

DESTAQUES (R\$ MM) 1T21	1T21	1T20	Δ %
Margem Bruta	545	439	24%
EBITDA	397	298	33%
Resultado Financeiro	(24)	(31)	(23%)
Lucro Líquido	205	139	47%
INDICADORES OPERACIONAIS			
Mercado cativo (GWh)	2.845	2.833	0,4%
Mercado cativo + livre (GWh)	4.723	4.484	5,3%
Energia Injetada (GWh)	5.205	4.909	6,0%
Número de Clientes (mil)	2.787	2.725	
DEC anualizado (horas)	7,63	7,22	
FEC anualizado (interrupções)	4,43	4,25	
Perdas de Distribuição (%)	7,16%	7,69%	



Indicadores Financeiros de Dívida¹	1T21	2020	Varição
Dívida Líquida ² /EBITDA ³	2,09	1,89	0,20
EBITDA/Resultado Financeiro ²	11,15	9,68	1,47
Rating Corporativo (S&P)	AAA	AAA	

⁽¹⁾ Os indicadores financeiros não são utilizados para cálculo de covenants

⁽²⁾ Dívida Líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

⁽³⁾ EBITDA e Resultado Financeiro de 12 meses

Destques Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada de 5.205 GWh no 1T21 (+6,0% vs. 1T20) confirmando a retomada do mercado;
- No 1T21, a PECLD totalizou R\$ 25 milhões, queda de R\$ 5 milhões vs. 1T20 demonstrando o êxito das ações de cobrança;
- EBITDA de R\$ 397 milhões em 1T21 (+33% vs. 1T20), em razão da retomada do crescimento de mercado;
- Lucro de R\$ 205 milhões no 1T21 (+47% vs. 1T20);
- R\$ 164 milhões de Capex no 1T21;
- DEC (12 meses) de 7,63h (abaixo do regulatório de 8,15h) e FEC (12 meses) 4,43x (abaixo do regulatório de 6,19x).

A ELEKTRO REDES APRESENTA OS RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE (1T21) A PARTIR DE ANÁLISES GERENCIAIS QUE A ADMINISTRAÇÃO ENTENDE TRADUZIR DA FORMA MAIS TRANSPARENTE O NEGÓCIO DA COMPANHIA, CONCILIADA COM OS PADRÕES INTERNACIONAIS DE DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS (INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS – IFRS)

ÍNDICE

1	PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO.....	3
1.1	Estrutura Societária	3
2	DESEMPENHO OPERACIONAL	3
2.1	Número de Consumidores.....	3
2.2	Evolução do Mercado.....	3
2.3	Balanço Energético	4
2.4	Perdas	4
2.5	Arrecadação e Inadimplência	5
2.6	DEC e FEC	6
3	DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO	7
3.1	EBITDA (LAJIDA)	7
3.2	Resultado Financeiro.....	8
4	INVESTIMENTOS.....	8
5	ESTRUTURA DE CAPITAL	9
5.1	Perfil da Dívida	9
5.2	Cronograma de Vencimento.....	9
6	RATING.....	9
7	CLIENTES BAIXA RENDA	10
8	NOTA DE CONCILIAÇÃO	10



1 PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO

A Elektro, com sede no município de Campinas, em São Paulo, é uma concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica que atende 228 municípios, sendo 223 em São Paulo e 5 no Mato Grosso do Sul.

1.1 Estrutura Societária

Em 31 de março de 2021, a estrutura societária da Elektro era a seguinte:



2 DESEMPENHO OPERACIONAL

2.1 Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 1T21 com 2.787 mil consumidores, 62 mil novos consumidores em relação ao 1T20 (+2,3%).

	ELEKTRO		Participação no Total %		1T21 x 1T20	
	1T21	1T20	1T21	1T20	Dif.	%
Número de Consumidores (milhares)						
Residencial	2.406	2.351	86,3%	86,3%	55	2,3%
Industrial	20	20	0,7%	0,7%	-	-
Comercial	200	197	7,2%	7,2%	3	1,5%
Rural	131	127	4,7%	4,7%	4	3,1%
Outros	30	30	1,1%	1,1%	-	0,0%
Total	2.787	2.725	100,0%	100,0%	62	2,3%

2.2 Evolução do Mercado

A energia distribuída (cativo + livre) foi 4.723 GWh no 1T21, crescimento de 5,3% vs. 1T20, conforme mostrado abaixo:

	ELEKTRO		Participação no Total %		1T21 x 1T20	
	1T21	1T20	1T21	1T20	Dif.	%
Energia Distribuída (GWh)						
Residencial	1.403	1.316	29,7%	29,3%	87	6,6%
Industrial	289	312	6,1%	6,9%	(23)	(7,4%)
Comercial	564	611	11,9%	13,6%	(47)	(7,7%)
Rural	257	242	5,4%	5,4%	15	6,2%
Outros	334	352	7,1%	7,9%	(18)	(5,1%)
Total Energia Distribuída (Cativa)	2.845	2.833	60%	63%	12	0,4%
Mercado Livre	1.878	1.651	39,8%	36,8%	227	13,7%
Total Energia Distribuída (Cativa + Livre)	4.723	4.484	100%	100,0%	239	5,3%

O consumo residencial apresentou aumento de 6,6% no 1T21 vs. 1T20, influenciado, principalmente, por temperaturas mais elevadas no período e aumento da base de clientes.

O segmento cativo da classe industrial apresentou queda de 7,4% no 1T21 vs. 1T20. Quando analisado juntamente com o mercado livre o resultado, foi um aumento de 10,0%, explicado, pelos setores de construção civil, automotivo, alimentos e bebidas, têxtil e de embalagem/plástico.


A classe comercial cativa apresentou queda de 7,7% no 1T21 vs. 1T20, influenciado por uma retomada mais lenta, que afetou todos os ramos, com exceção dos supermercados e hospitais.

Na classe rural, observou-se crescimento de 6,2% no 1T21 vs. 1T20, explicado, principalmente, pelo menor volume de chuvas, o que gerou maior demanda de irrigação.

As outras classes totalizaram uma redução de 5,1% no 1T21 vs. 1T20, refletindo, principalmente, a queda de consumo da classe Poder Público (-14,1%), em função do fechamento de escolas e da disseminação do trabalho em home office.



2.3 Balanço Energético

A energia injetada (energia entregue aos clientes próprios + concessionárias de fronteira + clientes livres + perdas) atingiu o patamar de 5.205 GWh no 1T21, volume 6,0% superior ao 1T20.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	1T21	1T20	1T21 x 1T20	
			Dif	%
				
Mercado Cativo	2.845	2.833	12	0,4%
Mercado Livre + Suprimento	1.878	1.651	228	13,7%
Energia Distribuída (A)	4.723	4.484	239	5,3%
Energia Perdida (B)	353	370	(17)	(4,6%)
Não Faturado (C)	129	54	74	138,9%
Energia Injetada (D) = (A) + (B) + (C)	5.205	4.909	296	6,0%

2.4 Perdas

As perdas de energia são acompanhadas através do índice percentual que calcula a razão entre a energia fornecida/faturada, e a energia requerida/comprada, acumuladas no período de 12 meses. Com base nessa metodologia, apresentamos abaixo a evolução do indicador e a comparação com a cobertura tarifária.

	Perdas totais 12 meses (%)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perdas Totais					
	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	Aneel 21
	5,83%	5,72%	5,70%	5,73%	5,71%	1,86%	1,68%	2,35%	2,35%	2,56%	7,69%	7,40%	8,06%	8,08%	8,27%	8,10%
	Perdas totais 12 meses (GWh)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perdas Totais					
	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	Aneel 21
	1.114	1.068	1.079	1.096	1.110	356	311	445	450	499	1.470	1.379	1.523	1.546	1.609	1.573

NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração do indicador de perdas de março de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2020 foram ajustados para a apuração definitiva.

Conforme destacado no último trimestre, as perdas totais 12 meses foram impactadas, principalmente, pela redução do ciclo de leitura do Grupo A, ocorrido nos meses de novembro e dezembro de 2020 que empurrou o faturamento para janeiro/21, conforme previsto na Resolução Normativa ANEEL 863/2019. Essa adequação fez com que o

volume do não faturado aumentasse no 4T20 afetando, conseqüentemente, o indicador de perdas. Vale destacar que o efeito é temporário e será carregado até o 4T21 em virtude de o indicador ser acompanhado na visão 12 meses. Ademais não há nenhum impacto no Resultado Econômico da Companhia.

As Perdas Totais 12 meses no 1T21 foram de 8,27%. Desconsiderando a Resolução Normativa 863, o indicador teria ficado em 7,16% abaixo do limite regulatório de 8,10% e 0,03 p.p. abaixo do registrado no 4T20.

A tabela abaixo demonstra o percentual de perdas totais excluindo o efeito da Resolução Normativa.

12 Meses (GWh)	ELEKTRO			
	3T20	4T20 ex-REN 863	1T21	1T21 ex-REN 863
Distribuída	17.388	17.772	17.842	18.058
Energia Perdida	1.375	1.384	1.372	1.372
Não Faturado	149	-7	237	21
Perdas Totais (a)	1.523	1.377	1.609	1.393
Injetada (b)	18.911	19.148	19.451	19.451
% Perdas Totais a/b	8,06%	7,19%	8,27%	7,16%

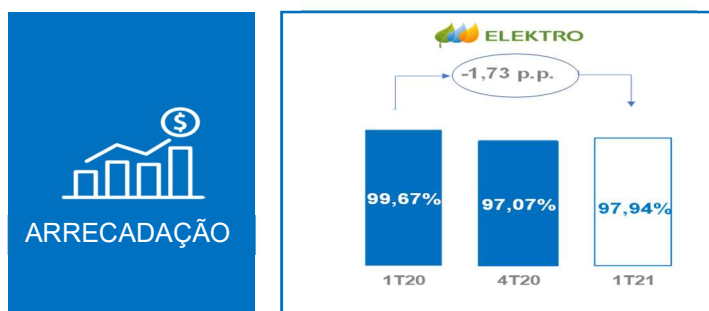
A Companhia vem atuando no combate às perdas e no 1T21 as principais realizações foram:

- (i) Realização de 10 mil inspeções em unidades consumidoras, recuperando mais de 11 GWh;
- (ii) Substituição de mais de 16 mil medidores obsoletos e/ou com possível defeito;
- (iii) Regularização de 3 mil clandestinos, alcançando uma energia recuperada de cerca de 1 GWh.


2.5 Arrecadação e Inadimplência

O índice de arrecadação é impactado diretamente pela capacidade de pagamento dos clientes e pela eficácia das ações de cobrança da Companhia.

O gráfico abaixo retrata o índice de arrecadação sobre contas vencidas ao longo dos trimestres.



Observamos uma queda na inadimplência no 1T21 (-1,73 p.p. em relação ao 1T20), chegando a um patamar de 97,94%.

PECLD/ ROB	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20 x 1T21	Limite Regulatório
<i>ROB</i>	1.872	1.609	1.706	1.998	2.033	8,60%	2.033
 <i>PECLD</i>	31	56	44	9	23	(25,81%)	9,6
Inadimplência	1,65%	3,47%	2,57%	0,45%	1,15%	(0,50 p.p.)	0,47%

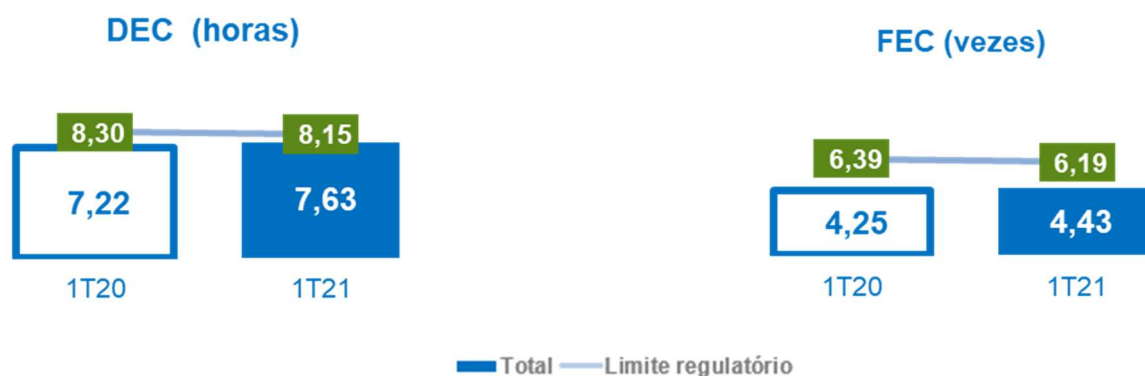
NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

No 1T21 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de diminuir o índice de inadimplência e consequentemente melhorar a arrecadação, dentre elas podemos destacar:

- (i) Realização de 38 mil suspensões de fornecimento por meio de atuação em concentrações georreferenciadas;
- (ii) Negativações de 311 mil consumidores ligados ao SPC, Serasa Experian e Boa Vista;
- (iii) Protesto de 123 mil títulos através dos cartórios digitais;
- (iv) Cobrança terceirizadas através das assessorias de cobrança;
- (v) Cobranças telefônicas totalizando 1,8 milhão contatos através de SMS e URA;
- (vi) Cobrança por e-mail totalizando 891 mil acionamentos;
- (vii) Digitalização dos meios de pagamento.

2.6 DEC e FEC

As melhorias nos resultados do DEC e FEC, que permitiram à Elektro superar os parâmetros regulatórios de qualidade, refletem diversas ações implementadas pela empresa, tanto na gestão com revisão de processos como em investimentos no sistema de automação de suas subestações e equipamentos da rede de distribuição.



NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração dos indicadores de qualidade de março de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de março de 2020 foram ajustados para a apuração definitiva.



3 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

DRE (R\$ MM)	1T21	1T20	Variação	
			R\$	%
Receita Líquida	1.837	1.543	294	19%
Custos Com Energia	(1.354)	(1.119)	(235)	21%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	62	15	47	313%
Margem Bruta	545	439	106	24%
Despesa Operacional (PMSO)	(123)	(111)	(12)	11%
PECLD	(25)	(30)	5	(17%)
EBITDA	397	298	99	33%
Depreciação	(64)	(57)	(7)	12%
Resultado Financeiro	(24)	(31)	7	(23%)
IR CS	(104)	(71)	(33)	46%
LUCRO LÍQUIDO	205	139	66	47%

A Elektro encerrou o 1T21 com Margem Bruta de R\$ 545 milhões, +24% vs. 1T20, devido ao aumento médio de 5,4% do reajuste tarifário de agosto/20 e pelo maior VNR (+ R\$ 47 milhões), explicado pelo maior IPCA no período.

As despesas operacionais totalizaram R\$ 123 milhões no 1T21 (+11% vs. 1T20). Importante frisar que no 1T20 houve um evento positivo, não recorrente, da ordem de R\$ 22 milhões por conta da contratação de seguro contra acidentes fatais em serviço que permitiu reverter tal montante da reserva matemática que o fundo de pensão da empresa possuía. Desconsiderando esse não recorrente do 1T20 o patamar de despesas da Elektro apresenta redução de 7%, confirmando a seguida busca de eficiências.

No 1T21, a PECLD foi de R\$ 25 milhões, melhor em R\$ 5 milhões em relação ao 1T20, explicada por reversões, confirmando o êxito das ações de cobrança.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no 1T21 foi de R\$ 397 milhões, incremento de 33% vs. 1T20. O Lucro Líquido no 1T21 foi de R\$ 205 milhões (+47% vs. 1T20), explicado pela melhora do EBITDA e do resultado financeiro.

3.1 EBITDA (LAJIDA)

Atendendo a Instrução CVM nº 527 demonstramos no quadro abaixo a conciliação do EBITDA (sigla em inglês para Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização, LAJIDA) e, complementamos que os cálculos apresentados estão alinhados com os critérios dessa mesma instrução:

EBITDA (R\$ MM)	1T21	1T20	Variação	
			R\$	%
Lucro líquido do período (A)	205	139	66	47%
Despesas financeiras (B)	(74)	(63)	(11)	17%
Receitas financeiras (C)	40	30	10	33%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	10	2	8	400%
Imposto de renda e contribuição social (E)	(104)	(71)	(33)	46%
Depreciação e Amortização (F)	(64)	(57)	(7)	12%
EBITDA = (A-(B+C+D+E+F))	397	298	99	33%

3.2 Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R\$ milhões)	1T21	1T20	Variação	
			R\$	%
Renda de aplicações financeiras	2	4	(2)	(50%)
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	(31)	(42)	11	(26%)
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	5	7	(2)	(29%)
Juros, comissões e acréscimo moratório	38	20	18	90%
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(10)	(6)	(4)	67%
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	-	3	(3)	(100%)
Obrigações pós emprego	(3)	-	(3)	-
Arrendamentos			-	-
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(20)	(10)	(10)	100%
Total	(24)	(31)	7	(23%)

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 24 milhões no 1T21 (R\$ 7 milhões melhor que o 1T20) explicado sobretudo pelo aumento do acréscimo moratório, reajustado por maior IGPM.

Segue quadro demonstrativo dos índices de 1T21 e 1T20:

Índices	1T21	1T20	Δ
CDI	0,49%	1,01%	(0,52 p.p.)
TJLP	4,39%	5,09%	(0,70 p.p.)
Δ USD ¹	0,5006	1,1680	(0,67)
IPCA ²	2,46%	1,61%	0,85 p.p.

Nota 1: variação cambial entre 31/dezembro a 31/março.

Nota 2: considera a inflação contabilizada nos trimestres (M-1).



4 INVESTIMENTOS

No 1T21, a Elektro realizou Capex de R\$ 164 milhões.

INVESTIMENTOS REALIZADOS		ELEKTRO	
Natureza Investimento (Preço corrente - valores em R\$ MM)	1T21		
Expansão de Rede	(125)	58%	
Novas Ligações	(60)		
Novas SE's e RD's	(65)		
Renovação de Ativos	(41)	25%	
Melhoria da Rede	(12)	7%	
Perdas e Inadimplência	(5)	3%	
Outros	(11)	7%	
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(27)		
(=) Investimento Bruto	(222)		
SUBVENÇÕES	31		
(=) Investimento Líquido	(191)		
Movimentação Material (Estoque x Obra)	27		
(=) CAPEX	(164)		
BAR	(11)	6%	
BRR	(183)	94%	

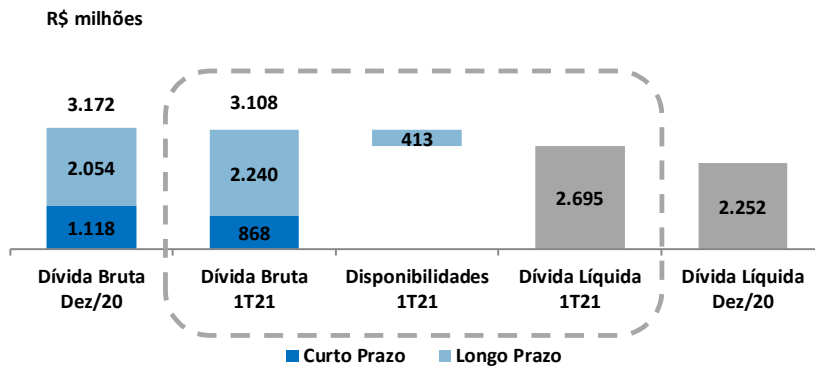
Os investimentos realizados foram aderentes ao necessário para o período, refletindo a política da Companhia para garantir a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados, bem como a geração de valor do negócio, mantendo seu compromisso com os clientes, a sociedade e a concessão.



5 ESTRUTURA DE CAPITAL

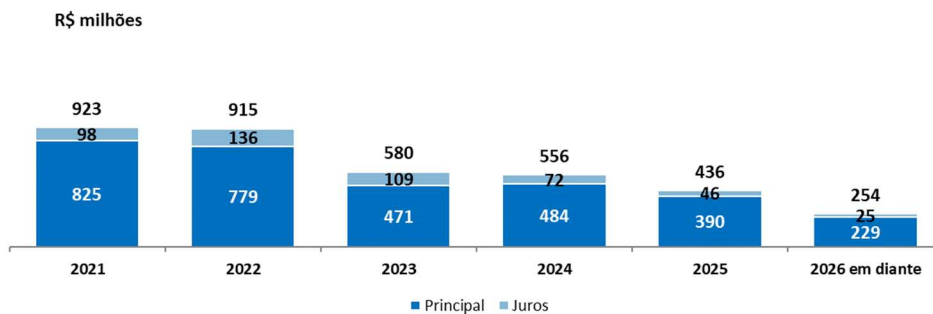
5.1 Perfil da Dívida

Em março de 2021, a dívida bruta da Elektro, incluindo empréstimos, financiamentos, debêntures e instrumentos financeiros, foi de R\$ 3.108 milhões (dívida líquida R\$ 2.695 milhões), apresentando uma redução de 2% em relação a dezembro de 2020. Em relação a segregação do saldo devedor, a Elektro possui 72% da dívida contabilizada no longo prazo e 28% no curto prazo.



5.2 Cronograma de Vencimento

O gráfico abaixo apresenta o cronograma de vencimentos de principal e juros da dívida, utilizando as curvas *forward* de mercado para os indexadores e moedas atrelados ao endividamento da Companhia vigente em 31 de março de 2021.



6 RATING

Em 30 de março de 2021, a Standard & Poor's – S&P reafirmou o rating da Neoenergia e suas distribuidoras em "BB-" na Escala Global e 'brAAA' na Escala Nacional Brasil, limitadas ao rating soberano.



7 CLIENTES BAIXA RENDA

A Resolução ANEEL nº 414/2010 define o conceito de consumidores de baixa renda, caracterizados por tarifas diferenciadas de consumo de energia elétrica, subsidiadas por um benefício criado pelo Governo Federal e regulamentado pela Lei nº 12.212 e pelo Decreto nº 7.583.

Número de Consumidores (milhares)	1T21	1T20	1T21 x 1T20	
			Dif.	%
Convencional	2.172	2.183	(11)	-0,5%
Baixa Renda	234	168	66	39,3%
Total	2.406	2.351	55	2,3%

8 NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Elektro apresenta os resultados do 1T21, a partir de análises gerenciais que a administração entende traduzir da forma mais transparente o negócio da Companhia, conciliada com os padrões internacionais de demonstrações financeiras (*International Financial Reporting Standards – IFRS*). Como referência, segue abaixo quadro de conciliação:

Memória de Cálculo	Ano atual	Ano anterior	Correspondência nas Notas Explicativas
	1T21	1T20	
(+) Receita líquida	1.923	1.575	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(62)	(15)	Nota 3
(-) Outras receitas	(25)	(21)	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	1	4	Nota 3.4
= RECEITA Operacional Líquida	1.837	1.543	
(+) Custos com energia elétrica	(1.162)	(970)	Demonstrações de resultado
(+) Custos de construção	(192)	(149)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(1.354)	(1.119)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	62	15	Nota 3
= MARGEM BRUTA	545	439	
(-) Custos de operação	(149)	(159)	Demonstrações de resultado
(-) Despesas com vendas	(12)	(7)	Demonstrações de resultado
(-) Outras receitas/despesas gerais e administ	(50)	(19)	Demonstrações de resultado
(-) Depreciação e Amortização	64	57	Nota 6
(+) Outras receitas	25	21	Nota 3
(-) Outras receitas - Outras receitas	(1)	(4)	
= Despesa Operacional (PMSO)	(123)	(111)	
(+) PECLD	(25)	(30)	Demonstrações de resultado
EBITDA	397	298	
(+) Depreciação e Amortização	(64)	(57)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(24)	(31)	Demonstrações de resultado
(-) IR/CS	(104)	(71)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	205	139	Demonstrações de resultado

(*) As notas explicativas correspondem as informações acumuladas apresentadas em R\$ milhões.



DISCLAIMER

Esse documento foi preparado pela ELEKTRO S.A. ("ELEKTRO"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da ELEKTRO e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da ELEKTRO.

A informação contida neste documento reflete as atuais condições e nosso ponto de vista até esta data, estando sujeitas a alterações. O documento contém declarações que apresentam expectativas e projeções da ELEKTRO sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados, não podendo a Companhia garantir a sua realização.

Todas as informações relevantes, ocorridas no período e utilizadas pela Administração na gestão da Companhia, estão evidenciadas neste documento e na Informação Demonstrações Financeiras.

Demais informações sobre a empresa podem ser obtidas no Formulário de Referência, disponível no site da CVM e no site de Relações com Investidores do Grupo Neoenergia (ri.neoenergia.com)