

DESTAQUES (R\$ MM) 3T24	3T24	3T23	Δ %	9M24	9M23	Δ %
Margem Bruta s/VNR	740	716	3%	2.193	2.094	5%
EBITDA	600	588	2%	1.819	1.724	6%
EBITDA Caixa	560	556	1%	1.648	1.574	5%
Resultado Financeiro	(173)	(160)	8%	(494)	(470)	5%
Lucro Líquido	229	226	1%	720	688	5%

INDICADORES OPERACIONAIS						
Energia Injetada total (GWh) (SIN + Sistema Isolado + GD)	5.501	5.226	5,3%	16.717	15.395	8,6%
Energia Distribuída Total (GWh) (Cativa + Livre + GD)	5.029	4.721	6,5%	15.482	14.148	9,4%
Número de Clientes (mil)	2.969	2.918	1,7%			
DEC anualizado (horas)	6,59	7,21	(0,62)			
FEC anualizado (interrupções)	3,33	3,92	(0,59)			
Perdas de Distribuição (%)	7,33%	7,53%	(0,20 p.p.)			

Indicadores Financeiros de Dívida ¹	3T24	2023	Variação
Dívida Líquida ² /EBITDA ³	2,52	2,01	0,51
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 12 meses



Destques Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada total, incluindo GD, de 5.501 GWh no 3T24 (+5,3% vs. 3T23) e 16.717 GWh no 9M24 (+8,6% vs. 9M23).
- EBITDA de R\$ 600 milhões no trimestre (+2% vs. 3T23) e de R\$ 1.819 milhões no 9M24 (+6% vs. 9M23). EBITDA Caixa (ex- VNR) no 3T24 foi de R\$ 560 milhões (+1% vs. 3T23) e no 9M24 foi de R\$ 1.648 milhões (+5% vs. 9M23).
- R\$ 700 milhões de Capex no 9M24, maior parte dedicada à expansão de rede.
- Perdas totais 12 meses de 7,33%, enquadrada no limite regulatório de 7,76%.
- DEC de 6,59h (abaixo do regulatório de 7,73h) e FEC de 3,33x (abaixo do regulatório de 5,68x).
- Reajuste tarifário Neoenergia Elektro com efeito médio para o consumidor de -5,64%, aplicado a partir de 27 de agosto de 2024.

A NEOENERGIA ELEKTRO APRESENTA OS RESULTADOS DO 3T24 e 9M24 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

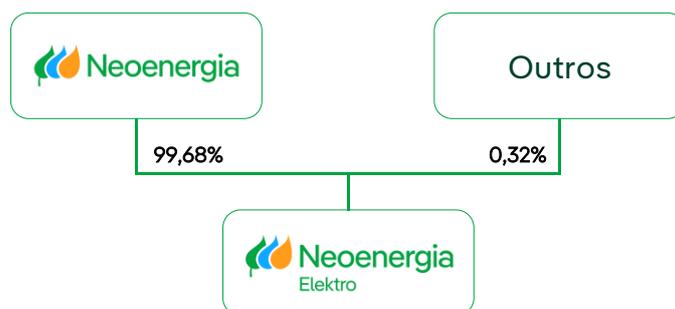
1.	PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO	3
1.1.	Estrutura Societária.....	3
2.	DESEMPENHO OPERACIONAL	3
2.1.	Número de Consumidores.....	3
2.2.	Evolução do Mercado	4
2.3.	Balanço Energético	5
2.4.	Perdas	5
2.5.	Arrecadação e Inadimplência	6
2.6.	DEC e FEC (12 meses).....	7
3.	DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....	7
3.1.	EBITDA (LAJIDA)	8
3.2.	Resultado Financeiro	8
4.	INVESTIMENTOS	9
5.	ESTRUTURA DE CAPITAL.....	9
5.1.	Perfil da Dívida.....	9
5.2.	Cronograma de Vencimento.....	10
6.	RATING	10
7.	OUTROS TEMAS.....	10
7.1.	Cientes Baixa Renda.....	10
7.2.	Reajuste Tarifário Anual.....	11
8.	NOTA DE CONCILIAÇÃO	11

1. PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO

A Neoenergia 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 30 de setembro de 2024, a estrutura societária da Neoenergia Elektro era a seguinte:



2. DESEMPENHO OPERACIONAL

2.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 3T24 com 2.969 mil consumidores, incremento de 51 mil novos consumidores em relação ao 3T23 (+1,7%).

 Número de Consumidores (milhares)			Participação no Total %		3T24 x 3T23	
	3T24	3T23	3T24	3T23	Dif.	%
Residencial	2.580	2.531	86,9%	86,7%	49	1,9%
Industrial	19	20	0,6%	0,7%	(1)	(5,0%)
Comercial	211	209	7,1%	7,2%	2	1,0%
Rural	126	126	4,2%	4,3%	-	-
Outros	33	32	1,1%	1,1%	1	3,1%
Total	2.969	2.918	100%	100%	51	1,7%

2.2. Evolução do Mercado

Energia Distribuída (GWh)	Neoenergia Elektro		3T24 x 3T23		Participação no Total %		Neoenergia Elektro		9M24 x 9M23		Participação no Total %	
	3T24	3T23	Dif.	%	3T24	3T23	9M24	9M23	Dif.	%	9M24	9M23
Residencial	1.252	1.231	21	1,7%	53,1%	50,1%	4.176	3.852	324	8,4%	53,4%	50,5%
Industrial	165	241	(76)	(31,5%)	7,0%	9,8%	568	727	(159)	(21,9%)	7,3%	9,5%
Comercial	431	470	(39)	(8,3%)	18,3%	19,1%	1.503	1.507	(4)	(0,3%)	19,2%	19,8%
Rural	224	207	17	8,2%	9,5%	8,4%	660	597	63	10,6%	8,4%	7,8%
Outros	289	306	(17)	(5,6%)	12,2%	12,5%	919	941	(22)	(2,3%)	11,7%	12,3%
Total Energia Distribuída (Cativa)	2.360	2.455	(95)	(3,9%)	47%	52%	7.827	7.623	204	2,7%	51%	54%
Industrial	1.943	1.762	181	10,3%	38,6%	37,3%	5.498	4.938	560	11,3%	35,5%	34,9%
Comercial	269	216	53	24,5%	5,3%	4,6%	873	740	133	18,0%	5,6%	5,2%
Rural	60	41	19	46,3%	1,2%	0,9%	169	115	54	47,0%	1,1%	0,8%
Outros	176	106	70	66,0%	3,5%	2,2%	456	317	139	43,8%	2,9%	2,2%
Mercado Livre	2.448	2.125	323	15,2%	48,7%	45,0%	6.997	6.110	887	14,5%	45,2%	43,2%
Total Energia Distribuída (Cativa + Livre)	4.808	4.580	228	5,0%	96%	97%	14.824	13.733	1.091	7,9%	96%	97%
Energia de compensação GD	221	141	80	56,7%	4,4%	3,0%	659	415	244	58,8%	4,3%	2,9%
Total Energia Distribuída (cativa+livre+GD)	5.029	4.721	308	6,5%	100%	100%	15.482	14.148	1.334	9,4%	100%	100%

A energia distribuída total (cativo + livre + GD) foi de 5.029 GWh no 3T24 (+6,5% vs. 3T23) em razão do aumento da base de clientes (+1,7%) e de 15.482 GWh no 9M24 (+9,4% vs. 9M23), influenciado, sobretudo, por temperaturas superiores, além do crescimento da base de clientes. Vale destacar que Neoenergia Elektro teve seu mercado de referência ajustado na revisão tarifária de 2023, de modo a compensar as migrações para geração distribuída.

O consumo residencial apresentou crescimento de 1,7% no 3T24 vs. 3T23 e 8,4% no 9M24 vs. 9M23, também influenciado, sobretudo, por temperaturas superiores, além do crescimento da base de clientes.

O segmento cativo da classe industrial apresentou redução de 31,5% no 3T24 vs. 3T23 e 21,9% no 9M24 vs. 9M23. Entretanto, quando analisado em conjunto com o mercado livre, essa classe apresentou crescimento de 5,2% no trimestre e 7,1% no acumulado, explicado, principalmente, pelo bom desempenho dos setores de minerais, de alimentos e de embalagem/plástico.

A classe comercial cativa apresentou queda de 8,3% no 3T24 vs. 3T23 e 0,3% no 9M24 vs. 9M23. Quando incorporada ao mercado livre, essa classe passa a ter um crescimento de 1,9% no trimestre e 5,8% no ano, principalmente, por maiores temperaturas.

A classe rural cativa registrou incremento de 8,2% no 3T24 vs. 3T23 e 10,6% no 9M24 vs. 9M23. Quando analisada em conjunto com o mercado livre, esse crescimento passa a ser de 14,5% no trimestre e 16,6% no acumulado do ano, explicado pela maior demanda por irrigação no período, devido ao volume inferior de chuvas em relação ao ano anterior.

O segmento cativo das outras classes (serviço público, poder público, iluminação pública e uso próprio) apresentou queda de 5,6% no 3T24 vs. 3T23 e 2,3% no 9M24 vs. 9M23. Entretanto, quando analisado em conjunto com o mercado livre, essa classe apresentou crescimento de 12,9% no 3T24 vs. 3T23 e 9,3% no 9M24 vs. 9M23, com destaque para o maior consumo do Serviço Público.

2.3. Balanço Energético

A energia injetada total, incluindo GD, atingiu o patamar de 5.501 GWh no 3T24 (+5,3% vs. 3T23) e de 16.717 GWh no 9M24 (+8,6% vs. 9M23), por maior base de consumidores e por temperaturas superiores no acumulado do ano.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	3T24	3T23	3T24 x 3T23		9M24	9M23	9M24 x 9M23	
			Dif	%			Dif	%
								
Mercado Cativo	2.360	2.455	(95)	(3,9%)	7.827	7.623	204	2,7%
Mercado Livre + Suprimento	2.448	2.125	323	15,2%	6.997	6.110	887	14,5%
Energia Distribuída (A)¹	4.808	4.580	228	5,0%	14.824	13.733	1.091	7,9%
Energia Perdida (B)	356	334	22	6,6%	1.135	1.043	92	8,8%
Não Faturado (C)	48	136	(89)	(64,7%)	(31)	101	(132)	N/A
SIN + Sistema Isolado (D) = (A) + (B) + (C)	5.211	5.050	161	3,2%	15.927	14.877	1.050	7,1%
Energia Injetada pela GD (E)	290	176	114	64,8%	790	518	272	52,5%
ENERGIA INJETADA TOTAL (F) = (D) + (E)	5.501	5.226	275	5,3%	16.717	15.395	1.322	8,6%

NOTA: ¹ Energia Distribuída não considera energia de compensação GD.

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 Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	Aneel 24
	6,00%	5,99%	5,93%	5,93%	5,94%	1,53%	1,93%	1,57%	1,82%	1,39%	7,53%	7,92%	7,50%	7,75%	7,33%	7,76%
	Perdas totais 12 meses (GWh)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	Aneel 24
	1.192	1.215	1.229	1.255	1.267	305	392	326	386	297	1.497	1.607	1.555	1.640	1.563	1.663

NOTA: (1) Devido ao fato de o prazo de apuração do indicador de perdas de setembro de 2024 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2023 foram ajustados para a apuração definitiva. (2) Limite regulatório 12 meses.

A Neoenergia Elektro registrou no 2T24 perdas totais 12 meses de 7,33%, performando abaixo do seu patamar regulatório de 7,76%.

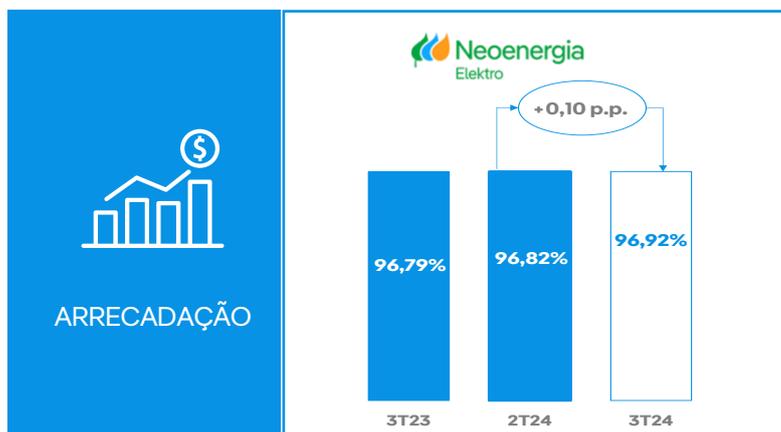
No 9M24 foram adotadas as seguintes ações de combate às perdas:

- (i) Realização de mais de 32 mil inspeções, recuperando mais de 51 GWh;
- (ii) Substituição de mais de 9 mil medidores obsoletos;
- (iii) Regularização em mais de 13 mil clandestinos, recuperando mais de 5 GWh;
- (iv) Realização ações de combate ao furto de energia com apoio policial.

2.5. Arrecadação e Inadimplência

O índice de arrecadação reflete a capacidade de pagamento dos clientes e a eficácia das ações de cobrança da Companhia.

O gráfico abaixo apresenta o resultado acumulado nos últimos 12 meses e seu comportamento em relação aos períodos anteriores.



A arrecadação no 3T24 foi de 96,92%, incremento de +0,10 p.p em relação ao 2T24, impulsionada pela melhora da inadimplência sobretudo do segmento industrial e poder público em razão da aceleração das ações de cobrança.

PECLD/ ROB	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	3T23 x 3T24	Limite Regulatório
<i>ROB</i>	2.753	3.171	3.207	2.968	2.857	3,76%	2.857
<i>PECLD</i>	15	36	31	26	28	80,68%	18
Inadimplência	0,55%	1,15%	0,97%	0,88%	0,96%	0,41 p.p.	0,63%

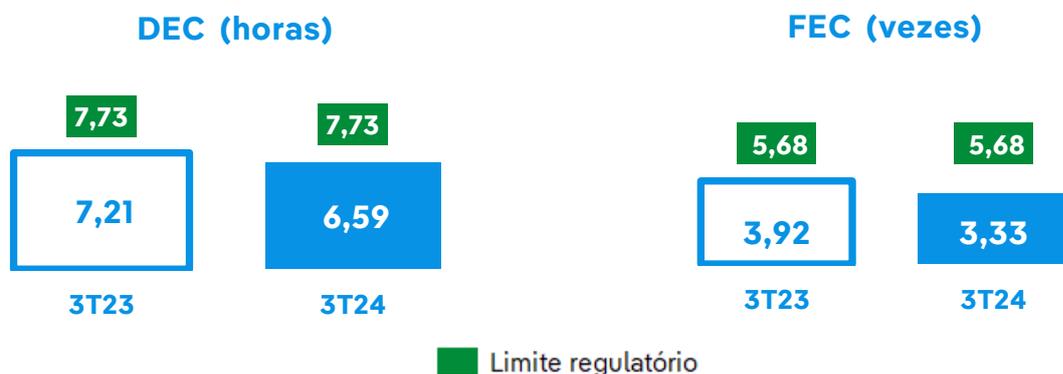
NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

O indicador PECLD/ROB no 3T24 foi de 0,96%, acima do limite regulatório de 0,63%. No 3T24 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de diminuir o índice de inadimplência e conseqüentemente melhorar a arrecadação:

- (i) 86 mil negativas;
- (ii) 193 mil notificações de cobranças por Whatsapp;
- (iii) Realização de 67 mil suspensões de fornecimento;
- (iv) 1,6 milhão de cobranças terceirizadas através das assessorias de cobrança;
- (v) Ações sistemáticas para os Grandes Clientes e negociações com órgãos do Poder Público;
- (vi) Utilização de novas tecnologias possibilitando pagamento das faturas de energia por meio do cartão;
- (vii) Negociações para 74 mil consumidores através da plataforma digital.

2.6. DEC e FEC (12 meses)

As melhorias nos resultados do DEC e FEC, que permitiram à Neoenergia 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: Indicadores 12 meses sem supridora. Devido ao fato do prazo de apuração dos indicadores de qualidade ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2023 foram ajustados para a apuração definitiva.

3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

DRE (R\$ MM)	3T24	3T23	Variação		9M24	9M23	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Receita Líquida	2.314	2.085	229	11%	6.554	6.109	445	7%
Custos Com Energia	(1.574)	(1.369)	(205)	15%	(4.361)	(4.015)	(346)	9%
Margem Bruta s/ VNR	740	716	24	3%	2.193	2.094	99	5%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	40	32	8	25%	171	150	21	14%
Margem Bruta	780	748	32	4%	2.364	2.244	120	5%
Despesa Operacional	(153)	(145)	(8)	6%	(460)	(440)	(20)	5%
PECLD	(27)	(15)	(12)	80%	(85)	(80)	(5)	6%
EBITDA	600	588	12	2%	1.819	1.724	95	6%
Depreciação	(97)	(90)	(7)	8%	(286)	(269)	(17)	6%
Resultado Financeiro	(173)	(160)	(13)	8%	(494)	(470)	(24)	5%
IR CS	(101)	(112)	11	(10%)	(319)	(297)	(22)	7%
LUCRO LÍQUIDO	229	226	3	1%	720	688	32	5%

A Neoenergia Elektro apresentou margem bruta sem VNR de R\$ 740 milhões no 3T24 (+3% vs. 3T23) e de R\$ 2.193 milhões no 9M24 (+5% vs. 9M23), impactada positivamente por maiores volumes e pela variação da parcela B de +0,69% no reajuste de agosto/24, parcialmente compensado pela variação da parcela B de -3,9% da revisão tarifária de agosto/23.

A margem bruta foi de R\$ 780 milhões no 3T24 (+4% vs. 3T23) e de R\$ 2.364 milhões no 9M24 (+5% vs. 9M23), impulsionada pelo maior VNR, dado o maior IPCA no período.

As despesas operacionais contabilizaram R\$ 153 milhões no 3T24 (+6% vs. 3T23) e R\$ 460 milhões no 9M24 (+5% vs. 9M23), em linha com inflação.

No trimestre, a PECLD totalizou R\$ 27 milhões (-R\$ 12 milhões vs. 3T23) e no 9M24 foi de R\$ 85 milhões (-R\$ 5 milhões vs. 9M23), devido ao impacto pontual positivo do pagamento de um precatório no valor de R\$ 8 milhões no 3T23 além de negociações exitosas com grandes clientes e ao impacto negativo da recuperação judicial de dois grandes clientes no 1T23.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA foi de R\$ 600 milhões no trimestre (+2% vs. 3T23) e de R\$ 1.819 milhões no 9M24 (+6% vs. 9M23). Já o EBITDA Caixa (ex- VNR) no 3T24 foi de R\$ 560 milhões (+1% vs. 3T23) e no 9M24 foi de R\$ 1.648 milhões (+5% vs. 9M23), reflexo do maior mercado e boa performance operacional.

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 173 milhões no 3T24 (vs. -R\$ 160 milhões no 3T23) e de -R\$ 494 milhões no 9M24 (vs. -R\$ 470 milhões no 9M23), em virtude do maior saldo médio da dívida.

O Lucro Líquido foi de R\$ 229 milhões no 3T24, +1% vs. 3T23 e de R\$ 720 milhões no 9M24, +5% vs. 9M23.

3.1. EBITDA (LAJIDA)

Atendendo a Resolução CVM nº 156/22 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 resolução:

EBITDA (R\$ MM)	3T24	3T23	Variação		9M24	9M23	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Lucro líquido do período (A)	229	226	3	1%	720	688	32	5%
Despesas financeiras (B)	(206)	(193)	(13)	7%	(597)	(538)	(59)	11%
Receitas financeiras (C)	47	54	(7)	(13%)	139	123	16	13%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	(14)	(21)	7	(33%)	(36)	(55)	19	(35%)
Imposto de renda e contribuição social (E)	(101)	(112)	11	(10%)	(319)	(297)	(22)	7%
Depreciação e Amortização (F)	(97)	(90)	(7)	8%	(286)	(269)	(17)	6%
EBITDA = A-(B+C+D+E+F)	600	588	12	2%	1.819	1.724	95	6%

3.2. Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (R\$ MM)	3T24	3T23	Variação		9M24	9M23	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Renda de aplicações financeiras	29	28	1	4%	74	60	14	23%
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	(188)	(162)	(26)	16%	(505)	(479)	(26)	5%
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	(14)	(26)	12	(46%)	(63)	(51)	(12)	24%
Juros, comissões e acréscimo moratório	20	27	(7)	(26%)	68	65	3	5%
Variações monetárias e cambiais - outros	-	(1)	1	(100%)	(1)	1	(2)	N/A
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(6)	(5)	(1)	20%	(17)	(19)	2	(11%)
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	4	(21)	25	N/A	(23)	(24)	1	(4%)
Obrigações pós emprego	(2)	(4)	2	(50%)	(8)	(5)	(3)	60%
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(30)	(22)	(8)	36%	(82)	(69)	(13)	19%
Total	(173)	(160)	(13)	8%	(494)	(470)	(24)	5%

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 173 milhões no 3T24 (vs. -R\$ 160 milhões no 3T23) e de -R\$ 494 milhões no 9M24 (vs. -R\$ 470 milhões no 9M23), explicado pelo aumento no saldo médio da dívida em relação ao período anterior, devido às captações direcionadas para investimentos, visando atender a expansão do mercado, compensando o impacto positivo da redução do CDI e da maior renda de aplicações financeiras.

4. INVESTIMENTOS

No 9M24, a Neoenergia Elektro realizou Capex de R\$ 700 milhões, principalmente alocados em projetos de expansão de rede, conforme tabela abaixo:

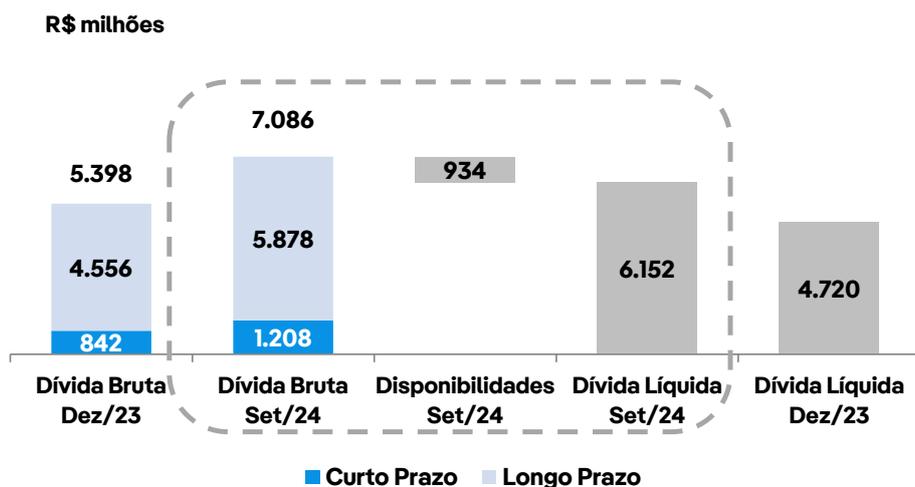
INVESTIMENTOS REALIZADOS (valores em R\$ MM)		Neoenergia Elektro	
		3T24	9M24
Expansão de Rede	(144)	(441)	59%
Novas Ligações	(96)	(290)	
Novas SE's e RD's	(48)	(150)	
Renovação de Ativos	(41)	(127)	18%
Melhoria da Rede	(36)	(79)	11%
Perdas e Inadimplência	(3)	(10)	2%
Outros	(40)	(72)	10%
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(7)	2	
(=) Investimento Bruto	(270)	(726)	
SUBVENÇÕES	9	28	
(=) Investimento Líquido	(261)	(698)	
Movimentação Material (Estoque x Obra)	7	(2)	
(=) CAPEX	(254)	(700)	100%
Base de Anuidade Regulatória	(40)	(72)	10%
Base de Remuneração Regulatória	(224)	(657)	90%

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

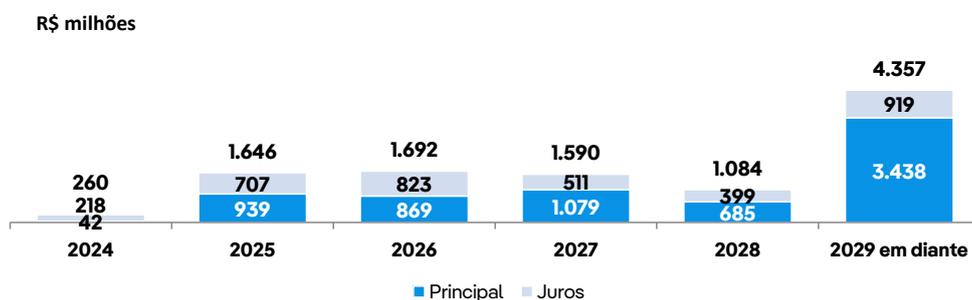
5.1. Perfil da Dívida

Em setembro de 2024, a dívida líquida da Neoenergia Elektro, incluindo caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários atingiu R\$ 6.152 milhões (dívida bruta de R\$ 7.086 milhões), apresentando um crescimento de 30% (R\$ 1.432 milhões) em relação a dezembro de 2023. Em relação a segregação do saldo devedor, 83% da dívida está contabilizada no longo prazo e 17% 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 setembro de 2024.



6. RATING

Em 27 de março de 2024, 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

Resolução ANEEL nº 1.000/2021 define o conceito de consumidores de baixa renda, caracterizada por tarifas diferenciadas de consumo de energia elétrica, subsidiadas por um benefício criado pelo Governo Federal e regulamentado pela Lei nº 12.212/2010 e pelo Decreto nº 7.583.

Número de Consumidores (milhares)	3T24	3T23	3T24 x 3T23	
			Dif.	%
Convencional	2.304	2.247	57	2,5%
Baixa Renda	276	284	(8)	(2,8%)
Total	2.580	2.531	49	1,9%

7.2. Reajuste Tarifário Anual

Em 27 de agosto de 2024, a Aneel aprovou o reajuste tarifário anual da Neoenergia Elektro com efeito médio para o consumidor de -5,64%, aplicado a partir de 27 de agosto de 2024.

A variação da Parcela A foi de -4,87%, totalizando R\$ 6.628 milhões, impactada principalmente pelas reduções de -12,73% nos encargos setoriais, -11,54% nos custos com transmissão de energia e pelo aumento de 4,88% nos custos de compra de energia. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia foi definido em R\$ 240,99/MWh. Já a variação da Parcela B foi de 0,69% (R\$ 2.977 milhões), reflexo da inflação acumulada (IGP-M) desde o último reajuste, de 3,82%, deduzida do Fator X, de 3,13%.

8. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Neoenergia Elektro apresenta os resultados do 3T24 e 9M24 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 Intermediárias (*International Financial Reporting Standards* – IFRS). Como referência, segue abaixo quadro de conciliação:

Memória de Cálculo	3T24	3T23	9M24	9M23	Correspondência nas Notas Explicativas (*)
(+) Receita líquida	2.405	2.164	6.881	6.396	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(40)	(32)	(171)	(150)	Nota 3
(-) Outras receitas	(52)	(48)	(159)	(140)	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	1	1	3	3	
= RECEITA Operacional Líquida	2.314	2.085	6.554	6.109	
(+) Custos com energia elétrica	(1.325)	(1.172)	(3.670)	(3.364)	Demonstrações de resultado
(+) Custos de construção	(249)	(197)	(691)	(651)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(1.574)	(1.369)	(4.361)	(4.015)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	40	32	171	150	Nota 3
= MARGEM BRUTA	780	748	2.364	2.244	
(+) Custos de operação	(222)	(190)	(638)	(564)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(16)	(16)	(46)	(45)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e administrativas	(63)	(76)	(218)	(237)	Demonstrações de resultado
(-) Depreciação e Amortização	97	90	286	269	Nota 6
(+) Outras receitas	52	48	159	140	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	(1,0)	(1,0)	(3,0)	(3,0)	
= Despesa Operacional (PMSO)	(153)	(145)	(460)	(440)	
(+) PECLD	(27)	(15)	(85)	(80)	Demonstrações de resultado
EBITDA	600	588	1.819	1.724	
(+) Depreciação e Amortização	(97)	(90)	(286)	(269)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(173)	(160)	(494)	(470)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(101)	(112)	(319)	(297)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	229	226	720	688	Demonstrações de resultado

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



DISCLAIMER

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