Edição impressa produzida pelo Jornal Tribuna Independente com circulação diária em bancas de jornais e assinantes. A autenticação desde documento pode ser conferida através do QR CODE ao lado ou direto no site https://tribunahoje.com/edicao-digital

→★ continuação

EQUATORIAL ALAGOAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A. | CNPJ/MF nº 12.272.084/0001-00

4 Caixa e equivalentes de caixa

	2025	2024
Caixa e depósitos bancários à vista	**21.887**	9.158
Equivalentes de caixa		
Investimentos		
Certificados de Depósitos Bancários - CDB (a)	**213.300**	1.443
Fundo de investimento		
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	**–**	1.686
Operações compromissadas	**–**	40.419
Subtotal de equivalentes de caixa	**213.300**	43.548
Total Caixa e equivalentes de Caixa	**235.187**	52.706

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira, no exercício findo em 31 de dezembro de 2025, equivale a 98,93% do CDI (98,79% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

5 Aplicações financeiras

	2025	2024
Circulante		
Fundos de investimentos (a)		
Cotas de fundos de investimentos	**762.303**	588.316
Cotas de fundos de investimento FIDC	**7.251**	3.948
Títulos públicos	**–**	66.438
Letra financeira	**–**	19.741
Fundo Aberto	**926**	444
Recursos vinculados	**7.550**	7.199
Subtotal circulante	**778.030**	686.086
Total das aplicações financeira	**778.030**	686.086

(a) Referem-se a aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos, cuja classificação entre circulante e não circulante é definida de acordo com o prazo de utilização do recurso. A rentabilidade média ponderada da carteira de aplicações financeiras da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2025 equivale a 101,72% do CDI (99,00% do CDI em 31 de dezembro de 2025).

6 Contas a receber de clientes. 6.1 Composição dos saldos

	2025				2024			
		Vencidos				Vencidos		
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total
Residencial	**92.016**	**57.749**	**119.768**	**269.533**	90.592	61.429	117.026	269.047
Industrial	**21.562**	**1.623**	**5.106**	**28.291**	20.728	2.354	5.021	28.103
Comercial	**53.612**	**10.806**	**49.217**	**113.635**	55.371	10.449	49.833	115.653
Rural	**12.287**	**2.760**	**7.787**	**22.834**	13.729	2.808	7.573	24.110
Poder público	**19.761**	**12.540**	**19.502**	**51.803**	19.021	18.926	35.816	73.763
Iluminação pública	**12.561**	**545**	**29.430**	**42.536**	15.207	2.577	34.355	52.139
Serviço público	**12.386**	**2.489**	**16.983**	**31.858**	16.299	4.260	19.876	40.435
Contas a receber de consumidores faturados	**224.185**	**88.512**	**247.793**	**560.490**	230.947	102.803	269.500	603.250
Residencial	**28.813**	**2.161**	**37.826**	**68.800**	34.211	2.744	40.783	77.738
Industrial	**40.446**	**11**	**741**	**41.198**	40.532	60	1.259	41.851
Comercial	**167.437**	**1.922**	**22.847**	**192.206**	189.584	758	17.721	208.063
Rural	**2.338**	**191**	**1.339**	**3.868**	2.429	142	1.634	4.205
Poder público	**72.610**	**732**	**15.582**	**88.924**	46.700	1.313	19.545	67.558
Iluminação pública	**18.220**	**3**	**898**	**19.121**	9.083	26	659	9.768
Serviço público	**18.228**	**81**	**854**	**19.163**	13.991	82	1.084	15.157
Parcelamentos (a)	**348.092**	**5.101**	**80.087**	**433.280**	336.530	5.125	82.685	424.340
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	**70.776**	**-**	**-**	**70.776**	69.759	-	-	69.759
Baixa renda (c)	**44.802**	**-**	**-**	**44.802**	35.204	-	-	35.204
Outras	**75.805**	**-**	**-**	**75.805**	69.427	-	-	69.427
Subtotal bruto	**763.660**	**93.613**	**327.880**	**1.185.153**	741.867	107.928	352.185	1.201.980
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	**(77.091)**	**(7.736)**	**(235.877)**	**(320.704)**	(69.013)	(12.548)	(218.455)	(300.016)
Total contas a receber de clientes	**686.569**	**85.877**	**92.003**	**864.449**	672.854	95.380	133.730	901.964
Circulante				**672.335**				712.773
Não circulante				**192.114**				189.191

(a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados no contas a receber referente aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente no montante de R$ 106.800 em 31 de dezembro de 2025 (R$ 111.262 em 31 de dezembro de 2024), em contrapartida ao resultado financeiro no montante de R$ 4.462, conforme nota explicativa nº 24 – Resultado financeiro; (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores. Seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos sucedem ao período de encerramento contábil; e (c) O Governo Federal, por meio das Leis n.º 12.212 e 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	2024	Provisões/ Reversões (b)	Baixas	2025
Contas a receber de consumidores faturados	(156.765)	**(32.692)**	**18.920**	**(170.537)**
Parcelamentos	(125.865)	**(12.255)**	**7.837**	**(130.283)**
Contas a receber de consumidores não faturados	(2.323)	**539**	**–**	**(1.784)**
Outras (a)	(15.063)	**(2.847)**	**(190)**	**(18.100)**
Total	(300.016)	**(47.255)**	**26.567**	**(320.704)**

	2023	Provisões/ Reversões	Baixas	2024
Contas a receber de consumidores faturados	(285.427)	(19.091)	147.753	(156.765)
Parcelamentos	(195.865)	19.498	50.502	(125.865)
Contas a receber de consumidores não faturados	(3.215)	892	-	(2.323)
Outras	(27.563)	(1.922)	14.422	(15.063)
Total	(512.070)	(623)	212.677	(300.016)

(a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 1000 de 07 de dezembro de 2021; e (b) A movimentação líquida do exercício findo em 31 de dezembro de 2025, gerou uma provisão, no montante de R$ 47.255, com impacto no resultado operacional e no resultado financeiro de R$ 46.882 e R$ 373, respectivamente, conforme notas explicativas nº 21 – Custos do serviço e despesas operacionais e nº 24 - Resultado financeiro.

7 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros

	2024	Constituição	Amortização	Atualização	Constituições com efeito caixa	2025
Parcela A						
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	(63.327)	**31.822**	**(15.364)**	**(5.014)**	**–**	**(51.883)**
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	(248)	**(29)**	**1.149**	**304**	**–**	**1.176**
Rede básica (b)	20.268	**(1.888)**	**(4.178)**	**(1.706)**	**–**	**12.496**
Compra de energia CVA (c)	(6.524)	**83.653**	**21.158**	**3.388**	**–**	**101.675**
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	14.524	**(19.511)**	**(6.912)**	**(10)**	**–**	**(11.909)**
Subtotal	(35.307)	**94.047**	**(4.147)**	**(3.038)**	**–**	**51.555**
Itens financeiros						
Sobrecontratação de energia (e)	82.821	**(4.564)**	**(44.467)**	**4.377**	**–**	**38.167**
Neutralidade (f)	(17.054)	**(29.647)**	**33.745**	**361**	**–**	**(12.595)**
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(15.442)	**(676)**	**697**	**(289)**	**–**	**(15.710)**
Risco hidrológico	(59.098)	**–**	**1.946**	**(3.646)**	**–**	**(60.798)**
CDE Modicidade Tarifária (h)	(7.583)	**–**	**7.305**	**(358)**	**(2.280)**	**(2.916)**
Reposicionamento Tarifário - RTD (g)	23.194	**–**	**(23.194)**	**–**	**–**	**–**
Outros	(37.792)	**37.819**	**(11.781)**	**(9.557)**	**(159)**	**(21.470)**
Subtotal	(30.954)	**2.932**	**(35.749)**	**(9.112)**	**(2.439)**	**(75.322)**
Total	(66.261)	**96.979**	**(39.896)**	**(12.150)**	**(2.439)**	**(23.767)**
Circulante						
Valores a receber	202.278					**332.709**
Valores a pagar	(248.181)					**(372.728)**
Efeito líquido ativo (passivo)	(45.903)					**(40.019)**
Não circulante						
Valores a receber	28.272					**127.639**
Valores a pagar	(48.630)					**(111.387)**
Efeito líquido ativo (passivo)	(20.358)					**16.252**
Efeito líquido total	(66.261)					**(23.767)**

	2023	Constituição	Amortização	Atualização	Créditos de PIS/COFINS	Constituições com efeito caixa	2024
Parcela A							
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	6.248	(66.857)	(2.763)	45	–	–	(63.327)
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	(1.089)	52	887	(98)	–	–	(248)
Rede básica (b)	103.253	(35.290)	(52.629)	4.934	–	–	20.268
Compra de energia CVA (c)	(52.384)	54.828	(1.701)	(7.267)	–	–	(6.524)
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	17.292	(14.765)	10.172	1.825	–	–	14.524
Subtotal	73.320	(62.032)	(46.034)	(561)	–	–	(35.307)
Itens financeiros							
Sobrecontratação de energia (e)	91.477	(34.148)	20.951	4.541	–	–	82.821
Neutralidade (f)	(20.228)	24.445	(21.544)	273	–	–	(17.054)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(13.593)	(867)	(669)	(313)	–	–	(15.442)
Risco hidrológico	(54.674)	–	(2.179)	(2.245)	–	–	(59.098)
Compensação créditos PIS/COFINS	–	–	25	–	(25)	–	–
CDE Modicidade Tarifária (f)	(31.757)	13.697	25.694	(1.520)	–	(13.697)	(7.583)
Reposicionamento tarifário – RTD (g)	29.351	(30.251)	23.194	900	–	–	23.194
Outros	4.585	(3.433)	(38.408)	(238)	–	(298)	(37.792)
Subtotal	5.161	(30.557)	7.064	1.398	(25)	(13.995)	(30.954)
Total	**78.481**	(92.589)	(38.970)	837	(25)	(13.995)	(66.261)
Circulante							
Valores a receber	231.866						202.278
Valores a devolver	(169.662)						(248.181)
Efeito líquido ativo (passivo)	62.204						(45.903)
Não circulante							
Valores a receber	53.620						28.272
Valores a devolver	(37.343)						(48.630)
Efeito líquido ativo (passivo)	16.277						(20.358)
Efeito líquido total	78.481						(66.261)

(a) A conta de CDE foi impactada no exercício pelos custos com as quotas de CDE USO e GD de acordo com a REH nº 3.433 de 10 de dezembro de 2024 e REH nº 3.484 de 15 de julho de 2025, por ser maior que a cobertura tarifária concedida no processo tarifário de 2024 e 2025, resultando em um movimento positivo do exercício de R$ 49.402, em contrapartida registrou-se um movimento passivo de devolução de cobertura dos encargos CDE Covid e Escassez, que tiveram os empréstimos quitados, com efeito negativo de R$ 144.456, o efeito positivo do processo tarifário em R$ 126.876 resultando no movimento positivo da conta de CDE em R$ 31.822; (b) A conta de Rede básica apresentou uma constituição negativa de R$ 1.888, decorrente de custos com a despesa de Rede Básica superiores à cobertura tarifária estabelecida no processo tarifário de 2025 no montante de R$ 29.520, e pelo efeito negativo do reajuste tarifário no valor de R$ 31.408; (c) O saldo da CVA de Compra de Energia teve como principais impactos no exercício: (i) o efeito de disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras, para atendimento do mercado, o que explica o movimento principal de constituição de R$ 96.302; (ii) o efeito positivo do processo tarifário em R$ 16.530; e (iii) o efeito negativo de 3.881 referente a provisão de neutralidade de receita bandeira tarifária faturada em novembro e dezembro não homologada ANEEL, totalizando um movimento de constituição de R$ 83.653; (d) O ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O Operador Nacional do Sistema (ONS) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi superior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição passiva, de R$ 16.579, sendo, que desse valor, sendo, que desse valor, R$ 2.932 refere-se ao efeito negativo do processo tarifário. O valor da amortização foi impactado por R$ 9.418, e pelo efeito positivo do reajuste de R$ 2.506; (e) A constituição negativa do saldo de R$ 4.564 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio superior ao preço médio de compra de energia das distribuidoras; (f) A neutralidade dos encargos é calculada a partir das diferenças mensais entre os valores faturados de cada item dos encargos setoriais durante o período de referência e os valores previstos no processo tarifário anterior, ajustados pela taxa SELIC, conforme regulamentação vigente. No período atual, foi registrada uma constituição negativa de R$ 33.084, e efeito positivo do processo tarifário de R$ 3.437, totalizando o movimento de constituição negativo em R$29.647; (g) Trata-se do reconhecimento da diferença entre tarifas anterior à data de aniversário da concessão e a data de publicação, momento em que a ANEEL publicou resolução homologatória, permitindo a cobrança da atualização das tarifas que foi postergada. cujo saldo foi amortizado no exercício. Anualmente, a ANEEL apura os novos índices do Reajuste Tarifário Anual (RTA) da Companhia, adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e, periodicamente, quando há Revisão Tarifária Periódica (RTP) também é feito o reposicionamento da Parcela B (custos gerenciáveis). Em 2025, no mês de abril, a ANEEL apurou o novo índice do reajuste tarifário da Companhia. Adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). As tarifas de aplicação da Companhia, constantes da Resolução Homologatória nº 3450, de 29 de abril de 2025, foram reajustadas, em média, (6,79%) correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora. No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a Companhia reconheceu o montante de R$ 75.286 (R$ 41.025 em 31 de dezembro de 2024) de bandeira tarifária, sendo que R$ 57.967 (R$ 37.452 em 31 de dezembro de 2024) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R$ 17.319 (3.573 em 31 de dezembro de 2024) recebido via CCRBT (Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias). A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica). Neste processo, a Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A" (CVA) contabilizadas pela Companhia são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças apuradas entre o valor apurado pela Companhia e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste na Companhia. A partir de 1º de abril de 2024, as faixas de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, passaram a ser as definidas no Ábaco de Acionamento das Bandeiras Tarifárias, de acordo com a Resolução homologatória nº 3.306 de 05 de março de 2024. Os valores a serem adicionados à tarifa de aplicação de energia, TE, serão de 18,85 R$/MWh, quando da vigência da bandeira tarifária amarela, 44,63 R$/MWh, quando da vigência do patamar 1 da bandeira tarifária vermelha e de 78,77 R$/MWh, quando da vigência do patamar 2 da bandeira tarifária vermelha. **8. Partes relacionadas.** A Companhia possui transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Empresas	Nota	2025 Ativo (Passivo)	2025 Efeito no resultado Receita (Despesa)	2024 Ativo (Passivo)	2024 Efeito no resultado Receita (Despesa)
Contas a receber de clientes					
Associação para Assinatura de Energia	(m)	**94**	**1.075**	88	–
Total		**94**	**1.075**	88	–
Outros créditos a receber (bens materiais)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(f)	**386**	**–**	76	–
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(f)	**791**	**–**	4	–
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(f)	**–**	**–**	74	–
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(f)	**–**	**21**	5	20
Total		**1.177**	**21**	159	20
Outros créditos a receber					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**1.999**	**6.583**	1.938	5.448
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**962**	**7.807**	2.877	7.883
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**401**	**3.037**	1.015	3.117
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(a)	**344**	**3.212**	1.022	3.249
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(a)	**97**	**757**	223	649
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**904**	**8.422**	2.503	4.674
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(l)	**–**	**27**	15	40
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(l)	**–**	**25**	15	40
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(l)	**–**	**38**	19	54
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(l)	**–**	**74**	60	132
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(l)	**–**	**29**	16	44
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(l)	**–**	**32**	17	47
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(l)	**–**	**51**	31	79
Total		**4.707**	**30.094**	9.751	25.456

Empresas	Nota	2025 Ativo (Passivo)	2025 Efeito no resultado Receita (Despesa)	2024 Ativo (Passivo)	2024 Efeito no resultado Receita (Despesa)
Fornecedores					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(f)	**(57)**	**–**	–	–
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(f)	**(346)**	**–**		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(f)	**(626)**	**–**	–	–
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(f)	**(107)**	**–**	(405)	–
Instituto Equatorial	(g)	**(168)**	**–**	–	–
Equatorial Serviços S.A.	(b)	**(3.990)**	**(17.731)**	(4.419)	(19.393)
Equatorial Telecomunicações S.A.	(c)	**(1.034)**	**(3.195)**	(445)	(1.264)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(h)	**–**	**(638)**	(57)	(656)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(h)	**–**	**(570)**	(51)	(645)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(h)	**–**	**(833)**	(100)	(946)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(h)	**–**	**(1.502)**	(180)	(1.690)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(h)	**–**	**(691)**	(52)	(699)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(h)	**–**	**(859)**	(103)	(970)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(h)	**–**	**(868)**	(64)	(1.088)
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(i)	**–**	**(34)**	–	–
Total		**(6.328)**	**(26.921)**	(5.876)	(27.351)
Outras contas a pagar					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**(4.501)**	**(15.488)**	(4.024)	(10.968)
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**(703)**	**(5.333)**	(1.150)	(5.070)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**(264)**	**(2.027)**	(422)	(1.632)
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	(a)	**(226)**	**(2.132)**	(711)	(1.808)
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**(629)**	**(5.797)**	(1.729)	(3.074)
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(a)	**(44)**	**(519)**	(162)	(472)
Instituto Equatorial	(n)	**–**	**(1.808)**	–	(1.826)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(h)	**–**	**(9)**	(5)	(11)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(h)	**–**	**(16)**	(8)	(21)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(h)	**–**	**(13)**	(4)	(8)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(h)	**–**	**(258)**	(81)	(293)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(h)	**–**	**(10)**	(5)	(11)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(h)	**–**	**(11)**	(3)	(6)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(h)	**–**	**(17)**	(12)	(25)
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(e)	**–**	**(2.551)**	(2.256)	(7.854)
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência - EQTPREV	(d)	**–**	**(2.723)**	–	(1.923)
Total		**(6.367)**	**(38.712)**	(10.572)	(35.002)
Dividendos a pagar					
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(j)	**(51.396)**	**–**	(48.678)	–
Outros tipos de partes relacionadas					
Equatorial Energia Distribuição S.A.	(j)	**(12.601)**	**–**	(11.938)	–
Outros	(j)	**(2.625)**	**–**	(2.543)	–
Total		**(66.622)**	**–**	(63.159)	–

Empresas	Nota	2025 Ativo	2025 Passivo	2024 Ativo	2024 Passivo
Investimentos em serviço - (bens em comodato)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(k)	**662**	**(662)**	662	(662)
Total		**662**	**(662)**	662	(662)

(a) Valores referentes aos contratos de compartilhamento que abrangem os contratos de infraestrutura relacionados ao uso do sistema de transmissão e recursos humanos, após validação de cálculos pelo órgão regulador ANEEL; (b) Os valores são oriundos de prestação serviços de recursos humanos, administrativos e rateio proporcional das respectivas despesas incorridas, com prazo de duração indeterminado; (c) Os valores têm como objetivo utilizar a estrutura de distribuição de energia de uso mútuo dos postes para levar o cabeamento de fibra ótica; (d) Os valores são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar. As condições do plano de previdência da Equatorial Alagoas com a EQTPREV; (e) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (aval) entre a Companhia (contratante) e a Equatorial S.A. (contratada), estabelecendo as condições para remuneração pela prestação de garantia sob a forma de aval em contratos específicos. Ressalta-se que o instrumento se refere exclusivamente à concessão de garantia, não caracterizando operação de mútuo ou empréstimo entre as partes. A prestação da garantia está sujeita a remuneração equivalente a 1% a.a. (um por cento ao ano), calculada pro rata sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido; (f) Os valores são provenientes da compra e venda de materiais; (g) Referem-se à projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa. (h) Em 31 de outubro de 2025, foi concluído o processo de alienação da Equatorial Transmissão S.A. O efeito no resultado apresentado refere-se as despesas de janeiro a outubro referente a serviços prestados por meio da tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST), e foi mantido na apresentação, exclusivamente, para fins de análise comparativa; (i) Saldo referentes ao contrato de arrendamento de terrenos; (j) Os valores referem-se principalmente, à distribuição de dividendos referentes ao exercício de 2025, conforme divulgado na nota explicativa nº 18.3 - Dividendos a pagar; (k) Relação de ativos cedidos em comodato, de forma não onerosa pelo prazo de 10 (dez) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes; (l) Em 31 de outubro de 2025, foi concluído o processo de alienação da Equatorial Transmissão S.A. O efeito no resultado apresentado refere-se as despesas de janeiro a outubro do contrato de compartilhamento, e foi mantido na apresentação, exclusivamente, para fins de análise comparativa; (m) Os valores são provenientes do contrato de uso da rede de energia; e (n) Em 31 de dezembro de 2025 a Companhia reconheceu despesas de doações realizadas para o Instituto. **8.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração.** O pessoal-chave da Administração inclui o Conselho de Administração, o Presidente e Diretores. A remuneração total foi fixada em até R$ 19.800, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2025 (R$ 12.000 em 28 de abril de 2024). Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais. Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais. Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho. Os benefícios pós-emprego estão descritos na nota explicativa no 25- Benefício pós emprego (Entidade de previdência privada) e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social. Os diretores executivos possuem o benefício de plano de Pagamento Baseado em Ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 19.1 - Plano de opção de compra de ações. Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025:

	2025	2024
Remuneração fixa anual	**2.285**	2.873
Salário ou pró-labore	**2.103**	2.671
Benefícios diretos e indiretos	**182**	202
Remuneração variável (a)	**6.912**	2.246
Benefícios pós emprego	**66**	46
Remuneração baseada em ações	**6.077**	382
Valor total da remuneração por órgão	**15.340**	5.547

(a) As variações na remuneração, em relação ao exercício anterior, decorreram principalmente dos componentes de remuneração variável e baseada em ações. Os impactos refletem alterações na composição dos órgãos da administração e a variação do preço das ações do grupo, que influenciaram o montante reconhecido no exercício. **8.2 Garantias.** A Equatorial S.A., controladora direta da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia, com ônus (*), nos contratos de financiamentos e sem ônus nas apólices de seguros abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% Garantido	Início	Término	Valor liberado	2025 (a)
BNDES 18/19/20	**284.845**	**100**	**23/12/2019**	**15/10/2039**	**222.219**	**233.197**
BNDES 21/22/23	**491.929**	**100**	**28/01/2021**	**15/05/2040**	**491.429**	**525.915**
BNDES 22/23/24	**154.000**	**100**	**28/03/2025**	**15/08/2043**	**154.000**	**155.277**
IFC	**569.360**	**100**	**29/05/2025**	**15/09/2032**	**903.605**	**889.756**
Apólices de seguros	**334.475**	**100**	**04/05/2021**	**30/10/2032**	**N/A**	**N/A**
Total	**1.834.609**				**1.771.253**	**1.804.145**

(a) Os valores atualizados dos financiamentos, estão líquidos do custo de transação. *Referente a remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor. *Vide item e, nota explicativa nº. 8 - Partes relacionadas. **9. Ativo financeiro da concessão.** A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

	2024	Atualização do ativo financeiro	Transferência Ativo de contrato	Baixas	Reclassificação	2025
Ativo financeiro	251.784	**10.221**	**64.867**	**(962)**	**–**	**325.910**
Obrigações especiais (a)	(29.469)	**–**	**–**	**–**	**–**	**(29.469)**
Total	222.315	**10.221**	**64.867**	**(962)**	**–**	**296.441**

	2023	Atualização do ativo financeiro	Transferência Ativo de contrato	Baixas	Reclassificação	2024
Ativo financeiro	236.316	3.512	28.777	(588)	(16.233)	251.784
Obrigações especiais (b)	(29.469)	–	–	–	–	(29.469)
Total	206.847	3.512	28.777	(588)	(16.233)	222.315

(a) O valor de R$ 29.469 corresponde ao reconhecimento de sobras físicas do laudo de avaliação homologado, pois de acordo o OFÍCIO Nº 84/2021-SFF/ANEEL, que trata dos Procedimentos contábeis para reconhecimento das Sobras Físicas e do Ativo Imobilizado em Curso – AIC, no âmbito da Medida Provisória nº 998/2020, O ingresso contábil dos ativos no patrimônio da concessionária deverá estar em consonância com as informações contidas no laudo de avaliação, com os efeitos da metodologia de valoração de ativos (VNR), o Capítulo III Art. 8º, § 2º da Lei nº 12.783, de 2013 que determina que o cálculo do valor da indenização correspondente às parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, utilizará como base a metodologia de valor novo de reposição, conforme critérios estabelecidos em regulamento do Poder Concedente. **10. Intangível.** O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

2025	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4,39%	3.914.043	(1.273.584)	(236.164)	2.404.295
Total		3.914.043	(1.273.584)	(236.164)	2.404.295

2024	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4,20%	3.489.965	(1.125.311)	(255.281)	2.109.373
Total		3.489.965	(1.125.311)	(255.281)	2.109.373

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitados à data do contrato de concessão, até março de 2049, conforme ICPC 01(R1) - Contratos de concessão. **10.1 Movimentação do ativo intangível**

	2024	Adições	Baixas	Transferências ativos de contrato	2025
Em serviço	3.489.965	**–**	**(36.639)**	**460.717**	**3.914.043**
(-) Amortização	(1.125.311)	**(171.781)**	**23.508**	**–**	**(1.273.584)**
Total em serviço	2.364.654	**(171.781)**	**(13.131)**	**460.717**	**2.640.459**
Obrigações especiais em serviço	(490.177)	**–**	**–**	**(49)**	**(490.226)**
(-) Amortização	234.896	**19.166**	**–**	**–**	**254.062**
Total em obrigações especiais	(255.281)	**–19.166**	**–**	**(49)**	**(236.164)**
Total	2.109.373	**(152.615)**	**(13.131)**	**460.668**	**2.404.295**

	2023	Adições	Baixas	Transferências ativos de contrato	Reclassificações	Outros	2024
Em serviço	3.194.349	–	(38.618)	317.772	16.233	229	3.489.965
(-) Amortização	(1.003.225)	(151.324)	29.259	–	–	(21)	(1.125.311)
Total em serviço	2.191.124	(151.324)	(9.359)	317.772	16.233	208	2.364.654
Obrigações especiais em serviço	(478.820)	–	219	(11.576)	–	–	(490.177)
(-) Amortização	213.756	21.140	–	–	–	–	234.896
Total em obrigações especiais	(265.064)	21.140	219	(11.576)	–	–	(255.281)
Total	1.926.060	(130.184)	(9.140)	306.196	16.233	208	2.109.373

A Companhia avaliou e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024. **11. Ativo de contrato.** A movimentação dos ativos de contrato está conforme a seguir demonstrado:

	2024	Adições (a)	Transferências Ativo intangível	Transferências Ativo financeiro	2025
Ativos de contrato	326.727	**659.636**	**(460.717)**	**(64.867)**	**460.779**
Obrigações especiais	(5.023)	**(147)**	**49**	**–**	**(5.121)**
Total	321.704	**659.489**	**(460.668)**	**(64.867)**	**455.658**

	2023	Adições	Transferências Ativo intangível	Transferências Ativo financeiro	2024
Ativos de contrato	164.902	508.374	(317.772)	(28.777)	326.727
Obrigações especiais	(4.968)	(11.631)	11.576	–	(5.023)
Total	159.934	496.743	(306.196)	(28.777)	321.704

(a) O montante de R$ 659.489 (R$ 496.743 em 31 de dezembro de 2024) refere-se às adições líquidas de ativos de contrato reconhecidas no exercício, onde R$ 567.761 impactou o caixa da Companhia, R$ 9.964 refere-se a provisão para perda de estoques líquidas, conforme nota explicativa nº 23 - Outras despesas operacionais, líquidas, e R$ 28.366 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R$ 68.856 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas, R$ 4.470 trata-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20(R1) - Custos de empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 13.2 - Empréstimos e financiamentos. A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos ativos de contrato, pois esses ativos serão remunerados a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de *impairment*, e, consequentemente, nenhuma provisão foi constituída para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL. **12. Fornecedores**

	2025	2024
Suprimento de energia elétrica	**140.769**	133.080
Encargos de uso da rede elétrica	**42.212**	40.281
Materiais e serviços (a)	**102.114**	118.678
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	**6.328**	5.876
Total fornecedores	**291.423**	297.915

(a) A composição deve-se substancialmente às despesas de material e serviço, referentes ao custeio operacional e investimento na área de concessão da Companhia. O saldo de fornecedores não incide juros e é geralmente liquidado pela Companhia em prazo médio de até 58 dias (76 dias em 31 de dezembro de 2024). **12.1 Fornecedores - Risco sacado.** Com o propósito de fortalecer as relações comerciais com seus fornecedores, a Companhia autorizou a realização de cessão de crédito junto a terceiros e, para os títulos cedidos, a Companhia realizará o pagamento destes diretamente ao seu detentor, na data de vencimento e montantes que foram anteriormente acordados com seus fornecedores originais ('passivo original'), não havendo postergação de prazo pela Companhia ou incidência de juros sobre os títulos cedidos, garantias, ou existência de cláusulas contratuais que possam requerer vencimentos antecipados. A Companhia não possui influência sobre as negociações entre o fornecedor e a instituição financeira. Atualmente, a transação é operacionalizada por um Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), através de uma plataforma 100% digital, gerenciada pelo próprio FIDC (não sendo parte relacionada da Companhia). A Companhia disponibiliza ao FIDC as faturas performadas e este, por sua vez, adiciona estas faturas na plataforma. O fornecedor acessa a plataforma, selecionando as faturas que deseja antecipar e a liquidação é feita pelo FIDC no mesmo dia. A Companhia não possui operações de risco sacado com saldo vencido e o fechamento da operação entre FIDC e o fornecedor fica a livre critério deste último, sem participação da Companhia, sendo a participação no acordo de financiamento opcional para os fornecedores. Se os fornecedores optarem por receber o pagamento antecipado, pagarão uma taxa ao FIDC, da qual a Companhia não é parte. A Companhia quita a fatura original, pagando ao FIDC de acordo com a data de vencimento original mencionada. Em 31 de dezembro de 2025, o saldo de fornecedores – risco sacado é de R$ 20.121 (R$ 9.556 em 31 de dezembro de 2024). Esses valores foram integralmente liquidados pelo FIDC nas referidas datas, ou seja, quando um fornecedor adere a esta modalidade o fornecedor recebe imediatamente o valor da fatura, não havendo, portanto, obrigações a pagar mantidas pelo operador do FIDC. Os pagamentos dessas transações impactaram o fluxo de caixa da Companhia em R$ 98.544 no exercício findo em 31 de dezembro de 2025 (R$ 90.195 em 31 de dezembro de 2024) O prazo médio de pagamentos destes títulos é de 44 dias (52 dias em 31 de dezembro de 2024). **13. Empréstimos e financiamentos. 13.1 Composição do saldo**

2025	Custo da dívida (% a.a.)	Principal e encargos Circulante	Principal e encargos Não circulante	Total
Moeda estrangeira				
CDI	de 0,80% a.a. até 1,62% a.a.	**338.878**	**1.581.926**	**1.920.804**
(-) Custo de transação		**(1.080)**	**(11.549)**	**(12.629)**
Subtotal		**337.798**	**1.570.377**	**1.908.175**
Moeda nacional				
CDI	de 0,18% a.a. até 1,62% a.a.	**60.358**	**146.272**	**206.630**
IPCA	de 3,93% a.a. até 4,43% a.a.	**54.151**	**705.024**	**759.175**
Subtotal		**114.509**	**851.296**	**965.805**
(-) Custo de transação		**(4)**	**(308)**	**(312)**
Total moeda nacional		**114.505**	**850.988**	**965.493**
Total empréstimos e financiamentos		**452.303**	**2.421.365**	**2.873.668**

2024	Custo da dívida (% a.a.)	Principal e encargos Circulante	Principal e encargos Não circulante	Total
Moeda estrangeira				
CDI	de 1,15% a.a. até 1,62% a.a.	577.290	989.462	1.566.752
Total moeda estrangeira US$		577.290	989.462	1.566.752
Moeda nacional				
CDI	1,62% a.a.	132	50.000	50.132
IPCA	de 3,93% a.a. até 4,43% a.a.	51.726	725.111	776.837
Subtotal		51.858	775.111	826.969
(-) Custo de transação		(4)	(63)	(67)
Total moeda nacional		51.854	775.048	826.902
Total empréstimos e financiamentos		629.144	1.764.510	2.393.654

(a) Considera-se no custo da dívida do Santander, *Bank of America*, *Citibank*, *Scotiabank* e *IFC*, o custo da ponta passiva do swap. Para mais detalhes, vide nota explicativa nº 26.4 - Instrumentos financeiros derivativos; e (b) O custo da dívida do BNDES para os desembolsos em CDI+, considera a taxa efetiva da ponta passiva do *swap*. Para mais detalhes, consulte a nota explicativa nº 26.4 - Instrumentos Financeiros Derivativos.

13.2 Movimentação de empréstimos e financiamentos. A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme demonstrada:

	Moeda nacional Passivo Circulante	Moeda nacional Passivo não circulante	Moeda estrangeira (US$) Passivo circulante	Moeda estrangeira (US$) Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	49.914	789.905	9.689	690.922	1.540.430
Ingressos	–	–	–	622.900	622.900
Encargos(a)	38.948	–	60.852	–	99.800
Variação monetária e cambial	11.404	25.407	80.439	155.791	273.041
Transferências	40.264	(40.264)	480.151	(480.151)	–
Amortizações de principal	(49.813)	–	–	–	(49.813)
Pagamentos de juros	(38.867)	–	(53.841)	–	(92.708)
Custo de transação (b)	4	–	–	–	4
Saldos em 31 de dezembro de 2024	51.854	775.048	577.290	989.462	2.393.654
Ingressos	**–**	**154.000**	**–**	**1.033.605**	**1.187.605**
Encargos(a)	**45.867**	**–**	**92.557**	**–**	**138.424**
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo	**2.567**	**36.758**	**(59.888)**	**(120.052)**	**(140.615)**
Transferências	**114.568**	**(114.568)**	**319.647**	**(319.647)**	**–**
Amortizações de principal	**(56.052)**	**–**	**(503.187)**	**–**	**(559.239)**
Pagamentos de juros	**(44.304)**	**–**	**(88.981)**	**–**	**(133.285)**
Custo de transação (b)	**5**	**(250)**	**360**	**(12.991)**	**(12.876)**
Saldos em 31 de dezembro de 2025	**114.505**	**850.988**	**337.798**	**1.570.377**	**2.873.668**

(a) O montante de R$ 138.424 refere-se a encargos reconhecido no exercício, onde R$ 133.954 impactou o resultado financeiro da Companhia e R$ 4.470 referente à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos. Ver informações na nota explicativa nº 11 – Ativos de contrato; e (b) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição. **13.3 Cronograma de amortização da dívida.** Em 31 de dezembro de 2025, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	2025 Valor	%
Circulante	452.303	16%
2027	739.531	26%
2028	363.054	13%
2029	222.275	8%
2030	240.617	8%
Após 2030	867.746	30%
Subtotal	2.433.223	85%
(-) Custo de transação (não circulante)	(11.858)	0%
Não circulante	2.421.365	84%
Total	2.873.668	100%

13.4 Covenants dos empréstimos e financiamentos. Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias fidejussórias, recebíveis, *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Companhia:

Covenants Empréstimos	Santander	NCE Santander	*Bank of America*	*Scotiabank*
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	2,8	2,8	2,8	2,8

Os indicadores acima, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA. Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, a Companhia possui covenants financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) cuja apuração é anual, sujeito a relatório de asseguração limitada, que deve ser entregue até 31 de maio do ano subsequente, portanto, após a divulgação das demonstrações contábeis da Companhia. No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos. **14. Debêntures. 14.1 Composição do saldo**

2025	Custo da dívida (% a.a.)	Principal e encargos Circulante	Principal e encargos Não circulante	Total
Moeda nacional				
CDI	0,18% a.a. até 1,62% a.a.	**7.157**	**337.348**	**344.505**
Subtotal		**7.157**	**337.348**	**344.505**
(-) Custo de transação		**(1.278)**	**(10.488)**	**(11.766)**
Total empréstimos e financiamentos		**5.879**	**326.860**	**332.739**

2024	Custo da dívida (% a.a.)	Principal e encargos Circulante	Principal e encargos Não circulante	Total
Moeda nacional				
CDI	de 0,74% a.a. até 1,64% a.a.	6.540	310.808	317.348
Subtotal		6.540	310.808	317.348
(-) Custo de transação		(323)	(3.263)	(3.586)
Total empréstimos e financiamentos		6.217	307.545	313.762

14.2 Movimentação das debêntures

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	6.383	302.419	308.802
Encargos	31.533	–	31.533
Transferências	(323)	323	–
Pagamento de juros	(31.699)	–	(31.699)
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo	–	5.214	5.214
Custo de transação (a)	323	(411)	(88)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	**6.217**	**307.545**	**313.762**
Ingressos	**–**	**250.000**	**250.000**
Encargos	**36.269**	**–**	**36.269**
Transferências	**198.522**	**(198.522)**	**–**
Amortizações de principal	**(200.000)**	**–**	**(200.000)**
Pagamento de juros	**(35.652)**	**–**	**(35.652)**
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo	**–**	**(23.460)**	**(23.460)**
Custo de transação (a)	**523**	**(8.703)**	**(8.180)**
Saldos em 31 de dezembro de 2025	**5.879**	**326.860**	**332.739**

(a) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição. **14.3 Cronograma de amortização da dívida.** As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

Vencimento	2025 Valor	%
Circulante	**5.879**	**2%**
2030	**9.470**	**3%**
Após 2030	**327.878**	**98%**
Subtotal	**337.348**	**101%**
Custo de transação	**(10.488)**	**-3%**
Não circulante	**326.860**	**98%**
Total debêntures	**332.739**	**100%**

14.4 Covenants das debêntures. As debêntures contratadas pela Companhia possuem *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures da Companhia:

***Covenants* debêntures**	1ºdebêntures	2ª debêntures
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	2,8	2,8

Os indicadores acima obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos contratos. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA. No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos. **15. Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. 15.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferido.** O imposto de renda é calculado com alíquota de 25%, considerando o adicional de 10%, e a contribuição social pela alíquota de 9%, sendo oriundos de prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social e diferenças temporárias. Em 31 de dezembro de 2025, a Administração concluiu os estudos de recuperabilidade dos seus créditos fiscais com base em projeções provenientes do seu planejamento estratégico e considera que serão realizados à medida em que as provisões forem realizadas e na realização de eventos futuros, ao longo do período da concessão. Dessa forma, os tributos diferidos estão dispostos, conforme apresentação abaixo:

	2025	2024
Créditos ativos de:		
Prejuízo fiscal	**217.677**	233.751
Base Negativa	**61.735**	99.071
Subtotal	**279.412**	332.822
Diferenças temporárias		
Provisão riscos judiciais	**57.506**	60.961
PECLD	**15.516**	15.390
Instrumentos financeiros - CPC 48	**12.486**	–
Custo de Construção – CPC 47	**272**	193
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	**61**	33
Provisão para participação nos lucros	**3.050**	1.946
Ajuste a valor presente	**14.195**	15.712
Provisão atuarial	**73.756**	76.191
AIC Ressarcível	**29.045**	29.045
Provisão para perda de estoque	**320**	–
Variação *SWAP*	**37.640**	–
Outras diferenças temporárias	**16.398**	16.647
Subtotal	**260.245**	216.118
Passivos de:		
Diferenças temporárias		
Reversão de provisão para pagamento baseado em ações	**(289)**	–
Provisão para perda de estoque	**–**	(3.068)
Atualização do ativo financeiro VNR	**(17.042)**	(13.567)
Variação Cambial	**(51.218)**	–
Variação *SWAP*	**–**	(57.901)
Subtotal	**(68.549)**	(74.536)
Total tributo diferido passivo registrado	**471.108**	474.404

15.2 Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos

2025	2024	Reconhecimento no resultado	Resultados abrangentes	Baixas	Valor Líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	233.751	**(39.695)**	**–**	**23.621**	**217.677**	**217.677**	**–**
Base Negativa de CSLL	99.071	**(13.715)**	**–**	**(23.621)**	**61.735**	**61.735**	**–**
Provisão para riscos judiciais	60.961	**(3.455)**	**–**	**–**	**57.506**	**57.506**	**–**
Perdas / Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	15.390	**126**	**–**	**–**	**15.516**	**15.516**	**–**
Instrumentos financeiros - CPC 48	–	**12.486**	**–**	**–**	**12.486**	**12.486**	**–**
Provisão para participação nos lucros	1.946	**1.104**	**–**	**–**	**3.050**	**3.050**	**–**
Provisão para pagamento baseado em ações	–	**(289)**	**–**	**–**	**(289)**	**–**	**(289)**
Receita/Custo de Construção-CPC 47	193	**79**	**–**	**–**	**272**	**272**	**–**
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	33	**28**	**–**	**–**	**61**	**61**	**–**
SWAP (Marcação a mercado)	(57.901)	**99.114**	**(3.573)**	**–**	**37.640**	**37.640**	**–**
Marcação a Mercado - Valor Justo	–	**(9.556)**	**–**	**–**	**(9.556)**	**–**	**(9.556)**
Variação Cambial	–	**(41.662)**	**–**	**–**	**(41.662)**	**–**	**(41.662)**
Provisão para perda de estoque	(3.068)	**3.388**	**–**	**–**	**320**	**320**	**–**
Provisão laudo atuarial	76.191	**1.668**	**(4.103)**	**–**	**73.756**	**73.756**	**–**
Outras despesas não dedutíveis *	16.647	**(249)**	**–**	**–**	**16.398**	**16.398**	**–**
Atualização do ativo financeiro VNR	(13.567)	**(3.475)**	**–**	**–**	**(17.042)**	**–**	**(17.042)**
Ajuste a valor presente AVP	15.712	**(1.517)**	**–**	**–**	**14.195**	**14.195**	**–**
AIC Ressarcíveis	29.045	**–**	**–**	**–**	**29.045**	**29.045**	**–**
Total	474.404	**4.380**	**(7.676)**	**–**	**471.108**	**539.657**	**(68.549)**

continua→★

ASSINADO POR
COOPERATIVA DE PRODUCA E TRA - PJ
sDoc
CNPJ 08951056000133
ICP Brasil
ACT-Safeweb 14/04/2026 21:39:53