização	(63.852)	(49.424)	29,2%	(58.116)	9,9%	(121.968)	(97.872)	24,6%
Custo de Desativação de Bens	(2.195)	(4.213)	-47,9%	(5.011)	-56,2%	(7.206)	(8.878)	-18,8%
Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa	(13.648)	(4.738)	>100,0%	(21.451)	-36,4%	(35.099)	(16.473)	>100,0%
Custo de Construção	(163.261)	(209.198)	-22,0%	(168.517)	-3,1%	(331.778)	(350.883)	-5,4%
Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	(10.826)	(10.245)	5,7%	(18.847)	-42,6%	(29.673)	(11.162)	>100,0%
Receita de multas por impuntualidade de clientes	11.676	10.608	10,1%	12.697	-8,0%	24.373	22.460	8,5%
Outras Despesas Operacionais	(16.773)	(15.560)	7,8%	(9.642)	74,0%	(26.415)	(31.496)	-16,1%
Total - Gerenciáveis	(401.320)	(416.520)	-3,6%	(402.438)	-0,3%	(803.758)	(759.474)	5,8%
Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional	(1.142.727)	(1.207.370)	-5,4%	(1.166.289)	-2,0%	(2.309.016)	(2.110.501)	9,4%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

Os custos e despesas operacionais no 2T19 em relação ao 2T18 aumentaram em R\$ 65 milhões. Excluindo-se o efeito do custo de construção, os custos e despesas operacionais da Companhia, no 2T19, alcançaram o montante de R\$ 979 milhões, o que representa uma redução de R\$ 19 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 998 milhões. Esta redução é resultado das seguintes variações:

Custos não gerenciáveis: redução de R\$ 49 milhões, considerando as linhas de Energia Elétrica Comprada para Revenda e Encargo do uso da Rede Elétrica, as quais são explicadas principalmente pelos seguintes motivos:

- Redução na rubrica Energia elétrica comprada para revenda (R\$ 40 milhões) decorrente, principalmente, de menor custo dos contratos com térmicas no ambiente regulado, visto o menor custo variável dessas usinas, redução do risco hidrológico e do custo do condomínio virtual atrelado às térmicas.
- Redução na rubrica Encargo do uso do sistema de transmissão (R\$ 9 milhões), explicada por diminuição de tarifa média, conforme homologado pelo órgão regulador, Aneel.

Custos gerenciáveis: redução nos custos e despesas gerenciáveis (R\$ 15 milhões). Excluindo-se o efeito do custo de construção, os custos e despesas gerenciáveis da Companhia, no 2T19, alcançaram o montante de R\$ 238 milhões, o que representa um incremento de R\$ 31 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 207 milhões, explicado por:

- Aumento de R\$ 9 milhões na rubrica de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa em razão, principalmente, da piora nos indicadores de cobrança em decorrência, basicamente, do menor volume de corte de energia por inadimplência. Essa redução foi gerada pela maior criminalidade e aumento das zonas de risco impedindo a realização das operações de corte de acordo com os números programados.
- Aumento de R\$ 14 milhões em depreciação e amortização, devido ao aumento da base de ativos, reflexo de maior volume de investimentos realizados ao longo dos últimos anos.

- Aumento de R\$ 8 milhões em materiais e serviços de terceiros em razão, principalmente, do aumento dos custos com manutenção elétrica para assegurar a qualidade do sistema, além de maiores despesas com a continuidade do plano de combate ao furto de energia, o qual foi lançado ainda em 2018.

EBITDA

Segue abaixo a conciliação dos valores que compõem os cálculos do EBITDA e do EBIT, constantes das demonstrações contábeis da companhia, de acordo com a instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012:

CONCILIAÇÃO DO EBITDA E DO EBIT (R\$ MIL)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Lucro Líquido do Período	122.955	81.042	51,7%	7.010	>100,0%	129.965	166.429	-21,9%
(+) Tributo sobre o Lucro (NE 33)	8.371	24.883	-66,4%	3.814	>100,0%	12.185	48.968	-75,1%
(+) Resultado Financeiro (NE 32)	6.493	(441)	<-100,0%	17.705	-63,3%	24.198	12.216	98,1%
(=) EBIT	137.819	105.484	30,7%	28.529	>100,0%	166.348	227.613	-26,9%
(+) Depreciações e Amortizações (NE 31)	63.852	49.424	29,2%	58.116	9,9%	121.968	97.872	24,6%
(=) EBITDA	201.671	154.908	30,2%	86.645	>100,0%	288.316	325.485	-11,4%

(1) Variação entre 2T19 e 1T18; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MIL)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Receitas Financeiras								
Renda de aplicação financeira	5.175	1.064	>100,0%	2.123	>100,0%	7.298	2.166	>100,0%
Juros e atualização monetária sobre impontualidade de clientes	8.597	7.946	8,2%	7.618	12,9%	16.215	16.168	0,3%
Receita de ativo indenizável	35.428	26.313	34,6%	25.663	38,1%	61.091	40.703	50,1%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	8.311	8.413	-1,2%	-	-	8.311	10.935	-24,0%
Variações monetárias de dívida	390	1.268	-69,2%	836	-53,3%	1.226	1.699	-27,8%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	1.242	9.168	-86,5%	1.991	-37,6%	3.233	9.168	-64,7%
Outras receitas financeiras	4.215	2.677	57,5%	1.374	>100,0%	5.589	5.431	2,9%
Total - Receitas Financeiras	63.358	56.849	11,4%	39.605	60,0%	102.963	86.270	19,3%
Despesas financeiras								
Variações monetárias de Dívida	(17.027)	(5.701)	>100,0%	(6.022)	>100,0%	(23.049)	(10.265)	>100,0%
Encargos de Dívidas	(32.038)	(25.223)	27,0%	(28.177)	13,7%	(60.215)	(47.371)	27,1%
Encargos fundo de pensão	(2.267)	(2.087)	8,6%	(2.267)	-	(4.534)	(4.174)	8,6%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	580	-	-	(580)	<-100,0%	-	-	-
Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(6.264)	(6.768)	-7,4%	(4.019)	55,9%	(10.283)	(11.595)	-11,3%
Atualização de Impostos, P&D/PEE	(5.954)	(492)	>100,0%	(3.592)	65,8%	(9.546)	(2.355)	>100,0%
Outras Multas	(28)	(292)	-90,4%	(109)	-74,3%	(137)	(1.140)	-88,0%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	(1.490)	(10.491)	-85,8%	(2.327)	-36,0%	(3.817)	(10.491)	-63,6%
Outras despesas financeiras	(5.363)	(5.354)	0,2%	(10.217)	-47,5%	(15.580)	(11.095)	40,4%
Total - Despesas Financeiras	(69.851)	(56.408)	23,8%	(57.310)	21,9%	(127.161)	(98.486)	29,1%
Total - Receitas e Despesas Financeiras	(6.493)	441	<-100,0%	(17.705)	-63,3%	(24.198)	(12.216)	98,1%

(1) Variação entre 2T19 e 1T18; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

As despesas financeiras líquidas da Companhia encerraram o 2T19 em R\$ 6 milhões, um incremento de R\$ 7 milhões em relação ao trimestre do ano anterior. Abaixo seguem as principais variações observadas nas rubricas de receitas e despesas financeiras:

- Aumento de R\$ 18 milhões na rubrica de encargos, variações monetárias de dívida e instrumento financeiro derivativo – hedge/swap – receita/despesa, explicado, principalmente, por maiores encargos de dívida devido maior saldo médio da dívida, parcialmente compensado pela capitalização de parte dos custos sobre os financiamentos de investimentos em curso no 2T19 no montante de R\$ 4 milhões.
- Aumento de R\$ 5 milhões na rubrica atualização de impostos, P&D/PEE em função da baixa de crédito tributário devido ausência de documentação suporte.

Estes efeitos foram parcialmente compensados por:

- Aumento de R\$ 4 milhões na rubrica de renda de aplicação financeira: Este aumento é em função de um maior volume de caixa aplicado entre os períodos analisados.
- Aumento de R\$ 9 milhões na rubrica de receita de ativo indenizável: Este aumento é explicado, principalmente, pelo aumento da base de ativos da Companhia, consequência do incremento de investimentos realizados no último ano.

Tributos (IR/CSLL) e Outros

TRIBUTOS (IR/CSLL) E OUTROS (R\$ MIL)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
IR e CSLL	(31.828)	(36.192)	-12,1%	(2.403)	>100,0%	(34.231)	(74.549)	-54,1%
Incentivo Fiscal SUDENE	24.869	12.851	93,5%	-	-	24.869	28.665	-13,2%
Amortização do Ágio e Reversão da Provisão	(1.412)	(1.542)	-8,4%	(1.411)	0,1%	(2.823)	(3.084)	-8,5%
Total	(8.371)	(24.883)	-66,4%	(3.814)	>100,0%	(12.185)	(48.968)	-75,1%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

As despesas com Imposto de Renda (IR), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Outros (Amortização do Ágio e Incentivo Fiscal Sudene) no 2T19 registraram uma redução de R\$ 16 milhões. Esta variação é decorrente, principalmente, do aumento da base de cálculo do incentivo fiscal (receita operacional incentivada), ocasionando assim um aumento no valor do incentivo fiscal.

Endividamento

INDICADORES DE ENDIVIDAMENTO

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Dívida bruta (R\$ mil)	2.402.396	1.662.466	44,5%	2.528.217	-5,0%	2.402.396	1.662.466	44,5%
Dívida com Terceiros	2.090.117	1.662.466	25,7%	2.221.828	-5,9%	2.090.117	1.662.466	25,7%
Dívida Intercompany	312.279	-	-	306.389	1,9%	312.279	-	-
(-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ mil)	372.533	276.158	34,9%	614.342	-39,4%	372.533	276.158	34,9%
Dívida líquida (R\$ mil)	2.029.863	1.386.308	46,4%	1.913.875	6,1%	2.029.863	1.386.308	46,4%
Dívida Bruta / EBITDA(2)*	3,50	2,31	51,9%	3,96	-11,5%	3,50	2,31	51,9%
Dívida Líquida / EBITDA(2)*	2,96	1,92	53,9%	3,00	-1,2%	2,96	1,92	53,9%
Dívida bruta / (Dívida bruta + PL)	0,45	0,38	19,9%	0,47	-3,6%	0,45	0,38	19,9%
Dívida líquida / (Dívida líquida + PL)	0,41	0,33	22,4%	0,40	2,5%	0,41	0,33	22,4%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

(2) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações (acumulado nos últimos 12 meses)

A dívida bruta da Enel Distribuição Ceará encerrou o 2T19 em R\$ 2.402 milhões, um incremento de R\$ 740 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior. A variação da dívida bruta deve-se, basicamente, as novas captações de dívidas (R\$ 650 milhões de debentures (7ª emissão), R\$ 340 milhões do BNB e R\$ 300 milhões intercompany), em conjunto com a correção monetária de 42 milhões e provisão de encargos de R\$ 120 milhões, parcialmente compensados, por amortizações e pagamento de encargos ocorridos entre os períodos comparados, que alcançaram respectivamente R\$ 600 milhões e R\$ 109 milhões.

A Enel Distribuição Ceará encerrou o 2T19 (6 meses) com o custo médio da dívida de 8,63% a.a., ou CDI + 2,10% a.a.

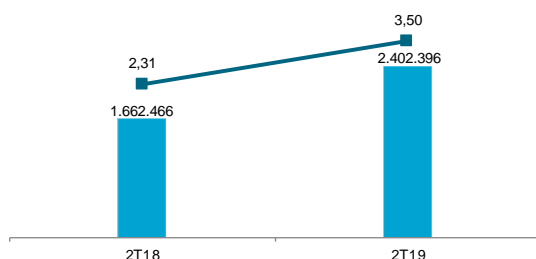
Colchão de Liquidez²

Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, em 30 de junho de 2019, a Companhia tinha a seu dispor R\$ 180 milhões em limites abertos de conta garantida e linha comprometida para utilização em operações de curto prazo.

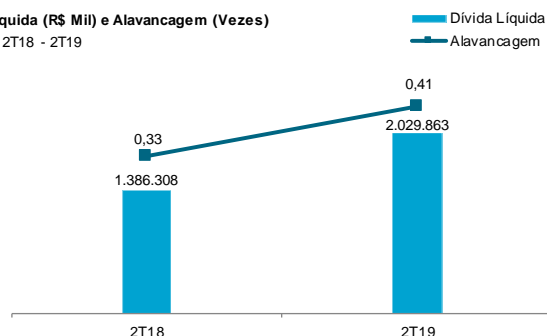
Classificação de Riscos (Rating)

Em 17 de abril de 2019, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Standard & Poor's Rating Services ("S&P") reafirmou o rating de crédito corporativo da Enel Distribuição Ceará de longo prazo na Escala Nacional Brasil em 'brAAA'. A perspectiva do rating de longo prazo é estável. A Companhia também possui Rating Nacional de Longo Prazo AAA (bra) atribuído pela Fitch Ratings, com perspectiva Estável, reafirmado em 21 de setembro de 2018. As emissões de debentures da Companhia possuem o mesmo rating, AAA (bra) atribuído pela Fitch Ratings.

Dívida Bruta (R\$ Mil) e Dívida Bruta / EBITDA* (Vezes)
Evolução 2T18 - 2T19



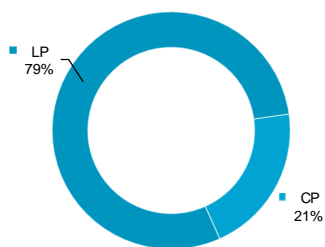
Dívida Líquida (R\$ Mil) e Alavancagem (Vezes)
Evolução 2T18 - 2T19



* Valores não auditados pelos auditores independentes

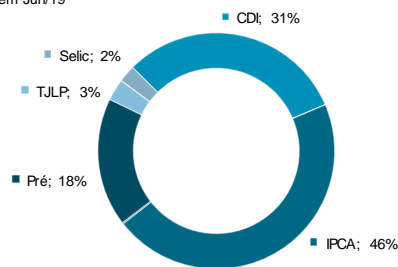
Abertura da Dívida Bruta - CP e LP

Posição Final em Jun/19



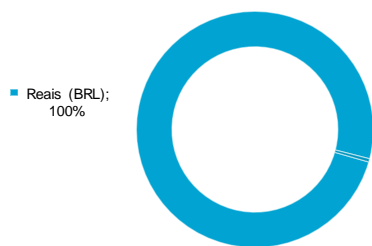
Abertura da Dívida Bruta - Indexadores

Posição Final em Jun/19



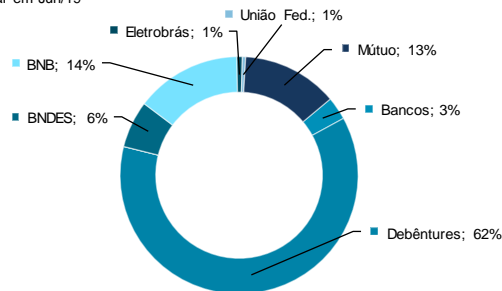
Abertura da Dívida Bruta - Moedas

Posição Final em Jun/19



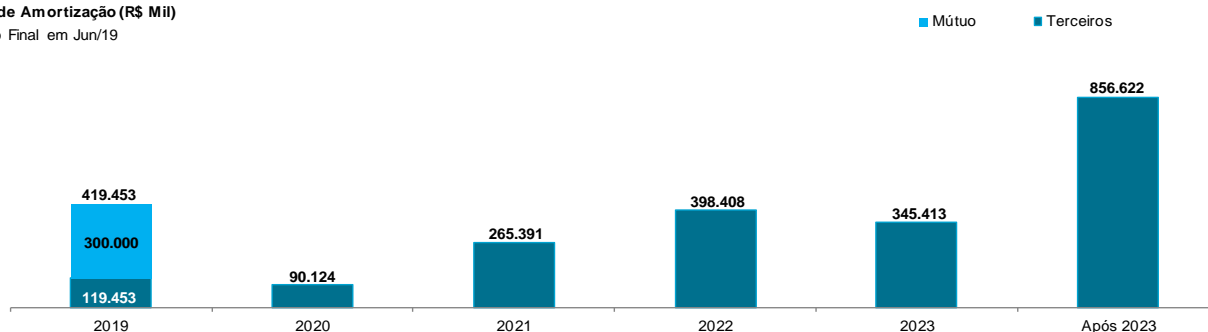
Abertura da Dívida Bruta - Credor

Posição Final em Jun/19



Curva de Amortização (R\$ Mil)

Posição Final em Jun/19



Investimentos

INVESTIMENTOS (R\$ MIL)*

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Novas Conexões	101.653	92.899	9,4%	108.830	-6,6%	210.483	182.187	15,5%
Rede	33.021	59.674	-44,7%	21.134	56,2%	54.154	84.036	-35,6%
Combate às Perdas	15.493	10.575	46,5%	8.695	78,2%	24.188	16.703	44,8%
Qualidade do Sistema Elétrico	6.321	26.021	-75,7%	7.551	-16,3%	13.871	35.618	-61,1%
Adequação à carga	11.207	23.078	-51,4%	4.888	>100,0%	16.095	31.715	-49,3%
Outros	34.804	36.624	-5,0%	27.824	25,1%	62.629	49.711	26,0%
Varição de Estoque	3.742	34.389	-89,1%	1.391	>100,0%	5.133	26.344	-80,5%
Total Investido	173.220	223.586	-22,5%	159.179	8,8%	332.399	342.278	-2,9%
Aportes/Subsídios	(10.077)	(13.109)	-23,1%	5.270	<-100,0%	(4.807)	(21.153)	-77,3%
Investimento Líquido	163.143	210.477	-22,5%	164.449	-0,8%	327.592	321.125	2,0%

(1) Variação entre 2T19 e 1T19; (2) Variação entre 6M19 e 6M18.

OUTROS TEMAS RELEVANTES

Bandeiras Tarifárias vigentes até 30 de junho de 2019

A partir janeiro de 2015, as contas de energia incorporaram os efeitos do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O sistema possui três bandeiras: verde, amarela e vermelha, que indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de eletricidade. As bandeiras tarifárias tiveram os seguintes acréscimos:

Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo;

Bandeira amarela: condições de geração menos favoráveis.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

De 01/02/2016 à 31/01/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;
 De 01/02/2017 à 30/04/2018 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 2,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.203/2017);
 De 01/05/2018 à 30/06/2019 - A tarifa sofre redução e fica estipulada em R\$ 1,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.392/2018);
 A partir de 01/07/2019 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).

Bandeira vermelha: condições mais custosas de geração.

De 01/02/2016 à 31/01/2017 - A tarifa passou a ter dois patamares de acréscimo (R\$ 3,00 ou R\$ 4,50 para cada 100 kWh consumidos);
 De 01/02/2017 à 31/10/2017 - A tarifa dos dois patamares passou a ser R\$ 3,00 (patamar 1) e R\$ 3,50 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos (REH 2.203/2017)

De 01/11/2017 à 30/04/2018 - A tarifa da bandeira patamar 2 passou a ser R\$ 5,00 para cada 100 kWh consumidos (Audiência Pública 061/2017);

De 01/05/2018 à 30/06/2019 - A tarifa a dos dois patamares ficaram assim: R\$ 3,00 (patamar 1) e R\$ 5,00 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos (REH 2.392/2018);

A partir de 01/07/2019 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 4,00 (patamar 1) e R\$ 6,00 (patamar 2) para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).

As bandeiras tarifárias que vigoraram até julho de 2019, reflexo das condições hidrológicas, estão demonstradas a seguir:

2018	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Bandeira Tarifária												
	Verde	Verde	Verde	Verde	Amarela	Vermelha 2	Vermelha 2	Vermelha 2	Vermelha 2	Vermelha 2	Amarela	Verde
PLD gatilho - R\$/MWh	189,63	157,28	184,91	40,16	193,36	425,01	505,18	505,18	490,74	377,47	140,51	56,74

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

2019	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Bandeira Tarifária												
	Verde	Verde	Verde	Verde	Amarela	Verde	Amarela					
PLD gatilho - R\$/MWh	116,53	283,16	286,02	167,83	114,92	42,35	175,44					

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

Preço-Teto do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)

Em 13 de dezembro de 2016, a Resolução Homologatória n.º 2.190 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2017. O PLD máximo foi fixado em R\$ 533,82/MWh e o valor mínimo em R\$ 33,68/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2017.

Em 22 de dezembro de 2017, a Resolução Homologatória n.º 2.364 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2018. O PLD máximo foi fixado em R\$ 505,18/MWh e o valor mínimo em R\$ 40,16/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2018.

Em 18 de dezembro de 2018, a Resolução Homologatória n.º 2.498 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2019. O PLD máximo foi fixado em R\$ 513,89/MWh e o valor mínimo em R\$ 42,35/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2019.

Revisão Tarifária 2019

Em 18/04/19, a Aneel homologou o resultado da quinta revisão tarifária periódica da Enel Distribuição Ceará, que passou a vigorar a partir de 22/04/19, consolidada por meio das contribuições aportadas na Audiência Pública nº NT_67-2019_SGT.

O resultado conduz a um efeito médio percebido pelo consumidor de 8,22%, sendo de 7,87% para os consumidores conectados na alta tensão e de 8,35% para os consumidores conectados para a baixa tensão. Fixou as perdas técnicas em 9,52% sobre energia injetada e perdas não técnicas de 7,56% sobre o mercado de Baixa Tensão.

Reajuste Tarifário Anual 2018

De acordo com seu contrato de concessão, a Companhia teve o reajuste tarifário anual em 18 de abril de 2018. O reajuste tarifário médio foi de 4,96%, conforme homologado na Resolução Homologatória nº 2.383, de 17 de abril de 2018, com vigência até 21 de abril de 2019. Para os consumidores de baixa tensão, o aumento foi em torno de 3,80%. Já para os clientes de média e alta tensão, o reajuste foi em média de 7,96%.

ANEXO 1: DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS (IFRS)

DEMONSTRATIVO DE RESULTADO (R\$ MIL)

	2T19	2T18	Var. %	1T19	Var. % (1)	6M19	6M18	Var. % (2)
Receita Operacional Bruta	1.889.502	1.874.126	0,8%	1.809.907	4,4%	3.699.409	3.443.700	7,4%
Fornecimento de Energia Elétrica	1.461.737	1.368.055	6,8%	1.356.787	7,7%	2.818.524	2.671.276	5,5%
Ativos e passivos financeiros setoriais	(6.276)	118.210	<100,0%	34.593	<100,0%	28.317	62.072	-54,4%
Subvenção Baixa Renda	45.722	54.509	-16,1%	43.838	4,3%	89.560	105.710	-15,3%
Subvenção CDE - Desconto Tarifário	55.915	56.092	-0,3%	64.406	-13,2%	120.321	119.557	0,6%
Receita de uso da rede elétrica - consumidores livres - revenda	108.516	52.704	>100,0%	96.078	12,9%	204.594	99.843	>100,0%
Receita de Construção	163.261	209.198	-22,0%	168.517	-3,1%	331.778	350.883	-5,4%
Outras Receitas	60.627	15.358	>100,0%	45.688	32,7%	106.315	34.359	>100,0%
Deduções da Receita	(608.956)	(561.272)	8,5%	(615.089)	-1,0%	(1.224.045)	(1.105.586)	10,7%
ICMS	(362.151)	(333.405)	8,6%	(349.365)	3,7%	(711.516)	(644.456)	10,4%
COFINS	(115.110)	(127.711)	-9,9%	(127.172)	-9,5%	(242.282)	(235.230)	3,0%
PIS	(24.991)	(27.727)	-9,9%	(27.610)	-9,5%	(52.601)	(51.070)	3,0%
P&D	(10.991)	(10.584)	3,8%	(10.030)	9,6%	(21.021)	(19.253)	9,2%
Encargo Setorial CDE	(93.370)	(92.948)	0,5%	(99.066)	-5,7%	(192.436)	(184.877)	4,1%
Outros impostos e contribuições a receita	(2.343)	(1.767)	32,6%	(1.846)	26,9%	(4.189)	(3.570)	17,3%
Ressarcimento P&D	-	32.870	-100,0%	-	-	-	32.870	-100,0%
Receita Operacional Líquida	1.280.546	1.312.854	-2,5%	1.194.818	7,2%	2.475.364	2.338.114	5,9%
Custo do Serviço / Despesa Operacional	(1.142.727)	(1.207.370)	-5,4%	(1.166.289)	-2,0%	(2.309.016)	(2.110.501)	9,4%
Custos e despesas não gerenciáveis	(741.407)	(790.850)	-6,3%	(763.851)	-2,9%	(1.505.258)	(1.351.027)	11,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(668.095)	(708.138)	-5,7%	(703.642)	-5,1%	(1.371.737)	(1.197.448)	14,6%
Encargos do uso do sistema de transmissão	(73.312)	(82.712)	-11,4%	(60.209)	21,8%	(133.521)	(153.579)	-13,1%
Custos e despesas gerenciáveis	(401.320)	(416.520)	-3,6%	(402.438)	-0,3%	(803.758)	(759.474)	5,8%
Pessoal	(43.221)	(42.035)	2,8%	(45.501)	-5,0%	(88.722)	(88.647)	0,1%
Material e Serviços de Terceiros	(99.220)	(91.715)	8,2%	(88.050)	12,7%	(187.270)	(176.523)	6,1%
Depreciação e Amortização	(63.852)	(49.424)	29,2%	(58.116)	9,9%	(121.968)	(97.872)	24,6%
Custos de Desativação de Bens	(2.195)	(4.213)	-47,9%	(5.011)	-56,2%	(7.206)	(8.878)	-18,8%
Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa	(13.648)	(4.738)	>100,0%	(21.451)	-36,4%	(35.099)	(16.473)	>100,0%
Custo de Construção	(163.261)	(209.198)	-22,0%	(168.517)	-3,1%	(331.778)	(350.883)	-5,4%
Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	(10.826)	(10.245)	5,7%	(18.847)	-42,6%	(29.673)	(11.162)	>100,0%
Receita de multas por impuntualidade de clientes	11.676	10.608	10,1%	12.697	-8,0%	24.373	22.460	8,5%
Outras Despesas Operacionais	(16.773)	(15.560)	7,8%	(9.642)	74,0%	(26.415)	(31.496)	-16,1%
EBITDA (3)	201.671	154.908	30,2%	86.645	>100,0%	288.316	325.485	-11,4%
Margem EBITDA	15,75%	11,80%	3,95 p.p	7,25%	8,50 p.p	11,65%	13,92%	-2,27 p.p
Margem EBITDA ex- Receita de Construção	18,05%	14,04%	4,01 p.p	8,44%	9,61 p.p	13,45%	16,38%	-2,93 p.p
Resultado do Serviço (EBIT)	137.819	105.484	30,7%	28.529	>100,0%	166.348	227.613	-26,9%
Resultado Financeiro	(6.493)	441	<100,0%	(17.705)	-63,3%	(24.198)	(12.216)	98,1%
Receita Financeira	63.358	56.849	11,4%	39.605	60,0%	102.963	86.270	19,3%
Renda de aplicação financeira	5.175	1.064	>100,0%	2.123	>100,0%	7.298	2.166	>100,0%
Juros e atualização monetária sobre impuntualidade de clientes	8.597	7.946	8,2%	7.618	12,9%	16.215	16.168	0,3%
Receita de ativo indenizável	35.428	26.313	34,6%	25.663	38,1%	61.091	40.703	50,1%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	8.311	8.413	-1,2%	-	-	8.311	10.935	-24,0%
Variações monetárias de dívida	390	1.268	-69,2%	836	-53,3%	1.226	1.699	-27,8%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	1.242	9.168	-86,5%	1.991	-37,6%	3.233	9.168	-64,7%
Outras receitas financeiras	4.215	2.677	57,5%	1.374	>100,0%	5.589	5.431	2,9%
Despesas financeiras	(69.851)	(56.408)	23,8%	(57.310)	21,9%	(127.161)	(98.486)	29,1%
Variações monetárias de Dívida	(17.027)	(5.701)	>100,0%	(6.022)	>100,0%	(23.049)	(10.265)	>100,0%
Encargos de Dívidas	(32.038)	(25.223)	27,0%	(28.177)	13,7%	(60.215)	(47.371)	27,1%
Encargos fundo de pensão	(2.267)	(2.087)	8,6%	(2.267)	-	(4.534)	(4.174)	8,6%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	580	-	-	(580)	<100,0%	-	-	-
Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(6.264)	(6.768)	-7,4%	(4.019)	55,9%	(10.283)	(11.595)	-11,3%
Atualização de Impostos, P&D/PEE	(5.954)	(492)	>100,0%	(3.592)	65,8%	(9.546)	(2.355)	>100,0%
Outras Multas	(28)	(292)	-90,4%	(109)	-74,3%	(137)	(1.140)	-88,0%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	(1.490)	(10.491)	-85,8%	(2.327)	-36,0%	(3.817)	(10.491)	-63,6%
Outras despesas financeiras	(5.363)	(5.354)	0,2%	(10.217)	-47,5%	(15.580)	(11.095)	40,4%
Lucro Antes dos Tributos e Participações	131.326	105.925	24,0%	10.824	>100,0%	142.150	215.397	-34,0%
Tributos e Outros	(8.371)	(24.883)	-66,4%	(3.814)	>100,0%	(12.185)	(48.968)	-75,1%
IR e CSLL	(31.828)	(36.192)	-12,1%	(2.403)	>100,0%	(34.231)	(74.549)	-54,1%
Incentivo Fiscal SUDENE	24.869	12.851	93,5%	-	-	24.869	28.665	-13,2%
Amortização do Ágio e Reversão da Provisão	(1.412)	(1.542)	-8,4%	(1.411)	0,1%	(2.823)	(3.084)	-8,5%
Lucro Líquido do Período	122.955	81.042	51,7%	7.010	>100,0%	129.965	166.429	-21,9%
Margem Líquida	9,60%	6,17%	3,43 p.p	0,59%	9,01 p.p	5,25%	7,12%	-1,87 p.p
Margem Líquida ex- Receita de Construção	11,00%	7,34%	3,66 p.p	0,68%	10,32 p.p	6,06%	8,37%	-2,31 p.p
Lucro por Ação (R\$/ação)	1,5793	1,0409	51,7%	0,0900	>100,0%	1,6693	2,1377	-21,9%

(1) Variação entre 2T 19 e 1T 19; (2) Variação entre 6M 19 e 6M 18.

(3) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações

7 ANEXO 2: BALANÇOS PATRIMONIAIS (IFRS)

BALANÇOS PATRIMONIAIS

ATIVOS	2T19	2018
CIRCULANTE		
Caixa e equivalente de caixa	302.104	95.835
Títulos e valores mobiliários	70.429	67.980
Consumidores e outras contas a receber	1.091.265	962.351
Ativos financeiros setoriais	-	201.567
Subvenção CDE - desconto tarifário	336.362	349.452
Tributos a compensar	101.121	78.995
Serviço em curso	64.111	20.789
Instrumentos financeiros derivativos - swap	181	337
Outros créditos	90.104	104.050
Total do ativo circulante	2.055.677	1.881.356
NÃO CIRCULANTE		
Consumidores e outras contas a receber	16.538	12.291
Ativos financeiros setoriais	306.970	-
Depósitos vinculados a litígios	42.489	41.357
Cauções e depósitos	23.366	38.564
Tributos a compensar	1.504.476	79.988
Serviços em curso	6.966	42.072
Tributos diferidos	44.722	48.029
Benefício fiscal	33.508	36.331
Instrumentos financeiros derivativos - swap	-	-
Outros créditos	194	194
Ativo indenizável (concessão)	2.180.754	1.888.440
Imobilizado	55.044	46.492
Intangível	1.916.258	2.014.986
Ativos contratuais	432.777	360.061
Total do ativo não circulante	6.564.062	4.608.805
TOTAL DOS ATIVOS	8.619.739	6.490.161
PASSIVO		
CIRCULANTE		
Fornecedores	664.441	702.597
Empréstimos e financiamentos	480.985	673.973
Obrigações por arrendamentos	7.377	-
Debêntures	12.342	1.761
Salários, provisões e encargos sociais	53.873	53.088
Obrigações fiscais	139.652	128.901
Passivos financeiros setoriais	92.056	-
Dividendos a pagar	146.157	73.357
Taxas regulamentares	353.535	377.012
Benefícios pós-emprego	1.520	2.377
Instrumentos financeiros derivativos - swap	145	251
Outras obrigações	45.556	45.113
Total do passivo circulante	1.997.639	2.058.430
NÃO CIRCULANTE		
Fornecedores	-	-
Empréstimos e financiamentos	435.204	401.243
Pis/Cofins a serem restituídos a consumidores	1.399.470	-
Obrigações por arrendamentos	4.812	-
Debêntures	1.473.901	811.380
Passivos financeiros setoriais	-	7.010
Obrigações fiscais	6.999	8.197
Taxas regulamentares	80.867	68.464
Benefícios pós-emprego	110.591	112.102
Instrumentos financeiros derivativos - swap	-	-
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	190.250	160.406
Outras obrigações	305	289
Total do passivo não circulante	3.702.399	1.569.091
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	808.166	741.046
Reserva de capital	358.671	358.671
Reserva de lucros	1.622.780	1.689.900
Outros resultados abrangentes	119	222
Lucros Acumulados	129.965	-
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	-	72.801
Total do patrimônio líquido	2.919.701	2.862.640
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO E PASSIVOS	8.619.739	6.490.161

* Valores não auditados pelos auditores independentes