



Rio de Janeiro, 06 de maio de 2021 – A Celpe anuncia hoje os seus resultados do primeiro trimestre de 2021 (1T21).



DESTAQUES (R\$ MM) 1T21	1T21	1T20	Δ %
Margem Bruta	484	431	12%
EBITDA	283	206	37%
Resultado Financeiro	(73)	(85)	(14%)
Lucro Líquido	100	39	156%
INDICADORES OPERACIONAIS			
Volume de fornecimento mercado cativo (GWh)	2.773	2.748	0,9%
Volume de fornecimento mercado cativo + livre (GWh)	3.753	3.628	3,4%
Número de Clientes	3.842	3.771	
DEC anualizado (horas)	12,36	11,47	
FEC anualizado (interrupções)	5,42	5,36	
Perdas de Distribuição (%)	17,41%	17,74%	



Indicadores Financeiros de Dívida <sup>1</sup>	1T21	2020	Varição
Dívida Líquida <sup>2</sup> /EBITDA <sup>3</sup>	5,09	5,07	0,02
EBITDA/Resultado Financeiro <sup>2</sup>	3,76	3,27	0,49
Rating Corporativo (S&P)	AAA	AAA	

<sup>(1)</sup> Os indicadores financeiros não são utilizados para cálculo de covenants

<sup>(2)</sup> Dívida Líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

<sup>(3)</sup> EBITDA e Resultado Financeiro de 12 meses

### Destaque Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada de 4.569 GWh no 1T21, em linha com 1T20;
- Despesas Operacionais em 1T21 de R\$ 158 milhões (-12% vs. 1T20);
- No 1T21, a PECLD totalizou R\$ 43 milhões, queda de R\$ 2 milhões vs. 1T20;
- EBITDA de R\$ 283 milhões no 1T21 (+37% vs. 1T20);
- Lucro Líquido de R\$ 100 milhões (+156% vs. 1T20);
- R\$ 143 milhões Capex no 1T21, maior parte dedicada à expansão da rede;
- DEC (12 meses) de 12,36h (abaixo do regulatório de 13,27h) e FEC (12 meses) de 5,42x (abaixo do regulatório de 8,11x).

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

## ÍNDICE

1.	A COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO - CELPE .....	3
1.1.	Estrutura Societária .....	3
2.	DESEMPENHO OPERACIONAL .....	3
2.1.	Número de Consumidores .....	3
2.2.	Evolução do Mercado .....	3
2.3.	Balanco 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.	OUTROS TEMAS .....	9
7.1.	Clientes Baixa Renda .....	10
7.2.	Revisão Tarifária Periódica .....	10
8.	NOTA DE CONCILIAÇÃO .....	10

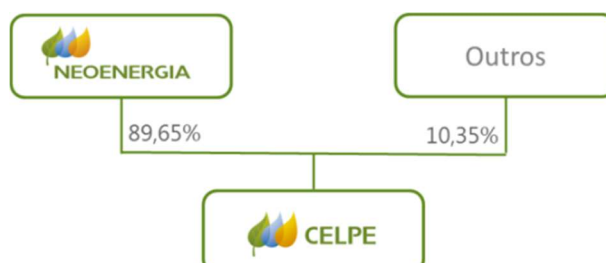


## 1. A COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO - CELPE

A Celpe detém a concessão para distribuição de energia elétrica em 184 municípios do estado de Pernambuco, a totalidade do estado, além do Distrito de Fernando de Noronha e do município de Pedras de Fogo no Estado da Paraíba (PB), abrangendo uma área de concessão de 98,5 mil km<sup>2</sup>.

### 1.1. Estrutura Societária

Em 31 de março de 2021 a Estrutura Acionária da Companhia era:



## 2. DESEMPENHO OPERACIONAL

### 2.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 1T21 com 3.842 mil consumidores, 71 mil novos consumidores em relação ao 1T20 (1,9%).

	Número de Consumidores (Em milhares)	CELPE		Participação no Total %		1T21 x 1T20	
		1T21	1T20	1T21	1T20	Dif.	%
Residencial	3.436	3.351	89,4%	88,9%	85	2,5%	
Industrial	5	5	0,1%	0,1%	-	-	
Comercial	226	231	5,9%	6,1%	(5)	(2,2%)	
Rural	143	151	3,7%	4,0%	(8)	(5,3%)	
Outros	33	33	0,9%	0,9%	-	-	
<b>Total</b>	<b>3.842</b>	<b>3.771</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>71</b>	<b>1,9%</b>	

### 2.2. Evolução do Mercado

A energia distribuída (cativo + livre) pela Celpe no 1T21 foi de 3.753 GWh, +3,4% vs. 1T20. Os valores de energia distribuída por tipo de cliente são apresentados nas tabelas abaixo:

Energia Distribuída (GWh)	CELPE		Participação no Total %		1T21 x 1T20	
	1T21	1T20	1T21	1T20	Dif.	%
Residencial	1.442	1.385	38,4%	38,2%	57	4,1%
Industrial	130	138	3,5%	3,8%	(8)	(5,8%)
Comercial	559	617	14,9%	17,0%	(58)	(9,4%)
Rural	177	157	4,7%	4,3%	20	12,7%
Outros	464	452	12,4%	12,5%	12	2,7%
<b>Total Energia Distribuída (Cativa)</b>	<b>2.773</b>	<b>2.748</b>	<b>74%</b>	<b>76%</b>	<b>25</b>	<b>0,9%</b>
Mercado Livre	980	880	26,1%	24,3%	100	11,4%
<b>Total Energia Distribuída (Cativa + Livre)</b>	<b>3.753</b>	<b>3.628</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>125</b>	<b>3,4%</b>

O consumo residencial apresentou aumento de 4,1% no 1T21 vs. 1T20, por maior base de clientes.

O segmento cativo da classe industrial apresentou queda de 5,8% no 1T21 vs. 1T20. Quando analisado juntamente com o mercado livre o resultado é de crescimento de 7,5%, explicado pelos setores automotivo, embalagem e plástico, químicos e de construção civil.


A classe comercial cativa apresentou queda de 9,4% no 1T21 vs. 1T20, por uma retomada mais lenta, que afetou todos os ramos, com exceção dos supermercados e hospitais.

Na classe rural, observou-se crescimento de 12,7% no 1T21 vs. 1T20 pelo melhor desempenho do agronegócio e maior demanda de irrigação.

As outras classes totalizaram um crescimento de 2,7% no 1T21 vs. 1T20.

### 2.3. Balanço Energético

A energia injetada (energia fornecida aos clientes próprios + concessionárias de fronteira + clientes livres + perdas) atingiu o patamar de 4.569 GWh no 1T21, em linha com o 1T20.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	1T21	1T20	1T21 x 1T20	
			Dif	%
				
Mercado Cativo	2.773	2.748	25	0,9%
Mercado Livre + Suprimento	980	880	100	11,4%
Energia Distribuída (A)	3.753	3.628	125	3,4%
Energia Perdida (B)	851	849	2	0,24%
Não Faturado (C)	(35)	97	(132)	(136,1%)
Energia Injetada (D) = (A) + (B) + (C)	4.569	4.573	(4)	(0,1%)

### 2.4. Perdas

As perdas de energia são acompanhadas através do índice percentual que calcula a razão entre a energia injetada e a energia faturada, 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										
	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	Aneel 21
	8,10%	8,11%	8,14%	8,05%	7,96%	9,63%	9,68%	9,97%	11,75%	11,10%	17,74%	17,79%	18,10%	19,80%	19,06%	16,05%
Perdas totais 12 meses (GWh)																
Perda Técnica					Perda Não Técnica											
1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	Aneel 21	
1.410	1.384	1.393	1.388	1.371	1.677	1.647	1.707	2.025	1.912	3.087	3.031	3.100	3.413	3.283	2.666	

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.

Como mencionado no último trimestre, as perdas totais 12 meses na Celpe 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 e conforme já destacado, terá efeito temporário até o 4T21, pois o indicador reflete a visão 12 meses. Ademais não há nenhum impacto no Resultado Econômico da Companhia.

As Perdas Totais na visão 12 meses no 1T21 foram de 19,06%. Desconsiderando a Resolução Normativa 863, o indicador teria ficado em 17,41%, acima do limite regulatório de 16,05%, porém 0,75 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)	CELPE			
	3T20	4T20 ex-REN 863	1T21	1T21 ex-REN 863
<b>Distribuída</b>	<b>14.023</b>	<b>14.103</b>	<b>13.946</b>	<b>14.229</b>
Energia Perdida	3.078	3.106	3.108	3.108
Não Faturado	21	24	175	-108
<b>Perdas Totais (a)</b>	<b>3.100</b>	<b>3.130</b>	<b>3.283</b>	<b>3.000</b>
<b>Injetada (b)</b>	<b>17.122</b>	<b>17.232</b>	<b>17.230</b>	<b>17.230</b>
<b>% Perdas Totais a/b</b>	<b>18,11%</b>	<b>18,16%</b>	<b>19,06%</b>	<b>17,41%</b>

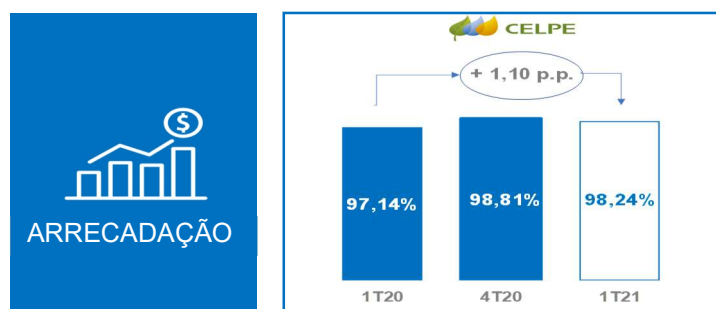
A Companhia vem atuando no plano de combate a perdas e no 1T21 as principais ações foram:

- (i) Realização de mais de 25 mil inspeções em unidades consumidoras, recuperando mais de 26 GWh;
- (ii) Substituição de 43 mil medidores obsoletos e/ou com possível defeito;
- (iii) Regularização em mais de 14 mil clandestinos;
- (iv) Levantamento e Fiscalização da Iluminação Pública em mais de 15 mil pontos do parque de IP, totalizando uma energia recuperada de 22 GWh.


## 2.5. Arrecadação e Inadimplência

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

Os gráficos abaixo retratam o índice de arrecadação sobre contas vencidas da Celpe ao longo dos trimestres.



Observa-se um aumento na inadimplência no 1T21 (+1,10 p.p. em relação ao 1T20), chegando a um patamar de 98,24%, refletindo o êxito das ações de cobrança.

PECLD/ ROB		1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	1T20 x 1T21	Limite Regulatório
	ROB	1.894	1.629	1.714	1.883	2.074	9,50%	2.074
	PECLD	46	85	32	16	41	(10,87%)	29,9
	<b>Inadimplência</b>	<b>2,42%</b>	<b>5,23%</b>	<b>1,89%</b>	<b>0,87%</b>	<b>1,97%</b>	<b>(0,45 p.p.)</b>	<b>1,44%</b>

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 143 mil suspensões de fornecimento;
- (ii) Acompanhamentos de 21 mil instalações de clientes que sofreram a suspensão do fornecimento e não solicitaram a taxa de religação, no intuito de evitar perdas no processo com fraudes ou desligamentos;
- (iii) Negativações de 792 mil consumidores ligados ao SPC, Serasa Experian e Boa Vista;
- (iv) Cobrança terceirizadas através das assessorias de cobrança;
- (v) Cobranças telefônicas totalizando 6,3 milhões contatos através de SMS e URA;
- (vi) Cobrança por e-mail totalizando 268 mil acionamentos;
- (viii) Utilização de novas tecnologias com o objetivo de aumentar os meios de pagamento para pagamento das faturas.

## 2.6. DEC e FEC

As melhorias nos resultados do DEC e FEC que permitiram a Celpe superar os parâmetros regulatórios de qualidade, refletem diversas ações implementadas 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	1.773	1.523	250	16%
Custos Com Energia	(1.351)	(1.104)	(247)	22%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	62	12	50	417%
<b>Margem Bruta</b>	<b>484</b>	<b>431</b>	<b>53</b>	<b>12%</b>
Despesa Operacional (PMSO)	(158)	(180)	22	(12%)
PECLD	(43)	(45)	2	(4%)
<b>EBITDA</b>	<b>283</b>	<b>206</b>	<b>77</b>	<b>37%</b>
Depreciação	(76)	(67)	(9)	13%
Resultado Financeiro	(73)	(85)	12	(14%)
IR CS	(34)	(15)	(19)	127%
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>100</b>	<b>39</b>	<b>61</b>	<b>156%</b>

A Celpe encerrou o 1T21 com Margem Bruta de R\$ 484 milhões, +12% em relação ao 1T20, impulsionada pelo maior VNR (+R\$ 50 milhões), explicado pelo maior IPCA no período.

As despesas operacionais foram de R\$ 158 milhões no 1T21 (-R\$ 22 milhões vs. 1T20), absorvendo tanto o crescimento de clientes quanto a inflação do período e o maior headcount devido ao plano de primarização de processos operacionais.

No 1T21, a PECLD totalizou R\$ 43 milhões, queda de R\$ 2 milhões vs. 1T20 devido ao êxito das ações de cobrança, voltando assim aos patamares anteriores à pandemia.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no 1T21 foi de R\$ 283 milhões, incremento de 37% vs. 1T20 e o Lucro Líquido foi de R\$ 100 milhões (+156% vs. 1T20).

#### 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)	100	39	61	156%
Despesas financeiras (B)	(107)	(111)	4	(4%)
Receitas financeiras (C)	30	24	6	25%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	4	2	2	100%
Imposto de renda e contribuição social (E)	(34)	(15)	(19)	127%
Depreciação e Amortização (F)	(76)	(67)	(9)	13%
<b>EBITDA = (A-(B+C+D+E+F))</b>	<b>283</b>	<b>206</b>	<b>77</b>	<b>37%</b>

### 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	(71)	(72)	1	(1%)
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	(4)	(17)	13	(76%)
Juros, comissões e acréscimo moratório	28	13	15	115%
Variações monetárias e cambiais - outros	(1)	(2)	1	(50%)
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(12)	(15)	3	(20%)
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	(3)	-	(3)	-
Obrigações pós emprego	(2)	(3)	1	(33%)
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(14)	(10)	(4)	40%
<b>Total</b>	<b>(73)</b>	<b>(85)</b>	<b>12</b>	<b>(14%)</b>

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 73 milhões no 1T21 (-14% vs. 1T20). Variação explicada, principalmente, pela rubrica de acréscimo moratório, reajustado por maior IGPM quando comparado ao 1T20.

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 <sup>1</sup>	0,5006	1,1680	(0,67)
IPCA <sup>2</sup>	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

A Celpe realizou Capex de R\$ 143 milhões no 1T21, principalmente alocados em projetos de expansão de rede.

INVESTIMENTOS REALIZADOS	CELPE	
Natureza Investimento (Preço corrente - valores em R\$ MM)	1T21	
<b>Expansão de Rede</b>	<b>(78)</b>	<b>52%</b>
Novas Ligações	(68)	
Novas SE's e RD's	(10)	
Compromisso ECV	(0)	
<b>Renovação de Ativos</b>	<b>(25)</b>	<b>18%</b>
<b>Melhoria da Rede</b>	<b>(14)</b>	<b>10%</b>
<b>Perdas e Inadimplência</b>	<b>(19)</b>	<b>13%</b>
<b>Outros</b>	<b>(10)</b>	<b>7%</b>
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(45)	
<b>(=) Investimento Bruto</b>	<b>(191)</b>	
SUBVENÇÕES	3	
<b>(=) Investimento Líquido</b>	<b>(188)</b>	
Movimentação Material (Estoque x Obra)	45	
<b>(=) CAPEX</b>	<b>(143)</b>	
BAR	(10)	7%
BRR	(136)	93%

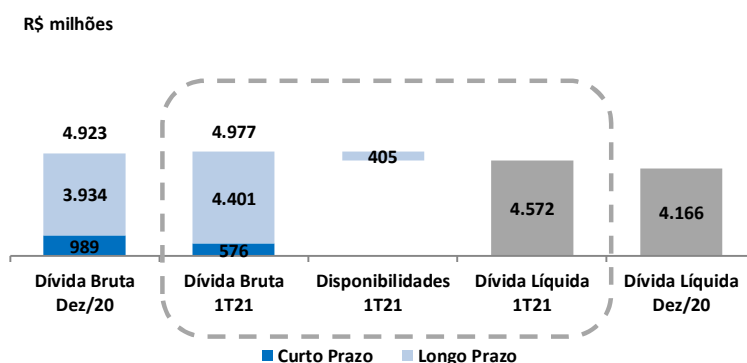
Os investimentos realizados foram aderentes ao necessário para o período, refletindo a política da Companhia para garantir a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados, bem como a geração de valor do negócio, mantendo seu compromisso com os clientes, a sociedade e a concessão.



## 5. ESTRUTURA DE CAPITAL

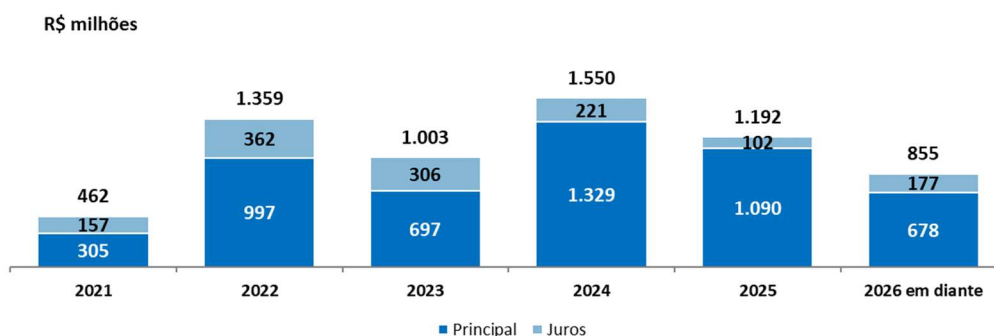
### 5.1. Perfil da Dívida

Em março de 2021, a dívida bruta da Celpe, incluindo empréstimos, financiamentos, debêntures e instrumentos financeiros, foi de R\$ 4.977 milhões (dívida líquida R\$ 4.572 milhões), apresentando um aumento de 1,1% (R\$ 54 milhões) em relação a dezembro de 2020. Em relação à segregação do saldo devedor, a Companhia possui 88,4% da dívida contabilizada no longo prazo e 11,6% 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. OUTROS TEMAS

## 7.1. 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 Residenciais (Em milhares)	1T21	1T20	1T21 x 1T20	
			Dif.	%
Convencional	2.383	2.484	(101)	(4,07%)
Baixa Renda	1.054	867	187	21,57%
<b>Total</b>	<b>3.436</b>	<b>3.351</b>	<b>85</b>	<b>2,5%</b>

## 7.2. Revisão Tarifária Periódica

A Aneel, em reunião pública ordinária da diretoria, ocorrida em 27 de abril de 2021, aprovou a 5ª. Revisão Tarifária Periódica da Celpe, com efeito médio para o consumidor de +8,99%, em vigor a partir de 29 de abril de 2021.

O uso dos créditos tributários referentes ao trânsito em julgado da exclusão do ICMS da base do PIS/Cofins, assim como o reperfilamento da Rede Básica e a Conta-Covid, contribuíram para redução do efeito médio ao consumidor.

A Parcela B, já líquida de outras receitas, atingiu R\$ 1.961 milhões (+9,3% considerando o mercado dos últimos 12 meses, já descontando receitas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos). O reajuste dos itens da Parcela B foi integralmente aplicado a partir de 29 de abril de 2021. Para a Base de Remuneração Líquida, o valor aprovado foi de R\$ 5.648 milhões, a valores de abril de 2021, refletindo o reconhecimento integral dos investimentos realizados. Quanto às Perdas Totais Regulatórias reconhecidas na tarifa, a Aneel estabeleceu o percentual de 15,1% sobre a energia injetada.

## 8. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Celpe 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	1.856	1.553	Demonstrações de resultado
( - ) Valor de reposição estimado da concessão	(62)	(12)	Nota 3
( - ) Outras receitas	(21)	(18)	Nota 3
<b>= RECEITA Operacional Líquida</b>	<b>1.773</b>	<b>1.523</b>	
( + ) Custos com energia elétrica	(1.171)	(944)	Demonstrações de resultado
( + ) Combustível para produção de energia	(3)	(3)	Nota 6
( + ) Custos de construção	(177)	(157)	Demonstrações de resultado
<b>= Custo com Energia</b>	<b>(1.351)</b>	<b>(1.104)</b>	
( + ) Valor de reposição estimado da concessão	62	12	Nota 3
<b>= MARGEM BRUTA</b>	<b>484</b>	<b>431</b>	
( + ) Custos de operação	(168)	(179)	Demonstrações de resultado
( + ) Despesas com vendas	(17)	(18)	Demonstrações de resultado
( + ) Outras receitas/despesas gerais e administ	(73)	(71)	Demonstrações de resultado
( - ) Combustível para produção de energia	3	3	Nota 6
( - ) Depreciação e Amortização	76	67	Nota 6
( + ) Outras receitas	21	18	Nota 3
<b>= Despesa Operacional (PMSO)</b>	<b>(158)</b>	<b>(180)</b>	
( + ) PECLD	(43)	(45)	Demonstrações de resultado
<b>EBITDA</b>	<b>283</b>	<b>206</b>	
( + ) Depreciação e Amortização	(76)	(67)	Nota 6
( + ) Resultado Financeiro	(73)	(85)	Demonstrações de resultado
( + ) IR/CS	(34)	(15)	Demonstrações de resultado
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>100</b>	<b>39</b>	Demonstrações de resultado

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



## DISCLAIMER

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

A informação contida neste documento reflete as atuais condições e ponto de vista da Companhia até esta data, estando sujeitas a alterações. O documento contém declarações que apresentam expectativas e projeções da Celpe 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 nas Demonstrações Financeiras Intermediárias.

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](http://ri.neoenergia.com))