

DESTAQUES (R\$ MM) 3T24	3T24	3T23	Δ %	9M24	9M23	Δ %
Margem Bruta (ex- VNR)	291	292	(0%)	932	870	7%
EBITDA	245	245	-	832	809	3%
EBITDA Caixa	222	229	(3%)	732	683	7%
Resultado Financeiro	(68)	(69)	(1%)	(203)	(213)	(5%)
Lucro Líquido	112	118	(5%)	414	452	(8%)
INDICADORES OPERACIONAIS						
Energia Injetada Total (GWh) (SIN + Sistema Isolado + GD)	1.764	1.722	2,4%	5.485	5.179	5,9%
Energia Distribuída Total (GWh) (cativo + livre + GD)	1.632	1.548	5,4%	5.054	4.747	6,5%
Número de Clientes (mil)	1.602	1.573	1,8%			
DEC anualizado (horas)	8,73	7,44	1,29			
FEC anualizado (interrupções)	3,10	3,13	(0,03)			
Perdas de Distribuição (%)	8,18%	8,41%	(0,24) p.p.			



Indicadores Financeiros de Dívida ¹	3T24	2023	Varição
Dívida Líquida ² /EBITDA ³	2,34	2,15	0,19
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

Destaque Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada total, incluindo GD, de 1.764 GWh no 3T24 (+2,4% vs. 3T23) e de 5.485 GWh no 9M24 (+5,9% vs. 9M23);
- EBITDA de R\$ 245 milhões no 3T24, em linha com 3T23 e de R\$ 832 milhões no 9M24 (+3% vs. 9M23). Já o EBITDA Caixa (ex-VNR) foi de R\$ 222 milhões no 3T24 (-3% vs. 3T23) e de R\$ 732 milhões no 9M24 (+7% vs. 9M23);
- R\$ 287 milhões de CAPEX no 9M24, maior parte dedicada à expansão da rede;
- Perdas Totais (12 meses) no 3T24 de 8,18%, abaixo do limite regulatório de 10,32%;
- DEC 12 meses de 8,73h (abaixo do regulatório de 10,23h) e FEC 12 meses de 3,10x (abaixo do regulatório de 6,45x);
- Sucesso na conclusão do processo da OPA da Neoenergia Cosern, atingindo 100% de participação acionária da Neoenergia, e conversão de registro para categoria B.

A NEOENERGIA COSERN APRESENTA OS RESULTADOS DO 3T24 E 9M24 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

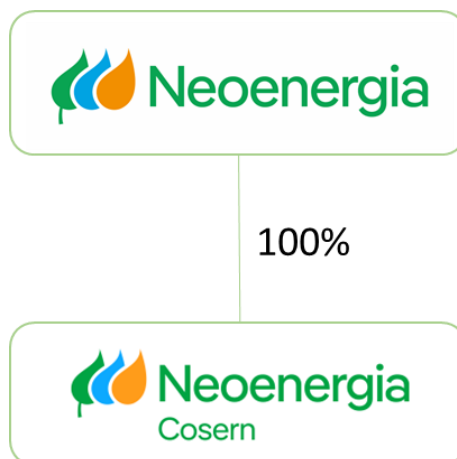
1.	PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO.....	3
1.1.	Estrutura Societária	3
2.	DESEMPENHO OPERACIONAL	3
2.1.	Número de Consumidores	3
2.2.	Evolução do Mercado.....	4
2.3.	Balanço Energético	5
2.4.	Perdas	5
2.5.	Arrecadação e Inadimplência.....	6
2.6.	DEC e FEC (12 meses)	7
3.	DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....	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.....	11
7.	OUTROS TEMAS.....	11
7.1.	Clientes Baixa Renda.....	11
7.2.	OPA Neoenergia Cosern, Conversão de Registro para Categoria B e AGE	11
8.	NOTA DE CONCILIAÇÃO.....	11

1. PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO

A Neoenergia Cosern detém a concessão para distribuição de energia elétrica do Estado do Rio Grande do Norte, composto de 167 municípios potiguares em uma área total de 52.811 km².

1.1. Estrutura Societária


Em 30 de setembro de 2024, a Estrutura Acionária da Companhia era:



2. DESEMPENHO OPERACIONAL

2.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 3T24 com 1.602 mil consumidores, +29 mil novos consumidores em relação ao 3T23 (+1,8%).

 Número de Consumidores (Em milhares)			Participação no Total %		3T24 / 3T23	
	3T24	3T23	3T24	3T23	Dif.	%
Residencial	1.410	1.383	88,0%	87,9%	27	2,0%
Industrial	2	1	0,1%	0,1%	1	100,0%
Comercial	114	112	7,1%	7,1%	2	1,8%
Rural	47	49	2,9%	3,1%	(2)	(4,1%)
Outros	29	28	1,8%	1,8%	1	3,6%
Total	1.602	1.573	100,0%	100,0%	29	1,8%

2.2. Evolução do Mercado

A energia distribuída total (cativo + livre + GD) pela Neoenergia Cosern no 3T24 foi de 1.632 GWh, +5,4% vs. 3T23, em razão do aumento da base de clientes (+1,8%) e de 5.054 GWh no 9M24, +6,5% vs. 9M23, influenciada, principalmente, por temperaturas superiores, além do aumento da base de clientes. Vale destacar que Neoenergia Cosern teve seu mercado de referência ajustado na revisão tarifária de 2023, de modo a compensar as migrações para geração distribuída.

Os valores de energia distribuída por tipo de cliente e mercado são apresentados nas tabelas abaixo:

Energia Distribuída (GWh)	Neoenergia Cosern		3T24 / 3T23		Participação no Total %		Neoenergia Cosern		9M24 / 9M23		Participação no Total %	
	3T24	3T23	Dif.	%	3T24	3T23	9M24	9M23	Dif.	%	9M24	9M23
Residencial	569	576	(7)	(1,2%)	55,9%	55,1%	1.875	1.804	71	3,9%	57,8%	55,6%
Industrial	32	37	(5)	(13,5%)	3,1%	3,5%	95	116	(21)	(18,1%)	2,9%	3,6%
Comercial	169	184	(15)	(8,2%)	16,6%	17,6%	546	588	(42)	(7,1%)	16,8%	18,1%
Rural	94	97	(3)	(3,1%)	9,2%	9,3%	263	279	(16)	(5,7%)	8,1%	8,6%
Outros	154	153	1	0,7%	15,1%	14,6%	463	460	3	0,7%	14,3%	14,2%
Total Energia Distribuída (cativa)	1.017	1.046	(29)	(2,8%)	62%	68%	3.242	3.246	(4)	(0,1%)	64%	68%
Industrial	304	270	34	12,6%	29,9%	25,8%	877	808	69	8,5%	27,0%	24,9%
Comercial	91	72	19	26,4%	8,9%	6,9%	281	219	62	28,3%	8,7%	6,8%
Rural	1	0	1	-	0,1%	0,0%	2	1	1	100,0%	0,1%	0,0%
Outros	44	41	3	7,3%	4,3%	3,9%	130	118	12	10,2%	4,0%	3,7%
Suprimentos	0	0	-	-	0,0%	0,0%	1	1	-	-	0,0%	0,0%
Mercado Livre	440	384	56	14,6%	27%	25%	1.290	1.148	142	12,4%	26%	24%
Total Energia Distribuída (cativa+livre)	1.457	1.430	27	1,9%	89%	92%	4.532	4.394	138	3,1%	90%	93%
Energia de compensação GD	175	118	57	48,3%	10,7%	7,6%	522	353	169	47,9%	10,3%	7,4%
Total Energia Distribuída (cativo + livre + GD)	1.632	1.548	84	5,4%	100%	100%	5.054	4.747	307	6,5%	100%	100%

O consumo residencial apresentou queda de 1,2% na comparação trimestral em razão de temperaturas inferiores em relação ao 3T23. No 9M24 a classe registrou aumento de 3,9% vs. 9M23, influenciado, sobretudo, por temperaturas superiores, além do crescimento da base de clientes.

O segmento cativo da classe industrial apresentou uma redução de 13,5% no 3T24 vs. 3T23 e de 18,1% no 9M24 vs. 9M23. Entretanto, quando analisado juntamente com o mercado livre teve um aumento de 9,4% no 3T24 v.s 3T23 e 5,2% no 9M24 vs. 9M23, explicado, principalmente pelo bom desempenho do setor de extrativismo.


A classe comercial cativa apresentou redução de 8,2% no 3T24 vs. 3T23 e de 7,1% no 9M24 vs. 9M23. Entretanto, quando analisado juntamente com o mercado livre teve um crescimento de 1,6% no trimestre e 2,5% no acumulado.

Na classe rural cativa observou-se queda de 3,1% no 3T24 vs. 3T23 e de 5,7% no 9M24 vs. 9M23. Quando analisado juntamente com o mercado livre, o trimestre reduziu 3,1% e o acumulado 5,4% explicado, principalmente, pelo maior volume de chuvas no período, que gerou uma menor demanda de irrigação no ano.

As outras classes (serviço público, poder público, iluminação pública e uso próprio) no 3T24 e 9M24 ficaram em linha em comparação aos mesmos períodos do ano anterior. Quando analisado juntamente com o mercado livre o resultado é de crescimento de 1,5% no trimestre e 2,6% no acumulado, com destaque para a classe Poder Público.

2.3. Balanço Energético



A energia injetada total incluindo GD atingiu o patamar de 1.764 GWh no 3T24, +2,4% vs. 3T23 e de 5.485 GWh no 9M24, +5,9% vs. 9M23, explicado, 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	1.017	1.046	(29)	(2,8%)	3.242	3.246	(4)	(0%)
Mercado Livre + Suprimento	440	384	56	14,6%	1.290	1.148	142	12,4%
Energia Distribuída (A) ¹	1.457	1.430	27	1,9%	4.532	4.394	138	3,1%
Energia Perdida (B)	125	131	(5)	(4,6%)	421	395	26	6,6%
Não Faturado (C)	(7)	25	N/A	N/A	(43)	(28)	(15)	53,6%
SIN + Sistema Isolado (D) = (A) + (B) + (C)	1.576	1.586	(10)	(0,6%)	4.910	4.761	149	3,1%
Energia Injetada pela GD (E)	188	136	52	38,2%	575	418	157	37,6%
ENERGIA INJETADA TOTAL (F) = (D) + (E)	1.764	1.722	42	2,4%	5.485	5.179	306	5,9%

NOTA: ¹Energia 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 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 (%)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	3T23	4T23	1T23	2T24	3T24	3T23	4T23	1T23	2T24	3T24	3T23	4T23	1T23	2T24	3T24	Aneel 24
	7,88%	7,86%	7,85%	7,76%	7,85%	0,53%	0,33%	0,93%	0,95%	0,32%	8,41%	8,19%	8,77%	8,71%	8,18%	10,32%
	Perdas (GW)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	3T23	4T23	1T23	2T24	3T24	3T23	4T23	1T23	2T24	3T24	3T23	4T23	1T23	2T24	3T24	Aneel 24
	509	509	515	514	520	34	21	61	63	21	543	530	576	577	541	696

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 Cosern encerrou o 3T24 em 8,18%, permanecendo abaixo do seu limite regulatório de 10,32%.

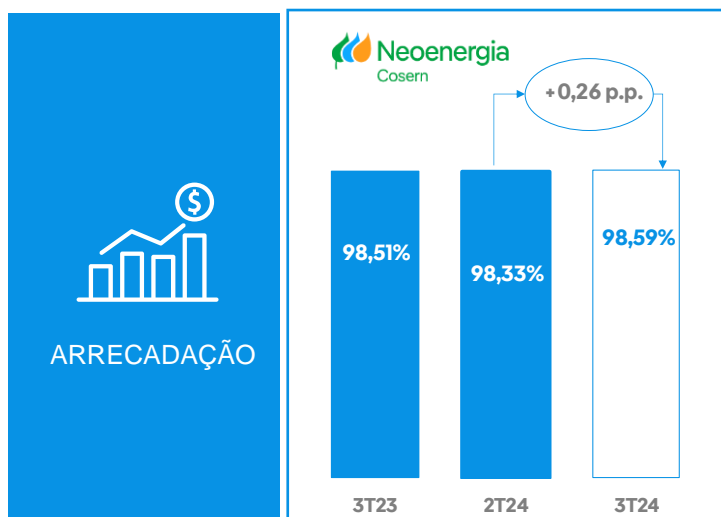
No 9M24 foram adotadas as seguintes ações de combate às perdas:

- (i) Realização de mais de 16 mil inspeções, recuperando uma energia de 10 GWh;
- (ii) Substituição de 37 mil medidores obsoletos;
- (iii) Levantamento e Fiscalização da Iluminação Pública totalizaram uma energia recuperada de mais 1,8 GWh;
- (iv) Realização de 129 ações 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 taxa de arrecadação foi de 98,59%, superior em +0,26 p.p. em relação ao 2T24, impulsionada pela melhora na performance das ações de cobrança e grandes negociações, com destaque para o Poder Público.

PECLD / ROB		3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	3T23 x 3T24	Limite Regulatório
	ROB	942	1.021	1.006	1.016	977	3,68%	977
	PECLD	4	5	6	3	5	47,95%	5
	Inadimplência	0,38%	0,50%	0,58%	0,32%	0,54%	0,16 p.p.	0,50%

NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

O indicador PECLD/ROB no 3T24 foi de 0,54%, acima do limite regulatório de 0,50%

No 3T24 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 33 mil suspensões de fornecimento por meio de atuação em concentrações georreferenciadas;
- (ii) Negativações de 80 mil consumidores ligados ao SPC, Serasa Experian e Boa Vista;
- (iii) Notificação de 31 mil clientes através do aplicativo de mensagens Whatsapp;
- (iv) Negociações para 41 mil consumidores através da plataforma digital;
- (v) Utilização de novas tecnologias visando aumentar os meios de pagamento.

2.6. DEC e FEC (12 meses)

As melhorias nos resultados do DEC e FEC, que permitiram a Companhia 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	871	831	40	5%	2.588	2.508	80	3%
Custos Com Energia	(580)	(539)	(41)	8%	(1.656)	(1.638)	(18)	1%
Margem Bruta s/ VNR	291	292	(1)	(0%)	932	870	62	7%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	23	16	7	44%	100	126	(26)	(21%)
Margem Bruta	314	308	6	2%	1.032	996	36	4%
Despesa Operacional	(64)	(59)	(5)	8%	(186)	(185)	(1)	1%
PECLD	(5)	(4)	(1)	25%	(14)	(2)	(12)	600%
EBITDA	245	245	-	-	832	809	23	3%
Depreciação	(46)	(42)	(4)	10%	(132)	(123)	(9)	7%
Resultado Financeiro	(68)	(69)	1	(1%)	(203)	(213)	10	(5%)
IRCS	(19)	(16)	(3)	19%	(83)	(21)	(62)	295%
LUCRO LÍQUIDO	112	118	(6)	(5%)	414	452	(38)	(8%)

A Neoenergia Cosern encerrou o 3T24 com Margem Bruta sem VNR de R\$ 291 milhões, em linha com o reportado no 3T23. No 9M24, a margem bruta sem VNR foi de R\$ 932 milhões (+7% vs. 9M23), impactada pela variação da parcela B de +0,25% da revisão tarifária de abril/23 e maiores volumes, parcialmente compensada pela variação da parcela B de -5,6% no reajuste de abril/24. A margem bruta foi de R\$ 314 milhões no 3T24 (+2% vs. 3T23), impulsionada pelo maior VNR, dado o maior IPCA no período, e de R\$ 1.032 milhões no 9M24 (+4% vs. 9M23).

As despesas operacionais contabilizaram R\$ 64 milhões no 3T24 (+8% vs. 3T23) e R\$ 186 milhões no 9M24, em linha com o 9M23.

A PECLD totalizou R\$ 5 milhões no 3T24 em linha com o 3T23) e R\$ 14 milhões no 9M24 (-R\$ 12 milhões vs. 9M23). O 9M23 foi impactado por efeitos não recorrentes de renegociações com reversões de Grandes Clientes na ordem de R\$ 9 milhões.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no 3T24 foi de R\$ 245 milhões, em linha com o 3T23 e no 9M24 foi de R\$ 832 milhões (+3% vs. 9M23). Já o EBITDA Caixa (ex-VNR) no 3T24 foi de R\$ 222 milhões (-3% vs. 3T23), impactado pelo reajuste anual negativo da parcela B desse ano, e R\$ 732 milhões no 9M24 (+7% vs. 9M23), fruto do maior mercado e boa performance operacional.

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 68 milhões no 3T24, em linha com o 3T23 e de -R\$ 203 milhões no 9M24 (vs. -R\$ 213 milhões no 9M23), em virtude da redução dos encargos de dívida.

A rubrica de IR/CS do trimestre foi de -R\$ 19 milhões (vs. -R\$ 16 milhões no 3T23) e no acumulado foi de -R\$ 83 milhões (vs. -R\$ 21 milhões no 9M23). O 9M23 foi pontualmente impactado positivamente pelo incremento no percentual da atividade incentivada que impacta o lucro da exploração que é base para apuração do benefício.

Já o Lucro Líquido foi de R\$ 112 milhões no 3T24 (-5% vs. 3T23) e de R\$ 414 milhões no 9M24 (-8% 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)	112	118	(6)	(5%)	414	452	(38)	(8%)
Despesas financeiras (B)	(88)	(83)	(5)	6%	(258)	(251)	(7)	3%
Receitas financeiras (C)	20	22	(2)	(9%)	55	51	4	8%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	-	(8)	8	(100%)	-	(13)	13	(100%)
Imposto de renda e contribuição social (E)	(19)	(16)	(3)	19%	(83)	(21)	(62)	295%
Depreciação e Amortização (F)	(46)	(42)	(4)	10%	(132)	(123)	(9)	7%
EBITDA = A-(B+C+D+E+F)	245	245	-	-	832	809	23	3%

3.2. Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R\$ MM)	3T24	3T23	Variação		9M24	9M23	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Renda de aplicações financeiras	14	16	(2)	(13%)	36	31	5	16%
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	(72)	(72)	-	-	(220)	(226)	6	(3%)
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	(10)	(13)	3	(23%)	(19)	(18)	(1)	6%
Juros, comissões e acréscimo moratório	7	6	1	17%	20	19	1	5%
Variações monetárias e cambiais - outros	-	-	-	-	(1)	9	(10)	(111%)
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(3)	(4)	1	(25%)	(7)	(9)	2	(22%)
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	(4)	(7)	3	(43%)	(3)	(13)	10	(77%)
Obrigações pós emprego	-	1	(1)	(100%)	-	1	(1)	(100%)
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(10)	(9)	(1)	11%	(28)	(25)	(3)	12%
Total	(68)	(69)	1	(1%)	(203)	(213)	10	(5%)

O Resultado Financeiro foi de -R\$68 milhões no 3T24, em linha com o 3T23, e de -R\$ 203 milhões no 9M24 (vs. -R\$ 213 milhões no 9M23), explicado, majoritariamente, pela maior renda de aplicações financeiras e pela redução nos encargos da dívida, devido à queda do CDI no período.

4. INVESTIMENTOS

No 9M24, a Neoenergia Cosern realizou Capex de R\$ 287 milhões, principalmente alocados em projetos de expansão de rede, conforme tabela abaixo:

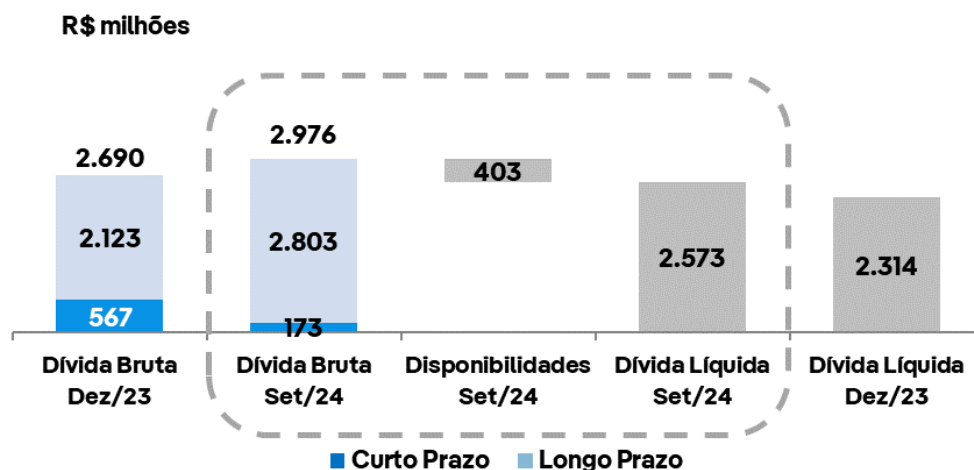
INVESTIMENTOS REALIZADOS (valores em R\$ MM)	Neoenergia Cosern	
	3T24	9M24
Expansão de Rede	(60)	(169) 58%
Novas Ligações	(38)	(106)
Novas SE's e RD's	(22)	(63)
Renovação de Ativos	(24)	(64) 22%
Melhoria da Rede	(11)	(27) 9%
Perdas e Inadimplência	(3)	(10) 4%
Outros	(9)	(20) 7%
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(3)	(15)
(=) Investimento Bruto	(110)	(306)
SUBVENÇÕES	2	3
(=) Investimento Líquido	(108)	(302)
Movimentação Material (Estoque x Obra)	3	15
(=) CAPEX	(104)	(287) 100%
Base de Anuidade Regulatória	(9)	(20) 7%
Base de Remuneração Regulatória	(98)	(270) 93%

O Capex realizado foi aderente ao necessário para o período. O nível adequado de Capex reflete a política da Neoenergia Cosern 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

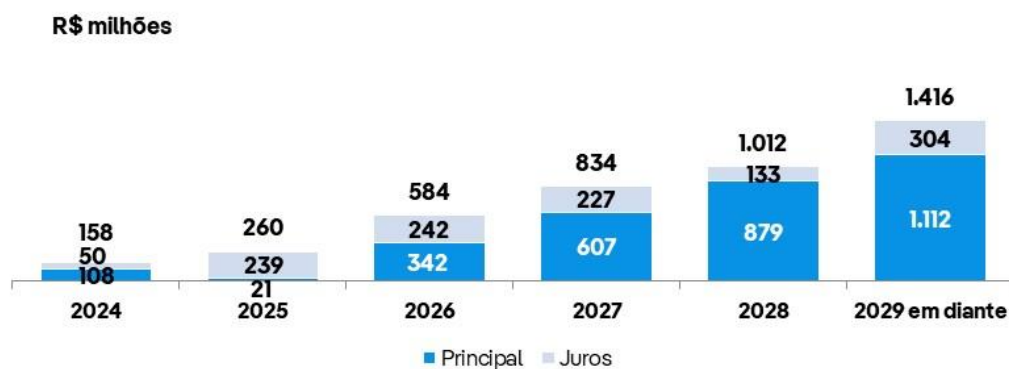
5.1. Perfil da Dívida

Em setembro de 2024, a dívida líquida da Neoenergia Cosern, incluindo caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários atingiu R\$ 2.573 milhões (dívida bruta de R\$ 2.976 milhões), apresentando um crescimento de 11% (R\$ 259 milhões) em relação a dezembro de 2023. Em relação a segregação do saldo devedor, a Neoenergia Cosern possui 94% da dívida contabilizada no longo prazo e 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 vigente da Companhia em 30 de setembro de 2024.




6. RATING

Em 27 de março de 2024, a 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 1.000/2021 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 12.212/2010 e pelo Decreto nº 7.583.



Número de Consumidores Residenciais (Em milhares)	3T24	3T23	3T24 x 3T23	
			Dif.	%
Convencional	1.010	982	28	2,9%
Baixa Renda	400	400	-	0,0%
Total	1.410	1.383	27	2,0%

7.2. OPA Neoenergia Cosern, Conversão de Registro para Categoria B e AGE

Em 21 de agosto de 2024, a Neoenergia adquiriu, por meio de Oferta Pública de Ações para Conversão de Registro e em leilão realizado na B3, 8.193.221 ONs, 1.325.007 PNAs e 1.186.304 PNBs, representativas de 6,37% do capital social da Neoenergia Cosern.

No dia 29 de agosto de 2024 foi aprovada a conversão de registro para Categoria B da Neoenergia Cosern pela Comissão de Valores Mobiliários.

Conforme previsto no Edital da Oferta Pública para Conversão de Registro, foi aprovado, em Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 16 de setembro de 2024, resgate e cancelamento da totalidade das ações de emissão da Neoenergia Cosern que remanesceram em circulação após o leilão da OPA de Conversão de Registro, totalizando 654.410 ONs, 173.920 PNAs e 80.978 PNBs de emissão da Neoenergia COSERN, representativas de 0,54% do seu capital social total.

8. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Neoenergia Cosern apresenta os resultados do terceiro trimestre e acumulado nove meses de 2024 (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*). Para referência, segue abaixo quadro de conciliação:

Memória de Cálculo	Ano atual		Ano anterior		Correspondência nas Notas Explicativas (*)
	3T24	2024	3T23	2023	
(+) Receita líquida	911	2.740	866	2.685	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(23)	(100)	(16)	(126)	Nota 3
(-) Outras receitas	(16)	(53)	(19)	(51)	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	(1)	1	-	-	Nota 3.3
= RECEITA Operacional Líquida	871	2.588	831	2.508	
(+) Custos com energia elétrica	(477)	(1.373)	(449)	(1.326)	Demonstrações de resultado
(+) Custos de construção	(103)	(283)	(90)	(312)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(580)	(1.656)	(539)	(1.638)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	23	100	16	126	Nota 3
= MARGEMBRUTA	314	1.032	308	996	
(+) Custos de operação	(84)	(242)	(74)	(225)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(8)	(24)	(8)	(27)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e administr	(35)	(104)	(38)	(107)	Demonstrações de resultado
(-) Depreciação e Amortização	46	132	42	123	Nota 6
(+) Outras receitas	16	53	19	51	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	1	(1)	-	-	Nota 3.3
= Despesa Operacional (PMSO)	(64)	(186)	(59)	(185)	
(+) PCE	(5)	(14)	(4)	(2)	Demonstrações de resultado
EBITDA	245	832	245	809	
(+) Depreciação e Amortização	(46)	(132)	(42)	(123)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(68)	(203)	(69)	(213)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(19)	(83)	(16)	(21)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	112	414	118	452	Demonstrações de resultado

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



DISCLAIMER

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

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 Cosern 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.

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).