

Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S/A | Resultados do 2º trimestre de 2020

Campina Grande, 13 de agosto de 2020 - A Administração da Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S/A ("Energisa Borborema", "EBO" ou "Companhia") apresenta os resultados do segundo trimestre (2T20) e dos primeiros seis meses de 2020 (6M20). As informações financeiras a seguir, exceto quando indicado o contrário, são apresentadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (International Financial Reporting Standards - IFRS).

1. Considerações gerais

Presente nos municípios de Campina Grande, Lagoa Seca, Queimadas, Fagundes, Massaranduba e Boa Vista, no estado da Paraíba, a Energisa Borborema atende cerca de 221 mil consumidores no mercado cativo e 19 consumidores livres.

2. Desempenho econômico-financeiro

2.1. Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia:

Desempenho Econômico-Financeiro									
Resultado	s - R\$ milhõ	ies							
Descrição	2T20	2T19	Var. %	6M20	6M19	Var. %			
Receita Operacional Bruta	97,6	113,3	- 13,8	196,0	227,3	- 13,8			
Receita Operacional Bruta, sem receita de construção	93,2	110,5	- 15,7	188,2	222,4	- 15,4			
Receita Operacional Líquida	64,0	71,5	- 10,6	125,9	144,1	- 12,6			
Receita Operacional Líquida, sem receita de construção	59,5	68,8	- 13,4	118,0	139,1	- 15,2			
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	7,5	8,6	- 11,9	16,3	19,9	- 18,5			
EBITDA	9,6	10,5	- 8,6	20,3	23,8	- 14,9			
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	10,7	11,8	- 9,7	22,6	26,2	- 13,8			
Resultado financeiro	(0,0)	(0,9)	- 99,1	0,8	0,5	+ 61,3			
Lucro Líquido	6,5	10,5	- 38,4	14,4	17,0	- 15,4			
Indicadore	Indicadores Operacionais								
Número de Consumidores Cativos (mil)	221,4	214,4	+ 3,3	221,4	214,4	+ 3,3			
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) (2)	132,2	141,4	- 6,5	276,0	281,5	- 2,0			
Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) - (GWh) $^{\left(2\right) }$	154,9	168,8	- 8,2	328,9	335,7	- 2,0			
Indicad	lor Relativo								
EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%)	16,7	16,5	+ 0,3 p.p.	18,0	18,2	- 0,2 p.p.			
Indicadores Fina	nceiros - R\$	milhões							
			30/06/2020	31/12/	2019	Var. %			
Ativo Total			391,1		359,0	+ 9,0			
Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras			64,2		33,6	+ 90,8			
Patrimônio Líquido			141,6		135,6	+ 4,4			
Endividamento Líquido			47,8		48,8	- 2,1			

⁽¹⁾ EBITDA Ajustado: EBITDA mais acréscimos moratórios de contas de energia. | (2) Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.





3. Desempenho operacional

3.1. Mercado de energia

No trimestre, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Companhia, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 154,9 GWh, redução de 8,2% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A composição do mercado no trimestre foi a seguinte:

Descrição		Trimestre			Acumulado	
Valores em GWh	2T20	2T19	Var. %	6M20	6M19	Var. %
Residencial	71,0	65,6	+ 8,2	140,8	130,3	+ 8,0
Industrial	27,8	34,1	- 18,5	62,3	68,8	- 9,5
✓ Cativo Industrial	10,6	13,6	- 22,5	23,1	28,7	- 19,5
✓ Livre Industrial	17,2	20,5	- 15,8	39,1	40,1	- 2,4
Comercial	32,3	42,1	- 23,3	75,4	83,4	- 9,5
✓ Cativo Comercial	26,8	35,2	- 23,8	61,7	69,3	- 11,0
✓ Livre Comercial	5,5	6,9	- 20,6	13,8	14,1	- 2,2
Rural	6,0	6,0	- 0,8	12,5	12,2	+ 2,3
Outros	17,8	21,0	- 15,1	37,9	41,0	- 7,4
1 Vendas de energia no mercado cativo	132,2	141,4	- 6,5	276,0	281,5	- 2,0
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	22,8	27,4	- 17,0	52,9	54,2	- 2,3
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	154,9	168,8	- 8,2	328,9	335,7	- 2,0
4 Fornecimento não faturado	-3,3	0,2	-	-2,5	1,0	-
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	151,6	169,0	- 10,3	326,4	336,6	- 3,0

Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

A Companhia encerrou o segundo trimestre de 2020 com 221.405 unidades consumidoras cativas, número 3,3% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior, e com 19 consumidores livres.

3.2. Perdas de energia elétrica ("perdas")

O comportamento das perdas de energia da Companhia foi o seguinte:

Últimos 12 meses

Pe	rdas Técnicas	(%)	Perdas Não-Técnicas (%)			P			
jun/19	mar/20	jun/20	jun/19	mar/20	jun/20	jun/19	mar/20	jun/20	ANEEL
6,32	5,57	5,58	-0,16	0,60	0,85	6,16	6,17	6,43	7,44

P	Perdas Técnica	ıs	Perdas Não-Técnicas				Perdas [*]	Totais	
jun/19	mar/20	jun/20	jun/19	mar/20	jun/20	jun/19	mar/20	jun/20	Var.(%)
47,6	42,4	41,7	-1,2	4,6	6,4	46,4	47,1	48,1	+ 2,1

⁽¹⁾ Variação junho de 2020/março de 2020. Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).



3.3. Gestão da Inadimplência

3.3.1. Taxa de Inadimplência

A taxa de inadimplência dos consumidores, medida pela relação percentual entre a soma da provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa ("PPECLD") e o fornecimento faturado da Companhia no período de 12 meses, é apresentada a seguir:

	Em 12 meses (%)						
PPECLD (% do Fornecimento faturado)	jun/20	jun/19	Variação em p.p.	jun /20 (sem PPECLD Covid)	Variação em p.p.		
EBO	0,83	0,26	+ 0,57	0,38	+ 0,12		

3.3.2. Taxa de Arrecadação

A taxa de arrecadação da Companhia, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre ao faturamento bruto do mesmo período, é apresentada a seguir:

	Em 12 meses (%)					
Taxa de Arrecadação (%)	jun/20	jun/19	Variação em pontos percentuais			
ЕВО	97,49	98,15	- 0,67			

3.4. Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

A Companhia registrou um aumento no FEC de 0,17 vezes nos últimos 12 meses encerrados em junho de 2020. O DEC, por sua vez, apresentou aumento de 0,84 horas, no período, ambos bem inferiores ao limite estabelecido pela Aneel.

Distribuidoras	DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC	
Média móvel 12 meses	jun/20	jun/19	Var.(%)	jun/20	jun/19	Var.(%)	Lilling DEC	Lillille FEC	
EBO	4,43	4,26	+ 4,0	3,50	2,66	+ 31,6	12,82 🔘	8,86	



4. Desempenho Financeiro

4.1. Receita Operacional

No 2T20, a Companhia apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 93,2 milhões, ante R\$ 110,5 milhões registrados no 2T19, redução de 15,7% (R\$ 17,3 milhões). Por sua vez, a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, mostrou decréscimo de 13,4% (R\$ 9,2 milhões) no trimestre, para R\$ 59,5 milhões.

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

Receita operacional por segmento		Trimestre			Acumulado	
Descrição (R\$ milhões)	2T20	2T19	Var. %	6M20	6M19	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	79,5	93,0	- 14,5	171,6	183,7	- 6,6
✓ Residencial	43,7	46,3	- 5,7	91,2	91,2	- 0,1
✓ Industrial	6,1	8,3	- 25,7	13,4	17,4	- 22,8
✓ Comercial	18,1	24,6	- 26,4	42,1	48,3	- 12,8
✓ Rural	3,1	3,0	+ 3,2	6,4	6,0	+ 6,8
✓ Outras classes	8,5	10,8	- 21,4	18,5	20,8	- 11,3
(+) Suprimento de energia elétrica	3,8	7,2	- 47,4	5,5	19,4	- 71,6
(+) Fornecimento não faturado líquido	(1,9)	(0,3)	+ 581,4	(2,4)	0,8	-
(+) Disponibilidade do sistema elétrico (TUSD)	3,5	4,9	- 27,6	7,4	9,3	- 20,4
(+) Receitas de construção	4,5	2,8	+ 59,5	7,9	5,0	+ 57,8
(+) Constituição e amortização - CVA	(0,7)	(0,5)	+ 41,3	(8,5)	(2,1)	+ 295,8
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	8,6	4,5	+ 91,9	13,1	8,8	+ 48,6
(+) Atualização do ativo financeiro da concessão (VNR)	(0,3)	0,5	-	0,2	1,3	- 87,5
(+) Outras receitas	0,6	1,1	- 46,8	1,3	1,1	+ 16,1
Receita Bruta	97,6	113,3	- 13,8	196,0	227,3	- 13,8
(-) Impostos sobre vendas	30,3	34,5	- 12,2	63,1	68,0	- 7,2
(-) Deduções bandeiras tarifárias	(0,2)	(0,1)	+ 74,6	(0,1)	1,1	-
(-) Encargos setoriais	3,6	7,4	- 51,7	7,1	14,1	- 49,7
(=) Receita líquida	64,0	71,5	- 10,6	125,9	144,1	- 12,6
(-) Receitas de construção	4,5	2,8	+ 59,5	7,9	5,0	+ 57,8
(=) Receita líquida, sem receitas de construção	59,5	68,8	- 13,4	118,0	139,1	- 15,2

Foram determinantes para esse desempenho:

- i) Redução de 14,5% (R\$ 13,5 milhões) nas receitas no mercado cativo no 2T20 em relação ao 2T19 (decréscimo de 6,6% ou R\$ 12,2 milhões em 6M20 sobre 6M19);
- ii) Redução de 47,4% (R\$ 3,4 milhões) no suprimento de energia elétrica a outras concessionárias em relação ao 2T19 (decréscimo de 71,6% ou R\$ 13,9 milhões em 6M20 sobre 6M19);
- iii) Redução de 27,6% (R\$ 1,3 milhão) na receita bruta de disponibilidade do sistema elétrico (TUSD) em relação ao 2T19 decréscimo de 20,4% ou R\$ 1,9 milhão em 6M20 sobre 6M19); e
- iv) Redução de 87,5% (R\$ 1,2 milhão) na remuneração do ativo financeiro indenizável da concessão em 6M20 ante 6M19.



4.2. Despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 52,0 milhões no 2T20, redução de 13,6% (R\$ 8,2 milhões) em relação ao 2T19. Em 6M20, totalizaram R\$ 101,8 milhões, ou seja, 14,6% (R\$ 17,4 milhões) menores que os registrados em 6M19. Desse total, as despesas com PMSO (Pessoal, Material, Serviços e Outros) registraram aumento de 2,9% (R\$ 0,3 milhão) totalizando R\$ 9,2 milhões no 2T20. No acumulado essas despesas totalizaram R\$ 18,1 milhões, acréscimo de 3,5% (R\$ 0,6 milhão), ante os R\$ 17,5 milhões registrados no 6M19.

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

Composição das despesas operacionais		Trimestre			Acumulado	
Valores em R\$ milhões	2T20	2T19	Var. %	6M20	6M19	Var. %
1 Custos e Despesas não controláveis	38,0	46,6	- 18,5	76,4	95,1	- 19,7
1.1 Energia comprada	31,8	40,6	- 21,8	63,6	83,1	- 23,5
1.2 Transporte de potência elétrica	6,2	6,0	+ 3,3	12,8	12,0	+ 6,6
2 Custos e Despesas controláveis	11,9	11,8	+ 1,0	21,3	20,6	+ 3,5
2.1 PMSO	9,2	8,9	+ 2,9	18,1	17,5	+ 3,5
2.1.1 Pessoal	3,8	4,4	- 14,8	7,7	8,7	- 10,7
2.1.2 Fundo de pensão	0,1	0,0	+ 56,7	0,1	0,1	+ 61,8
2.1.3 Material	0,5	0,5	+ 3,7	1,2	1,1	+ 18,1
2.1.4 Serviços de terceiros	4,6	3,5	+ 32,8	8,6	6,7	+ 28,6
2.1.5 Outras	0,2	0,5	- 54,9	0,4	1,0	- 57,7
✓ Multas e compensações	0,0	0,0	- 75,5	0,0	0,0	- 63,3
 Contingências (liquidação de ações cíveis) 	0,1	0,1	- 57,5	0,1	0,4	- 65,2
✓ Outros	0,2	0,3	- 52,6	0,3	0,6	- 52,8
2.2 Provisões/Reversões	2,7	2,8	- 4,9	3,1	3,0	+ 3,2
2.2.1 Contingências	0,1	(0,1)	-	0,1	(0,2)	-
2.2.2 Devedores duvidosos	2,6	2,9	- 10,2	3,1	3,2	- 4,8
3 Demais receitas/despesas	2,1	1,8	+ 18,6	4,1	3,5	+ 17,5
3.1 Depreciação e amortização	2,0	1,9	+ 6,5	4,0	3,8	+ 6,5
3.2 Outras receitas/despesas	0,1	(0,1)	-	0,0	(0,3)	-
Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, s/ construção)	52,0	60,2	- 13,6	101,8	119,2	- 14,6
Custo de construção	4,5	2,8	+ 59,5	7,9	5,0	+ 57,8
Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, c/ construção)	56,4	63,0	- 10,4	109,6	124,1	- 11,7

^(*) Os custos de construção estão representados pelo mesmo montante em receita de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem aos custos de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo o custo de construção igual à receita de construção.

4.3. Lucro líquido e geração de caixa

No 2T20, o lucro líquido da Companhia somou R\$ 6,5 milhões, ante R\$ 10,5 milhões registrados no mesmo período de 2019, redução de 38,4% (R\$ 4,0 milhões). No acumulado em 6M20, o lucro líquido totalizou R\$ 14,4 milhões, redução de 15,4% (R\$ 2,6 milhões), ante o lucro de R\$ 17,0 milhões em 6M19. A geração operacional ajustada de caixa (EBITDA ajustado) atingiu R\$ 10,7 milhões no 2T20, contra R\$ 11,8 milhões apurados no 2T19, queda de 9,7%. Em 6M20 o EBITDA ajustado foi de R\$ 22,6 milhões.

A evolução do lucro líquido e da geração de caixa da Companhia é a seguinte:

Composição da Geração de Caixa		Trimestre		Acumulado			
Valores em R\$ milhões	2T20	2T19	Var. %	6M20	6M19	Var. %	
(=) Lucro Líquido	6,5	10,5	- 38,4	14,4	17,0	- 15,4	
(-) Contribuição social e imposto de renda	(1,1)	2,8	-	(2,7)	(3,5)	- 22,3	
(-) Resultado financeiro	(0,0)	(0,9)	- 99,1	0,8	0,5	+ 61,3	
(-) Depreciação e amortização	(2,0)	(1,9)	+ 6,5	(4,0)	(3,8)	+ 6,5	
(=) Geração de caixa (EBITDA)	9,6	10,5	- 8,6	20,3	23,8	- 14,9	
(+) Receita de acréscimos moratórios	1,1	1,3	- 12,3	2,3	2,4	- 3,2	
(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)	10,7	11,8	- 9,7	22,6	26,2	- 13,8	
Margem do EBITDA Ajustado (%)	16,7	16,5	+ 0,3 p.p.	18,0	18,2	- 0,2 p.p.	



5. Estrutura de capital

5.1. Caixa e Endividamento

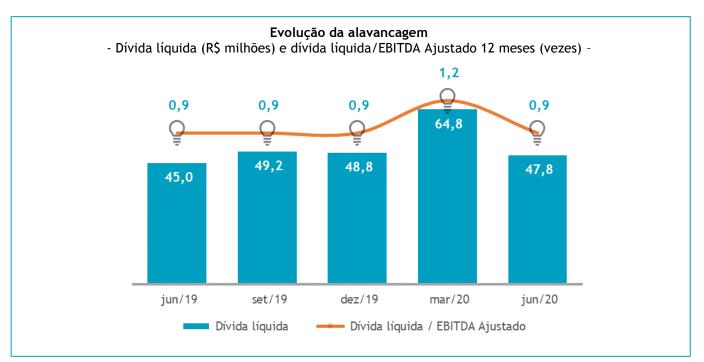
A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais totalizou R\$ 56,9 milhões em junho, frente aos R\$ 21,1 milhões registrados em março de 2020. Ressalte-se que os referidos saldos incluem os créditos referentes à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA), nos montantes negativos de R\$ 7,2 milhões em junho e R\$ 14,6 milhões em março de 2020.

Em 30 de junho de 2020, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R\$ 47,8 milhões, contra R\$ 64,8 milhões em março de 2020. Consequentemente, a relação dívida líquida por EBITDA Ajustado passou de 1,2 vezes em março para 0,9 vezes em junho de 2020.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia nos últimos três períodos:

Descrição Valores em R\$ milhões	30/06/2020	31/03/2020	31/12/2019					
Circulante	35,6	50,1	69,8					
Empréstimos e financiamentos	34,8	48,6	73,8					
Debêntures	0,2	-	-					
Encargos de dívidas	0,6	1,5	0,8					
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	-	-	(4,8)					
Não Circulante	69,1	35,8	16,0					
Empréstimos e financiamentos	49,1	15,9	16,0					
Debêntures	20,0	20,0	-					
Total das dívidas	104,7	85,9	85,8					
(-) Disponibilidades financeiras	64,2	35,7	33,6					
Total das dívidas líquidas	40,5	50,2	52,2					
(-) Créditos CDE (subvenção tarifária e baixa renda)	1,6	1,4	1,7					
(-) Créditos CVA	(8,9)	(16,0)	1,7					
Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais	47,8	64,8	48,8					
Indicador relativo								
Dívida líquida / EBITDA Ajustado 12 meses (1)	0,9	1,2	0,9					

⁽¹⁾ EBITDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.





6. Investimentos

Com a prioridade de investir em obras que melhorem a qualidade dos serviços prestados, assim como promover a regularização, construção de redes e ligação de novos clientes, a Companhia investiu R\$ 4,7 milhões no trimestre, ante R\$ 4,3 milhões do período anterior.

A composição dos investimentos nos períodos foi a seguinte:

Descricão		Trimestre		Acumulado			
Valores em R\$ milhões	2T20	2T19	Var. %	6M20	6M19	Var. %	
Ativo Elétrico	4,3	2,8	+ 55,0	8,6	5,1	+ 68,4	
Obrigações Especiais (*)	0,1	0,4	- 70,3	0,3	1,2	- 75,9	
Ativo não Elétrico	0,2	1,1	- 80,0	0,3	1,6	- 81,5	
Total dos Investimentos	4,7	4,3	+ 8,8	9,2	7,9	+ 16,1	

^(*) As "Obrigações Especiais" são recursos aportados pela União, Estados, Municípios e Consumidores para a concessão e não compõe a Base de Remuneração Regulatória da distribuidora.

7. Serviços prestados pelo auditor independente

A remuneração total da Ernst & Young Auditores Independentes pela revisão contábil das demonstrações financeiras no primeiro semestre de 2020 foi de R\$ 43 mil.

A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que determinam, principalmente, que o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais para seu cliente ou promover os seus interesses.

A Administração.



Demonstrações financeiras

1. Balanço Patrimonial Ativo

BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE JUNHO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019

(Em milhares de reais)

	30/06/2020	31/12/2019	
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalente de caixa	46.270	23.075	
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	17.892	10.554	
Consumidores e concessionárias	40.179	41.917	
Estoques	1.391	624	
Tributos a recuperar	11.097	12.995	
Instrumentos financeiros derivativos	-	4.760	
Ativos financeiros setoriais	9.095	15.055	
Despesas pagas antecipadamente	-	503	
Outros créditos	6.205	5.226	
Total do circulante	132.129	114.709	
Não circulante			
Realizável a longo prazo			
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	-	-	
Consumidores e concessionárias	7.813	7.911	
Tributos a recuperar	69.964	64.696	
Créditos tributários	14.383	12.449	
Cauções e depósitos vinculados	3.499	3.343	
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	
Ativos financeiros setoriais	3.943	1.203	
Ativo financeiro indenizável da concessão	76.461	74.014	
	176.063	163.616	
Investimentos	73	89	
Imobilizado	999	1.121	
Intangível	72.097	73.845	
Ativo Contratual - Infraestrutura em construção	9.788	5.584	
Total do não circulante	259.020	244.255	
Total do ativo	391.149	358.964	



2. Balanço Patrimonial Passivo

BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE JUNHO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019

(Em milhares de reais)

	30/06/2020	31/12/2019	
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	21.220	24.610	
Encargos de dívidas	630	773	
Empréstimos e financiamentos	34.766	73.827	
Impostos e contribuições sociais	15.291	11.214	
Encargos setoriais	2.526	2.347	
Obrigações estimadas	1.276	1.224	
Passivos financeiros setoriais	9.668	8.840	
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	
Contribuição de iluminação publica	2.589	3.005	
Benefícios pós-emprego	3	3	
Arrendamentos operacionais	129	204	
Outras contas a pagar	2.158	3.399	
Total do circulante	90.256	129.446	
Não circulante			
Fornecedores	647	663	
Empréstimos e financiamentos	49.089	15.953	
Debêntures	19.953	-	
Impostos e contribuições sociais	3.130	3.071	
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	1.989	1.923	
Encargos setoriais	3.400	2.894	
Passivos financeiros setoriais	12.260	5.703	
Benefícios pós-emprego	29	28	
Arrendamentos operacionais	482	477	
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do Pis e Cofins	67.651	62.477	
Outras contas a pagar	698	717	
Total do não circulante	159.328	93.906	
Patrimônio líquido			
Capital social	82.532	82.532	
Reservas de capital	24.257	24.209	
Reservas de lucros	23.240	23.240	
Dividendos adicionais propostos	<u>-</u>	4.970	
Lucros (Prejuízos) Acumulados	10.875	-	
Outros resultados abrangentes	661	661	
Total do patrimônio líquido	141.565	135.612	
Total do passivo e patrimônio líquido	391.149	358.964	



3. Demonstrações de Resultados

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO E SEIS MESES DE 2020 E 2019

(Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)

	2T20	2T19	6M20	6M19
Receita operacional bruta				
Fornecimento de energia elétrica	77.596	92.739	169.182	184.565
Suprimento de energia elétrica	3.801	7.229	5.492	19.361
Disponibilidade do Sistema Elétrico	3.544	4.894	7.428	9.327
Receita de construção	4.452	2.791	7.855	4.980
Outras receitas	8.221	5.601	6.068	9.096
	97.615	113,254	196.025	227.329
Deduções à receita operacional				
ICMS faturado	21.706	24.552	45.761	48.519
PIS, Cofins e ISS	8.565	9.907	17.355	19.515
Encargos setoriais - Bandeiras tarifárias	(196)	(112)	(60)	1.116
Outras (CCC, CDE, P&D e PEE)	3.560	7.368	7.096	14.102
	33.635	41.715	70.152	83.252
Receita operacional líquida	63.980	71.539	125.873	144.077
Despesas operacionais				
Energia elétrica comprada	31.781	40.630	63.589	83.102
Encargos de uso do sistema	6.220	6.019	12.834	12.035
Pebooal	3.780	4.436	7.737	8.663
Entidade de previdência privada	69	44	145	90
Material	514	496	1.244	1.054
Serviços de terceiros	4.605	3.468	8.569	6.663
Depreciação e amortização	2.030	1.906	4.029	3.783
Provisão para perdas esperadas para crédito de liquidação duvidosa / contingência	2.695	2.834	3.147	3.049
Custo de construção	4.452	2.791	7.855	4.980
Outras despesas	220	488	443	1.048
Outras Receitas/Despesas operacionais	65	(139)	24	(332)
outrus receitus, pespesus oper ucionuis	56,432	62,973	109,617	124,134
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	7.548	8.566	16.256	19.943
Resultado financeiro				
Receita de aplicações financeira	230	433	451	957
Variação monetária e acréscimo moratório	1.114	1.272	2.319	2.397
Outras receitas financeiras	520	12.817	1.712	13.001
Encargos de dívidas - juros	(1.119)	(1.450)	(2.203)	(3.059)
Encargos dividas - variação monetária e cambial	-	396	(5.026)	261
Marcação mercado de dívidas e derivativos	(1)	-	-	-
(-)Transferência p/Imob curso	11	8	16	13
Outras despesas financeiras	(762)	(14.345)	3.528	(13.076)
	(8)	(869)	797	494
Resultado antes dos tributos	7.541	7.697	17.053	20.437
Contribuição social e imposto de renda	(1.063)	2.810	(2.701)	(3.476)
Lucro líquido do período	6.477	10.507	14.352	16.961



Conselho de Administração

Ivan Müller Botelho Presidente

Ricardo Perez Botelho

Vice-Presidente

André La Saigne de Botton Conselheiro Independente

Marcílio Marques Moreira Conselheiro Independente

Omar Carneiro da Cunha Sobrinho Conselheiro Independente

Marcelo Silveira da Rocha Conselheiro

Maurício Perez Botelho Suplente

Diretoria Executiva

Ricardo José Charbel

Diretor Presidente

Jairo Kennedy Soares Perez Diretor Técnico e Comercial

Mauricio Perez Botelho

Diretor Financeiro

Alexandre Nogueira Ferreira

Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

José Marcos Chaves de Melo

Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo

Diretora de Gestão de Pessoas

Gioreli de Sousa Filho

Diretor sem Designação Específica

Vicente Cortes de Carvalho

Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial

Rosilda Régis Vieira da Costa

Contadora

CRC/PB 3.764/O-8