NEOENERGIA PERNAMBUCO

Rio de Janeiro, 26 de julho de 2022 – Neoenergia Pernambuco anuncia hoje os seus resultados do segundo trimestre e primeiro semestre de 2022 (2T22 e 6M22).

DESTAQUES (R$ MM) 2T22	2T22	2T21	Δ %	6M22	6M21	Δ %
Margem Bruta	544	568	(4%)	1.137	1.052	8%
EBITDA	329	379	(13%)	694	662	5%
Resultado Financeiro	(211)	(77)	174%	(368)	(150)	145%
Lucro Líquido	14	157	(91%)	97	257	(62%)
INDICADORES OPERACIONAIS						
Energia Injetada (GWh)	4.218	4.213	0,1%	8.698	8.782	(1,0%)
Energia Distribuída (GWh)	3.548	3.581	(0,9%)	7.231	7.333	(1,4%)
Número de Clientes (mil)	3.907	3.860	1,2%			
DEC anualizado (horas)	12,11	12,26	(0,15)			
FEC anualizado (interrupções)	5,04	5,15	(0,11)			
Perdas Totais 12 meses (%)	17,14%	16,96%	0,18 p.p.			

Indicadores Financeiros de Dívida[1]	2T22	2021	Variação
Dívida Líquida[2]/EBITDA[3]	4,85	4,42	0,42
EBITDA/Resultado Financeiro[3]	2,01	2,93	(0,92)
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

Destaques Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada foi de 4.281 GWh no 2T22, em linha com o 2T21 e de 8.698 no 6M22 (-1,0% vs. 6M21);
- EBITDA de R$ 329 milhões no trimestre (-13% vs. 2T21) e de R$ 694 milhões no semestre (+5% vs. 6M21);
- R$ 364 milhões de Capex no 6M22, maior parte dedicada à expansão da rede;
- DEC (12 meses) de 12,11h (abaixo do regulatório de 12,94h) e FEC (12 meses) de 5,04x (abaixo do regulatório de 7,99x).
- Arrecadação no 2T22 de 97,94%, acima do observado no 1T22 e 2T21.

A NEOENERGIA PERNAMBUCO APRESENTA OS RESULTADOS DO SEGUNDO TRIMESTRE E PRIMEIRO SEMESTRE DE 2022 (2T22 E 6M22) 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

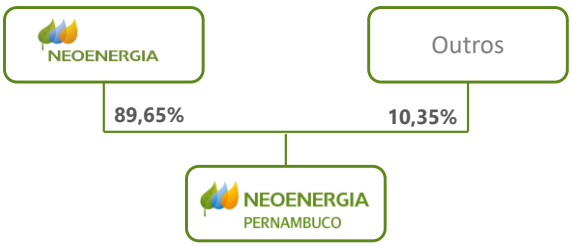
1. A COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO – NEOENERGIA PERNAMBUCO 3
1.1. Estrutura Societária 3
2. DESEMPENHO OPERACIONAL 3
2.1. Número de Consumidores 3
2.2. Evolução do Mercado 4
2.3. Balanço Energético 4
2.4. Perdas 5
2.5. Arrecadação e Inadimplência 5
2.6. DEC e FEC 6
3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO 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 10
7. OUTROS TEMAS 10
7.1. Clientes Baixa Renda 10
7.2. Reajuste Tarifário Anual 10
7.3. Revisão Tarifária Extraordinária 10
8. NOTA DE CONCILIAÇÃO 11

1. A COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO – NEOENERGIA PERNAMBUCO

A Neoenergia Pernambuco 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 km².

1.1. Estrutura Societária

Em 30 de Junho de 2022 a Estrutura Acionária da Companhia era:



2. DESEMPENHO OPERACIONAL

2.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 2T22 com 3.907 mil consumidores, +47 mil novos consumidores em relação ao 2T21 (+1,2%).

NEOENERGIA PERNAMBUCO			Participação no Total %		2T22 x 2T21	
Número de Consumidores (Em milhares)	2T22	2T21	2T22	2T21	Dif.	%
Residencial	3.507	3.455	89,8%	89,5%	52	1,5%
Industrial	5	5	0,1%	0,1%	-	-
Comercial	228	226	5,8%	5,9%	2	0,9%
Rural	134	142	3,4%	3,7%	(8)	(5,6%)
Outros	34	33	0,9%	0,9%	1	3,0%
Total	**3.907**	**3.860**	**100%**	**100%**	**47**	**1,2%**

2.2. Evolução do Mercado

	NEOENERGIA PERNAMBUCO		Participação no Total %		2T22 x 2T21		NEOENERGIA PERNAMBUCO		Participação no Total %		6M22 x 6M21	
Energia Distribuída (GWh)	**2T22**	**2T21**	**2T22**	**2T21**	**Dif.**	**%**	**6M22**	**6M21**	**6M22**	**6M21**	**Dif.**	**%**
Residencial	1.342	1.370	52,0%	52,1%	(28)	(2,0%)	2.776	2.812	52,6%	52,0%	(36)	(1,3%)
Industrial	114	122	4,4%	4,6%	(8)	(6,6%)	226	252	4,3%	4,7%	(26)	(10,3%)
Comercial	538	517	20,8%	19,6%	21	4,1%	1.085	1.076	20,6%	19,9%	9	0,8%
Rural	113	159	4,4%	6,0%	(46)	(28,9%)	249	336	4,7%	6,2%	(87)	(25,9%)
Outros	475	465	18,4%	17,7%	10	2,2%	941	929	17,8%	17,2%	12	1,3%
Total Energia Distribuída (Cativa)	**2.583**	**2.632**	**73%**	**73%**	**(49)**	**(1,9%)**	**5.278**	**5.405**	**73%**	**74%**	**(127)**	**(2,3%)**
Mercado Livre	965	949	27,2%	26,5%	16	1,7%	1.953	1.928	27,0%	26,3%	25	1,3%
Total Energia Distribuída (Cativa + Livre)	**3.548**	**3.581**	**100%**	**100%**	**(33)**	**(0,9%)**	**7.231**	**7.333**	**100%**	**100%**	**(102)**	**(1,4%)**

A energia distribuída (cativo + livre) no 2T22 foi de 3.548 GWh, -0,9% vs. 2T21 e de 7.231 GWh no 6M22, -1,4% vs. 2T21, explicada, principalmente, pelo maior volume de chuvas e menores temperaturas no período.

O consumo residencial apresentou uma redução de 2,0% no trimestre e de 1,3% no acumulado de 2022, impactado, principalmente, pelas menores temperaturas no período.

O segmento cativo da classe industrial apresentou uma queda de 6,6% vs. 2T21 e de 10,3% vs. 6M21. Entretanto, quando analisado em conjunto com o mercado livre, houve um aumento de 0,7% no trimestre e em linha com o 6M21. Essa queda no 6M22 é explicada, principalmente, pela migração de um cliente industrial para a rede básica.

A classe comercial cativa registrou aumento de 4,1% no 2T22 vs. 2T21 e de 0,8% no 6M22 vs. 6M21.

Na classe rural, o resultado do trimestre ficou 28,9% abaixo do 2T21 e no acumulado ficou 25,9% abaixo do 6M21, explicado, principalmente, pelo maior volume de chuvas que gerou uma menor demanda de irrigação.

As outras classes apresentaram acréscimo de 2,2% no trimestre e de 1,3% no semestre, com destaque para classe do Poder Público.

2.3. Balanço Energético

A energia injetada (energia fornecida aos clientes próprios + concessionárias de fronteira + clientes livres + perdas) atingiu o patamar de 4.218 GWh no 2T22, em linha com o 2T21, e de 8.698 GWh no 6M22, -1,0% vs. 6M21.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	2T22	2T21	2T22 x 2T21		6M22	6M21	6M22 x 6M21	
			Dif	%			Dif	%
NEOENERGIA PERNAMBUCO								
Mercado Cativo	**2.583**	**2.632**	**(49)**	**(1,9%)**	**5.278**	**5.405**	**(127)**	**(2,3%)**
Mercado Livre + Suprimento	**965**	**949**	**16**	**1,7%**	**1.953**	**1.928**	**25**	**1,3%**
Energia Distribuída (A)	**3.548**	**3.581**	**(33)**	**(0,9%)**	**7.231**	**7.333**	**(102)**	**(1,4%)**
Energia Perdida (B)	**756**	**728**	**27**	**3,8%**	**1.543**	**1.580**	**(37)**	**(2,3%)**
Não Faturado (C)	**(86)**	**(96)**	**10**	**(10,4%)**	**(76)**	**(131)**	**55**	**(42,0%)**
Energia Injetada (D) = (A) + (B) + (C)	**4.218**	**4.213**	**4**	**0,1%**	**8.698**	**8.782**	**(84)**	**(1,0%)**

2.4. Perdas

As perdas de energia são acompanhadas através do índice percentual que calcula a razão entre a energia injetada e a energia fornecida/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 Ténica						Perda Não Técnica					Perda Total					
2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	Aneel 22
7,89%	8,01%	8,20%	8,38%	8,53%	9,07%	8,73%	8,93%	8,73%	8,61%	16,96%	16,74%	17,13%	17,11%	17,14%	14,95%

Perdas totais 12 meses (GWh)																
Perda Ténica						Perda Não Técnica					Perda Total					
2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	Aneel 22
1.379	1.409	1.446	1.470	1.496	1.585	1.536	1.574	1.531	1.511	2.964	2.945	3.020	3.002	3.007	2.550

NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração do indicador de perdas de junho de 2022 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2021 foram ajustados para a apuração definitiva.

As perdas do 2T22 foram afetadas pela Resolução Normativa ANEEL 1000/2021, que ampliou o prazo de ampla defesa, aumentando assim o prazo entre a inspeção e a emissão da fatura, o que aumenta o não faturado, afetando o indicador de perdas. Esse efeito é temporário e será carregado na visão 12 meses. Ademais, não há impacto no Resultado Econômico da Companhia.

As Perdas Totais na visão 12 meses encerraram o 2T22 em 17,32%, e sem o impacto da REN 1000 foi de 17,14%, um pouco acima do observado no 1T22. A Neoenergia Pernambuco segue em busca do patamar regulatório de 14,95%.

A Companhia vem atuando no plano de combate a perdas e no 2T22 as principais ações foram:

(i) Realização de mais de 69 mil inspeções, recuperando mais de 58 GWh;

(ii) Regularização de mais de 24 mil ligações clandestinas;

(iii) Substituição de 66 mil medidores obsoletos;

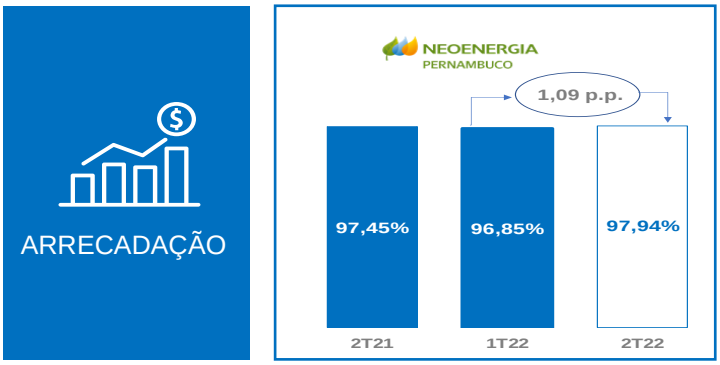
(iv) Atuação contínua na Iluminação Pública, atualizando mais de 112 mil pontos de cadastro e recuperando 14 GWh;

(v) Substituição de rede de distribuição convencional por uma rede blindada em áreas de alta complexidade social.

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.

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



A arrecadação no 2T22 segue em patamares elevados, confirmando o sucesso das ações de cobrança. A taxa de arrecadação atingiu 97,94% no trimestre, acima tanto do observado no 1T22, que possuía efeito da bandeira tarifaria escassez hídrica, quanto em relação ao 2T21, que contemplava a bandeira vermelha P2.

PECLD / ROB		2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	1T22 x 2T22	2T21 x 2T22	6M22	6M21	Var.	Limite Regulatório
NEOENERGIA PERNAMBUCO	*ROB*	*2.138*	*2.390*	*2.606*	*2.554*	*2.286*	*(10,49%)*	*6,92%*	*4.840*	*4.301*	*12,54%*	*4.840*
	PECLD	*36*	*42*	*57*	*58*	*49*	*(15,52%)*	*36,11%*	*106*	*76*	*39,45%*	*75*
	Inadimplência	**1,66%**	**1,77%**	**2,20%**	**2,26%**	**2,13%**	**(0,12 p.p.)**	**0,47 p.p.**	**2,20%**	**1,77%**	**0,42 p.p.**	**1,55%**

NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

No 6M22 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de diminuir o índice de inadimplência e, consequentemente, melhorar a arrecadação. Dentre elas, podemos destacar:

(i) 7,6 milhões cobranças telefônicas através de SMS e URA;

(ii) 1,3 milhões cobranças por e-mail;

(iii) Negativações de 817 mil consumidores;

(iv) Realização de 123 mil suspensões de fornecimento por meio de atuação em concentrações georreferenciadas;

(v) Protesto de 1,5 mil títulos através dos cartórios;

(vi) Cobrança terceirizadas através das assessorias de cobrança;

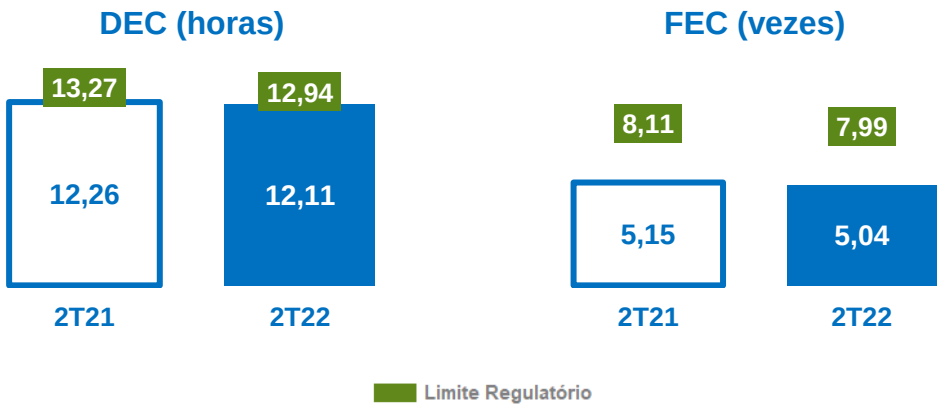
(vii) Utilização de novas tecnologias visando aumentar os meios de pagamento;

(viii) Negociações para 13 mil consumidores através da plataforma digital;

(ix) Ações sistemáticas para os Grandes Clientes e negociações com órgãos do Poder Público.

2.6. DEC e FEC

As melhorias nos resultados do DEC e FEC, que permitiram à Neoenergia Pernambuco 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: Indicadores 12 meses sem supridora.

3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

DRE (R$ MM)	2T22	2T21	Variação		6M22	6M21	Variação	
			R$	%			R$	%
Receita Liquida	1.798	1.911	(113)	(6%)	3.668	3.684	(16)	(0%)
Custos Com Energia	(1.349)	(1.485)	136	(9%)	(2.729)	(2.836)	107	(4%)
Margem Bruta s/ VNR	449	426	23	5%	939	848	91	11%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	95	142	(47)	(33%)	198	204	(6)	(3%)
Margem Bruta	**544**	**568**	**(24)**	**(4%)**	**1.137**	**1.052**	**85**	**8%**
Despesa Operacional	(174)	(157)	(17)	11%	(345)	(315)	(30)	10%
PECLD	(41)	(32)	(9)	28%	(98)	(75)	(23)	31%
EBITDA	**329**	**379**	**(50)**	**(13%)**	**694**	**662**	**32**	**5%**
Depreciação	(87)	(89)	2	(2%)	(173)	(165)	(8)	5%
Resultado Financeiro	(211)	(77)	(134)	174%	(368)	(150)	(218)	145%
IR CS	(17)	(56)	39	(70%)	(56)	(90)	34	(38%)
LUCRO LÍQUIDO	**14**	**157**	**(143)**	**(91%)**	**97**	**257**	**(160)**	**(62%)**

A Neoenergia Pernambuco encerrou o 2T22 com Margem Bruta sem VNR de R$ 449 milhões (+5% vs. 2T21) impulsionada pela variação da parcela B de +14,82% em abril/22. Já no acumulado, a Margem Bruta sem VNR ficou em R$ 939 milhões (+11% vs. 6M21), impulsionada pela variação da parcela B de +14,82% em abril/22 e pela revisão tarifária de abril de 2021, além do aumento da base de clientes.

As despesas operacionais contabilizaram R$ 174 milhões no 2T22 (+11% vs. 2T21) e R$ 345 milhões no 6M22 (+10% vs. 6M21), absorvendo a inflação do período, de 12%, o crescimento de clientes e o maior headcount, confirmando a disciplina de custos.

No trimestre, a PECLD totalizou R$ 41 milhões, R$ 9 milhões acima do 2T21, e no acumulado registrou R$ 98 milhões, R$ 23 milhões acima do 6M21, em virtude do maior faturamento bruto. Vale destacar a redução no indicador de inadimplência (PECLD/ROB) no 2T22 para 2,13% quando comparado ao 1T22, de 2,26%.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no trimestre foi de R$ 329 milhões, - 13% vs. 2T21. Já no acumulado, o EBITDA encerrou em R$ 694 milhões, + 5% vs. 6M21.

O Lucro Líquido foi de R$ 14 milhões no 2T22 (-R$ 143 milhões vs. 2T21) e de R$ 97 milhões no 6M22 (-R$ 160 milhões vs. 6M21).

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)	2T22	2T21	Variação		6M22	6M21	Variação	
			R$	%			R$	%
Lucro líquido do período (A)	14	157	(143)	(91%)	97	257	(160)	(62%)
Despesas financeiras (B)	(246)	(112)	(134)	120%	(415)	(219)	(196)	89%
Receitas financeiras (C)	90	42	48	114%	145	72	73	101%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	(55)	(7)	(48)	686%	(98)	(3)	(95)	3.167%
Imposto de renda e contribuição social (E)	(17)	(56)	39	(70%)	(56)	(90)	34	(38%)
Depreciação e Amortização (F)	(87)	(89)	2	(2%)	(173)	(165)	(8)	5%
EBITDA = A-(B+C+D+E+F)	**329**	**379**	**(50)**	**(13%)**	**694**	**662**	**32**	**5%**

3.2. Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R$ milhões)	2T22	2T21	Variação		6M22	6M21	Variação	
			R$	%			R$	%
Renda de aplicações financeiras	**39**	**2**	37	1.850%	**48**	**4**	44	1.100%
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	**(269)**	**(83)**	(186)	224%	**(456)**	**(154)**	(302)	196%
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	**19**	**4**	15	375%	**40**	**-**	40	-
Juros, comissões e acréscimo moratório	27	41	(14)	(34%)	55	69	(14)	(20%)
Variações monetárias e cambiais - outros	(6)	(5)	(1)	20%	(11)	(6)	(5)	83%
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(8)	(9)	1	(11%)	(18)	(21)	3	(14%)
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	27	(4)	31	(775%)	44	(7)	51	(729%)
Obrigações pós emprego	(2)	(2)	-	-	(3)	(4)	1	(25%)
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(19)	(17)	(2)	12%	(27)	(31)	4	(13%)
Total	**(211)**	**(77)**	**(134)**	**174%**	**(368)**	**(150)**	**(218)**	**145%**

O Resultado Financeiro foi de -R$ 211 milhões no 2T22 (vs. -R$ 77 milhões no 2T21) e de -R$ 368 milhões no 6M22 (vs. -R$ 150 milhões no 6M21), variação explicada, principalmente, pela maior despesa com encargos de dívida, devido ao aumento do CDI de 2,12 p.p no período (66% do endividamento está atrelado ao índice) e pelo aumento de 49,7% do saldo médio da dívida, devido às captações direcionadas para investimento e capital de giro da Companhia, visando atender à expansão do mercado.

4. INVESTIMENTOS

A Neoenergia Pernambuco realizou Capex de R$ 364 milhões no 6M22, principalmente alocados em projetos de expansão de rede.

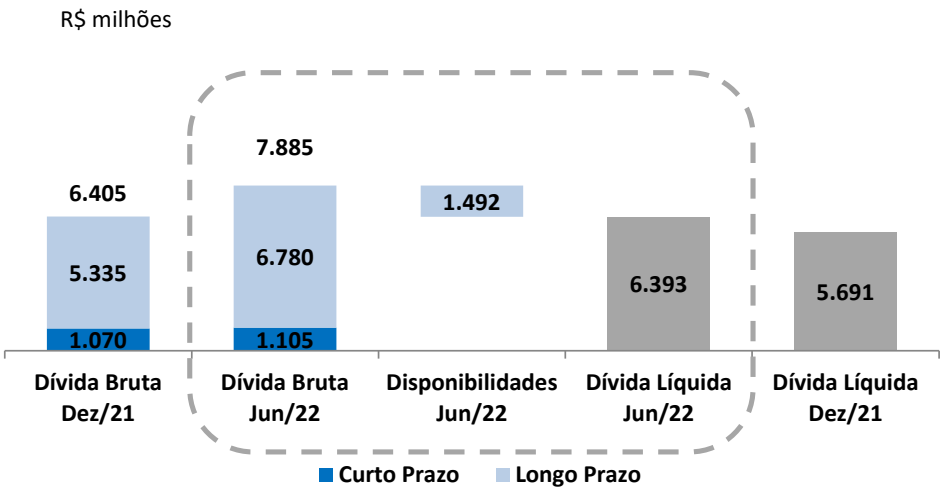
INVESTIMENTOS REALIZADOS (valores em R$ MM)	NEOENERGIA PERNAMBUCO		
	2T22	6M22	
Expansão de Rede	**(101)**	**(194)**	**50%**
Novas Ligações	(74)	(151)	
Novas SE's e RD's	(26)	(42)	
Compromisso ECV	(1)	(2)	
Renovação de Ativos	**(34)**	**(66)**	**18%**
Melhoria da Rede	**(16)**	**(32)**	**9%**
Perdas e Inadimplência	**(25)**	**(50)**	**14%**
Outros	**(20)**	**(34)**	**9%**
Movimentação Material (Estoque x Obra)	**(29)**	**(73)**	
(=) Investimento Bruto	**(225)**	**(450)**	
SUBVENÇÕES	9	12	
(=) Investimento Líquido	**(216)**	**(438)**	
Movimentação Material (Estoque x Obra)	29	73	
(=) CAPEX	**(187)**	**(364)**	
Base de Anuidade Regulatória	(20)	(34)	9%
Base de Remuneração Regulatória	(176)	(343)	91%

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

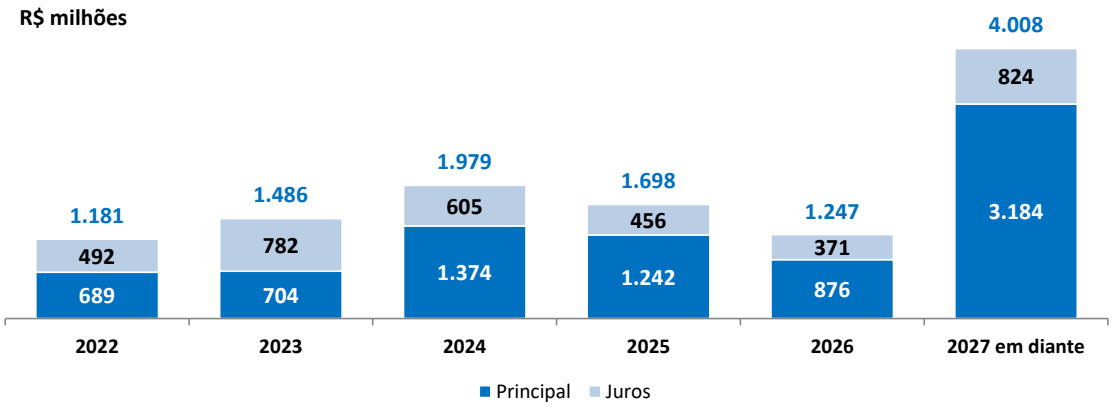
5.1. Perfil da Dívida

Em junho de 2022, a dívida líquida, incluindo caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários atingiu R$6.393 milhões (dívida bruta de R$7.885 milhões), apresentando um crescimento de 12% (R$ 702 milhões) em relação a dezembro de 2021. Em relação à segregação do saldo devedor, a Companhia possui 86% da dívida contabilizada no longo prazo e 14% 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 30 de junho de 2022.



6. RATING

Em 29 de março de 2022, 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)	2T22	2T21	2T22 x 2T21	
			Dif.	%
Convencional	2.379	2.406	(27)	(1,1%)
Baixa Renda	1.128	1.049	79	7,5%
Total	**3.507**	**3.455**	**52**	**1,5%**

7.2. Reajuste Tarifário Anual

A Aneel, em reunião pública ordinária da diretoria ocorrida em 26 de abril de 2022, aprovou o Reajuste Tarifário da Neoenergia Pernambuco com efeito médio para o consumidor de 18,98%, vigente desde 29 de abril de 2022.

A variação da Parcela A foi de 10,58%, totalizando R$ 5.040,4 milhões, impactada principalmente pelos aumentos de 35,99% nos encargos setoriais e 9,48% nos custos com compra de energia. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia foi definido em R$ 257,39/MWh. Já a variação da Parcela B foi de 14,82% (R$ 2.301,7 milhões), reflexo da inflação acumulada (IGP-M) desde o último reajuste, de 14,77%, deduzida do Fator X, de - 0,05%. O reajuste dos itens da Parcela B foi integralmente aplicado a partir de 29 de abril de 2022.

7.3. Revisão Tarifária Extraordinária

A Aneel, em reunião pública ordinária da diretoria ocorrida em 12 de julho de 2022, aprovou a alteração da tarifa da Neoenergia Pernambuco com efeito médio de -4,07%, vigente desde 13 de julho de 2022.

Essa alteração decorre de uma RTE estabelecida pela Lei nº 14.385/22, de 27 de junho de 2022, que determinou novas regras para a devolução dos Créditos Tributários, especialmente aqueles referentes à exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

Esta Lei determinou que, a partir da habilitação do crédito por parte da Receita Federal Brasileira, fosse devolvido aos consumidores todo o crédito já compensado, e realizado o adiantamento de 12 meses com base na capacidade mensal de compensação de cada distribuidora. No Reajuste Tarifário Anual de 2022, a Neoenergia Pernambuco já havia proposto antecipação de repasse desses créditos. Assim, nessa RTE está sendo considerado os valores referentes aos 12 meses futuros, como segue:

Foram revistos os créditos projetados a repassar aos consumidores para R$ 491,6 milhões, contra R$ 169,4 milhões que foram reconhecidos no Reajuste 2022, assim, com valores adicionais a repassar de R$ 322,2 milhões.

8. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Neoenergia Pernambuco apresenta os resultados do segundo trimestre e primeiro semestre de 2022 (2T22 e 6M22), 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:

	Ano atual		Ano anterior		
Memória de Cálculo	**2T22**	**6M22**	**2T21**	**6M21**	**Correspondência nas Notas Explicativas (*)**
(+) Receita líquida	1.923	3.924	2.075	3.931	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(95)	(198)	(142)	(204)	Nota 3
(-) Outras receitas	(30)	(58)	(22)	(43)	Nota 3
= RECEITA Operacional Líquida	1.798	3.668	1.911	3.684	
(+) Custos com energia elétrica	(1.130)	(2.302)	(1.305)	(2.476)	Demonstrações de resultado
(+) Combustível para produção de energia	(6)	(9)	(4)	(7)	Nota 5
(+) Custos de construção	(213)	(418)	(176)	(353)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(1.349)	(2.729)	(1.485)	(2.836)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	95	198	142	204	Nota 3
= MARGEM BRUTA	544	1.137	568	1.052	
(+) Custos de operação	(199)	(393)	(182)	(350)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(19)	(37)	(19)	(36)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e administrativas	(79)	(155)	(71)	(144)	Demonstrações de resultado
(-) Combustível para produção de energia	6	9	4	7	Nota 5
(-) Depreciação e Amortização	87	173	89	165	Nota 6
(+) Outras receitas	30	58	22	43	Nota 3
= Despesa Operacional (PMSO)	(174)	(345)	(157)	(315)	
(+) PECLD	(41)	(98)	(32)	(75)	Demonstrações de resultado
EBITDA	329	694	379	662	
(+) Depreciação e Amortização	(87)	(173)	(89)	(165)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(211)	(368)	(77)	(150)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(17)	(56)	(56)	(90)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	14	97	157	257	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. ("Neoenergia Pernambuco" e/ou "Companhia"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da Neoenergia Pernambuco e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da Neoenergia Pernambuco.

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 Neoenergia Pernambuco 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)