



Equatorial Energia Distribuição S.A.

**Informações intermediárias individuais e consolidadas em
30 de setembro de 2025**

Equatorial Energia Distribuição S.A.

Informações intermediárias individuais e consolidadas

Índice

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	1
BALANÇOS PATRIMONIAIS	3
DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO	4
DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE	5
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	6
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA – MÉTODO INDIRETO	7
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	8

Notas explicativas

1 CONTEXTO OPERACIONAL.....	9
2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS	10
3 POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS	11
4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	13
5 APLICAÇÕES FINANCEIRAS.....	14
6 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO).....	14
7 VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS (CONSOLIDADO)	17
8 PARTES RELACIONADAS	18
9 INVESTIMENTOS	22
10 ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO (CONSOLIDADO)	25
11 INTANGÍVEL (CONSOLIDADO)	25
12 ATIVOS DE CONTRATO (CONSOLIDADO).....	27
13 FORNECEDORES (CONSOLIDADO)	27
14 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS (CONSOLIDADO).....	29
15 DEBÊNTURES (CONSOLIDADO).....	32
16 IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS (CONSOLIDADO)	34
17 VALORES A PAGAR DE ACORDO COM O PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL - EQUATORIAL PARÁ	37
18 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS VINCULADOS (CONSOLIDADO).....	38
19 PATRIMÔNIO LÍQUIDO	39
20 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (CONSOLIDADO).....	42
21 CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (CONSOLIDADO)	43
22 RESULTADO FINANCEIRO (CONSOLIDADO)	45
23 BENEFÍCIO PÓS EMPREGO (CONSOLIDADO)	46
24 INSTRUMENTOS FINANCEIROS	46
25 DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA	51
26 COMPROMISSOS FUTUROS (CONSOLIDADO)	52
27 EVENTOS SUBSEQUENTES.....	52



**Shape the future
with confidence**

Centro Empresarial Iguatemi
Av. Washington Soares, 55
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil
Tel: +55 85 3392-5600
ey.com.br

Relatório de revisão dos auditores independentes

Aos Administradores e Acionistas da
Equatorial Energia Distribuição S.A.
Brasília - Distrito Federal

Revisamos o balanço patrimonial, individual e consolidado, da Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Companhia"), em 30 de setembro de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações Intermediárias, individuais e consolidadas, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias, individuais e consolidadas, com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias, individuais e consolidadas, não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e de suas controladas, em 30 de setembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.



**Shape the future
with confidence**

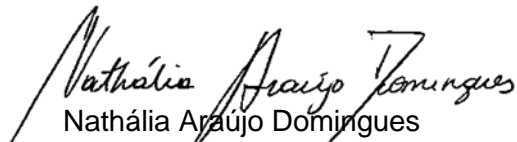
Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações intermediárias acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações intermediárias, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza (CE), 12 de novembro de 2025.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC CE-001042/F


Nathália Araújo Domingues
Contador CRC CE-020833/O

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)



Ativo	Nota	Controladora		Consolidado		Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024			30/09/2025	31/12/2024		
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	156	144	3.312.379	1.668.099	Fornecedores	13	26	3	2.291.232	2.069.242
Aplicações financeiras	5	50.980	6.358	4.746.104	4.592.742	Fornecedores - Risco sacado	13.1	-	-	322.782	216.341
Contas a receber de clientes	6	-	-	4.481.671	4.033.641	Empréstimos e financiamentos	14	-	-	2.345.112	3.238.086
Subvenção CCC		-	-	74.855	60.200	Debêntures	15	-	-	403.828	87.724
Serviços pedidos		-	-	413.799	378.069	Impostos e contribuições a recolher		33	309	606.418	515.959
Depósitos vinculados	18	71	-	4.608	4.730	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		1.482	847	359.550	21.218
Instrumentos financeiros derivativos	27.2	-	-	-	205.125	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		-	-	86.190	59.567
Almoxarifado		-	-	69.176	42.680	Dividendos a pagar	8	1.841.087	487.148	2.057.306	552.351
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	320.925	430.217	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	198.360	442.427
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		4.248	3.058	546.851	369.220	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	-	142.882	112.764
Dividendos a receber	8	1.791.688	512.156	-	11.938	Instrumentos financeiros derivativos	27.2	-	-	78.043	51
Outras contas a receber		-	-	1.214.247	730.936	Participação nos lucros		-	-	81.158	107.024
Total do ativo circulante		1.847.143	521.716	15.184.615	12.527.597	Contribuição de iluminação pública		-	-	115.620	121.700
Não circulante						Encargos setoriais		-	-	195.271	268.703
Aplicações financeiras	5	-	-	24.032	21.863	Benefício pós-emprego	25	-	-	1.684	1.546
Contas a receber de clientes	6	-	-	390.595	444.374	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores		-	-	-	9.654
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	63.816	2.325	Passivo de arrendamento		-	-	5.925	5.699
Depósitos vinculados	18	-	-	397.185	373.904	Provisão para riscos judiciais	18	-	-	67.093	83.722
Serviços pedidos		-	-	52.683	52.683	Outras contas a pagar		-	-	1.127.896	854.353
Instrumentos financeiros derivativos	26	-	-	-	137.815	Total do passivo circulante		1.842.628	488.307	10.486.350	8.768.131
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	753.655	555.223	Não circulante					
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		-	-	128.344	190.153	Fornecedores	13	-	-	15.622	15.485
Imposto de renda e contribuições social diferidos	16	-	-	433.043	455.195	Empréstimos e financiamentos	14	-	-	7.646.777	7.019.220
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	349.930	349.930	Debêntures	15	-	-	8.629.315	6.105.187
Benefício pós-emprego	25	-	-	17.514	15.872	Impostos e contribuições a recolher		-	-	136.336	134.138
Outras contas a receber		-	-	27.509	27.331	Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	-	-	1.432.915	1.330.359
Investimentos	9	10.756.938	10.317.869	478.107	465.233	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	189.012	311.791
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	14.408.730	12.879.525	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	-	1.018.120	1.023.836
Intangível	11	-	-	7.437.237	7.436.475	Provisão para riscos judiciais	18	-	-	612.120	575.394
Ativo de contrato	12	-	-	3.430.248	1.814.575	Benefício pós-emprego	25	-	-	88.174	84.458
Direito de uso		-	-	14.741	17.999	Instrumentos financeiros derivativos	27.2	-	-	392.001	24.154
Total do ativo não circulante		10.756.938	10.317.869	28.407.369	25.240.475	Encargos setoriais		-	-	153.087	96.391
						Passivo de arrendamento		-	-	11.247	14.831
						Outras contas a pagar		-	-	216.061	209.045
						Total do passivo não circulante		-	-	20.541.387	16.944.289
						Patrimônio líquido					
						Capital social	19.1	5.493.218	5.493.218	5.493.218	5.493.218
						Reservas de capital		1.999.948	1.993.753	1.999.948	1.993.753
						Reservas de lucros		1.518.408	2.872.346	1.518.408	2.872.346
						Ajuste de avaliação patrimonial		83.306	(8.039)	83.306	(8.039)
						Lucros acumulados		1.666.573	-	1.666.573	-
						Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		10.761.453	10.351.278	10.761.453	10.351.278
						Participação dos acionistas não controladores		-	-	1.802.794	1.704.374
						Total do patrimônio líquido		10.761.453	10.351.278	12.564.247	12.055.652
Total do ativo		12.604.081	10.839.585	43.591.984	37.768.072	Total do passivo e patrimônio líquido		12.604.081	10.839.585	43.591.984	37.768.072

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado
Demonstrações do resultado

Períodos de três e seis meses findos em 30 de setembro de 2025 e 2024



(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora				Consolidado			
		01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita operacional líquida	20	-	-	-	-	6.133.395	16.939.306	5.550.600	15.032.448
Energia elétrica comprada para revenda	22	-	-	-	-	(2.532.204)	(6.570.779)	(2.346.604)	(6.056.476)
Custo de construção		-	-	-	-	(1.515.213)	(4.115.604)	(1.183.069)	(3.106.340)
Custo da operação		-	-	-	-	(427.915)	(1.460.083)	(383.287)	(1.170.431)
Custos de energia elétrica, construção e operação	21	-	-	-	-	(4.475.332)	(12.146.466)	(3.912.960)	(10.333.247)
Lucro bruto		-	-	-	-	1.658.063	4.792.840	1.637.640	4.699.201
Despesas operacionais									
Despesas com vendas	21	-	-	-	-	(154.957)	(426.260)	(122.794)	(451.828)
Despesas gerais e administrativas	21	(52.450)	(52.638)	(36)	(134)	(192.041)	(518.559)	(156.765)	(446.223)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	21	-	-	-	-	(114.117)	(305.805)	(82.884)	(260.130)
Resultado da equivalência patrimonial		583.269	1.717.456	775.701	1.984.922	12.541	43.332	18.927	58.078
Outras despesas operacionais, líquidas	23	-	-	-	-	(172.745)	(291.612)	(53.871)	(228.076)
Total de receitas (despesas) operacionais		530.819	1.664.818	775.665	1.984.788	(621.319)	(1.498.904)	(397.387)	(1.328.179)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		530.819	1.664.818	775.665	1.984.788	1.036.744	3.293.936	1.240.253	3.371.022
Receitas financeiras	24	1.818	2.478	953	1.246	327.872	1.583.093	235.146	1.040.761
Despesas financeiras	24	(7)	(28)	(17)	(56)	(634.939)	(2.550.938)	(440.985)	(1.710.476)
Resultado financeiro		1.811	2.450	936	1.190	(307.067)	(967.845)	(205.839)	(669.715)
Resultado antes dos impostos sobre lucro		532.630	1.667.268	776.601	1.985.978	729.677	2.326.091	1.034.414	2.701.307
Imposto de renda e contribuição social - correntes	16.4	(575)	(695)	(300)	(341)	(154.892)	(354.452)	(144.944)	(256.788)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	16.4	-	-	-	-	12.236	(70.379)	(14.830)	(215.211)
Impostos sobre o lucro		(575)	(695)	(300)	(341)	(142.656)	(424.831)	(159.774)	(471.999)
Lucro líquido do período		532.055	1.666.573	776.301	1.985.637	587.021	1.901.260	874.640	2.229.308
Resultado atribuível aos:									
Acionistas controladores		433.625	1.358.257	634.430	1.478.332	532.055	1.666.573	776.301	1.985.637
Acionistas não controladores		98.430	308.316	141.871	507.305	54.966	234.687	98.339	243.671
Lucro líquido do período		532.055	1.666.573	776.301	1.985.637	587.021	1.901.260	874.640	2.229.308

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado
Demonstrações do resultado abrangente
 Períodos de três e seis meses findos em 30 de setembro de 2025 e 2024
 (Em milhares de reais)



	Controladora				Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Lucro líquido do período	532.055	1.666.573	776.301	1.985.637	587.021	1.901.260	874.640	2.229.308
Outros resultados abrangentes								
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado								
Resultados abrangentes (instrumentos financeiros derivativos)	61.469	138.402	6.007	19.532	83.217	164.119	5.619	23.314
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	(20.899)	(47.057)	(2.042)	(6.640)	(28.294)	(55.801)	(1.911)	(7.926)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	40.570	91.345	3.965	12.892	54.923	108.318	3.708	15.388
Total dos resultados abrangentes	572.625	1.757.918	780.266	1.998.529	641.944	2.009.578	878.348	2.244.696
Acionistas controladores	474.195	1.449.602	638.395	1.491.224	586.978	1.774.891	780.009	2.001.025
Acionistas não controladores	98.430	308.316	141.871	507.305	54.966	234.687	98.339	243.671
Total resultados abrangentes	572.625	1.757.918	780.266	1.998.529	641.944	2.009.578	878.348	2.244.696

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)



Nota	Capital social	Reservas de capital	Reserva de lucros				Ajuste de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
			Legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva para investimento e expansão	Reserva de dividendos adicionais					
Saldos em 31 de dezembro de 2023	5.493.218	1.987.710	388.324	-	241.612	1.854.032	54.835	-	10.019.731	1.573.185	11.592.916
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	-	2.763	-	-	-	-	-	-	2.763	-	2.763
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	(1.854.032)	-	-	(1.854.032)	(137.106)	(1.991.138)
Valor justo das opções de compra Matching Shares (<i>Vesting period</i>)	-	1.549	-	-	-	-	-	-	1.549	-	1.549
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.169)	(2.169)
Resultado abrangente do período											
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-	19.532	-	19.532	3.782	23.314
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	(6.640)	-	(6.640)	(1.286)	(7.926)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.985.637	1.985.637	243.671	2.229.308
Saldos em 30 de setembro de 2024	5.493.218	1.992.022	388.324	-	241.612	-	67.727	1.985.637	10.168.540	1.680.077	11.848.617
Saldos em 31 de dezembro de 2024	5.493.218	1.993.753	524.802	161.122	832.484	1.353.938	(8.039)	-	10.351.278	1.704.374	12.055.652
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	19.2.1	-	2.225	-	-	-	-	-	2.225	-	2.225
Valor justo das opções de compra Matching Shares (<i>Vesting period</i>)	19.2.2	-	3.970	-	-	-	-	-	3.970	-	3.970
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	(1.353.938)	-	-	(1.353.938)	(151.071)	(1.505.009)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.169)	(2.169)
Resultado abrangente do período											
Resultado de <i>hedge accounting</i>	-	-	-	-	-	-	138.402	-	138.402	25.717	164.119
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	(47.057)	-	(47.057)	(8.744)	(55.801)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.666.573	1.666.573	234.687	1.901.260
Saldos em 30 de setembro de 2025	5.493.218	1.999.948	524.802	161.122	832.484	-	83.306	1.666.573	10.761.453	1.802.794	12.564.247

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)



	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	1.666.573	1.985.637	1.901.260	2.229.308
Ajustes para:				
Amortização de intangível	-	-	840.537	635.720
Amortização do direito de concessão	-	-	52.381	52.381
Resultado de equivalência patrimonial	(1.665.075)	(1.984.922)	(43.332)	(58.078)
Baixa de intangível, financeiro e contratual	-	-	28.365	17.764
Atualização do ativo financeiro	-	-	(449.574)	(333.016)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	-	-	517.251	1.133.985
Perdas (ganho) com instrumentos derivativos	-	-	938.015	(190.162)
Rendimentos de aplicações financeiras	(2.487)	(1.307)	(417.159)	(282.178)
Ajuste a valor presente	-	-	16.722	1.485
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	305.805	263.266
Encargos financeiros sobre perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	3.603	-
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	44.230	85.382
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	(124.432)	112.000
Provisão e atualização de riscos judiciais	-	-	48.399	49.780
Valores a pagar (receber) da parcela A e outros itens financeiros	-	-	(443.634)	(7.139)
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-	-	70.379	215.211
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	695	341	354.452	256.788
Valor justo das opções de compra	-	-	30.373	2.447
Provisão da participação nos lucros	-	-	68.438	52.670
Provisão de provisão para perda de estoque	-	-	27.411	28.075
Benefício pós emprego	-	-	2.212	3.741
Subtotal	(294)	(251)	3.771.702	4.269.430
Variações nos ativos e passivos, circulantes e não circulantes:				
Contas a receber de clientes	-	-	(730.642)	(375.359)
Subvenção CCC	-	-	(14.655)	(3.213)
Serviços pedidos	-	-	(32.765)	(28.691)
Depósitos judiciais	(71)	-	2.301	(90.457)
Almoxarifado	-	-	(26.496)	(398)
Impostos e contribuições a recuperar	-	-	(98.794)	(116.690)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(1.190)	(110)	(115.822)	(128.733)
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	15.297	78.540
Outros créditos a receber	-	1	(485.017)	(140.472)
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	9.936
Fornecedores	23	-	134.258	(152.900)
Fornecedores - Risco sacado	-	-	106.441	(12.302)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	(159.050)	(136.932)
Impostos e contribuições a recolher	(276)	(943)	92.657	89.311
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	953	(619)	219.047	132.398
Encargos setoriais	-	-	104.731	(81.380)
Participação nos lucros	-	-	(94.304)	(76.589)
Riscos judiciais pagos	-	-	(61.679)	(55.174)
Outras contas a pagar	-	-	258.218	57.061
Dividendos a receber	44.015	418.949	44.015	-
Caixa proveniente das atividades operacionais	43.160	417.027	2.929.443	3.237.386
Rendimentos de aplicações financeiras	100	1.307	271.844	282.178
Imposto de renda e contribuição social pagos	(1.013)	-	(235.167)	(126.384)
Juros pagos	-	-	(626.134)	(546.525)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	42.247	418.334	2.339.986	2.846.655
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo contratual	-	-	(3.309.139)	(1.820.674)
Resgates (Aplicações) financeiros	(42.235)	5.089	(10.216)	(1.607.007)
Fluxo de caixa proveniente das (utilizado nas) atividades de investimento	(42.235)	5.089	(3.319.355)	(3.427.681)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(1.708.666)	(619.195)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	1.755.043	200.000
Captação de debêntures	-	-	3.737.872	1.500.000
Amortização de debêntures	-	-	(1.022.127)	(43.815)
Recebimento de instrumentos financeiros derivativos	-	-	(113.182)	-
Amortização do passivo de arrendamento	-	-	(4.646)	(4.426)
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(20.591)	(22.878)
Dividendos pagos	-	(423.500)	(54)	(568.559)
Caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	-	(423.500)	2.623.649	441.127
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	12	(77)	1.644.280	(139.899)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	144	241	1.668.099	832.479
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	156	164	3.312.379	692.580
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	12	(77)	1.644.280	(139.899)

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)



	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Receitas				
Vendas de produtos e serviços	-	-	18.320.487	17.229.646
Receita de construção	-	-	4.115.605	3.106.340
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(305.805)	(260.130)
Outras receitas	-	-	649	3.925
Subtotal	-	-	22.130.936	20.079.781
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(10.686.383)	(9.162.816)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(257)	(134)	(1.128.095)	(1.021.146)
Subvenção CCC	-	-	(72.239)	(43.416)
Despesas comerciais e outras	-	-	(319.145)	(258.881)
Subtotal	(257)	(134)	(12.205.862)	(10.486.259)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(257)	(134)	9.925.074	9.593.522
Amortização e depreciação	-	-	(840.537)	(635.720)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(257)	(134)	9.084.537	8.957.802
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	2.599	1.307	1.622.484	1.068.472
Resultado de equivalência patrimonial	1.665.075	1.984.922	43.332	58.078
Amortização do direito de concessão	-	-	(52.381)	(52.381)
Subtotal	1.667.674	1.986.229	1.613.435	1.074.169
Valor adicionado total a distribuir	1.667.417	1.986.095	10.697.972	10.031.971
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	-	-	212.217	183.798
Benefícios	-	-	78.927	63.740
FGTS	-	-	25.715	25.036
Subtotal	-	-	316.859	272.574
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	816	402	2.754.115	2.830.896
Estaduais	-	-	3.156.535	2.974.111
Municipais	-	-	3.317	3.226
Subtotal	816	402	5.913.967	5.808.233
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	-	-	2.198.197	1.366.966
Aluguéis	-	-	14.948	11.380
Encargos com partes relacionada	-	-	4.980	5.022
Outros despesas financeiras	28	56	347.761	338.488
Subtotal	28	56	2.565.886	1.721.856
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retidos	1.358.257	1.985.637	1.666.573	1.985.637
Participação dos não controladores no lucro retido	308.316	-	234.687	243.671
Subtotal	1.666.573	1.985.637	1.901.260	2.229.308
Valor adicionado	1.667.417	1.986.095	10.697.972	10.031.971

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas.

1 Contexto operacional

A Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Companhia" ou "Equatorial Distribuição" ou "Controladora"), em conjunto com suas controladas, denominada "Grupo", é uma holding constituída na forma de sociedade anônima de capital fechado domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão. A Companhia tem por objetivo a participação em outras sociedades, consórcios e empreendimentos, prioritariamente em operações de distribuição de energia elétrica. A Equatorial S.A. (antiga Equatorial Energia S.A.) é controladora da Equatorial Distribuição.

1.1 Entidades controladas e coligadas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Distribuição de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado e área de operação	Nº de consumidores*	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Entidades controladas:							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Direta, 66,11%	Maranhão	2.837.688	060/2000	30 anos	10/08/2030
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Direta, 96,50%	Pará	3.088.988	182/1998	30 anos	28/07/2028
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 94,94%	Piauí	1.573.768	001/2018	30 anos	17/10/2048
Entidade coligada:							
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 19,00%	Alagoas	1.411.009	02/2019	30 anos	18/03/2049

(*) referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre, não revisado.

As controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí serão mencionadas nas notas explicativas a seguir apenas como "controladas", enquanto a Equatorial Alagoas será intitulada de "coligada".

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme nas companhias consolidadas e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

Todos os ativos e passivos, resultados, receitas, despesas e fluxos de caixa do mesmo grupo, relacionados com transações entre membros do Grupo, são totalmente eliminados na consolidação.

Em 28 de março de 2025, com fundamento na Lei nº 9.074/1995 de 7 de julho de 1995, no Decreto nº 12.068/2024 de 20 de junho de 2024, e conforme o termo aditivo aprovado por meio do Despacho ANEEL nº 517/2025, as controladas diretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará solicitaram a prorrogação do Contrato de Concessão pelo período de 30 (trinta) anos contados de seu término, requerendo também a antecipação dos efeitos da prorrogação, conforme previsto no art. 10 do referido Decreto. Inicialmente, a ANEEL teria até 28 de maio de 2025 para analisar o pleito, com base nos critérios de atendimento aos indicadores de qualidade e de sustentabilidade econômico-financeira. No entanto, esse prazo foi prorrogado para 22 de julho de 2025 para que a Agência emita recomendação ao Poder Concedente quanto à prorrogação da concessão. Na sequência, o Ministério de Minas e Energia (MME) terá até 22 de agosto de 2025 (prazo de 30 dias) para emitir o Ato de Prorrogação e convocar a Companhia para assinatura do Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, a qual deverá ocorrer em até 60 dias, com previsão para o dia 19 de setembro de 2025.

1.2 Reforma tributária sobre o consumo

Em 20 de dezembro de 2023, foi promulgada a Emenda Constitucional nº 132/2023, que instituiu a reforma tributária do consumo no Brasil, que entrará em vigor, em período de transição, a partir de 2026 e com previsão de valer integralmente a partir de 2033. A reforma substitui os tributos PIS, COFINS, IPI, ICMS e ISS por um modelo de Imposto sobre Valor Adicionado (IVA) dual, composto pela Contribuição sobre Bens e Serviços (CBS), de competência federal, e pelo Imposto sobre Bens e Serviços (IBS), de competência estadual e municipal.

Em 16 de janeiro de 2025, foi publicada a Lei Complementar nº 214/2025, estabelecendo as diretrizes iniciais para a implementação da reforma tributária. No entanto, aspectos operacionais e detalhes específicos ainda dependem de regulamentação complementar.

Dessa forma, até 30 de setembro de 2025, não há impactos da reforma tributária nas informações intermediárias da Companhia. A administração segue acompanhando a evolução da regulamentação e avaliará os efeitos à medida que novas definições forem estabelecidas.

2 Base de preparação e apresentação das informações intermediárias individuais e consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As informações intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária (práticas contábeis adotadas no Brasil) e devem ser lidas em conjunto com as últimas demonstrações contábeis anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2024, divulgadas em 26 de março de 2025. As informações intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

As informações intermediárias individuais e consolidadas apresentam as principais variações no período, evitando a repetição de determinadas notas às demonstrações contábeis anuais divulgadas em 26 de março de 2025, e estão sendo apresentadas na mesma base de agrupamentos e ordem de quadros e notas explicativas, se comparadas com as demonstrações contábeis anuais.

As controladas da Companhia também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro (MCSE) e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As informações intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações intermediárias individuais e consolidadas. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

As informações intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos; e (ii) por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

A emissão das informações intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pela Administração da Companhia em 12 de novembro de 2025.

2.2 Moeda funcional, moeda de apresentação e transações em moeda estrangeira

As informações intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todos os saldos apresentados foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia e de suas controladas pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são convertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são reconhecidas no resultado, com exceção de itens monetários designados como parte de um hedge de investimento líquido, sendo essas diferenças reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes até o momento da alienação do investimento líquido, quando são reconhecidas na demonstração do resultado.

3 Políticas contábeis materiais e estimativas críticas

As políticas contábeis materiais e estimativas críticas aplicáveis à essas informações intermediárias, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis anuais da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, e, portanto, devem ser lidas em conjunto.

3.1 Principais mudanças nas políticas contábeis

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) que são aderentes e potencialmente relevantes ao contexto operacional e financeiro da Companhia são os seguintes:

3.2 Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2025

Diversas normas novas ou alteradas tornaram-se aplicáveis a partir do início do período de relatório atual. A Companhia avaliou essas alterações e normativos e não identificou impactos significativos em suas informações intermediárias e assim não precisou alterar suas políticas contábeis nem fazer ajustes retrospectivos em decorrência da adoção dessas normas novas ou alteradas.

3.2.1 Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2026:

Norma	Descrição da alteração	Vigência
CPC 48 e CPC 40 (R1): Classificação e mensuração de instrumentos financeiros	Estabelecem requerimentos relativos a: (i) liquidação de passivos financeiros por meio de sistema de pagamento eletrônico; (ii) avaliação das características contratuais do fluxo de caixa dos ativos financeiros, incluindo aqueles com características ambientais, sociais e de governança (ASG ou ESG); e (iii) alterações específicas na norma para abranger os contratos de eletricidade relacionada à natureza (fontes eólicas e solares).	01/01/2026
Pronunciamento Técnico CBPS nº 01: Divulgação de Informações Financeiras Relacionadas à Sustentabilidade Pronunciamento Técnico CBPS nº 02: Divulgação de Informações Climáticas	Os novos pronunciamentos abordam os requisitos e as diretrizes relacionados à sustentabilidade corporativa, alinhando-se aos padrões internacionais estabelecidos pelo IFRS S1 e IFRS S2. Essas normas visam promover maior transparência e padronização na divulgação de informações ambientais, sociais e de governança (ESG), bem como os impactos financeiros relacionados ao clima.	01/01/2026
CPC 51: Apresentação e divulgação das Demonstrações Contábeis	O CPC 51 introduz três categorias definidas para receitas e despesas – operacionais, de investimento e de financiamento – para melhorar a estrutura da demonstração de resultados e exige que todas as entidades forneçam novos subtotais definidos, incluindo o lucro operacional. A estrutura melhorada e os novos subtotais darão aos investidores um ponto de partida consistente para analisar o desempenho das companhias. O CPC 51 também exige que as companhias divulguem explicações sobre as medidas específicas que estão relacionadas com a demonstração dos resultados, referidas como medidas de desempenho definidas pela Administração. Os novos requisitos irão melhorar a disciplina e a transparência das medidas de desempenho definidas pela Administração e provavelmente torná-las sujeitas a auditoria. O CPC 51/CPC 26: Apresentação das Demonstrações Contábeis.	01/01/2027
CPC 18 (R3) e CPC 36 (R3): Investimento em Coligada e em Empreendimento Controlado em Conjunto Correlação às Normas Internacionais de Contabilidade	O CPC incorporou ao texto de alguns de seus dispositivos o endereçamento da utilização do Método da Equivalência Patrimonial (MEP) para mensuração de investimentos em entidades controladas nas demonstrações individuais. A utilização do MEP para mensuração desses investimentos está determinada pela Lei 6.404/76, e, por ter relação com as demonstrações individuais, não encontrava correspondência nas normas emitidas pelo IASB.	Sem data definida
IFRS 19 (sem norma contábil brasileira correspondente até o momento): Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações	Permite que entidades elegíveis optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS.	01/01/2027

A Companhia está em processo de análise dos impactos dos pronunciamentos acima e decidiu não adotar antecipadamente nenhuma outra norma, interpretação ou alteração que tenham sido emitidas, mas ainda não estejam vigentes.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Caixa e depósitos bancários à vista	5	5	68.351	99.084
Equivalentes de caixa (a)				
Investimentos				
Certificado de depósito bancário – CDB	151	139	799.776	314.060
Operações compromissadas (b)	-	-	2.444.252	1.053.179
Fundo de investimento				
Cotas de fundos de investimentos	-	-	-	128.550
Operações compromissadas	-	-	-	59.939
Fundo de investimento aberto	-	-	-	13.287
Subtotal de equivalentes de caixa	151	139	3.244.028	1.569.015
Total	156	144	3.312.379	1.668.099

- (a) Os equivalentes de caixa se referem a CDB - Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas e outros ativos de alta liquidez e com baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. Portanto, são ativos financeiros com liquidez imediata classificados como equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa; e
- (b) A variação no período decorre das movimentações, conforme demonstrado na nota explicativa nº 14.2 – Movimentação de empréstimos e financiamentos e 15.1 – Movimentação das debêntures.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2025 equivale a 100,33% do CDI (97,97% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

5 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Circulante				
Fundos de investimentos				
Cotas de fundos de investimento (a)	50.980	6.358	3.356.592	2.888.723
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	-	-	122.674	90.888
Títulos públicos	-	-	-	232.709
Letra financeira	-	-	-	68.449
Fundo de investimento aberto	-	-	1.144.960	1.192.639
Recursos vinculados (c)	-	-	121.878	119.334
Total circulante	50.980	6.358	4.746.104	4.592.742
Não circulante				
Recursos vinculados (c)	-	-	24.032	21.863
Total não circulante	-	-	24.032	21.863
Total	50.980	6.358	4.770.136	4.614.605

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha e são compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, de acordo com a norma de investimento da Companhia. Adicionalmente, a carteira de aplicações contém fundos, que são investimentos em cotas (FIC), administrados por instituições financeiras responsáveis por alocar os recursos em cotas de diversos fundos abertos. Logo, a Companhia não possui gestão e controle direto, tampouco participação relevante nesses fundos abertos (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas;
- (b) Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar a fornecedores do Grupo Equatorial, conforme descrito na nota explicativa nº 13.1 – Fornecedores – Risco sacado; e
- (c) Referem-se às 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 carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2025, equivale a 101,84% do CDI (98,75% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

6.1 Composição dos saldos

	30/09/2025				31/12/2024			
	Vencidos				Vencidos			
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total
Residencial	471.994	636.009	1.536.697	2.644.700	480.145	641.925	1.428.335	2.550.405
Industrial	104.494	10.546	39.918	154.958	97.398	11.780	40.867	150.045
Comercial	237.451	63.758	148.140	449.349	217.471	62.499	148.935	428.905
Rural	71.267	58.574	311.222	441.063	61.088	68.019	259.217	388.324
Poder público	194.857	54.808	71.867	321.532	139.716	60.240	62.799	262.755
Iluminação pública	24.034	3.242	19.339	46.615	18.997	7.780	19.701	46.478
Serviço público	77.373	56.815	115.483	249.671	61.002	39.122	49.839	149.963
Contas a receber de consumidores faturados	1.181.470	883.752	2.242.666	4.307.888	1.075.817	891.365	2.009.693	3.976.875
Residencial	464.342	45.705	654.090	1.164.137	499.897	48.903	673.405	1.222.205
Industrial	13.237	1.479	16.357	31.073	15.477	1.439	17.785	34.701
Comercial	34.946	3.231	65.514	103.691	40.130	4.997	72.167	117.294
Rural	36.870	4.044	42.886	83.800	34.610	4.101	43.059	81.770
Poder público	160.416	3.863	20.928	185.207	164.675	5.406	21.441	191.522
Iluminação pública	50.327	769	3.357	54.453	54.395	1.136	2.810	58.341
Serviço público	128.451	18.350	34.217	181.018	155.249	2.363	8.710	166.322
Parcelamentos (a)	888.589	77.441	837.349	1.803.379	964.433	68.345	839.377	1.872.155
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	634.047	-	-	634.047	518.862	-	-	518.862
Baixa renda (c)	321.208	-	-	321.208	185.699	-	-	185.699
Outras	237.294	-	-	237.294	224.703	-	-	224.703
Subtotal bruto	3.262.608	961.193	3.080.015	7.303.816	2.969.514	959.710	2.849.070	6.778.294
(-) PECLD	(300.813)	(148.435)	(1.982.302)	(2.431.550)	(304.530)	(150.221)	(1.845.528)	(2.300.279)
Total contas a receber de clientes	2.961.795	812.758	1.097.713	4.872.266	2.664.984	809.489	1.003.542	4.478.015
Circulante				4.481.671				4.033.641
Não circulante				390.595				444.374

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados do contas a receber referentes aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente no montante de R\$ 112.274 em 30 de setembro de 2025 (R\$ 127.993 em 31 de dezembro de 2024), em contrapartida ao resultado financeiro;
- (b) O contas a receber não faturados corresponde ao consumo estimado baseado no ciclo de leitura, o qual é encerrado após o período de fechamento contábil; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



6.2 Perdas estimadas em crédito de liquidação duvidosa

	<u>31/12/2024</u>	<u>Provisões/ Reversões (b)</u>	<u>Baixas (c)</u>	<u>30/09/2025</u>
Contas a receber de consumidores faturados	(1.285.980)	(208.122)	81.183	(1.412.919)
Parcelamentos	(918.220)	(82.985)	90.384	(910.821)
Contas a receber de consumidores não faturados	(20.572)	(4.585)	-	(25.157)
Outras (a)	(75.507)	(12.188)	5.042	(82.653)
Total	(2.300.279)	(307.880)	176.609	(2.431.550)

- (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 456 de 29 de novembro de 2000;
- (b) A movimentação líquida do período, gerou uma provisão, no montante de R\$ 307.880, com impacto no resultado operacional e financeiro de R\$ 304.277 e R\$ 3.603, respectivamente, conforme notas explicativas nº 21 – Custos do serviço e despesas operacionais e nº 24 – Resultado financeiro; e
- (c) Referente a baixa da PECLD de títulos que foram efetivamente baixados do contas a receber.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



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

	31/12/2024	Constituição	Amortização	Atualização	Constituições com efeito caixa	30/09/2025
Parcela A						
CDE – Conta de desenvolvimento energético (a)	(50.259)	93.370	(83.550)	(6.596)	-	(47.035)
PROINFA – Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica (b)	(5.045)	5.690	27.972	2.143	-	30.760
Rede básica	86.325	9.522	(4.749)	8.953	-	100.051
Compra de energia CVA (c)	(144.683)	128.582	250.838	(8.233)	-	226.504
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	209.127	(62.809)	(114.241)	9.147	-	41.224
Subtotal	95.465	174.355	76.270	5.414	-	351.504
Itens financeiros						
Sobrecontratação de energia (e)	(52.919)	(5.673)	38.144	(1.273)	-	(21.721)
Neutralidade (f)	(132.456)	44.307	49.727	(1.626)	-	(40.048)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (g)	(268.613)	(37.830)	11.083	(24.540)	-	(319.900)
Risco hidrológico (h)	(379.485)	-	60.124	5.577	-	(313.784)
Compensação créditos PIS/COFINS	83.574	-	(70.605)	729	-	13.698
CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo	(53.405)	9.619	39.051	(3.025)	(12.100)	(19.860)
Outros (i)	(44.054)	64.942	2.417	6.447	(3.197)	26.555
Subtotal	(847.358)	75.365	129.941	(17.711)	(15.297)	(675.060)
Total	(751.893)	249.720	206.211	(12.297)	(15.297)	(323.556)
Circulante						
Valores a receber	-	-	-	-	-	-
Valores a devolver	(442.427)	-	-	-	-	(198.360)
Efeito líquido ativo (passivo)	(442.427)	-	-	-	-	(198.360)
Não circulante						
Valores a receber	2.325	-	-	-	-	63.816
Valores a devolver	(311.791)	-	-	-	-	(189.012)
Efeito líquido ativo (passivo)	(309.466)	-	-	-	-	(125.196)
Efeito líquido total	(751.893)	249.720	206.211	(12.297)	(15.297)	(323.556)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



- (a) O saldo da CVA da Conta de desenvolvimento energético foi impactado no período pelos custos com a quota CDE USO, de acordo com a REH nº 3.433 de 10 de dezembro de 2024 e a REH nº 3.484 de 15 de julho de 2025 ser maior que a cobertura tarifária concedida no processo tarifário de 2024, no valor R\$ 93.370;
- (b) O saldo da CVA do Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição positiva da CVA de R\$ 5.690 devido os custos com a quota PROINFA para o ano de 2025, conforme REH nº 3.422 de 03 de dezembro de 2024, ser maior que a cobertura tarifária concedida no processo tarifário de 2024;
- (c) O saldo da CVA de energia teve como principais impactos no período o efeito de disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras, para atendimento do mercado, o que explica o principal movimento de R\$ 128.582;
- (d) ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (preço de liquidação das diferenças). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) para garantir a segurança energética do sistema. Em resumo, o valor de previsão do ESS concedido pela ANEEL nos processos tarifários foi superior aos custos efetivamente pagos. Com isso, até o período findo em 30 de setembro de 2025, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição passiva de R\$ 62.809;
- (e) A constituição do saldo negativo de R\$ 5.673 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD (preço Mercado de Curto Prazo da CCEE) médio superior ao preço médio de compra de energia da distribuidora;
- (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 findo em 30 de setembro de 2025, foi registrada uma constituição positiva de R\$ 44.307;
- (g) Ao longo do período, foi constituído o montante negativo de R\$ 37.830 na rubrica de ultrapassagem de demanda e consumo de energia reativa excedente. A amortização positiva registrada em R\$ 11.083, corresponde aos custos efetivamente incorridos e reconhecidos no período em questão para atender à demanda e ao consumo além dos limites contratados. Essas movimentações são contabilizadas em conformidade com as diretrizes do PRORET e têm impacto direto no cálculo das Revisões Tarifárias Periódicas para Equatorial Maranhão e impacto direto no cálculo dos Reajustes Tarifários Anuais para a Equatorial Pará e Piauí;
- (h) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada; e
- (i) O saldo total de amortização de outros foi afetado principalmente pela amortização da Quitação da Conta COVID/ESCASEZ, pela Neutralidade COVID, pela Reversão de Créditos Associados a REN 1000/21, pela Penalidade Universalização e pelos demais itens somados que incluem financeiros como Encargos Escassez Hídrica, Garantias Financeiras, Financeiro de transmissão, Financeiros de Recalculo, CUSD entre outros.

Anualmente, a ANEEL apura os novos índices do reajuste tarifário (RTA) das controladas diretas 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).

Abaixo segue resumo, por controlada, do resultado de RTA vigente:

Controlada	Classificação	Aplicação	Resolução Homologatória	Efeito
Equatorial Maranhão	RTA	28/08/2024	3.512/2025	17,9%
Equatorial Pará	RTA	13/08/2024	3.507/2025	3,74%
Equatorial Piauí	RTA	02/12/2024	3.414/2024	(4,28%)

No período findo em 30 de setembro de 2025, as controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí auferiram receita no montante de R\$ 166.252 de bandeira tarifária, sendo que o valor de R\$ 123.664 foi obtido por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes, e R\$ 42.587 foram repassados para a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

8 Partes relacionadas

Em 30 de setembro 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas possuem transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



		Controladora			
		30/09/2025		31/12/2024	30/09/2024
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (Despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (Despesa)
	Notas				
Dividendos a receber					
Entidade é controlada direta					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	292.901	-	85.277	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	1.404.176	-	348.878	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	94.611	-	66.063	-
Coligada					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	-	-	11.938	-
Total		1.791.688	-	512.156	-
Dividendos a pagar					
Controladora					
Equatorial S.A.	(a)	(1.361.367)	-	(7.429)	-
Outros					
Itaú Unibanco	(a)	(479.720)	-	(479.719)	-
Total		(1.841.087)	-	(487.148)	-
		Consolidado			
		30/09/2025		31/12/2024	30/09/2024
		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
	Notas				
Contas a receber					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Associação para Assinatura de Energia	(b)	619	5.446	869	-
Outros Créditos a receber - (bens materiais)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(c)	2.203	-	731	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(c)	976	-	-	-
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(c)	1.717	-	591	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	(c)	251	-	427	-
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(d)	-	232	214	199
Total		5.147	232	1.963	199
Outras contas a receber					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(e)	18.671	61.843	16.736	17.057
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(e)	4.856	15.791	5.596	13.369
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	(e)	7.671	24.334	6.390	21.271
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(e)	1.405	5.591	1.445	4.000
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(e)	70	232	84	266
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(e)	67	223	79	263
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(e)	101	332	95	376
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(e)	175	638	403	734
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(e)	77	254	87	288
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(e)	84	278	86	319
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(e)	-	-	-	330
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(e)	135	443	172	504
Equatorial Serviços S.A.	(e)	2.290	-	2.072	-
Total		35.602	109.959	33.245	58.777
Fornecedores					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(c)	-	-	(80)	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	(c)	(776)	-	(1.983)	-
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(c)	(2.384)	-	(36)	-
Equatorial Serviços S.A.	(g)	(24.951)	(47.674)	(25.435)	(78.624)
Equatorial Telecomunicações S.A.	(h)	(2.789)	(2.513)	(2.825)	(11.487)
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(i)	-	(409)	(421)	(516)
Instituto Equatorial	(j)	-	-	(1.293)	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(k)	(331)	-	(314)	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(k)	(295)	-	(280)	-
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(k)	(431)	-	(409)	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(k)	(897)	-	(850)	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(k)	(361)	-	(217)	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(k)	(445)	-	(422)	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(k)	(2.152)	-	(2.183)	-
Instituto de Ciência e Tecnologia Grupo Equatorial - ICT	(j)	(6.478)	-	-	-
Total		(42.290)	(50.596)	(36.748)	-

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



	Notas	Consolidado			
		30/09/2025		31/12/2024	30/09/2024
		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Outras contas a pagar					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(e)	(10.681)	(29.196)	(15.164)	(8.346)
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(e)	(3.961)	(11.902)	(5.830)	(10.618)
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(e)	(4.009)	(10.931)	(6.236)	(7.470)
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(e)	(853)	(3.038)	(1.417)	(2.243)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(e)	(11)	(17)	(46)	(37)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(e)	(21)	(74)	(68)	(93)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(e)	(16)	(25)	(34)	(22)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(e)	(436)	(1.972)	(693)	(1.655)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(e)	(12)	(20)	(42)	(39)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(e)	(13)	(20)	(24)	(20)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(e)	-	-	-	(55)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(e)	(20)	(33)	(108)	(85)
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(l)	(3.040)	(25.045)	(18.378)	(44.093)
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
EQTPREV - Equatorial Energia Fundação de Previdência	(f)	-	-	-	(2.541)
Total		(23.073)	(82.273)	(48.040)	(77.317)
Valores a pagar de acordo com recuperação judicial					
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(m)	(138.034)	(2.288)	(138.114)	(6.439)
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	(n)	(638.387)	(40.780)	(597.608)	(39.046)
Total		(776.421)	(43.068)	(735.722)	(45.485)
Dividendos a receber					
Entidade coligada					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		-	-	11.938	-
Total		-	-	11.938	-
Dividendos a pagar					
Controladora direta					
Equatorial S.A.		(1.361.367)	-	(7.429)	-
Outras partes relacionadas					
Eletrobras		(165.266)	-	(47.337)	-
Outros					
Itaú Unibanco		(479.720)	-	(479.719)	-
Outros		(50.953)	-	(17.866)	-
Total		(2.057.306)	-	(552.351)	-
Investimentos em serviço – (bens em comodato)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
		30/09/2025		31/12/2024	
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(o)	108	(108)	112	(112)
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(p)	273	(273)	251	(251)
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(q)	662	(662)	-	-
Total		1.043	(1.043)	363	(363)

- (a) Referente aos dividendos que, a Companhia, tem a receber do exercício de 2024 das controladas diretas e coligada, e a dividendos a pagar para sua controladora e minoritários, conforme Ata da Assembleia Geral Ordinária, ocorrida em 26 de março de 2025, que aprovou a distribuição de dividendos;
- (b) Os valores provenientes de contratos de uso da rede de energia;
- (c) O valor é proveniente de compra e venda de materiais entre as companhias;
- (d) Saldos referentes ao contrato de arrendamento de terrenos, no qual as controladas da Companhia atuam como arrendadoras e a E-Nova como arrendatária;
- (e) Refere-se ao contrato de compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura administrativa cujo reembolso resulta do compartilhamento das despesas condominial, de informática e telecomunicações e, de despesas de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



termos do artigo nº 12 do módulo V da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021. De acordo com a Nota Técnica nº 182/2022-SFF/ANEEL, processo nº 48500.007194/2022-83. Em 05 de dezembro de 2024 foi concluído o processo de alienação da Equatorial Transmissora 7 SPE S.A, a informação dos valores foi mantida exclusivamente para fins de análise comparativa;

- (f) Os valores com a EQTPREV são provenientes das contribuições da patrocinadora das controladas da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar;
- (g) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de call center, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;
- (h) A contratação de serviço é proveniente de serviços de telefonia, integração de telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica, serviços de recursos humanos, administrativos e despesas incorridas, durante tempo indeterminado;
- (i) Os valores com a E-Nova Geração Distribuída S.A. são provenientes da compra de material para custeio;
- (j) Os valores com o Instituto Equatorial e Tecnologia Grupo Equatorial (ICT) referem-se a projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa.
- (k) Valores referem-se a serviços prestados pelas transmissoras de energia, do mesmo grupo econômico das controladas da Companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (l) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (aval/fiança), entre as controladas da Companhia, (Contratantes) e a Equatorial S.A. (Contratada), estabelecendo as condições para eventual remuneração das garantias prestadas sob a forma de aval/fiança em contratos. Conforme previsto nas condições contratuais, a prestação da garantia poderá estar sujeita a remuneração equivalente a 1% a.a. (um por cento) ao ano, pro rata, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido;
- (m) Valores provenientes da aquisição dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da controlada Equatorial Pará;
- (n) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da Companhia. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitados da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal;
- (o) Relação de ativos cedidos em comodato no período findo de 30 de junho de 2022, da Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A., para a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D, e de forma não onerosa pelo prazo de 24 (vinte e quatro) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes;
- (p) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, da controlada Equatorial Maranhão Distribuição de Energia S.A para a Companhia de Eletricidade do Amapá de forma não onerosa pelo prazo de 06 (seis) meses e 24 (vinte e quatro) meses e da controlada Equatorial Pará Distribuição de Energia S.A para a Companhia de Eletricidade do Amapá em caráter emergencial e de forma não onerosa pelo prazo de 06 (seis) meses, conforme descrito nos respectivos Termos de Comodato, podendo suas devoluções acontecerem antes a critério das partes; e
- (q) Relação de ativos cedidos em comodato, da Equatorial Piauí Distribuição de Energia S.A. para à Equatorial Alagoas Distribuição de Energia S.A 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.

Além das operações apresentadas acima, as controladas da Companhia possuem transações, entre si, referentes a compartilhamentos de despesas e arrendamentos, compra e venda de bens e materiais *intercompany*, bens cedidos em comodato, prestação de serviços de telecomunicações e de uso do sistema de transmissão, entre outros, cujos saldos patrimoniais e de resultado, são eliminados de forma integral, nas informações intermediárias consolidadas.

8.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui o Presidente e os Diretores. Conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 30 de abril de 2025, foi aprovada a não fixação da remuneração dos administradores.

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia e suas controladas.

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas não possuem remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho para suas pessoas chave da Administração.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



Os benefícios pós-empregos das controladas estão apresentados na nota explicativa nº 25 – Benefício pós-emprego e referem-se aos planos de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar o sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos das controladas possuem o benefício de planos de opção de compra de 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 19.2 – Planos de opção de compra de ações.

8.2 Garantias

A Equatorial S.A., controladora da Equatorial Energia Distribuição S.A., presta garantia como avalista ou fiadora das controladas indiretas, Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí, com ônus (vide item j – nota nº 8 Partes relacionadas), nos contratos de empréstimos, financiamento e debêntures e, sem ônus nas apólices de seguros.

9 Investimentos

As principais informações sobre os investimentos nas controladas e coligadas estão conforme a seguir demonstradas:

	Participação	Controladora		Consolidado	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Avaliados por equivalência patrimonial					
Controladas					
Equatorial Maranhão	65,11%	2.918.476	2.768.759	-	-
Equatorial Pará	96,50%	4.763.929	4.682.590	-	-
Equatorial Piauí	94,94%	2.603.041	2.409.144	-	-
Coligada					
Equatorial Alagoas	19,00%	471.492	457.376	471.492	457.376
Subtotal		10.756.938	10.317.869	471.492	457.376
Outros investimentos (a)		-	-	6.615	7.857
Total		10.756.938	10.317.869	478.107	465.233

(a) O saldo refere-se a investimentos das controladas da Companhia.

9.1 Movimentação dos investimentos em controladas e coligada

Controladas	31/12/2024	Dividendos Adicionais	Resultado da equivalência patrimonial	Outros resultados abrangentes	Stock Options	Matching Shares	30/09/2025
Equatorial Maranhão (a)	2.768.759	(207.623)	328.503	26.538	715	1.584	2.918.476
Equatorial Pará	4.682.590	(1.055.299)	1.101.710	32.361	980	1.587	4.763.929
Equatorial Piauí (a)	2.409.144	(28.547)	191.530	29.585	530	799	2.603.041
Subtotal	9.860.493	(1.291.469)	1.621.743	88.484	2.225	3.970	10.285.446
Coligada							
Equatorial Alagoas	457.376	(32.077)	43.332	2.861	-	-	471.492
Total controladas e coligadas	10.317.869	(1.323.546)	1.665.075	91.345	2.225	3.970	10.756.938

(a) Os saldos estão líquidos da amortização do direito da concessão, demonstrados na nota explicativa nº 9.3 – Conciliação dos investimentos.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



9.2 Informações das controladas - Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas individualmente:

	Participação societária	Balço patrimonial 30/09/2025					Resultado em 30/09/2025					
		Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Equatorial Maranhão	65,11%	2.898.703	2.292.402	8.647.360	4.918.691	4.334.970	4.994.622	1.428.580	(523.576)	(264.881)	(117.546)	522.577
Equatorial Pará	96,50%	9.299.616	6.249.750	12.845.303	10.821.641	5.073.528	8.917.069	2.466.845	(701.107)	(401.048)	(222.181)	1.142.509
Equatorial Piauí	94,94%	2.962.959	1.925.376	5.051.115	4.596.129	1.492.569	3.041.861	897.415	(269.729)	(304.366)	(82.589)	240.731
Total		15.161.278	10.467.528	26.543.778	20.336.461	10.901.067	16.953.552	4.792.840	(1.494.412)	(970.295)	(422.316)	1.905.817

	Participação societária	Balço patrimonial 31/12/2024					Resultado em 30/09/2024					
		Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Equatorial Maranhão	65,11%	3.400.863	2.506.315	7.849.147	4.655.474	4.088.221	4.506.536	1.283.242	(483.010)	(176.874)	(106.815)	516.543
Equatorial Pará	96,50%	6.838.508	4.395.233	10.986.391	8.441.165	4.988.501	7.876.359	2.608.407	(592.054)	(247.427)	(298.579)	1.470.347
Equatorial Piauí	94,94%	2.295.016	1.906.785	4.499.932	3.638.750	1.249.413	2.666.849	807.552	(258.138)	(246.604)	(66.264)	236.546
Total		12.534.387	8.808.333	23.335.470	16.735.389	10.326.135	15.049.744	4.699.201	(1.333.202)	(670.905)	(471.658)	2.223.436

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



9.3 Conciliação dos investimentos em controladas e coligada

30/09/2025									
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (a)	Amortização do direito de concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (b)	Stock Options	Total do investimento
Equatorial Maranhão	65,11%	4.334.970	522.577	340.243	(11.740)	2.822.443	76.964	19.069	2.918.476
Equatorial Pará	96,50%	5.073.528	1.142.509	1.101.710	-	4.895.914	(133.268)	1.283	4.763.929
Equatorial Piauí	94,94%	1.492.569	240.731	232.171	(40.641)	1.416.985	1.185.034	1.022	2.603.041
Coligada									
Equatorial Alagoas	19,00%	1.509.305	228.064	43.332	-	471.492	-	-	471.492
Total controladas e coligadas		12.410.372	2.133.881	1.717.456	(52.381)	9.606.834	1.128.730	21.374	10.756.938
31/12/2024									
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (a)	Amortização do direito de concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (b)	Stock Options	Total do investimento
Equatorial Maranhão	65,11%	4.088.221	741.337	482.675	(15.654)	2.661.788	88.704	18.267	2.768.759
Equatorial Pará	96,50%	4.988.501	1.976.074	1.905.826	-	4.813.864	(132.465)	1.191	4.682.590
Equatorial Piauí	94,94%	1.249.413	364.092	345.863	(54.188)	1.186.142	1.221.208	1.794	2.409.144
		10.326.135	3.081.503	2.734.364	(69.842)	8.661.794	1.177.447	21.252	9.860.493
Coligada									
Equatorial Alagoas	19,00%	1.434.331	313.857	59.633	-	457.376	-	-	457.376
Total controladas e coligadas		11.760.466	3.395.360	2.793.997	(69.842)	9.119.170	1.177.447	21.252	10.317.869

- (a) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 52.381 (R\$ 69.842 em 31 de dezembro de 2024), conforme item 23, letra (a), do ICPC 19; e
- (b) Refere-se ao saldo decorrente da Alocação do Preço de Compra (PPA – *Purchase Price Allocation*) na aquisição de suas controladas.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



10 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

	31/12/2024	30/09/2025				30/09/2025
		Atualização do ativo financeiro (a)	Transferência Ativo de contrato (b)	Baixas (d)	Outros (e)	
Ativo financeiro	17.796.402	437.979	1.711.120	(33.707)	(384.024)	19.527.770
Obrigações especiais (c)	(4.916.877)	11.595	(593.903)	-	380.145	(5.119.040)
Total ativo financeiro da concessão	12.879.525	449.574	1.117.217	(33.707)	(3.879)	14.408.730

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização do IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizados pelo regulador nos processos de reajuste tarifário. Maiores informações na nota explicativa nº 20 – Receita operacional líquida (Consolidado);
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (c) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (d) Valores correspondem às baixas dos ativos vinculados à infraestrutura; e
- (e) O montante líquido de R\$ 30 refere-se à reclassificação para investimentos de um transformador de força cedido em comodato da Equatorial Maranhão para Equatorial Piauí. Adicionalmente, na Equatorial Pará, em atendimento à fiscalização da ANEEL, foi determinada a obrigatoriedade de uso das baterias utilizadas no Projeto SIGFI, considerando cada instalação que contenha ao menos uma bateria como uma unidade de ativo. Essa mudança no critério de reconhecimento impactou o processo de capitalização e depreciação, ampliando a base de ativos depreciáveis e adequando o tratamento contábil às normas regulatórias. Como consequência, R\$ 383.994 foram reclassificados do ativo financeiro para o ativo intangível, com impacto correspondente de R\$ 380.145 no passivo, transferidos de obrigações especiais (passivo financeiro) para passivo intangível. Estabelecendo assim, uma adequação técnica e regulatória, em conformidade com as diretrizes da ANEEL e os princípios contábeis aplicáveis.

A concessão das controladas da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente.

11 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

	Taxas* anuais	30/09/2025			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Em serviço	4,19%	18.986.737	(11.025.191)	(1.916.408)	6.045.138
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)		291.810	(214.846)	-	76.964
Mais Valia – Equatorial Pará (a)		172.904	(170.575)	-	2.329
Mais Valia – Equatorial Piauí (a)		1.714.448	(401.642)	-	1.312.806
Total		21.165.899	(11.812.254)	(1.916.408)	7.437.237

	Taxas* anuais	31/12/2024			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Em serviço	4,19%	17.638.811	(9.876.035)	(1.773.931)	5.988.845
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)		291.810	(203.106)	-	88.704
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)		172.904	(169.594)	-	3.310
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)		1.714.448	(358.832)	-	1.355.616
Total		19.817.973	(10.607.567)	(1.773.931)	7.436.475

* Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)

- (a) Refere-se ao ajuste a valor justo do ativo intangível em combinação de negócio através da Alocação do Preço Pago – PPA, sendo classificado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 – Ativo intangível.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



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 limitado à data do contrato de concessão até agosto de 2030 na controlada Equatorial Maranhão, até julho de 2028 na controlada Equatorial Pará e até outubro de 2048 na controlada Equatorial Piauí, conforme ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão.

11.1 Movimentação do ativo intangível (Consolidado)

	31/12/2024	Adições	Baixas (c)	Transferências Ativo de contrato (a)	Outros (d)	30/09/2025
Em serviço	17.638.811	-	(119.620)	995.775	471.771	18.986.737
(-) Amortização	(9.876.035)	(1.186.324)	92.927	-	(55.759)	(11.025.191)
Total em serviço	7.762.776	(1.186.324)	(26.693)	995.775	416.012	7.961.546
Obrigações especiais (b)	(4.451.397)	-	-	(114.935)	(380.145)	(4.946.477)
(-) Amortização	2.677.466	352.603	-	-	-	3.030.069
Total em obrigações especiais	(1.773.931)	352.603	-	(114.935)	(380.145)	(1.916.408)
Direito de concessão - Distribuição	1.893.277	-	-	-	-	1.893.277
(-) Amortização - Distribuição	(445.647)	(55.531)	-	-	-	(501.178)
Total em Direito de Concessão	1.447.630	(55.531)	-	-	-	1.392.099
Total	7.436.475	(889.252)	(26.693)	880.840	35.867	7.437.237

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível, os bens foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas; e
- (d) Do montante líquido de R\$ 35.867, R\$ 17 referem-se à reclassificação para investimentos de um transformador de força cedido em comodato para a Equatorial Piauí e R\$ 32.001 referem-se, a adequações do ativo imobilizado em serviço decorrentes da Revisão Tarifária Periódica da Equatorial Maranhão. Adicionalmente, na Equatorial Pará, houve uma reclassificação líquida de R\$ 3.849 do ativo financeiro da concessão para o ativo intangível, maiores detalhes na nota explicativa nº 10.

As controladas da Companhia avaliaram e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período e exercício findos em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



12 Ativos de contrato (Consolidado)

A movimentação dos ativos de contrato está conforme a seguir demonstrado:

	31/12/2024	Adições (a)	Transferências (b)		30/09/2025
			Ativo intangível	Ativo financeiro	
Em curso	3.927.031	4.115.604	(995.775)	(1.711.120)	5.335.740
Obrigações especiais (c)	(2.112.456)	(501.874)	114.935	593.903	(1.905.492)
Total	1.814.575	3.613.730	(880.840)	(1.117.217)	3.430.248

- (a) O montante de R\$ 3.613.730 refere-se às adições líquidas dos ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 3.309.139 impactaram o caixa das controladas e, conforme nota explicativa nº 28.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 87.869 referem-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 185.673 referem-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas, R\$ 27.411 refere-se a provisão para perda de estoque e R\$ 58.460 deve-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 14 – Empréstimos e financiamentos (Consolidado);
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível. O aumento observado se deve, principalmente, ao período de corte da Revisão Tarifária Periódica (RTP) ocorrida na controlada Equatorial Maranhão em 28 de fevereiro de 2025; e
- (c) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

As controladas da Companhia avaliaram e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada ao ativos de contrato, pois os mesmos 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 perda ao valor recuperável do ativo, e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi constituída no período e exercício findos em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

13 Fornecedores (Consolidado)

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	1.006.287	842.817
Encargos de uso da rede elétrica	230.157	230.084
Materiais e serviços (b)	981.133	931.914
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	42.290	36.748
Outros	31.365	27.679
Subtotal	2.291.232	2.069.242
Não circulante		
Materiais e serviços (b)	15.622	15.485
Subtotal	15.622	15.485
Total	2.306.854	2.084.727

- (a) O saldo em 30 de setembro de 2025 apresentou um aumento de R\$ 65.770 em relação a 31 de dezembro de 2024, em função das seguintes variações: (i) aumento de R\$ 202.969 nas despesas do Mercado de Curto Prazo; e (ii) redução de R\$ 137.199 nas despesas em aberto referentes aos contratos de energia;
- (b) A composição corresponde, substancialmente, a despesas de fornecedores de materiais e serviços, atinentes ao custeio operacional e aos investimentos realizados na infraestrutura da área de concessão da Companhia no decorrer do período em referência.

O saldo de fornecedores não incide juros e é geralmente liquidado pela Companhia e suas controladas em prazo médio de até 64 dias (55 dias em 31 de dezembro de 2024).

13.1 Fornecedores – Risco sacado

As controladas da Companhia, com o propósito de fortalecer as relações comerciais com seus fornecedores, autorizaram a realização de cessão de crédito junto a terceiros e, para os títulos cedidos, as controladas da Companhia realizarão 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 pelas controladas da Companhia ou incidência de juros sobre os títulos cedidos, garantias, ou existência de cláusulas contratuais que possam requerer vencimentos antecipados. As controladas da Companhia não possuem 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). As controladas da Companhia disponibilizam 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. As controladas da Companhia não possuem operações de risco sacado com saldo vencido e o fechamento da operação entre o FIDC e o fornecedor fica a livre critério deste último, sem participação das controladas 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 as controladas da Companhia são cotistas. As controladas da Companhia quitam a fatura original, pagando ao FIDC de acordo com a data de vencimento original mencionada.

Em 30 de setembro de 2025, o saldo de fornecedores – risco sacado é de R\$ 322.782 (R\$ 216.341 em 31 de dezembro de 2024), sendo estes montantes integralmente liquidados pelo FIDC nas referidas datas, ou seja, quando um fornecedor adere a esta modalidade o mesmo recebe de imediato o valor de sua fatura e, portanto, não há faturas a pagar de posse do operador do FIDC.

Os pagamentos dessas transações impactaram o fluxo de caixa da Companhia em R\$ 1.358.808 durante o ano de 2025 (R\$ 1.165.733 em 30 de setembro de 2024).

O prazo médio de pagamento destes títulos é de 72 dias (75 dias em 31 de dezembro de 2024).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



14 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

14.1 Composição do saldo

	Garantias	Custo da dívida (% a.a.)	30/09/2025			31/12/2024		
			Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (USD)								
<i>Citibank</i> (a)	-	-	-	-	-	498.988	-	498.988
<i>Scotiabank</i> (a)	Aval / Fiança	CDI + 1,00% a 1,77%	1.248.757	1.237.140	2.485.897	1.622.058	926.323	2.548.381
Santander (a)	-	CDI + 1,62%	910	150.024	150.934	1.059	174.529	175.588
<i>Bank of America</i> (a)	-	CDI + 1,09% a 1,15%	22.138	432.905	455.043	468.458	502.127	970.585
Total moeda estrangeira			1.271.805	1.820.069	3.091.874	2.590.563	1.602.979	4.193.542
Moeda nacional								
IBM	-	-	-	-	-	17.142	-	17.142
BOCOM	-	CDI + 1,05%	207.964	-	207.964	97	200.000	200.097
Caixa Econômica Federal	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	6,00%	7.888	10.759	18.647	9.963	16.453	26.416
CCEE/RGR/ANEEL	Recebíveis	5,00%	28.462	1.040.170	1.068.632	27.593	1.059.464	1.087.057
China <i>Construction Bank</i>	-	CDI + 0,97%	152.312	-	152.312	6.065	150.000	156.065
BNDES (b)	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	IPCA+ 3,93% a 5,96% / CDI - 0,05% a 0,12%	678.402	5.316.136	5.994.538	587.894	4.541.033	5.128.927
Subtotal moeda nacional			1.075.028	6.367.065	7.442.093	648.754	5.966.950	6.615.704
(-) Ajuste a Valor Presente - AVP			-	(517.883)	(517.883)	-	(534.710)	(534.710)
(-) Custo de captação			(1.721)	(22.474)	(24.195)	(1.231)	(15.999)	(17.230)
Total moeda nacional			1.073.307	5.826.708	6.900.015	647.523	5.416.241	6.063.764
Total			2.345.112	7.646.777	9.991.889	3.238.086	7.019.220	10.257.306

- (a) Considera-se no custo da dívida do *Citibank*, *Scotiabank*, Santander e *Bank of America*, o custo da ponta passiva do swap. Para mais detalhes, consulte a nota explicativa nº 27.4 – Instrumentos Financeiros Derivativos;
(b) O custo da dívida do BNDES CDI +, considera a taxa efetiva do swap. Para mais detalhes, consulte a nota explicativa nº 27.4 – Instrumentos Financeiros Derivativos.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



14.2 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2024	647.523	5.416.241	2.590.563	1.602.979	10.257.306
Ingressos – nota explicativa nº 14.3	14.118	1.125.882	-	623.143	1.763.143
Encargos	271.292	-	128.069	-	399.361
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo (a)	22.371	154.412	(271.973)	(253.787)	(348.977)
Transferências	861.727	(861.727)	152.266	(152.266)	-
Amortizações de principal	(499.504)	-	(1.209.162)	-	(1.708.666)
Pagamentos de juros	(262.182)	-	(117.958)	-	(380.140)
Custo de captação (b)	1.135	(8.100)	-	-	(6.965)
Ajuste a valor presente	16.827	-	-	-	16.827
Saldos em 30 de setembro de 2025	1.073.307	5.826.708	1.271.805	1.820.069	9.991.889

- (a) Além das variações monetárias e cambiais, o saldo é composto da marcação a mercado das dívidas que são objeto de swaps contabilizados pelo método do hedge a valor justo; e
- (b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

14.3 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação de Recurso	Encargo Financeiro (a.a.)	Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.)
Equatorial Maranhão	Scotiabank	106.920	jan-25	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD + 5,2780%	CDI + 1,05%
Equatorial Maranhão	Scotiabank	186.223	fev-25	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD + 5,2710%	CDI + 1,05%
Equatorial Maranhão	BNDES	420.000	abr-25	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 7,72%	CDI + 0,12%
Equatorial Piauí	BNDES	260.000	mar-25	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 7,52%	CDI + 0,05%
Equatorial Piauí	Scotiabank	330.000	ago-25	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD + 4,8680%	CDI + 1,00%
Equatorial Piauí	BNDES	460.000	set-25	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 7,52%	CDI - 0,05%
Total		1.763.143						

14.4 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2025, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	30/09/2025	
	Valor	%
Circulante	2.345.112	23%
2026	322.756	3%
2027	1.776.760	18%
2028	1.111.194	11%
2029	446.012	4%
De 2030 até 2048	4.530.412	46%
Subtotal	8.187.134	82%
Ajuste a valor presente/Custo de captação (não circulante)	(540.357)	(5%)
Não circulante	7.646.777	77%
Total	9.991.889	100%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



14.5 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *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 das controladas da Companhia com período de apuração trimestral nas controladas:

- Equatorial Maranhão

Covenants Empréstimos	Scotiabank
1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	2,2

- Equatorial Pará

Covenants Empréstimos	Scotiabank	Bank of America
1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	1,6	1,6

- Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos	Santander	Scotiabank	Bank of America
1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	3,4	3,4	3,4

Adicionalmente, abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos com período de apuração trimestral na controladora, Equatorial S.A.:

Covenants Empréstimos	Scotiabank
1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	3,4

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 acordadas.

No período findo em 30 de setembro de 2025, as controladas da Companhia mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações contratuais.

Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, a Companhia possui *covenants* financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), cuja apuração é anual, assegurada por auditoria independente e entregue até 31 de maio do ano subsequente. Os contratos preveem como *covenants* as relações Dívida Líquida/EBITDA e Dívida Líquida/(Dívida Líquida + Patrimônio Líquido). No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados contratualmente.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



15 Debêntures (Consolidado)

15.1 Movimentação das debêntures

A movimentação das debêntures no período está conforme a seguir demonstrada:

	Moeda nacional		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2024	87.724	6.105.187	6.192.911
Ingressos – nota explicativa nº 15.2	-	3.800.000	3.800.000
Encargos	467.927	-	467.927
Varição monetária, cambial e marcação a valor justo (a)	4.869	(1.540)	3.329
Transferências	1.212.204	(1.212.204)	-
Amortizações de principal (b)	(1.022.127)	-	(1.022.127)
Pagamentos de juros (b)	(355.995)	-	(355.995)
Custo de captação (c)	9.226	(62.128)	(52.902)
Saldos em 30 de setembro de 2025	403.828	8.629.315	9.033.143

- (a) Além das variações monetárias e cambiais, o saldo é composto da marcação a valor justo das dívidas que são objeto de *swaps* contabilizados pelo método do *hedge* a valor justo;
- (b) Em 17 de fevereiro de 2025, foi realizado o resgate antecipado da 9ª emissão de debêntures da controlada Equatorial Maranhão, no valor de R\$ 311.579 (principal e juros), bem como a amortização extraordinária parcial da 6ª emissão de debêntures da controlada Equatorial Pará, no montante de R\$ 750.000 (principal e juros); e
- (c) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

15.2 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação de Recurso	Encargo Financeiro (a.a.)	Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.)
Equatorial Pará	9ª Emissão, Série Única	1.300.000	jul/25	Semestral	Anual após carência	Investimento	IPCA + 7,0606%	CDI - 0,025%
Equatorial Pará	10ª Emissão, Série Única	2.000.000	set/25	Semestral	Anual após carência	Capital de Giro	CDI + 0,65%	Não se aplica
Equatorial Piauí	4ª Emissão, Série Única	250.000	set/25	Semestral	Anual após carência	Investimento	IPCA + 7,3239%	CDI - 0,07%
Equatorial Piauí	5ª Emissão, Série Única	250.000	set/25	Semestral	Anual após carência	Investimento	IPCA + 7,1962%	CDI - 0,16%
Total		3.800.000						

15.3 Características das debêntures

Em 30 de setembro de 2025, as controladas da Companhia, possuem as seguintes emissões vigentes.

Controlada	Emissão	Garantias	Característica	Série	Valor da emissão	Custo nominal	Data da emissão	Venc. final	30/09/2025		Total
									Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	
Equatorial Pará	6ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	246.163	416.882	663.045
Equatorial Pará	7ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	1.000.000	CDI + 0,95% a.a.	ago/24	ago/30	23.238	981.941	1.005.179
Equatorial Pará	8ª (b)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	1.475.000	CDI + 0,38% a.a.	dez/24	dez/36	29.593	1.471.837	1.501.430
Equatorial Pará	9ª (b)	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	1.300.000	CDI - 0,025% a.a.	jun/25	jun/37	20.656	1.257.929	1.278.585
Equatorial Pará	10ª	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	2.000.000	CDI + 0,65% a.a.	set/25	set/32	-	1.996.722	1.996.722
Equatorial Maranhão	10ª (a)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	300.000	IPCA + 6,30% a.a.	dez/23	dez/31	4.890	319.862	324.752
Equatorial Maranhão	11ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	500.000	CDI + 0,95% aa	mai/24	mai/30	28.988	498.978	527.966
Equatorial Maranhão	12ª (b)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	550.000	CDI + 0,285% aa	out/24	set/36	(163)	517.915	517.752
Equatorial Piauí	1ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/18	dez/26	49.491	400.000	449.491
Equatorial Piauí	3ª (b)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	300.000	CDI + 0,41% a.a.	out/24	set/36	(81)	278.291	278.210
Equatorial Piauí	4ª (b)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	250.000	CDI - 0,07%	ago/25	ago/37	1.053	241.957	243.010
Equatorial Piauí	5ª (b)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	250.000	CDI - 0,16%	set/25	set/37	-	247.001	247.001
Total									403.828	8.629.315	9.033.143

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
- (2) Emissão privada de debêntures simples;
- (3) Não conversíveis em ações;
- (4) Espécie quirográfaria;
- (5) Debêntures incentivadas;

- (a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura; e
(b) Considera-se o custo da ponta passiva do *swap*.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27 de janeiro de 2011, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao MME – Ministério de Minas e Energia, cujos prazos não são determinados para a aplicação dos mesmos. A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pelas controladas da Companhia para esse fim.

15.4 Cronograma de amortização da dívida

Vencimento	30/09/2025	
	Valor	%
Circulante	403.828	4%
2026	400.000	4%
2027	209.291	2%
2028	709.291	8%
2029	925.547	10%
De 2030 até 2037	6.530.297	74%
Subtotal	8.774.426	98%
Ajuste a valor presente/Custo de captação (não circulante)	(145.111)	(2%)
Não circulante	8.629.315	96%
Total	9.033.143	100%

15.5 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias reais, fidejussórias e *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 nas debêntures das controladas da Companhia com o período de apuração trimestral nas controladas:

- Equatorial Maranhão**

<i>Covenants debêntures</i>	10ª debêntures	11ª debêntures	12ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	2,2	2,2	2,2

- Equatorial Pará**

<i>Covenants debêntures</i>	6ª debêntures	7ª debêntures	8ª debêntures	9ª debêntures	10ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

- Equatorial Piauí**

<i>Covenants debêntures</i>	1ª debêntures	3ª debêntures	4ª debêntures	5ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	3,4	3,4	3,4	3,4

No período findo em 30 de setembro de 2025, as controladas da Companhia mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



16 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos (Consolidado)

16.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2025	31/12/2024
Prejuízo fiscal (a)	351.172	419.342
Base negativa (a)	119.227	131.152
Subtotal	470.399	550.494
Diferenças temporárias:		
Provisão para riscos judiciais	170.112	165.872
Perdas (reversão) estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(6.854)	(4.725)
Provisão atuarial	79.544	78.661
Provisão para participação nos lucros	16.365	23.342
Contingências - aquisição Piauí	33.225	35.195
Intangível - concessão- Aquisição Equatorial Pará	24.850	24.700
Swap (b)	159.816	(108.368)
AIC Reversível	38.868	38.868
Atualização do ativo financeiro VNR	(1.146.927)	(994.073)
Ajuste a valor presente	(225.471)	(231.154)
Depreciação acelerada	(444.458)	(471.935)
Reavaliação bens da concessão	(7.858)	(11.179)
Custo/receita de Construção – CPC 47	3.961	3.818
Arrendamentos – CPC 06 (R2)	1.819	1.854
Varição cambial, monetária e marcação a valor justo	(189.670)	-
Provisão para perdas de estoques	1.198	-
Outras diferenças temporárias	21.209	23.466
Imposto diferido líquido	(999.872)	(875.164)
Ativo diferido líquido	433.043	455.195
Passivo diferido líquido	(1.432.915)	(1.330.359)

- (a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no período, representa o imposto de renda e contribuição social diferidos nas controladas Equatorial Pará e Equatorial Piauí. Os impostos estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pela Administração. Existem saldos ativos e passivos por estarem sendo apresentadas companhias diferentes no consolidado; e
- (b) A variação é resultado da marcação a mercado dos *swaps*, além da entrada e liquidação das dívidas no intervalo considerado.

16.2 Movimentação dos tributos diferidos

	31/12/2024	Reconhecimento no resultado	Outros resultados abrangentes	Valor líquido em 30/09/2025	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	419.342	(68.170)	-	351.172	351.172	-
Base Negativa de CSLL	131.152	(11.925)	-	119.227	119.227	-
Provisão para riscos judiciais	165.872	4.240	-	170.112	170.112	-
PECLD	(4.725)	(2.129)	-	(6.854)	26.513	(33.367)
Provisão para participação nos lucros	23.342	(6.977)	-	16.365	16.365	-
Riscos judiciais-Aquisição Equatorial Piauí-PPA	35.195	(1.970)	-	33.225	33.225	-
Varição de SWAP	(108.368)	322.512	(54.329)	159.816	159.816	-
Varição cambial	-	(148.702)	-	(148.702)	-	(148.702)
Marcação a mercado - valor justo	-	(40.968)	-	(40.968)	-	(40.968)
Provisão para perda de estoque	-	1.198	-	1.198	1.198	-
Atualização do ativo financeiro VNR	(994.073)	(152.855)	-	(1.146.927)	-	(1.146.927)
Ajuste a valor presente AVP	(231.154)	5.684	-	(225.471)	-	(225.471)
Depreciação acelerada	(471.935)	27.477	-	(444.458)	-	(444.458)
Intangível-mais-valia concessão-Aquisição Equatorial Pará-PPA	24.700	150	-	24.850	24.850	-
AICs Ressarcíveis	38.868	-	-	38.868	38.868	-
Reavaliação bens da concessão	(11.179)	3.321	-	(7.858)	-	(7.858)
Provisão atuarial	78.661	883	-	79.544	79.544	-
Receita/Custo de Construção – CPC 47	3.818	143	-	3.961	3.961	-
Arrendamentos – CPC 06 (R2)	1.854	(35)	-	1.819	1.819	-
Outras despesas não dedutíveis	23.466	(2.257)	-	21.209	38.262	(17.053)
Total	(875.164)	(70.379)	(54.329)	(999.872)	1.064.932	(2.064.804)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



16.3 Expectativa de recuperação – Ativo Fiscal Diferido

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração da controlada estima que a realização dos créditos fiscais, está conforme apresentado a seguir:

Expectativa de realização	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Equatorial Pará	181.790	-	-	-	-	181.790
Equatorial Maranhão	136.037	-	-	-	-	136.037
Equatorial Piauí	48.772	34.179	65.748	57.337	482.994	689.030
Total do ativo diferido bruto	366.599	34.179	65.748	57.337	482.994	1.006.857
PPA – Equatorial Pará	-	-	-	-	-	58.075
Total	366.599	34.179	65.748	57.337	482.994	1.064.932

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



16.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024, está demonstrada a seguir:

Controladora	01/07/2025		01/01/2025		01/07/2024		01/01/2024	
	a		a		a		a	
	30/09/2025		30/09/2025		30/09/2024		30/09/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	532.630	532.630	1.667.268	1.667.268	776.601	776.601	1.985.978	1.985.978
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	(133.158)	(47.937)	(416.817)	(150.054)	(194.150)	(69.894)	(496.495)	(178.738)
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro								
Equivalência patrimonial	132.732	47.780	416.303	149.857	(302.305)	(108.830)	-	-
Outras adições (reversões) permanentes	4	3	8	8	(12)	-	-	-
Adições (reversões) de ativos fiscais não reconhecidos	-	-	-	-	496.249	178.643	496.249	178.643
IRPJ/CSLL correntes/diferido no resultado	(422)	(154)	(506)	(189)	(218)	(81)	(246)	(95)
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(422)	(154)	(506)	(189)	(218)	(81)	(246)	(95)
Consolidado								
	01/07/2025		01/01/2025		01/07/2024		01/01/2024	
	a		a		a		a	
	30/09/2025		30/09/2025		30/09/2024		30/09/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	729.677	729.677	2.326.091	2.326.091	1.034.414	1.034.414	2.701.307	2.701.307
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	(182.419)	(65.671)	(581.523)	(209.348)	(258.604)	(93.097)	(675.327)	(243.118)
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro								
Incentivo PAT	1.945	-	5.458	-	1.836	-	4.487	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	144	-	310	-	127	-	293	-
(+) IRPJ Subvenção Governamental	101.620	-	366.027	-	187.522	-	430.080	-
Parcelamento IRPJ/CSLL (anos anteriores)	-	(251)	(6.575)	(758)	(75)	-	(75)	-
Outras adições (reversões) permanentes	689	1.287	(244)	1.822	1.232	1.285	8.086	3.575
IRPJ/CSLL correntes/diferido no resultado (a)	(78.021)	(64.635)	(216.547)	(208.284)	(67.962)	(91.812)	(232.456)	(239.543)
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(79.750)	(75.142)	(162.218)	(192.234)	(57.979)	(86.965)	(81.724)	(175.064)
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	1.729	10.507	(54.329)	(16.050)	(9.983)	(4.847)	(150.732)	(64.479)
Alíquota efetiva	11%	9%	9%	9%	7%	9%	9%	9%

17 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial - Equatorial Pará

Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A.

Em novembro de 2017, a Equatorial Pará firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa, exclusivamente, sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

Para essa última apelação, a controlada acredita que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório que conduz o processo, que, desde então, está sem movimentação. Quando esta apelação for concluída, espera-se que a matéria seja apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

17.1 Composição da dívida

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Outras concessionárias	4.437	5.695
Credores financeiros (a)	27.432	27.751
Partes relacionadas	111.013	79.318
	142.882	112.764
Não circulante		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	317.035	335.871
Partes relacionadas	786.813	788.705
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas	(121.405)	(150.407)
(-) Ajuste a valor presente	(47.576)	(34.186)
	1.018.720	1.023.836
Total	1.161.602	1.136.600

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; e (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a *bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



17.2 Cronograma de amortização

O cronograma de pagamento das parcelas de longo prazo dos valores a pagar de recuperação judicial é o seguinte:

Vencimento	30/09/2025	
	Valor	%
Circulante	142.882	12%
2026	6.580	1%
2027	120.009	10%
2028	144.188	12%
2029	109.626	9%
De 2030 até 2034	807.298	70%
Subtotal	1.187.701	102%
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	(168.981)	(14%)
Não circulante	1.018.720	88%
Total	1.161.602	100%

17.3 Movimentação dos valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial

	Saldo em 31/12/2024	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	AVP	Saldo em 30/09/2025
Outras concessionárias	74.801	3.770	-	-	(5.027)	1.134	74.678
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	735.722	33.309	(1.136)	(850)	(1.520)	10.896	776.421
Credores financeiros	326.077	6.256	905	(19.741)	(6.576)	3.582	310.503
Total	1.136.600	43.335	(231)	(20.591)	(13.123)	15.612	1.161.602

18 Provisão para riscos judiciais e depósitos vinculados (Consolidado)

As controladas da Companhia são partes (polos passivos) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/09/2025		31/12/2024	
	Provisão	Depósitos vinculados	Provisão	Depósitos vinculados
Cíveis	451.807	183.402	455.079	152.758
Fiscais	143.747	138.597	118.428	144.315
Trabalhistas	64.405	79.794	76.362	81.561
Regulatórios	19.254	-	9.247	-
Total	679.213	401.793	659.116	378.634
Circulante	67.093	4.608	83.722	4.730
Não circulante	612.120	397.185	575.394	373.904

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



18.1 Movimentação dos riscos judiciais no período

	31/12/2024	30/09/2025					Saldo
	Saldo	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	Reclassificação	
Cíveis	455.079	45.831	(50.259)	(19.379)	20.535	-	451.807
Fiscais	118.428	4	(3)	(164)	22	25.460	143.747
Trabalhistas	76.362	7.294	(11.417)	(6.702)	(1.132)	-	64.405
Regulatórios	9.247	-	-	-	2.090	7.917	19.254
Total	659.116	53.129	(61.679)	(26.245)	21.515	33.377	679.213

- (1) Contingências provisionadas no período;
(2) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;
(3) Reversões realizadas no período; e
(4) Atualizações monetárias.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados internos.

No período findo em de 30 de setembro de 2025, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Adicionalmente, as controladas da Companhia possuem passivos contingentes que correspondem a processos judiciais não provisionados, uma vez que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, conforme segue:

	30/09/2025	31/12/2024
Cíveis	1.048.298	1.016.349
Fiscais	27.092	36.803
Trabalhistas	256.729	185.521
Total	1.332.119	1.238.673

19 Patrimônio líquido

19.1 Capital social

O capital social integralizado e subscrito em 30 de setembro de 2025 era de R\$ 5.493.218 (R\$ 5.493.218 em 31 de dezembro de 2024), dividido em 4.901.811.923 ações, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais Classe A	Ações preferenciais Classe B	Ações preferenciais Classe C	Total	%
Equatorial S.A.	3.637.513.057	-	-	-	3.637.513.057	74,21%
Itaú Unibanco	-	397.661.749	630.230.497	236.406.620	1.264.298.866	25,79%
Total	3.637.513.057	397.661.749	630.230.497	236.406.620	4.901.811.923	100%

19.2 Planos de opção de compra de ações (Consolidado)

A Companhia instituiu Planos de Opção de Compra das ações a colaboradores dedicados ao Grupo Equatorial ("Grupo"), que representam, direitos de compra de ações emitidas por empresas do mesmo grupo econômico, mas não da Companhia. Os planos de opção do Grupo são classificados como instrumento patrimonial, visto que as Companhias devem mensurar e reconhecer a transação com correspondente aumento do seu patrimônio líquido como contribuição (aporte) da Equatorial S.A.

Conforme item 8, do CPC 10 (R1), os produtos ou serviços recebidos ou adquiridos em transação com pagamento baseado em ações que não se qualifiquem para fins de reconhecimento como ativos, devem ser reconhecidos como despesa do período.

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Equatorial S.A., por intermédio do Comitê de Pessoas, Governança e Sustentabilidade, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável. As características dos planos estão descritas na nota explicativa nº 19.2 – Planos de opção de compra de ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024.

19.2.1 Quinto Plano de remuneração baseado em ações

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

a. Forma de determinação da volatilidade esperada

Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

Consolidado:	Número de opções	Média ponderada do preço de exercício	Número de opções	Média ponderada do preço de exercício
	30/09/2025	30/09/2025	31/12/2024	31/12/2024
<i>Em ações</i>				
Existentes em 1º de janeiro	1.819.500	-	13.845.000	-
Encerradas durante o período/exercício	(397.550)	-	(12.025.500)	-
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	-	-	80.800	19,55
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	250.700	23,63	450.700	23,63
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	306.250	22,67	408.000	23,00
Existentes ao fim do período/exercício 5ª Outorga	80.000	22,98	95.000	22,98
Existentes ao fim do período/exercício 6ª Outorga	580.000	25,73	580.000	26,04
Existentes ao fim do período/exercício 7ª Outorga	205.000	30,45	205.000	30,45
Existentes ao fim do período/exercício	1.421.950	-	1.819.500	-

A despesa reconhecida nas controladas da Companhia, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de setembro de 2025 foi de R\$ 2.225, e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base. O valor justo médio ponderado das opções em 30 de setembro de 2025 é de R\$ 12,01 (R\$ 11,15 em 31 de dezembro de 2024).

19.2.2 Matching Shares

As Ações *Matching Shares* serão entregues aos participantes em quatro tranches iguais, sendo 25% em cada data de aniversário da outorga e serão entregues aos Participantes, no prazo de até 60 (sessenta) dias contados de cada uma das datas do período de carência.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



b. Forma de determinação da volatilidade esperada

Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

Consolidado:	Número de opções	Valor justo médio ponderado	Número de opções	Valor justo médio ponderado
	30/09/2025	30/09/2025	31/12/2024	31/12/2024
<i>Em ações</i>				
Existentes em 1º de janeiro	252.740	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	343.910	-	252.740	-
Encerradas durante o período/exercício	(10.608)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	242.132	31,12	252.740	31,12
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	343.910	32,22	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	586.042	-	252.740	-

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de setembro de 2025 foi de R\$ 3.970 e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

19.2.3 Plano de outorga de "Phantom Shares"

A Companhia e suas controladas possuem três contratos ativos de "Phantom shares" referente aos anos de 2019, 2023 e 2025.

a. Forma de cálculo da despesa do programa

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do período de 30 de setembro de 2025, ponderado pelo volume negociado.

Com base na apuração parcial das métricas de *performance* definidas, a Companhia, fez jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial S.A., caso as métricas de *performance* fossem atingidas:

Consolidado:	Valor justo		Valor justo	
	Número de ações	médio ponderado	Número de ações	médio ponderado
<i>Em ações</i>	30/09/2025	30/09/2025	31/12/2024	31/12/2024
Existentes em 1º de janeiro	2.223.391	31,60	2.399.399	33,32
Outorgadas durante o período/exercício	1.340.540	-	13.028	-
Cancelamento/transferência durante o período/exercício	(210.211)	-	(189.036)	-
Pagamentos durante o período/exercício	(586.250)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	2.767.470	38,59	2.223.391	31,60

- (a) Os cancelamentos se referem a ações de colaboradores desligados. E as transferências tratam-se de ações entre partes relacionadas, sendo as entidades membro do mesmo grupo econômico.

O plano de 2019 está atrelado ao percentual efetivo da quantidade de ações que os beneficiários terão direito de receber pelo plano, que depende da TIR (Taxa Interna de Retorno) obtida no projeto, ao qual suas metas de performance estão vinculadas. As quantidades de ações para esse plano podem variar conforme a performance e serem multiplicadas por um percentual entre 90 e 110%.

Para os planos de 2023 e 2025, a Companhia realizou a estimativa de valor justo dos referidos planos por meio da técnica de avaliação Monte Carlo para precificação, incorporando fatores e premissas de mercado, de acordo com o item 17 do CPC 10 (R1). As quantidades de ações podem variar conforme a performance e serem multiplicadas por um percentual entre 0% (zero por cento) e 150% (cento e cinquenta por cento) da Quantidade Alvo.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



Ressalta-se que estes planos são classificados como instrumentos financeiros passivos liquidáveis em caixa. Para o período findo em 30 de setembro de 2025, foi reconhecida uma despesa provisão de R\$ 24.178 para a Companhia e suas controladas, em contrapartida a rubrica de outras contas a pagar (reversão de R\$ 4.244 em 30 de setembro de 2024) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado a cada data-base.

20 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita de distribuição	5.173.081	13.906.167	4.919.970	13.871.030
Remuneração financeira WACC	367.869	1.017.097	223.006	881.992
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	206.054	455.931	172.319	65.302
Subvenção CDE – Outros (b)	396.609	1.047.064	334.551	746.906
Fornecimento de energia elétrica	6.143.613	16.426.259	5.649.846	15.565.230
Suprimento de energia elétrica (c)	35.019	148.953	91.789	113.346
Receita pela disponibilidade – uso da rede	300.486	814.399	239.882	691.875
Receita de construção (d)	1.515.213	4.115.604	1.183.069	3.106.340
Atualização do ativo financeiro (e)	16.139	449.574	31.775	333.016
Outras receitas	207.860	481.303	205.097	526.179
Subtotal	2.074.717	6.009.833	1.751.612	4.770.756
Receita operacional bruta	8.218.330	22.436.092	7.401.458	20.335.986
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica	(1.190.949)	(3.156.535)	(1.062.255)	(2.974.111)
PIS e COFINS	(437.804)	(1.190.198)	(418.332)	(1.184.876)
Encargos do consumidor	(51.429)	(140.653)	(47.951)	(128.976)
ISS	(1.167)	(3.317)	(1.172)	(3.226)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (f)	(339.744)	(874.872)	(302.872)	(944.608)
Penalidades DIC/FIC e outras	(63.842)	(131.211)	(18.276)	(67.741)
Deduções da receita operacional	(2.084.935)	(5.496.786)	(1.850.858)	(5.303.538)
Receita operacional líquida	6.133.395	16.939.306	5.550.600	15.032.448

- a) A variação dos ativos e passivos regulatórios deve-se, principalmente, por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid a maior que o exercício anterior; (ii) em relação a constituição não houve alteração de posição entre anos, os movimentos se mantiveram ativos, principalmente em função do comportamento dos custos com energia e encargos setoriais frente às coberturas tarifárias homologadas pela ANEEL; (iii) variações dos financeiros amortizados; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente às distribuidoras; (v) efeito da CVA da Bandeira Faturada devido as bandeiras tarifárias vermelhas ocorridas em 2025, diferente do ocorrido no exercício anterior;
- b) Referem-se ao registro da receita de desconto tarifário nas controladas. Essa variação decorre, principalmente, pelo registro do subsídio do faturamento de projetos da Geração Distribuída do tipo II, que envolvem autoconsumo local, geração compartilhada (até 25% de participação) e autoconsumo remoto (até 500 kW). Estes estão condicionados a pagar o Fio B de forma progressiva e gradativa ao longo dos anos, a partir de 2023.
- c) A receita de suprimento de energia elétrica foi maior em comparação com o período anterior, devido a distribuidora ter disponibilizado mais energia para venda no Mercado de Curto Prazo no período de 2025 em comparação ao ano anterior. Assim, houve um aumento da disponibilidade de suprimento para a venda no mercado de curto prazo;
- d) A variação desta linha foi impulsionada principalmente por um aumento nos custos decorrentes de movimentações no estoque na controlada Equatorial Pará. Além disso, houve um aumento na quantidade de adições que refletem investimentos estratégicos em ativos essenciais para a continuidade e expansão das operações;
- e) A variação do ativo financeiro ocorreu, principalmente, em razão do aumento das capitalizações no período, impulsionado pela revisão tarifária periódica da controlada Equatorial Maranhão, cuja homologação está prevista para o final de agosto de 2025; e
- f) A variação apresentada refere-se, principalmente, aos valores registrados na conta de CDE, conforme a Resolução Homologatória nº 3.484, de 15 de julho de 2025 e redução dos valores decorrente da quitação integral dos empréstimos das Contas Covid e Escassez Hídrica, conforme disposto no Despacho nº 3.056, de 9 de outubro de 2024, que interrompeu a cobrança dessas cotas a partir da competência de setembro de 2024.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



21 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	01/07/2025 a 30/09/2025					01/01/2025 a 30/09/2025				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(35.779)	(25.417)	(81.596)	-	(142.792)	(111.883)	(74.180)	(214.967)	-	(401.030)
Material	(8.200)	(5.522)	(1.994)	-	(15.716)	(27.736)	(14.707)	(4.506)	-	(46.949)
Serviços de terceiros	(159.667)	(122.129)	(43.824)	-	(325.620)	(465.399)	(331.870)	(140.449)	-	(937.718)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(2.532.204)	-	-	-	(2.532.204)	(6.570.779)	-	-	-	(6.570.779)
Custo de construção (b)	(1.515.213)	-	-	-	(1.515.213)	(4.115.604)	-	-	-	(4.115.604)
PECLD do contas a receber de clientes	-	-	-	(112.550)	(112.550)	-	-	-	(304.277)	(304.277)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(13.595)	-	(13.595)	-	-	(26.884)	-	(26.884)
Amortização	(198.170)	-	(42.784)	-	(240.954)	(780.747)	-	(112.171)	-	(892.918)
Subvenção CCC	(25.305)	-	-	-	(25.305)	(72.239)	-	-	-	(72.239)
Outros	(794)	(1.889)	(8.248)	(1.567)	(12.498)	(2.079)	(5.503)	(19.582)	(1.528)	(28.692)
Total	(4.475.332)	(154.957)	(192.041)	(114.117)	(4.936.447)	(12.146.466)	(426.260)	(518.559)	(305.805)	(13.397.090)

- (a) Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 22 – Energia elétrica comprada para revenda; e
- (b) As controladas da Companhia, reconhecem o custo de construção referente aos serviços de construções e melhorias previstos no contrato de concessão, com base no estágio de conclusão das obras realizadas. O valor é avaliado pela referência do levantamento dos trabalhos realizados, ou, quando não puder ser medido de maneira confiável, até o limite dos custos reconhecidos na condição em que os custos incorridos possam ser recuperados. Nesse trimestre, o saldo foi impactado principalmente, por um aumento de 42,50% nos custos decorrentes de movimentações no estoque na controlada direta Equatorial Pará. Aumento que reflete investimentos estratégicos em ativos essenciais para a continuidade e expansão das operações.

	01/07/2024 a 30/09/2024					01/01/2024 a 30/09/2024				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(31.168)	(19.270)	(56.219)	-	(106.657)	(84.981)	(75.049)	(185.270)	-	(345.300)
Material	(7.028)	(9.702)	(6.780)	-	(23.510)	(16.728)	(26.775)	(3.192)	-	(46.695)
Serviços de terceiros	(136.905)	(89.068)	(35.727)	-	(261.700)	(458.763)	(340.071)	(97.178)	-	(896.012)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(2.346.604)	-	-	-	(2.346.604)	(6.056.476)	-	-	-	(6.056.476)
Custo de construção	(1.183.069)	-	-	-	(1.183.069)	(3.106.340)	-	-	-	(3.106.340)
PECLD do contas a receber de clientes	-	-	-	(60.918)	(60.918)	-	-	-	(252.411)	(252.411)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(8.698)	-	(8.698)	-	-	(26.880)	-	(26.880)
Amortização	(154.613)	-	(40.831)	-	(195.444)	(566.118)	-	(121.983)	-	(688.101)
Subvenção CCC	(52.997)	-	-	-	(52.997)	(43.416)	-	-	-	(43.416)
Outros	(576)	(4.754)	(8.510)	(21.966)	(35.806)	(425)	(9.933)	(11.720)	(7.719)	(29.797)
Total	(3.912.960)	(122.794)	(156.765)	(82.884)	(4.275.403)	(10.333.247)	(451.828)	(446.223)	(260.130)	(11.491.428)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



22 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	01/07/2025 a 30/09/2025		01/01/2025 a 30/09/2025		01/07/2024 a 30/09/2024		01/01/2024 a 30/09/2024	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	5.692	(1.540.462)	16.316	(3.855.179)	6.239	(1.480.705)	16.570	(3.604.979)
Contratos Eletronuclear	182	(59.359)	539	(177.366)	182	(61.206)	544	(182.962)
Contratos cotas de garantias	770	(244.909)	2.161	(565.014)	913	(214.545)	2.551	(523.307)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(153.292)	-	(342.745)	-	(196.531)	-	(484.384)
Energia bilateral	57	(23.978)	169	(73.428)	57	(23.911)	169	(70.146)
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(200.742)	-	(548.255)	-	(73.503)	-	(222.979)
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	112	(59.454)	298	(178.363)	113	(46.811)	306	(140.431)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	214.832	-	595.253	-	203.081	-	565.139
Custo de geração distribuída	-	(13.734)	-	(91.546)	-	(40.424)	-	(75.605)
Subtotal	6.813	(2.081.098)	19.483	(5.236.643)	7.504	(1.934.555)	20.140	(4.739.654)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	(451.106)	-	(1.334.136)	-	(412.049)	-	(1.316.822)
Total	6.813	(2.532.204)	19.483	(6.570.779)	7.504	(2.346.604)	20.140	(6.056.476)

(*) não revisado.

- (a) Compreende os custos com os contratos (CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits). A variação do exercício nesta linha decorre de aumento de 1,53% no volume contratado para atendimento do mercado em relação ao período do ano anterior; acrescido de atualizações dos preços médios de pagamento que sofreram variação de 8,61%, que evoluiu de R\$ 218/MWh em 2024 para R\$ 236/MWh em 2025;
- (b) A diminuição nas despesas associadas ao ESS em comparação ao período anterior deve-se a redução do acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, acrescido de menores despesas com o Encargo de Energia de Reserva cuja finalidade é aumentar a Segurança no Fornecimento de Energia Elétrica ao Sistema Interligado Nacional, ocasionando diminuição dos pagamentos associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 325.276 no período de janeiro a setembro, em virtude do aumento da despesa do efeito da contratação por disponibilidade e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao mesmo período de 2024; e
- (d) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). Para o ano de 2024, as tarifas praticadas foram aprovadas na Resolução Homologatória nº 3.349 de 16 de julho de 2024 com vigência a partir de julho de 2024 até junho de 2025 e Resolução Homologatória nº 3.482 de 15 de julho de 2025 com vigência a partir de julho de 2025 até junho de 2026 as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



23 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Outras receitas operacionais				
Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos	-	642	3.925	3.925
Reversão de provisão para perda de estoque (a)	2.556	8.334	24.353	33.845
Outras receitas operacionais	558	3.390	1.733	4.301
Total de outras receitas operacionais	3.114	12.366	30.011	42.071
Outras despesas operacionais				
Perdas pela desativação de bens e direitos	(118.814)	(155.708)	(11.573)	(84.204)
Indenização por danos a terceiros	(2.023)	(5.463)	(1.466)	(5.478)
Provisão para perda de estoque (a)	(11.882)	(35.745)	(22.354)	(61.920)
Baixa de recebíveis incobráveis (b)	(8.617)	(44.230)	(35.244)	(85.382)
Outras despesas operacionais	(34.523)	(62.832)	(13.245)	(33.163)
Total de outras despesas operacionais	(175.859)	(303.978)	(83.882)	(270.147)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(172.745)	(291.612)	(53.871)	(228.076)

- (a) As controladas avaliam periodicamente seus estoques/obras no intuito de identificar se existem materiais de baixa rotatividade, constituindo uma provisão para perda como uma forma de demonstrar o real potencial dos estoques na geração de caixa. O montante provisionado trata-se em sua maioria de itens obsoletos, morosos e/ou danificados. Para os materiais que não há expectativa de benefício econômico, as controladas realizaram a capitalização da obra contemplando a reversão dos itens; e
- (b) No período findo de 30 de setembro de 2025 foram realizadas baixas de títulos a receber, vencidos acima de 5 anos, e a reversão da respectiva PECLD, nos montantes de R\$ 222.630 e R\$ 178.400 (sendo R\$ 176.609 do contas a receber de clientes, conforme nota explicativa nº 6.2, e R\$ 1.791 de outros créditos a receber), respectivamente, resultando em um montante líquido de R\$ 44.230.

24 Resultado financeiro (Consolidado)

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicação financeiras (a)	203.451	508.258	113.930	282.178
PIS/COFINS sobre receita financeira de aplicações financeiras	(15.014)	(39.391)	(11.110)	(27.711)
Valores a receber/devolver parcela A	27.637	71.192	20.214	51.167
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(133.607)	91.351	(58.749)	325.945
Acréscimo moratório de energia vendida	66.629	206.274	68.781	198.310
Receita financeira de AVP	8.337	20.775	17.031	35.822
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo da dívida (c)	141.202	657.852	50.018	103.693
Juros de mora sobre PECLD	624	1.948	380	955
Outras receitas financeiras	28.613	64.834	34.651	70.402
Total de receitas financeiras	327.872	1.583.093	235.146	1.040.761
Despesas financeiras				
Encargos da dívida (d)	(317.478)	(860.633)	(230.886)	(608.361)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(261.781)	(1.029.367)	(22.100)	(135.783)
Valores a receber/devolver parcela A	(10.700)	(83.489)	(47.496)	(109.330)
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo da dívida (c)	55.628	(311.972)	(62.152)	(626.605)
Despesa financeira de AVP	(12.955)	(37.495)	(10.812)	(37.307)
Atualização de contingências	(7.813)	(21.515)	(5.140)	(22.900)
Descontos concedidos	(29.640)	(67.710)	(17.371)	(65.447)
Juros de mora sobre PECLD	(2.350)	(5.551)	(1.202)	(4.091)
Outras despesas financeiras	(47.850)	(133.206)	(43.826)	(100.652)
Total de despesas financeiras	(634.939)	(2.550.938)	(440.985)	(1.710.476)
Resultado financeiro líquido	(307.067)	(967.845)	(205.839)	(669.715)

- (a) A variação positiva nos rendimentos financeiros decorre, principalmente, do aumento de 43,7% na média de disponibilidade de caixa e aplicações financeiras das controladas da Companhia no período, em comparação ao período anterior em 30 de setembro de 2024. Além disso, houve impacto favorável da elevação da taxa CDI, que passou de 7,99% no acumulado até setembro de 2024 para 10,36% no acumulado até setembro de 2025;
- (b) A variação nas operações com instrumentos derivativos refere-se, principalmente, à contratação de operações de swap designadas como hedge de fluxo de caixa. O principal impacto no resultado financeiro decorreu da variação cambial incidente sobre essas operações. No período findo em 30 de setembro de 2025, houve reconhecimento de despesa financeira, em razão da valorização do real frente ao dólar, cuja cotação passou de R\$ 6,19 em 31 de dezembro de 2024 para R\$ 5,31 em 30 de setembro de 2025, representando uma queda de 14,11%. Já no período findo em 30 de setembro de 2024, registrou-se receita financeira em função da desvalorização do real, com o dólar subindo

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



12,53% de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023 para R\$ 5,44 em 30 de setembro de 2024;

- (c) No período findo em 30 de setembro de 2025, o principal impacto foi causado pela variação cambial, que resultou em uma receita devido à queda de 14,11% no valor do dólar. O câmbio passou de R\$ 6,19 em 31 de dezembro de 2024 para R\$ 5,31 em 30 de setembro de 2025. Em contrapartida, no acumulado até 30 de setembro de 2024, a variação cambial gerou uma despesa, decorrente da alta de 12,53% no valor do dólar. Além das variações monetárias e cambiais, o saldo é composto da marcação a valor justo das dívidas que são objeto de swaps contabilizados pelo método do *hedge* a valor justo; e
- (d) No período findo em 30 de setembro de 2025, o aumento na despesa, deu-se principalmente em função do crescimento da dívida das controladas da Companhia em 40,6%, em relação ao mesmo período findo em 30 de setembro de 2024. Além disso, houve impacto da elevação da taxa CDI, indexador com 66,5% de participação na dívida das controladas da Companhia, que passou de 7,99% no acumulado até 30 de setembro de 2024 para 10,36% no acumulado até 30 de setembro de 2025.

25 Benefício pós emprego (Consolidado)

O saldo de benefício pós-emprego está constituído conforme a seguir demonstrado:

	30/09/2025	31/12/2024
Ativo:		
Equatorial CD	16.285	14.745
CELPA OP	1.229	1.127
Total ativo	17.514	15.872
Passivo:		
Circulante		
Resolução 10/1989	1.684	1.546
Total circulante	1.684	1.546
Não circulante		
CELPA R	5.001	5.170
Resolução 10/1989	14.321	13.855
Planos de Saúde	68.852	65.433
Total não circulante	88.174	84.458
Total passivo	107.372	101.876

As características dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pela Companhia e suas controladas estão descritas na nota explicativa nº 25 – Benefício pós-emprego (Consolidado), das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024, e não houve alterações de critérios adotados no período.

26 Instrumentos financeiros

26.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) parcela A e outros itens financeiros, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial, derivativos e passivo de arrendamento, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando a assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado. A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), conforme notas explicativas nº 14.5 – *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e 15.5 – *Covenants* das debêntures.

27 Política de utilização de derivativos

As controladas da Companhia utilizam operações com derivativos (*swap*), apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 as controladas da Companhia possuíam operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

A Companhia adota a contabilização de instrumentos financeiros derivativos conforme os critérios estabelecidos pelo Pronunciamento Técnico CPC 48 – Instrumentos Financeiros. Os *swaps* contratados para proteção da exposição cambial das dívidas denominadas em moeda estrangeira serão designados como instrumentos de *hedge* contábil na modalidade de *hedge* de fluxo de caixa. Já os *swaps* contratados para proteção da exposição das dívidas indexadas ao IPCA serão designados como instrumentos de *hedge* contábil na modalidade de *hedge* de valor justo.

27.1 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das informações intermediárias individuais e consolidadas em que ocorreram as mudanças. Para período findo em 30 de setembro de 2025 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, conforme descrito no item a seguir.

(i) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia e de suas controladas requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros. Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. As divulgações quantitativas da hierarquia do valor justo para ativos e passivos em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 estão identificados conforme a seguir:

Controladora	30/09/2025				31/12/2024			
	Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo	
	Caixa e depósito bancário à vista	-	Custo amortizado	5	5	5	5	
	Equivalentes de caixa	1	Valor justo por meio do resultado	151	151	139	139	
	Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	50.980	50.980	6.358	6.358	
	Total ativo			51.136	51.136	6.502	6.502	
	Passivo							
	Fornecedores	-	Custo amortizado	26	26	3	3	
	Total do passivo			26	26	3	3	

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



Consolidado Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/09/2025		31/12/2024	
			Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
Caixa e depósito bancário à vista	-	Custo amortizado	68.351	68.351	99.084	99.084
Equivalentes de caixa	1	Valor justo por meio do resultado	3.244.028	3.244.028	1.569.015	1.569.015
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	4.770.136	4.770.136	4.614.605	4.614.605
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	4.872.266	4.872.266	4.478.015	4.478.015
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	63.816	63.816	2.325	2.325
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	349.930	349.930	349.930	349.930
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	-	-	342.940	342.940
Ativo financeiro de concessão	3	Valor justo por meio do resultado	14.408.730	14.408.730	12.879.525	12.879.525
Total do ativo			27.777.257	27.777.257	24.335.439	24.335.439
Passivo						
Fornecedores	-	Custo amortizado	2.306.854	2.306.854	2.084.727	2.084.727
Fornecedores – risco sacado	-	Custo amortizado	322.782	322.782	216.341	216.341
Empréstimos e financiamentos	2	Valor justo por meio do resultado	8.889.876	9.455.395	-	-
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	1.102.013	1.109.592	10.257.306	10.791.626
Debêntures	2	Valor justo por meio do resultado	4.967.155	5.056.883	-	-
Debêntures	-	Custo amortizado	4.065.988	4.201.851	6.192.911	6.245.799
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	1.161.602	1.330.584	1.136.600	1.321.193
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	387.372	387.372	754.218	754.218
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	470.044	470.044	24.205	24.205
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	17.172	17.172	20.530	20.010
AICs Ressarcíveis	3	Valor justo por meio do resultado	9.406	9.406	9.406	9.406
Total do passivo			23.700.264	24.667.935	20.696.244	21.467.525

27.2 Instrumentos financeiros derivativos

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, as controladas da Companhia possuem os seguintes instrumentos financeiros derivativos:

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



Controladas	Instituição financeira	Ingresso	Vencimento	Valor contratado (USD)	Valor contratado (BRL)	Amortização	Tipo	Juros	Indexadores	Valor justo	
										30/09/2025	31/12/2024
Equatorial Maranhão	Scotiabank	19/02/2021	19/02/2025	US\$ 66.500	R\$350.000	Anual	Câmbio	Semestral	USD + 1,48% a.a / CDI + 1,65% a.a	-	18.797
Equatorial Maranhão	Citibank	17/11/2023	09/05/2025	US\$ 80.000	R\$389.600	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + Sofr + 0,79% a.a./CDI + 1,29% a.a.	-	101.781
Equatorial Maranhão	XP	04/10/2024	15/09/2036	-	R\$550.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 6,6493% a.a./ CDI + 0,285% a.a.	(49.996)	(47.240)
Equatorial Maranhão	Scotiabank	13/11/2024	12/11/2027	US\$ 73.684	R\$420.000	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + 5,8035% a.a./ CDI + 1,15% a.a.	(44.501)	22.552
Equatorial Maranhão	Scotiabank	30/01/2025	28/01/2028	US\$ 18.000	R\$106.920	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + 5,2780% a.a./ CDI + 1,05% a.a.	(14.076)	-
Equatorial Maranhão	Scotiabank	19/02/2025	18/02/2028	US\$ 32.683	R\$186.223	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + 5,2710% a.a./ CDI + 1,05% a.a.	(16.120)	-
Equatorial Maranhão	Bradesco	25/04/2025	15/08/2043	-	R\$420.000	Mensal	Juros	Mensal	IPCA + 7,72% a.a./ CDI + 0,12% a.a.	(9.549)	-
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 186.237	R\$1.000.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a	(46.806)	130.711
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 13.763	R\$73.900	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a	(3.459)	9.659
Equatorial Pará	Bank of America	10/12/2024	10/12/2027	US\$ 50.000	R\$300.000	Bullet	Câmbio	Anual	USD + 6,0118% a.a./ CDI + 1,09% a.a.	(56.314)	1.611
Equatorial Pará	BTG	20/12/2024	15/12/2036	-	R\$1.475.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 7,7477% a.a./ CDI + 0,38% a.a.	(25.956)	(31.906)
Equatorial Pará	Bradesco	01/07/2025	15/06/2037	-	R\$1.300.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 7,0606% a.a./ CDI - 0,025% a.a.	(38.506)	-
Equatorial Piauí	Scotiabank	26/04/2021	26/04/2026	US\$ 53.571	R\$300.000	Anual	Câmbio	Semestral	USD + 2,27% a.a. / CDI + 1,77% a.a	(20.367)	12.316
Equatorial Piauí	Santander	07/12/2022	16/11/2026	US\$ 28.184	R\$146.000	Bullet	Câmbio	Trimestral	USD + 6,24% a.a./CDI + 1,62% a.a.	2.450	24.870
Equatorial Piauí	Bank of America	27/12/2023	27/01/2025	US\$ 70.000	R\$342.300	Bullet	Câmbio	Bullet	USD + 7,0235% a.a./CDI + 1,38% a.a.	-	78.946
Equatorial Piauí	XP	04/10/2024	15/09/2036	-	R\$300.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 6,8091% a.a./ CDI + 0,41% a.a.	(30.162)	(25.354)
Equatorial Piauí	Bank of America	23/10/2024	25/10/2027	US\$ 31.000	R\$177.630	Anual	Câmbio	Bullet	USD + 5,7294% a.a./ CDI + 1,15% a.a.	(28.655)	6.957
Equatorial Piauí	Itaú	28/03/2025	15/08/2043	-	R\$70.000	Mensal	Juros	Mensal	IPCA + 7,52% a.a./ CDI + 0,05% a.a.	(1.757)	-
Equatorial Piauí	Scotiabank	13/11/2024	12/11/2027	US\$ 49.123	R\$280.000	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + 5,8035% a.a./ CDI + 1,15% a.a.	(29.667)	15.035
Equatorial Piauí	Scotiabank	08/08/2025	08/08/2028	US\$ 58.929	R\$330.000	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + 4,8680% a.a./ CDI + 1,00% a.a.	(26.734)	-
Equatorial Piauí	XP	05/09/2025	15/08/2043	-	R\$460.000	Mensal	Juros	Mensal	IPCA + 7,52% a.a./ CDI - 0,05% a.a.	(29.569)	-
Equatorial Piauí	Bradesco	09/09/2025	15/08/2037	-	R\$250.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 7,3239% a.a./ CDI - 0,07% a.a.	(289)	-
Equatorial Piauí	Bradesco	30/09/2025	15/08/2037	-	R\$250.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 7,1962% a.a./ CDI - 0,16% a.a.	(11)	-
Total										(470.044)	318.735
Ativo circulante										-	205.125
Ativo não circulante										-	137.815
Passivo circulante										(78.043)	(51)
Passivo não circulante										(392.001)	(24.154)
Efeito líquido total										(470.044)	318.735

Os valores relativos aos itens designados como instrumentos de hedge, nas controladas da Companhia, foram os seguintes:

Controlada	Risco cambial	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de hedge está incluído	Valor contábil					
			30/09/2025		31/12/2024			
			Valor Nominal	Ativo (Passivo)	Valor Nominal	Ativo (Passivo)		
Equatorial Maranhão	Contrato de swap Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.683.143	(134.242)	1.709.600	95.890	61.758	8.953
Equatorial Pará	Contrato de swap Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	4.148.900	(171.041)	2.848.900	110.075	50.809	7.760
Equatorial Piauí	Contrato de swap Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	2.753.630	(164.761)	1.995.930	112.770	47.221	7.632
Total			8.585.673	(470.044)	6.554.430	318.735	159.788	24.345

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, não houve mudança nas políticas de instrumentos financeiros em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 26.4 – Instrumentos financeiros derivativos das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024.

27.3 Gerenciamento dos riscos financeiros

A Administração da Companhia, bem como de suas controladas, tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de riscos. Os riscos descritos a seguir são uma compilação dos riscos apontados pelas diversas áreas em suas áreas de especialidades. A Administração define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia e de suas controladas são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais estão expostas, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de riscos e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia e suas controladas através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria Estatutário da Controladora Equatorial S.A., supervisiona a forma como a Administração da Companhia e de suas controladas monitoram a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais está exposta. O Comitê de Auditoria Estatutário é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria Estatutário.

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 26.5 – Gerenciamento dos riscos financeiros das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



28 Demonstração dos fluxos de caixa

28.1 Transações que não afetam caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

As transações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

Consolidado	Efeito não caixa
Atividades de investimento	
Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)	1.117.217
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	880.840
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	87.869
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	185.673
Total atividades de investimentos	2.271.599
Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos (c)	58.460
Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento	1.288
<i>Hedge accounting</i> (d)	159.788
Dividendos adicionais distribuídos 2024	1.505.009
Total atividades de financiamento	1.724.545
Total	3.996.144

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se as adições de ativos de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, mais detalhes na nota explicativa nº 12 – Ativos de contrato;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) – Custos de Empréstimos; e
- (d) Proteção contra exposições a variações que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado.

28.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2024	Fluxo de caixa	Pagamento de Juros (*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	30/09/2025
Empréstimos e financiamentos	10.257.306	54.477	(379.464)	-	-	59.570	9.991.889
Debêntures	6.192.911	2.715.745	(355.994)	-	-	480.481	9.033.143
Instrumentos financeiros derivativos	(318.735)	(113.182)	123.732	-	(159.788)	938.017	470.044
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	1.136.600	(20.591)	(13.120)	-	-	58.713	1.161.602
Passivos de arrendamento	20.530	(4.646)	(1.288)	1.288	-	1.288	17.172
Dividendos a pagar	552.351	(54)	-	-	-	1.505.009	2.057.306
Total	17.840.963	2.631.749	(626.134)	1.288	(159.788)	3.043.078	22.731.156

(*) A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

(**) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar no fim do exercício. A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)



29 Compromissos futuros (Consolidado)

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

	Vigência	2025	2026	2027	Após 2027 (*)
Energia contratada	2025 a 2036	1.788.083	7.195.073	7.316.198	92.681.867
Energia contratada (em MhW)	2025 a 2036	7.091.274	27.844.965	28.512.206	300.738.223

(*) estimado em 9 anos após 2027.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	Vigência	2025	2026	2027	Após 2027(*)
Arrendamentos e aluguéis	2024 a 2028	2.159	5.902	5.593	3.518
Sistema isolado	2024 a 2027	558.487	382.668	40.430	229.669
Sistema isolado (MhW)	2024 a 2027	259.612	177.033	51.406	257.407

(*) estimado até a data de interligação ao Sistema Interligado Nacional (SIN).

30 Eventos subsequentes

Exercício parcial das opções de compra das ações preferenciais classes A e B (PNA e PNB) da Equatorial Distribuição S.A. pela Equatorial S.A.

Em 11 de novembro de 2025, foi aprovado por meio de Assembleia Geral Extraordinária da Equatorial Distribuição S.A., o exercício parcial das opções de compra das ações preferenciais classes A e B (PNA e PNB) pela Equatorial S.A. do acionista Itaú, por meio do pagamento de R\$ 2.000.000, ocorrendo, portanto, a conversão de 794.717.490 ações preferenciais de titularidade do acionista Itaú em ações ordinárias, na mesma proporção, pela Equatorial S.A. Também foram aprovadas alterações nas características da opção de compra das ações preferenciais classe C (PN C), com prorrogação do vencimento para 31/03/2030 e atualização do índice de correção para 100% do CDI ao ano. Com relação a proporção de dividendos entre os acionistas da Equatorial Distribuição atualizada, o escalonamento segue conforme abaixo:

	2025	2026	2027	2028 a 2029	2030
Ação preferencial A e B	15%	20%	35%	55%	60%
Ação preferencial C	5%	10%	15%	25%	25%
Ação ordinária	80%	70%	50%	20%	15%

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Resgate Antecipado da 6ª emissão de debêntures

Em 15 de outubro de 2025, ocorreu o resgate antecipado da 6ª Emissão de Debêntures no montante de R\$ 673.651.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Resgate Antecipado da 1ª emissão de debêntures

Em 24 de outubro de 2025, ocorreu o resgate antecipado da 1ª Emissão de Debêntures no montante de R\$ 456.412.

* * *

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor-Presidente

Humberto Luís Queiroz Nogueira
Diretor

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente Corporativo de Gestão Tributária, Normas e Relatórios Contábeis
Contador
CRC-PE 012996-O-3-S-MA