

Equatorial Energia Distribuição S.A.

Informações intermediárias individuais e consolidadas em
30 de junho 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)	15
7	VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS (CONSOLIDADO)	17
8	PARTES RELACIONADAS	19
9	INVESTIMENTOS	22
10	ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO (CONSOLIDADO)	25
11	INTANGÍVEL (CONSOLIDADO)	25
12	ATIVOS DE CONTRATO (CONSOLIDADO)	26
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)	39
19	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	40
20	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (CONSOLIDADO)	43
21	CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (CONSOLIDADO)	44
22	RESULTADO FINANCEIRO (CONSOLIDADO)	46
23	BENEFÍCIO PÓS EMPREGO (CONSOLIDADO)	47
24	INSTRUMENTOS FINANCEIROS	47
25	DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA	52
26	COMPROMISSOS FUTUROS (CONSOLIDADO)	53
27	EVENTOS SUBSEQUENTES	53



**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

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial individual e consolidado da Equatorial Energia Distribuição S.A. (“Companhia”), em 30 de junho de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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, em 30 de junho 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 individuais e consolidadas acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho 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 trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Fortaleza (CE), 13 de agosto de 2025.

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

Nathália Araújo Domingues

Nathália Araújo Domingues
Contador CRC CE-020833/O

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	146	144	631.034	1.668.099
Aplicações financeiras	5	50.078	6.358	3.152.494	4.592.742
Contas a receber de clientes	6	-	-	4.125.489	4.033.641
Subvenção CCC	-	-	-	66.009	60.200
Serviços pedidos	-	-	-	398.186	378.069
Depósitos vinculados	18	11	-	4.551	4.730
Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	-	-	205.125
Almoxarifado	-	-	-	67.382	42.680
Impostos e contribuições a recuperar	-	-	-	413.510	430.217
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	3.451	3.058	497.118	369.220
Dividendos a receber	8	1.791.688	512.156	-	11.938
Outras contas a receber	-	-	-	960.274	730.936
Total do ativo circulante		1.845.374	521.716	10.316.047	12.527.597
Não circulante					
Aplicações financeiras	5	-	-	23.324	21.863
Contas a receber de clientes	6	-	-	401.141	444.374
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	-	2.325
Depósitos vinculados	18	-	-	392.271	373.904
Serviços pedidos	-	-	-	52.683	52.683
Instrumentos financeiros derivativos	26	-	-	30.902	137.815
Impostos e contribuições a recuperar	-	-	-	673.595	555.223
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	165.461	190.153
Imposto de renda e contribuições social diferidos	16	-	-	442.678	455.195
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	349.930	349.930
Benefício pós-emprego	25	-	-	16.957	15.872
Outras contas a receber	-	-	-	27.208	27.331
Investimentos	9	10.209.067	10.317.869	464.106	465.233
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	13.761.858	12.879.525
Intangível	11	-	-	7.676.518	7.436.475
Ativo de contrato	12	-	-	2.894.087	1.814.575
Direito de uso	-	-	-	16.159	17.999
Total do ativo não circulante		10.209.067	10.317.869	27.388.878	25.240.475

Passivo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Circulante					
Fornecedores	13	11	3	2.014.313	2.069.242
Fornecedores - Risco sacado	13.1	-	-	290.238	216.341
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	2.318.556	3.238.086
Debêntures	15	-	-	328.535	87.724
Impostos e contribuições a recolher	-	16	309	539.749	515.959
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-	913	847	208.761	21.218
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	78.448	59.567
Dividendos a pagar	8	1.841.086	487.148	2.057.305	552.351
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	410.757	442.427
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	-	133.910	112.764
Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	-	17.535	51
Participação nos lucros	-	-	-	48.709	107.024
Encargos setoriais	-	-	-	223.779	268.703
Benefício pós-emprego	25	-	-	1.666	1.546
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	9.654	9.654
Passivo de arrendamento	-	-	-	5.872	5.699
Provisão para riscos judiciais	18	-	-	77.919	83.722
Outras contas a pagar	-	-	-	987.894	976.053
Total do passivo circulante		1.842.026	488.307	9.753.600	8.768.131
Não circulante					
Fornecedores	13	-	-	14.848	15.485
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	7.084.104	7.019.220
Debêntures	15	-	-	5.008.952	6.105.187
Impostos e contribuições a recolher	-	-	-	134.506	134.138
Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	-	-	1.447.462	1.330.359
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	135.698	311.791
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	-	1.021.460	1.023.836
Provisão para riscos judiciais	18	-	-	606.089	575.394
Benefício pós-emprego	25	-	-	87.004	84.458
Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	-	127.310	24.154
Encargos setoriais	-	-	-	132.597	96.391
Passivo de arrendamento	-	-	-	12.813	14.831
Outras contas a pagar	-	-	-	178.978	209.045
Total do passivo não circulante		-	-	15.991.821	16.944.289
Patrimônio líquido					
Capital social	19.1	5.493.218	5.493.218	5.493.218	5.493.218
Reservas de capital	-	1.997.609	1.993.753	1.997.609	1.993.753
Reservas de lucros	-	1.518.408	2.872.346	1.518.408	2.872.346
Ajuste de avaliação patrimonial	-	68.662	(8.039)	68.662	(8.039)
Lucros acumulados	-	1.134.518	-	1.134.518	-
Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		10.212.415	10.351.278	10.212.415	10.351.278
Participação dos acionistas não controladores		-	-	1.747.089	1.704.374
Total do patrimônio líquido		10.212.415	10.351.278	11.959.504	12.055.652
Total do passivo e patrimônio líquido		12.054.441	10.839.585	37.704.925	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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

Notas	Controladora				Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Receita operacional líquida	20	-	-	-	5.704.947	10.805.911	4.944.033	9.481.848
Energia elétrica comprada para revenda	21.1	-	-	-	(2.126.115)	(4.038.575)	(1.936.710)	(3.709.872)
Custo de construção		-	-	-	(1.383.495)	(2.600.391)	(1.050.359)	(1.923.271)
Custo da operação		-	-	-	(594.097)	(1.032.168)	(374.642)	(787.144)
Custos de energia elétrica, construção e operação	21	-	-	-	(4.103.707)	(7.671.134)	(3.361.716)	(6.420.287)
Lucro bruto		-	-	-	1.601.240	3.134.777	1.582.317	3.061.561
Despesas com vendas	21	-	-	-	(136.839)	(271.303)	(189.500)	(329.034)
Despesas gerais e administrativas	21	(121)	(188)	(45)	(98)	(157.761)	(150.406)	(289.458)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	21	-	-	-	(95.849)	(191.688)	(80.019)	(177.246)
Resultado da equivalência patrimonial		624.853	1.134.187	628.725	1.209.221	20.176	30.791	19.080
Outras despesas operacionais, líquidas	21.2	-	-	-	(30.157)	(118.867)	(95.597)	(174.205)
Total de receitas (despesas) operacionais		624.732	1.133.999	628.680	1.209.123	(400.430)	(877.585)	(930.792)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		624.732	1.133.999	628.680	1.209.123	1.200.810	2.257.192	1.085.875
Receitas financeiras	22	452	660	139	293	559.551	1.255.221	450.568
Despesas financeiras	22	(8)	(21)	(15)	(39)	(874.322)	(1.915.999)	(665.387)
Resultado financeiro		444	639	124	254	(314.771)	(660.778)	(214.819)
Resultado antes dos impostos sobre lucro		625.176	1.134.638	628.804	1.209.377	886.039	1.596.414	871.056
Imposto de renda e contribuição social - correntes	16.4	(93)	(120)	(21)	(41)	(126.788)	(199.560)	(38.526)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	16.4	-	-	-	-	(20.186)	(82.615)	(130.934)
Impostos sobre o lucro		(93)	(120)	(21)	(41)	(146.974)	(282.175)	(169.460)
Lucro líquido do período		625.083	1.134.518	628.783	1.209.336	739.065	1.314.239	701.596
Resultado atribuível aos:								
Acionistas controladores		509.442	924.632	496.715	843.902	625.081	1.134.518	628.781
Acionistas não controladores		115.641	209.886	132.068	365.434	113.984	179.721	72.815
Lucro líquido do período		625.083	1.134.518	628.783	1.209.336	739.065	1.314.239	701.596

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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Lucro líquido do período	625.083	1.134.518	628.783	1.209.336	739.065	1.314.239	701.596	1.354.668
Outros resultados abrangentes								
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado								
Resultados abrangentes (instrumentos financeiros derivativos)	39.281	116.214	17.256	13.525	58.813	139.715	19.976	17.695
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	(13.355)	(39.513)	(5.867)	(4.598)	(19.996)	(47.503)	(6.794)	(6.015)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	25.926	76.701	11.389	8.927	38.817	92.212	13.182	11.680
Total dos resultados abrangentes	651.009	1.211.219	640.172	1.218.263	777.882	1.406.451	714.778	1.366.348
Acionistas controladores	535.368	1.001.333	508.104	852.829	663.898	1.226.730	641.964	1.221.016
Acionistas não controladores	115.641	209.886	132.068	365.434	113.984	179.721	72.814	145.332
Total resultados abrangentes	651.009	1.211.219	640.172	1.218.263	777.882	1.406.451	714.778	1.366.348

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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

Notas	Reserva de lucros										
	Capital social	Reservas de capital	Legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva para investimento e expansão	Reserva de dividendos adicionais	Ajuste de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
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>)	20.3	-	1.269	-	-	-	-	-	1.269	-	1.269
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(137.106)	(137.106)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.446)	(1.446)
Resultado abrangente do período											
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-	13.525	-	13.525	4.170	17.695
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	(4.598)	-	(4.598)	(1.417)	(6.015)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.209.336	1.209.336	145.332	1.354.668
Saldos em 30 de junho de 2024	5.493.218	1.988.979	388.324	-	241.612	1.854.032	63.762	1.209.336	11.239.263	1.582.718	12.821.981
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>)	24.6.1	-	1.628	-	-	-	-	-	1.628	-	1.628
Valor justo das opções de compra <i>Matching Shares</i> (<i>Vesting period</i>)	24.6.5	-	2.228	-	-	-	-	-	2.228	-	2.228
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	(1.353.938)	-	-	(1.353.938)	(151.071)	(1.505.009)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.446)	(1.446)
Resultado abrangente do período											
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	29.4.1	-	-	-	-	-	116.214	-	116.214	23.501	139.715
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	(39.513)	-	(39.513)	(7.990)	(47.503)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.134.518	1.134.518	179.721	1.314.239
Saldos em 30 de junho de 2025	5.493.218	1.997.609	524.802	161.122	832.484	-	68.662	1.134.518	10.212.415	1.747.089	11.959.504

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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	1.134.518	1.209.336	1.314.239	1.354.668
Ajustes para:				
Amortização de intangível	-	-	617.043	457.736
Amortização do direito de concessão	-	-	34.921	34.921
Resultado de equivalência patrimonial	(1.134.187)	(1.209.221)	(30.791)	(39.151)
Baixa de intangível, financeiro e contratual	-	-	(5.694)	29.544
Atualização do ativo financeiro	-	-	(433.435)	(301.241)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	-	-	387.025	888.606
Perdas (ganho) com instrumentos derivativos	-	-	542.628	(271.011)
Ajuste a valor presente	-	-	12.102	7.704
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	191.688	177.246
Encargos financeiros sobre perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	1.877	(575)
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	35.613	50.138
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	(78.490)	69.935
Provisão e atualização de riscos judiciais	-	-	26.991	36.057
Rendimentos de aplicações financeiras	(619)	(307)	(262.083)	(168.248)
Valores a pagar (receber) da parcela A e outros itens financeiros	-	-	(220.643)	137.898
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-	-	82.615	200.381
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	120	41	199.560	111.844
Valor justo das opções de compra	-	-	16.799	(2.303)
Provisão da participação nos lucros	-	-	45.892	37.460
Provisão de provisão para perda de estoque	-	-	18.085	30.074
Benefício pós emprego	-	-	1.581	-
Encargos de geração distribuída	-	-	(549)	-
	(168)	(151)	2.496.974	2.841.683
Variações nos ativos e passivos, circulantes e não circulantes:				
Contas a receber de clientes	-	-	(268.309)	(192.193)
Subvenção CCC	-	-	(5.809)	6.546
Serviços pedidos	-	-	(15.126)	(20.906)
Depósitos judiciais	(11)	-	7.272	(77.406)
Almoarifado	-	-	(24.702)	1.857
Impostos e contribuições a recuperar	-	-	(101.665)	(67.526)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(394)	(73)	(128.208)	(163.658)
Outros créditos a receber	-	1	(229.175)	(26.276)
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	(381.794)
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	15.205	77.707
Fornecedores	8	-	(108.476)	(318.959)
Fornecedores - Risco sacado	-	-	73.897	934
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	(100.888)	(79.751)
Impostos e contribuições a recolher	(293)	(940)	24.158	73.325
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	552	(400)	59.812	11.719
Encargos setoriais	-	-	64.781	(56.696)
Participação nos lucros	-	-	(104.207)	(90.231)
Riscos judiciais pagos	-	-	(38.115)	(34.211)
Outras contas a pagar	-	-	(20.064)	85.875
Benefício pós emprego	-	-	-	2.574
Dividendos a receber	44.014	-	44.014	-
	43.708	(1.563)	1.641.369	1.592.613
Rendimentos de aplicações financeiras	10	307	42.724	168.248
Imposto de renda e contribuição social pagos	(605)	-	(46.827)	(19.403)
Juros pagos	-	-	(398.780)	(442.655)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	43.113	(1.256)	1.238.486	1.298.803
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no intangível	-	-	-	(50)
Aquisições no ativo contratual	-	-	(2.218.382)	(444.209)
Resgates financeiros	(43.111)	1.179	1.658.146	(936.394)
Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimento	(43.111)	1.179	(560.236)	(1.380.653)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(1.536.306)	(463.454)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	973.143	200.000
Captação de debêntures	-	-	-	500.000
Amortização de debêntures	-	-	(1.022.127)	(39.132)
Amortização do passivo de arrendamento	-	-	(3.066)	(2.936)
Partes relacionadas - Recebimento de mútuos	-	-	-	-
Recebimento de instrumentos financeiros derivativos	-	-	(113.177)	-
Dividendos pagos	-	-	(55)	(30)
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(13.727)	(13.728)
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	-	-
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	-	-	-	-
Caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	-	-	(1.715.315)	180.720
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	2	(77)	(1.037.065)	98.870
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	146	164	631.034	931.349
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	2	(77)	(1.037.065)	98.870

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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	11.617.370	11.011.257
Receita de construção	-	-	2.600.392	1.923.271
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(191.688)	(177.246)
Outras receitas	-	-	642	-
	-	-	14.026.716	12.757.282
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(6.638.966)	(5.633.143)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(188)	(99)	(716.777)	(707.510)
Subvenção CCC	-	-	(46.934)	9.581
Despesas comerciais e outras	-	-	(132.798)	(192.386)
	(188)	(99)	(7.535.475)	(6.523.458)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(188)	(99)	6.491.241	6.233.824
Amortização e depreciação	-	-	(617.043)	(457.736)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(188)	(99)	5.874.198	5.776.088
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	692	307	1.279.598	822.216
Resultado de equivalência patrimonial	1.134.187	1.209.221	30.791	39.151
Amortização do direito de concessão	-	-	(34.921)	(34.921)
	1.134.879	1.209.528	1.275.468	826.446
Valor adicionado total a distribuir	1.134.691	1.209.429	7.149.666	6.602.534
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	-	-	132.028	128.349
Benefícios	-	-	51.151	44.267
FGTS	-	-	17.293	16.168
	-	-	200.472	188.784
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	152	55	1.741.063	1.867.990
Estaduais	-	-	1.965.586	1.911.856
Municipais	-	-	2.150	2.054
	152	55	3.708.799	3.781.900
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	-	-	1.675.849	1.053.103
Aluguéis	-	-	10.157	7.691
Encargos com partes relacionada	-	-	3.309	3.332
Outros despesas financeiras	21	39	236.841	213.056
	21	39	1.926.156	1.277.182
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retidos	924.632	843.901	1.134.518	1.209.336
Participação dos não controladores no lucro retido	209.886	365.434	179.721	145.332
	1.134.518	1.209.335	1.314.239	1.354.668
Valor adicionado	1.134.691	1.209.429	7.149.666	6.602.534

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

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, 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, 65,11%	Maranhão	2.820.015	060/2000	30 anos	10/08/2030
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Direta, 96,50%	Pará	3.064.362	182/1998	30 anos	28/07/2028
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 94,94%	Piauí	1.558.414	001/2018	30 anos	17/10/2048
Entidade coligada:							
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 19,00%	Alagoas	1.403.095	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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

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 junho 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.

A emissão das informações intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pela Administração da Companhia em 13 de agosto de 2025.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

2.2 Base de mensuração

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.

2.3 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 são aquelas importantes para demonstrar a condição financeira e os resultados da Companhia e foram aplicadas de maneira consistente com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis anuais da Companhia, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e 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:

3.1.1 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

3.1.2 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--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Caixa e depósitos bancários à vista	-	5	95.142	99.084
Equivalentes de caixa (a)				
Investimentos				
Certificado de depósito bancário – CDB	146	139	531.018	314.060
Operações compromissadas (b)	-	-	4.874	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	146	139	535.892	1.569.015
Total	146	144	631.034	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 junho de 2025 equivale a 101,34% do CDI (97,97% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

5 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Circulante				
Fundos de investimentos				
Cotas de fundos de investimento (a)	50.078	6.358	1.839.399	2.888.723
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	-	-	126.658	90.888
Títulos públicos	-	-	-	232.709
Letra financeira	-	-	-	68.449
Fundo de investimento aberto	-	-	1.080.556	1.192.639
Recursos vinculados (c)	-	-	105.881	119.334
Total circulante	50.078	6.358	3.152.494	4.592.742
Não circulante				
Recursos vinculados (c)	-	-	23.324	21.863
Total não circulante	-	-	23.324	21.863
Total	50.078	6.358	3.175.818	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 junho de 2025, equivale a 101,41% 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--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

6.1 Composição dos saldos

	30/06/2025				31/12/2024			
	Vencidos			Total	Vencidos			Total
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias		A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	
Residencial	439.570	609.649	1.503.144	2.552.363	480.145	641.925	1.428.335	2.550.405
Industrial	98.677	10.336	41.130	150.143	97.398	11.780	40.867	150.045
Comercial	210.571	56.690	148.799	416.060	217.471	62.499	148.935	428.905
Rural	64.555	51.911	298.591	415.057	61.088	68.019	259.217	388.324
Poder público	170.236	49.962	71.483	291.681	139.716	60.240	62.799	262.755
Iluminação pública	18.707	1.428	20.099	40.234	18.997	7.780	19.701	46.478
Serviço público	67.096	47.215	85.403	199.714	61.002	39.122	49.839	149.963
Contas a receber de consumidores faturados	1.069.412	827.191	2.168.649	4.065.252	1.075.817	891.365	2.009.693	3.976.875
Residencial	466.455	44.397	666.925	1.177.777	499.897	48.903	673.405	1.222.205
Industrial	13.815	1.139	17.117	32.071	15.477	1.439	17.785	34.701
Comercial	34.248	3.513	68.655	106.416	40.130	4.997	72.167	117.294
Rural	34.821	4.056	43.353	82.230	34.610	4.101	43.059	81.770
Poder público	164.670	3.423	20.382	188.475	164.675	5.406	21.441	191.522
Iluminação pública	52.703	1.098	2.990	56.791	54.395	1.136	2.810	58.341
Serviço público	150.178	11.951	21.018	183.147	155.249	2.363	8.710	166.322
Parcelamentos (a)	916.890	69.577	840.440	1.826.907	964.433	68.345	839.377	1.872.155
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	577.559	-	-	577.559	518.862	-	-	518.862
Baixa renda (c)	195.822	-	-	195.822	185.699	-	-	185.699
Outras	231.180	-	-	231.180	224.703	-	-	224.703
Subtotal bruto	2.990.863	896.768	3.009.089	6.896.720	2.969.514	959.710	2.849.070	6.778.294
(-) PECLD	(297.775)	(138.694)	(1.933.621)	(2.370.090)	(304.530)	(150.221)	(1.845.528)	(2.300.279)
Total contas a receber de clientes	2.693.088	758.074	1.075.468	4.526.630	2.664.984	809.489	1.003.542	4.478.015
Circulante				4.125.489				4.033.641
Não circulante				401.141				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\$ 118.471 em 30 de junho de 2025 (R\$ 127.993 em 31 de dezembro de 2024), em contrapartida ao resultado financeiro;

(b) O contas a receber a faturar 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--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

6.2 Perdas estimadas em crédito de liquidação duvidosa

	31/12/2024	Provisões/ Reversões (b)	Baixas (c)	30/06/2025
Contas a receber de consumidores faturados	(1.285.980)	(129.152)	59.588	(1.355.544)
Parcelamentos	(918.220)	(54.340)	60.029	(912.531)
Contas a receber de consumidores não faturados	(20.572)	(2.491)	-	(23.063)
Outras (a)	(75.507)	(7.621)	4.176	(78.952)
Total	(2.300.279)	(193.604)	123.793	(2.370.090)

- (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\$ 193.604, com impacto no resultado operacional e financeiro de R\$ 191.727 e R\$ 1.877, 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--Continuação

Período findo em 30 de junho 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	30/06/2025
Parcela A						
CDE – Conta de desenvolvimento energético (a)	(50.259)	(38.226)	(28.456)	(3.230)	-	(120.171)
PROINFA – Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica (b)	(5.045)	25.288	3.499	856	-	24.598
Rede básica	86.325	56.578	(50.068)	5.500	-	98.335
Compra de energia CVA (c)	(144.683)	88.408	136.394	(13.005)	-	67.114
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	209.127	(13.014)	(99.139)	6.847	-	103.821
	95.465	119.034	(37.770)	(3.032)	-	173.697
Itens financeiros						
Sobrecontratação de energia (e)	(52.919)	(14.553)	25.339	(287)	-	(42.420)
Neutralidade (f)	(132.456)	29.612	55.302	(1.709)	-	(49.251)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (g)	(268.613)	(38.058)	18.300	(15.681)	-	(304.052)
Risco hidrológico (h)	(379.485)	-	40.516	(12.142)	-	(351.111)
Compensação créditos PIS/COFINS	83.574	-	(46.620)	1.237	-	38.191
CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo	(53.405)	-	34.945	(2.599)	(12.099)	(33.158)
Outros (i)	(44.054)	(4.710)	68.540	4.979	(3.106)	21.649
	(847.358)	(27.709)	196.322	(26.202)	(15.205)	(720.152)
Total	(751.893)	91.325	158.552	(29.234)	(15.205)	(546.455)
Circulante						
Valores a receber	-					-
Valores a devolver	(442.427)					(410.757)
Efeito líquido ativo (passivo)	(442.427)					(410.757)
Não circulante						
Valores a receber	2.325					-
Valores a devolver	(311.791)					(135.698)
Efeito líquido ativo (passivo)	(309.466)					(135.698)
Efeito líquido total	(751.893)					(546.455)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

- (a) O saldo da CVA da Conta de desenvolvimento energético foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição negativa da CVA de R\$ 38.226, devido a quitação do empréstimo CDE Covid e Escassez conforme o DSP nº 3.056/24 e; (ii) o impacto da amortização negativa do período foi de R\$ 28.456;
- (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\$ 25.288 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; (ii) o impacto positivo da amortização no período foi de R\$ 3.499;
- (c) O saldo da CVA de energia teve como movimentação: (i) constituições negativas referente aos custos com os contratos de Energia Leilão em que houve uma realização menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no período de 247.256 (ii) CVA ativa dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma constituição positiva no período de R\$335.664, resultando em movimento no período de R\$ 88.408; (iii) o impacto positivo da amortização no período foi de R\$136.394;
- (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 junho de 2025, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição passiva de R\$ 13.014. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item para esse período foi de R\$ 99.139;
- (e) A constituição do saldo negativo de R\$ 14.553 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. O impacto da amortização positiva no período foi de R\$ 25.339;
- (f) A neutralidade dos encargos é calculada a partir das diferenças mensais entre os valores faturados de cada item dos encargos setoriais, durante o período de referência e os valores previstos no processo tarifário anterior, ajustados pela taxa SELIC, conforme regulamentação vigente. No período atual, foi registrada uma constituição positiva de R\$ 29.612. O impacto da amortização positiva desse item para o período foi de R\$ 55.302;
- (g) Ao longo do período, foi constituído o montante de negativo de R\$ 22.407 na rubrica de ultrapassagem de demanda e consumo de energia reativa excedente. A amortização positiva registrada em R\$ 7.292, 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. Em 30 de junho de 2025 o impacto da amortização positiva do componente financeiro para esse período foi positivo de R\$ 40.516; e
- (i) O saldo total de amortização de outros foi afetado principalmente pela amortização da Quitação da Conta COVID/ESCASSEZ, pela Neutralidade COVID, pela Reversão de Créditos Associados a REN 1.000, 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	3.376/2024	(1,22%)
Equatorial Pará	RTA	13/08/2024	DSP 2.335/2024	(3,23%)
Equatorial Piauí	RTA	02/12/2024	3.414/2024	(4,28%)

No período findo em 30 de junho de 2025, as controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí auferiram receita no montante de R\$ 78.830 de bandeira tarifária, sendo que o valor de R\$ 63.358 foi obtido por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes, e R\$ 15.472 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

8 Partes relacionadas

Em 30 de junho 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:

		Controladora					
		30/06/2025		31/12/2024		30/06/2024	
	Notas	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (Despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (Despesa)		
Dividendos a receber							
Entidade é controlada direta							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(p)	292.901	-	85.277	-		
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(p)	1.404.176	-	348.878	-		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(p)	94.611	-	66.063	-		
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(p)	-	-	11.938	-		
Total		1.791.688	-	512.156	-		
Dividendos a pagar							
Controladora							
Equatorial S.A.		(1.361.367)	-	(7.429)	-		
Outros							
Itaú Unibanco		(479.719)	-	(479.719)	-		
Total		(1.841.086)	-	(487.148)	-		
		Consolidado					
		30/06/2025		31/12/2024		30/06/2024	
	Notas	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)		
Contas a receber							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Associação para Assinatura de Energia	(a)	636	3.660	869	-		
		636	3.660	869	-		
Outros Créditos a receber - (bens materiais)							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	731	-	731	-		
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(b)	546	-	591	-		
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(b)	251	-	427	-		
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(o)	134	158	214	132		
		1.662	158	1.963	132		
Outras contas a receber							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(c)	23.870	44.189	16.736	-		
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(c)	6.539	10.936	5.596	7.858		
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(c)	8.803	16.663	6.390	13.035		
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(c)	2.040	4.186	1.445	2.224		
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(c)	91	161	84	169		
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(c)	86	154	79	169		
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(c)	129	232	95	247		
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(c)	222	465	403	409		
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(c)	100	178	87	185		
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(c)	107	193	86	208		
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(c)	-	-	-	214		
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(c)	174	310	172	313		
Equatorial Serviços S.A.	(c)	2.072	-	2.072	-		
Total		44.233	77.667	33.245	25.031		
Fornecedores							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(4)	-	(80)	-		
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(b)	(568)	-	(1.983)	-		
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(36)	-	(36)	-		
Equatorial Serviços S.A.	(e)	(30.497)	(57.642)	(25.435)	(48.107)		
Equatorial Telecomunicações S.A.	(f)	(365)	(1.402)	(2.825)	(7.535)		
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(g)	-	(409)	(421)	(515)		
Instituto Equatorial	(h)	-	-	(1.293)	(6.439)		
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(i)	(333)	(1.544)	(314)	-		
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(i)	(298)	(1.378)	(280)	-		
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(i)	(435)	(2.014)	(409)	-		
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(i)	(900)	(3.616)	(850)	-		
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(i)	(358)	(1.672)	(217)	-		
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(i)	(449)	(2.078)	(422)	-		
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(i)	(2.296)	(14.505)	(2.183)	-		
Instituto de Ciência e Tecnologia Grupo Equatorial (ICT)	(h)	(2.151)	-	-	-		
Total		(38.690)	(86.260)	(36.748)	(62.596)		

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

- (m) 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;
- (n) 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;
- (o) Saldos referentes ao contrato de arrendamento de terrenos, no qual as controladas da Companhia atuam como arrendadoras e a E-Nova como arrendatária; e
- (p) Referente aos dividendos a receber do exercício de 2024 das controladas diretas e coligada da Companhia.

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 junho 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.

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 (remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor), nos contratos de empréstimos, financiamento e debêntures e, sem ônus nas apólices de seguros.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

9 Investimentos

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

	Participação	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Avaliados por equivalência patrimonial					
Controladas					
Equatorial Maranhão	65,11%	2.851.560	2.768.759	-	-
Equatorial Pará	96,50%	4.378.684	4.682.590	-	-
Equatorial Piauí	94,94%	2.521.762	2.409.144	-	-
		<u>9.752.006</u>	<u>9.860.493</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Coligada					
Equatorial Alagoas	19,00%	457.061	457.376	457.061	457.376
Subtotal		<u>10.209.067</u>	<u>10.317.869</u>	<u>457.061</u>	<u>457.376</u>
Outros investimentos (a)		-	-	7.045	7.857
Total		<u>10.209.067</u>	<u>10.317.869</u>	<u>464.106</u>	<u>465.233</u>

(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	30/06/2025
Equatorial Maranhão (a)	2.768.759	(207.623)	264.487	24.580	402	955	2.851.560
Equatorial Pará	4.682.590	(1.055.299)	726.899	22.912	872	710	4.378.684
Equatorial Piauí (a)	2.409.144	(28.547)	112.010	28.238	354	563	2.521.762
Subtotal	<u>9.860.493</u>	<u>(1.291.469)</u>	<u>1.103.396</u>	<u>75.730</u>	<u>1.628</u>	<u>2.228</u>	<u>9.752.006</u>
Coligada							
Equatorial Alagoas	457.376	(32.077)	30.791	971	-	-	457.061
Total controladas e coligadas	<u>10.317.869</u>	<u>(1.323.546)</u>	<u>1.134.187</u>	<u>76.701</u>	<u>1.628</u>	<u>2.228</u>	<u>10.209.067</u>

(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--Continuação
Período findo em 30 de junho 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	Balanco patrimonial 30/06/2025					Resultado em 30/06/2025					
		Circulante		Não circulante			Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido						
Equatorial Maranhão	65,11%	2.817.395	2.102.938	8.503.833	4.991.601	4.226.689	3.218.068	986.794	(299.417)	(194.131)	(75.001)	418.245
Equatorial Pará	96,50%	5.693.219	5.795.026	12.242.282	7.466.409	4.674.066	5.707.792	1.588.876	(402.348)	(275.122)	(157.582)	753.824
Equatorial Piauí	94,94%	1.783.994	1.837.545	4.775.093	3.328.835	1.392.707	1.889.441	559.107	(176.642)	(192.164)	(47.602)	142.699
		10.294.608	9.735.509	25.521.208	15.786.845	10.293.462	10.815.301	3.134.777	(878.407)	(661.417)	(280.185)	1.314.768

	Participação societária	Balanco patrimonial 31/12/2024					Resultado em 30/06/2024					
		Circulante		Não circulante			Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido						
Equatorial Maranhão	65,11%	3.400.863	2.506.315	7.849.147	4.655.474	4.088.221	2.831.400	855.122	(355.869)	(120.776)	(72.618)	305.859
Equatorial Pará	96,50%	6.838.508	4.395.233	10.986.391	8.441.165	4.988.501	4.971.312	1.698.776	(413.730)	(175.089)	(196.066)	913.891
Equatorial Piauí	94,94%	2.295.016	1.906.785	4.499.932	3.638.750	1.249.413	1.690.849	507.663	(165.111)	(168.265)	(43.450)	130.837
		12.534.387	8.808.333	23.335.470	16.735.389	10.326.135	9.493.561	3.061.561	(934.710)	(464.130)	(312.134)	1.350.587

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

9.3 Conciliação dos investimentos em controladas e coligada

30/06/2025									
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%	4.226.689	418.245	272.314	(7.827)	2.751.942	80.877	18.741	2.851.560
Equatorial Pará	96,50%	4.674.066	753.824	726.899	-	4.510.436	(133.001)	1.249	4.378.684
Equatorial Piauí	94,94%	1.392.707	142.699	139.104	(27.094)	1.322.180	1.198.582	1.000	2.521.762
		10.293.462	1.314.768	1.138.317	(34.921)	8.584.558	1.146.458	20.990	9.752.006
Coligada									
Equatorial Alagoas	19,00%	1.432.945	162.055	30.791	-	457.061	-	-	457.061
Total controladas e coligadas		11.726.406	1.476.823	1.169.108	(34.921)	9.041.619	1.146.458	20.990	10.209.067
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\$ 34.921 (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--Continuação
Período findo em 30 de junho 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:

	30/06/2025					
	31/12/2024	Atualização do ativo financeiro (a)	Transferência Ativo de contrato (b)	Baixas (d)	Outros (e)	30/06/2025
Ativo financeiro	17.796.402	573.110	791.106	(13.479)	(30)	19.147.109
Obrigações especiais (c)	(4.916.877)	(139.675)	(328.699)	-	-	(5.385.251)
Total ativo financeiro da concessão	12.879.525	433.435	462.407	(13.479)	(30)	13.761.858

- (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 para Equatorial Piauí.

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	30/06/2025			
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Em serviço	4,19%	18.625.300	(10.647.614)	(1.711.777)	6.265.909
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)		291.810	(210.933)	-	80.877
Mais Valia – Equatorial Pará (a)		172.904	(170.248)	-	2.656
Mais Valia – Equatorial Piauí (a)		1.714.448	(387.372)	-	1.327.076
Total		20.804.462	(11.416.167)	(1.711.777)	7.676.518

	Taxas* anuais	31/12/2024			
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
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.

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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

11.1 Movimentação do ativo intangível (Consolidado)

	31/12/2024	Adições	Baixas (c)	Transferências Ativo de contrato (a)	Outros (d)	30/06/2025
Em serviço	17.638.811	-	(73.477)	972.189	87.777	18.625.300
(-) Amortização	(9.876.035)	(771.765)	55.945	-	(55.759)	(10.647.614)
Total em serviço	7.762.776	(771.765)	(17.532)	972.189	32.018	7.977.686
Obrigações especiais (b)	(4.451.397)	-	-	(101.813)	-	(4.553.210)
(-) Amortização	2.677.466	163.967	-	-	-	2.841.433
Total em obrigações especiais	(1.773.931)	163.967	-	(101.813)	-	(1.711.777)
Direito de concessão - Distribuição	1.893.277	-	-	-	-	1.893.277
(-) Amortização - Distribuição	(445.647)	(37.021)	-	-	-	(482.648)
Total em Direito de Concessão	1.447.630	(37.021)	-	-	-	1.410.629
Total	7.436.475	(644.819)	(17.532)	870.376	32.018	7.676.538

(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\$ 32.018, 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.

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 junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024.

12 Ativos de contrato (Consolidado)

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

	31/12/2024	Adições (a)	Transferências (b)		30/06/2025
			Ativo intangível	Ativo financeiro	
Em curso	3.927.031	2.600.391	(972.189)	(791.106)	4.764.127
Obrigações especiais (c)	(2.112.456)	(188.096)	101.813	328.699	(1.870.040)
Total	1.814.575	2.412.295	(870.376)	(462.407)	2.894.087

(a) O montante de R\$ 2.412.295 refere-se às adições líquidas dos ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 2.141.870 impactaram o caixa das controladas e, conforme nota explicativa nº 27.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 24.102 referem-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 118.620 referem-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas, R\$ 97.126 refere-se a provisão para perda de estoque e R\$ 30.577 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;

(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;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

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 junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

13 Fornecedores (Consolidado)

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	824.958	940.517
Encargos de uso da rede elétrica	206.037	132.384
Materiais e serviços (b)	908.074	931.914
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	38.690	36.748
Outros	36.554	27.679
Subtotal	2.014.313	2.069.242
Não circulante		
Materiais e serviços (b)	14.848	15.485
Subtotal	14.848	15.485
Total	2.029.161	2.084.727

- (a) O saldo em 30 de junho de 2025 apresentou uma redução de R\$ 115.559 em relação a 31 de dezembro de 2024, em função das seguintes variações: (i) redução de R\$ 184.737 nas despesas em aberto referentes aos contratos de energia; e (ii) redução de R\$ 69.178 nas despesas do Mercado de Curto Prazo;
- (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 48 dias (55 dias em 31 de dezembro de 2024).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

13.1 Fornecedores – Risco sacado

Com o propósito de fortalecer as relações comerciais com seus fornecedores, a Companhia e suas controladas autorizaram a realização de cessão de crédito junto a terceiros e, para os títulos cedidos, a Companhia e suas controladas realizará o pagamento destes diretamente ao seu detentor, na data de vencimento e montantes que foram anteriormente acordados com seus fornecedores originais ('passivo original'), não havendo postergação de prazo pela Companhia e suas controladas ou incidência de juros sobre os títulos cedidos, garantias, ou existência de cláusulas contratuais que possam requerer vencimentos antecipados. A Companhia e suas controladas 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). A Companhia e suas controladas 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. A Companhia e suas controladas 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 da Companhia e suas controladas, sendo a participação no acordo de financiamento opcional para os fornecedores. Se os fornecedores optarem por receber o pagamento antecipado, pagarão uma taxa ao FIDC, da qual a Companhia e suas controladas não são parte. A Companhia e suas controladas quitam a fatura original, pagando ao FIDC de acordo com a data de vencimento original mencionada.

Em 30 de junho de 2025, o saldo de fornecedores – risco sacado é de R\$ 290.238 (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\$ 808.414 durante o ano de 2025 (R\$ 747.443 em 30 de junho de 2024). O prazo médio de pagamento destes títulos é de 68 dias (75 dias em 31 de dezembro de 2024).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

14.1 Composição do saldo

	Garantias	Custo da dívida (% a.a.)	30/06/2025			31/12/2024		
			Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (USD)								
<i>Citibank</i>	-	-	-	-	-	498.988	-	498.988
<i>Scotiabank</i>	Aval / Fiança	CDI + 1,05% a 1,77%	1.259.223	950.013	2.209.236	1.622.058	926.323	2.548.381
<i>Santander</i>	-	CDI + 1,62 %	910	154.336	155.246	1.059	174.529	175.588
<i>Bank of America</i>	-	CDI + 1,09% a 1,15%	16.102	446.675	462.777	468.458	502.127	970.585
Total moeda estrangeira			1.276.235	1.551.024	2.827.259	2.590.563	1.602.979	4.193.542
Moeda nacional								
IBM	Aval / Fiança	CDI - 0,17%	6.026	-	6.026	17.142	-	17.142
BOCOM	-	CDI + 1,05%	200.000	-	200.000	97	200.000	200.097
Caixa Econômica Federal	Aval/Fiança + Conta							
Reserva + Recebíveis		6,00%	8.579	12.657	21.236	9.963	16.453	26.416
CCEE/RGR/ANEEL	Recebíveis	5,00%	28.169	1.046.680	1.074.849	27.593	1.059.464	1.087.057
China Construction Bank	-	CDI + 0,97%	157.233	-	157.233	6.065	150.000	156.065
BNDES (a)	Aval/Fiança + Conta	IPCA+ 3,93% a 5,96% /						
Reserva + Recebíveis		CDI + 0,05% a 0,12%	644.035	5.020.140	5.664.175	587.894	4.541.033	5.128.927
Subtotal			1.044.042	6.079.477	7.123.519	648.754	5.966.950	6.615.704
(-) Ajuste a Valor Presente - AVP			-	(523.492)	(523.492)	-	(534.710)	(534.710)
(-) Custo de captação			(1.721)	(22.905)	(24.626)	(1.231)	(15.999)	(17.230)
Total moeda nacional			1.042.321	5.533.080	6.575.401	647.523	5.416.241	6.063.764
Total			2.318.556	7.084.104	9.402.660	3.238.086	7.019.220	10.257.306

(a) O custo da dívida do BNDES CDI +, considera a taxa efetiva do swap. Para mais detalhes, consulte a nota explicativa nº 26.4 – Instrumentos Financeiros Derivativos.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho 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	665.882	-	293.143	973.143
Encargos	171.172	-	88.129	-	259.301
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo (a)	18.338	134.751	(237.275)	(192.832)	(277.018)
Transferências	675.694	(675.694)	152.266	(152.266)	-
Amortizações de principal	(327.144)	-	(1.209.162)	-	(1.536.306)
Pagamentos de juros	(169.302)	-	(108.286)	-	(277.588)
Custo de captação (b)	704	(8.100)	-	-	(7.396)
Ajuste a valor presente	11.218	-	-	-	11.218
Saldos em 30 de junho de 2025	1.042.321	5.533.080	1.276.235	1.551.024	9.402.660

- (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	<i>Bullet</i>	Capital de Giro	USD + 5,2780%	CDI + 1,05%
Equatorial Maranhão	Scotiabank	186.223	fev-25	Semestral	<i>Bullet</i>	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%
Total		973.143						

14.4 Cronograma de amortização da dívida

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

Vencimento	30/06/2025	
	Valor	%
Circulante	2.318.556	25%
2026	485.327	5%
2027	1.780.532	19%
2028	777.430	8%
2029	418.636	4%
De 2030 até 2048	4.168.576	45%
Subtotal	7.630.501	81%
Ajuste a valor presente/Custo de captação (não circulante)	(546.397)	-6%
Não circulante	7.084.104	75%
Total	9.402.660	100%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho 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

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

Scotiabank

2,1

- **Equatorial Pará**

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

Scotiabank

1,6

Bank of America

1,6

- **Equatorial Piauí**

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

Santander

3,5

Scotiabank

3,5

Bank of America

3,5

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

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

Scotiabank

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 junho 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--Continuação
Período findo em 30 de junho 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
Encargos	288.747	-	288.747
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo (a)	4.869	122.156	127.025
Transferências	1.217.699	(1.217.699)	-
Amortizações de principal (b)	(1.022.127)	-	(1.022.127)
Pagamentos de juros (b)	(254.581)	-	(254.581)
Custo de captação (c)	6.205	(692)	5.513
Saldos em 30 de junho de 2025	328.535	5.008.952	5.337.487

- (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 Características das debêntures

Em 30 de junho 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	30/06/2025		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	220.046	416.628	636.674
Equatorial Pará	7ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	1.000.000	CDI + 0,95% a.a.	ago/24	ago/30	55.154	997.548	1.052.702
Equatorial Pará	8ª (a)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	1.475.000	CDI + 0,38% a.a.	dez/24	dez/36	(631)	1.542.783	1.542.152
Equatorial Maranhão	10ª	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	300.000	IPCA + 6,30% a.a.	dez/23	dez/31	(373)	318.884	318.511
Equatorial Maranhão	11ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	500.000	CDI + 0,95% aa	mai/24	mai/30	8.819	498.907	507.727
Equatorial Maranhão	12ª (a)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	550.000	CDI + 0,285% aa	out/24	set/36	8.739	539.758	548.497
Equatorial Piauí	1ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/18	dez/26	31.892	400.000	431.892
Equatorial Piauí	3ª (a)	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	300.000	CDI + 0,41% a.a.	out/24	set/36	4.889	294.445	299.334
									328.535	5.008.953	5.337.488

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

- (a) Considera-se o custo da ponta passiva do *swap*.

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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

15.3 Cronograma de amortização da dívida

Vencimento	30/06/2025	
	Valor	%
Circulante	328.535	6%
2026	400.000	7%
2027	209.291	4%
2028	709.291	13%
2029	624.840	12%
De 2030 até 2036	3.154.700	57%
Subtotal	5.098.122	93%
Ajuste a valor presente/Custo de captação (não circulante)	(89.170)	-1%
Não circulante	5.008.952	94%
Total	5.337.487	100%

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

- Equatorial Pará**

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

- Equatorial Piauí**

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

No período findo em 30 de junho 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--Continuação
Período findo em 30 de junho 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

	30/06/2025	31/12/2024
Prejuízo fiscal (a)	397.545	419.342
Base negativa (a)	123.390	131.152
	<u>520.935</u>	<u>550.494</u>
Diferenças temporárias:		
Provisão para riscos judiciais	171.590	165.872
Perdas (reversão) estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(12.473)	(4.725)
Provisão atuarial	79.228	78.661
Provisão para participação nos lucros	6.807	23.342
Contingências - aquisição Piauí	33.225	35.195
Intangível - concessão- Aquisição Equatorial Pará	24.800	24.700
Swap (b)	38.743	(108.368)
AIC Reversível	38.868	38.868
Atualização do ativo financeiro VNR	(1.141.440)	(994.073)
Ajuste a valor presente	(226.425)	(231.154)
Depreciação acelerada	(453.617)	(471.935)
Reavaliação bens da concessão	(8.962)	(11.179)
Custo/receita de Construção – CPC 47	4.059	3.818
Arrendamentos – CPC 06 (R2)	1.853	1.854
Variação cambial, monetária e marcação a valor justo	(105.882)	-
Provisão para perdas de estoques	443	-
Outras diferenças temporárias	23.465	23.466
Imposto diferido líquido	<u>(1.004.783)</u>	<u>(875.164)</u>
Ativo diferido líquido	442.679	455.195
Passivo diferido líquido	(1.447.462)	(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 30/06/2025	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	419.342	(21.796)	-	397.545	397.545	-
Base Negativa de CSLL	131.152	(7.762)	-	123.390	123.390	-
Provisão para riscos judiciais	165.872	5.718	-	171.590	171.590	-
PECLD	(4.725)	(7.748)	-	(12.473)	20.596	(33.069)
Provisão para participação nos lucros	23.342	(16.535)	-	6.807	11.638	(4.831)
Riscos judiciais-Aquisição Equatorial Piauí-PPA	35.195	(1.970)	-	33.225	33.225	-
Variação de SWAP	(108.367)	194.114	(47.004)	38.743	48.858	(10.115)
Variação cambial	-	(116.180)	-	(116.180)	-	(116.180)
Marcação a mercado - valor justo	-	10.298	-	10.298	31.360	(21.062)
Provisão para perda de estoque	-	443	-	443	443	-
Atualização do ativo financeiro VNR	(994.072)	(147.368)	-	(1.141.440)	-	(1.141.440)
Ajuste a valor presente AVP	(231.155)	4.730	-	(226.425)	-	(226.425)
Depreciação acelerada	(471.935)	18.318	-	(453.617)	-	(453.617)
Intangível-mais-valia concessão-Aquisição Equatorial Pará-PPA	24.700	100	-	24.800	24.800	-
AICs Ressarcíveis	38.868	-	-	38.868	38.868	-
Reavaliação bens da concessão	(11.179)	2.217	-	(8.962)	-	(8.962)
Provisão atuarial	78.661	567	-	79.228	79.228	-
Receita/Custo de Construção – CPC 47	3.818	241	-	4.059	4.059	-
Arrendamentos – CPC 06 (R2)	1.854	(1)	-	1.853	1.853	-
Outras despesas não dedutíveis	23.466	(1)	-	23.465	42.656	(19.191)
Total	<u>(875.164)</u>	<u>(82.615)</u>	<u>(47.004)</u>	<u>(1.004.783)</u>	<u>1.030.109</u>	<u>(2.034.892)</u>

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho 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	173.068	-	-	-	-	173.068
Equatorial Maranhão	131.443	-	-	-	-	131.443
Equatorial Piauí	15.479	60.637	76.848	89.490	425.119	667.573
Total do ativo diferido bruto	319.990	60.637	76.848	89.490	425.119	972.084
PPA – Equatorial Pará	-	-	-	-	-	58.025
Total	319.990	60.637	76.848	89.490	425.119	1.030.109

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho 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 junho de 2025 e 2024, está demonstrada a seguir:

Controladora	01/04/2025		01/01/2025		01/04/2024		01/01/2024	
	a		a		a		a	
	30/06/2025		30/06/2025		30/06/2024		30/06/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	625.176	625.176	1.134.638	1.134.638	628.804	628.804	1.209.377	1.209.377
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	<u>(156.294)</u>	<u>(56.266)</u>	<u>(283.660)</u>	<u>(102.117)</u>	<u>(157.201)</u>	<u>(56.592)</u>	<u>(302.344)</u>	<u>(108.844)</u>
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro								
Equivalência patrimonial	156.214	56.239	283.571	102.077	157.180	56.586	302.305	108.830
Outras adições (reversões) permanentes	13	1	4	5	7	(1)	12	
IRPJ/CSLL correntes/diferido no resultado	<u>(67)</u>	<u>(26)</u>	<u>(85)</u>	<u>(35)</u>	<u>(14)</u>	<u>(7)</u>	<u>(27)</u>	<u>(14)</u>
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(67)	(26)	(85)	(35)	(14)	(7)	(27)	(14)
Alíquota efetiva	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Consolidado	01/04/2025		01/01/2025		01/04/2024		01/01/2024	
	a		a		a		a	
	30/06/2025		30/06/2025		30/06/2024		30/06/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	886.039	886.039	1.596.414	1.596.414	871.056	871.056	1.666.893	1.666.893
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	<u>(221.510)</u>	<u>(79.744)</u>	<u>(399.104)</u>	<u>(143.677)</u>	<u>(217.764)</u>	<u>(78.395)</u>	<u>(416.723)</u>	<u>(150.020)</u>
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro								
Incentivo PAT	2.118	-	3.513	-	1.777	-	2.651	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	111	-	166	-	(313)	-	166	-
(+) IRPJ Subvenção Governamental	157.096	-	264.407	-	118.977	-	242.558	-
Parcelamento IRPJ/CSLL (anos anteriores)	(6.575)	(507)	(6.575)	(507)	-	-	-	-
Outras adições (reversões) permanentes	1.308	729	(933)	535	4.116	2.142	6.854	2.289
IRPJ/CSLL correntes/diferido no resultado (a)	<u>(67.452)</u>	<u>(79.522)</u>	<u>(138.526)</u>	<u>(143.649)</u>	<u>(93.207)</u>	<u>(76.253)</u>	<u>(164.494)</u>	<u>(147.731)</u>
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(55.003)	(71.785)	(82.468)	(117.092)	197	(38.723)	(23.745)	(88.099)
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(12.449)	(7.737)	(56.058)	(26.557)	(93.404)	(37.530)	(140.749)	(59.632)
Alíquota efetiva	-8%	-9%	-9%	-9%	-11%	-9%	-10%	-9%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

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

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Outras concessionárias	5.694	5.695
Credores financeiros (a)	27.780	27.751
Partes relacionadas	<u>100.436</u>	<u>79.318</u>
	<u>133.910</u>	<u>112.764</u>
Não circulante		
Outras concessionárias	83.854	83.853
Credores financeiros (a)	324.793	335.871
Partes relacionadas	786.999	788.705
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas	(125.037)	(150.407)
(-) Ajuste a valor presente	<u>(49.149)</u>	<u>(34.186)</u>
	<u>1.021.460</u>	<u>1.023.836</u>
Total	<u><u>1.155.370</u></u>	<u><u>1.136.600</u></u>

(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--Continuação
Período findo em 30 de junho 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:

	30/06/2025	
	Valor	%
Vencimento Circulante	133.910	12%
2026	13.349	1%
2027	120.068	10%
2028	144.247	12%
2029	109.685	9%
De 2030 até 2034	808.297	71%
Subtotal	1.195.646	103%
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	(174.186)	-15%
Não circulante	1.021.460	88%
Total	1.155.370	100%

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

	Saldo em 31/12/2024	Juros e encargos	Varição monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	AVP	Saldo em 30/06/2025
Outras concessionárias	74.801	2.493	-	-	(2.492)	755	75.557
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	735.722	21.939	(1.139)	(567)	(821)	7.264	762.398
Credores financeiros	326.077	4.323	2.082	(13.160)	(4.295)	2.388	317.415
Total	1.136.600	28.755	943	(13.727)	(7.608)	10.407	1.155.370

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

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:

	30/06/2025		31/12/2024	
	Provisão	Depósitos vinculados	Provisão	Depósitos vinculados
Cíveis	452.306	173.964	455.079	152.758
Fiscais	143.602	143.562	118.428	144.315
Trabalhistas	66.625	79.296	76.362	81.561
Regulatórios	21.475	-	9.247	-
Total	684.008	396.822	659.116	378.634
Circulante	77.919	4.551	83.722	4.730
Não circulante	606.089	392.271	575.394	373.904

18.1 Movimentação dos riscos judiciais no período

	31/12/2024	30/06/2025					Saldo
	Saldo	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	Reclassificação	
Cíveis	455.079	28.769	(32.148)	(13.564)	14.170	-	452.306
Fiscais	118.428	-	-	(164)	(122)	25.460	143.602
Trabalhistas	76.362	3.996	(5.967)	(5.748)	(2.018)	-	66.625
Regulatórios	9.247	-	-	-	-	10.556	21.475
Total	659.116	32.765	(38.115)	(19.476)	13.702	36.016	684.008

- (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 junho 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:

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

	30/06/2025	31/12/2024
Cíveis	1.030.426	1.016.349
Fiscais	26.138	36.803
Trabalhistas	244.357	185.521
Total	1.300.921	1.238.673

19 Patrimônio líquido

19.1 Capital social

O capital social integralizado e subscrito em 30 de junho 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

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:	Média ponderada do preço de exercício		Média ponderada do preço de exercício	
	Número de opções		Número de opções	
	30/06/2025	30/06/2025	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	(351.050)	-	(12.025.500)	-
Existentes ao fim do período/exercício 2º Outorga	-	-	80.800	19,55
Existentes ao fim do período/exercício 3º Outorga	280.700	23,63	450.700	23,63
Existentes ao fim do período/exercício 4º Outorga	307.750	22,67	408.000	23,00
Existentes ao fim do período/exercício 5º Outorga	95.000	22,98	95.000	22,98
Existentes ao fim do período/exercício 6º Outorga	580.000	25,73	580.000	26,04
Existentes ao fim do período/exercício 7º Outorga	205.000	30,45	205.000	30,45
Existentes ao fim do período/exercício	1.468.450	-	1.819.500	-

A despesa reconhecida nas controladas da Companhia, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de junho de 2025 foi de R\$ 1.628, 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 junho de 2025 é de R\$ 11,77 (R\$ 11,12 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.

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:	Valor justo médio ponderado		Valor justo médio ponderado	
	Número de opções		Número de opções	
	30/06/2025	30/06/2025	31/12/2024	31/12/2024
<i>Em ações</i>				
Existentes em 1º de janeiro	252.740	-	-	-
Outorgadas/encerradas durante o período/exercício	(10.608)	-	252.740	-
Existentes ao fim do período/exercício 1º Outorga	242.132	31,12	252.740	31,12
Existentes ao fim do período/exercício	242.132	-	252.740	-

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de junho de 2025 foi de R\$ 2.228 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” – Contrato 2019

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 junho 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:

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

Consolidado:	Valor justo		Valor justo	
	Número de ações	médio ponderado	Número de ações	médio ponderado
<i>Em ações</i>	30/06/2025	30/06/2025	31/12/2024	31/12/2024
Existentes em 1° de janeiro	1.290.000	31,15	1.440.000	33,35
Cancelamento/transferência durante o período/exercício	(117.500)	-	(150.000)	-
Pagamentos durante o período/exercício	(586.250)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	586.250	39,95	1.290.000	31,15

(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.

A reversão de provisão reconhecida, em contrapartida a outras contas a pagar, para o período findo em 30 de junho de 2025 foi R\$ 161 e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa.

19.2.4 Plano de outorga de “Phantom Shares” – Contrato 2023

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 junho 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>	30/06/2025	30/06/2025	31/12/2024	31/12/2024
Existentes em 1° de janeiro	933.391	32,19	959.399	33,28
Cancelamento/transferência durante o período/exercício	(69.637)	-	(26.008)	-
Existentes ao fim do período/exercício	863.754	35,38	933.391	32,19

(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.

A despesa reconhecida, em contrapartida a outras contas a pagar, no período findo em 30 de junho de 2025 foi de R\$ 3.935 e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa.

As quantidades acima 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.

19.2.5 Plano de outorga de “Phantom Shares” – Contrato 2025

a. Forma de cálculo da despesa do programa

A Companhia realizou a estimativa de valor justo do referido plano 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* do plano 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--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado	Média ponderada do preço de exercício	
	Número de ações	
<i>Em ações</i>	30/06/2025	30/06/2025
Existentes em 1º de janeiro	-	-
Outorgadas durante o período	1.379.968	-
Existentes ao fim do período	1.379.968	38,79

A provisão reconhecida, em contrapartida a outras contas a pagar, para o período findo em 30 de junho de 2025 foi R\$ 8.847 e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

20 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Receita de distribuição	4.379.467	8.733.086	4.566.005	8.951.060
Remuneração financeira WACC	645.948	649.228	344.931	658.986
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	133.758	249.877	(24.512)	(107.017)
Subvenção CDE – Outros (b)	346.812	650.455	224.551	412.355
Fornecimento de energia elétrica	5.505.985	10.282.646	5.110.975	9.915.384
Suprimento de energia elétrica (c)	75.679	113.934	15.794	21.557
Receita pela disponibilidade – uso da rede	277.539	513.913	235.113	451.993
Receita de construção (d)	1.383.495	2.600.391	1.050.359	1.923.271
Atualização do ativo financeiro (e)	175.036	433.435	137.121	301.241
Outras receitas	135.152	273.443	166.273	321.082
	2.046.901	3.935.116	1.604.660	3.019.144
Receita operacional bruta	7.552.886	14.217.762	6.715.635	12.934.528
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica	(1.052.314)	(1.965.586)	(991.749)	(1.911.856)
PIS e COFINS	(444.571)	(752.394)	(390.631)	(766.544)
Encargos do consumidor	(47.193)	(89.224)	(42.098)	(81.025)
ISS	(1.099)	(2.150)	(1.107)	(2.054)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (f)	(267.564)	(535.128)	(320.868)	(641.736)
Penalidades DIC/FIC e outras	(35.198)	(67.369)	(25.149)	(49.465)
Deduções da receita operacional	(1.847.939)	(3.411.851)	(1.771.602)	(3.452.680)
Receita operacional líquida	5.704.947	10.805.911	4.944.033	9.481.848

- 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 houve alteração de posição entre anos, de passiva passou a ser ativa, 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) variação do efeito da CVA da Bandeira Faturada devido a bandeira tarifária amarela e vermelha patamar 1 (um) ocorridas em maio e junho de 2025, respectivamente, o que não ocorreu no trimestre do ano 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) Refere-se aos valores registrados na conta de CDE, a redução é devido a quitação dos empréstimos da Conta CDE COVID e CDE ESCASSEZ conforme Despacho Aneel nº 3.056/24 em outubro de 2024, o que representou uma redução de R\$ 243.272 em relação ao semestre de 2024, embora tenha havido um aumento nos pagamentos das quotas CDE USO e CDE GD conforme resolução ANEEL nº 3.433/2024 e 3.426/2024 para pagamentos em 2025 em R\$ 136.664, totalizando uma redução na conta CDE de R\$ 106.608.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

21 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	01/04/2025 a 30/06/2025					01/01/2025 a 30/06/2025				
	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	(36.252)	(22.594)	(67.662)	-	(126.508)	(76.104)	(48.763)	(133.371)	-	(258.238)
Material	(8.528)	(4.761)	(772)	-	(14.061)	(19.536)	(9.185)	(2.512)	-	(31.233)
Serviços de terceiros	(156.236)	(107.857)	(58.316)	-	(322.409)	(305.732)	(209.741)	(96.625)	-	(612.098)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(2.126.115)	-	-	-	(2.126.115)	(4.038.575)	-	-	-	(4.038.575)
Custo de construção (b)	(1.383.495)	-	-	-	(1.383.495)	(2.600.391)	-	-	-	(2.600.391)
PECLD do contas a receber de clientes	-	-	-	(95.989)	(95.989)	-	-	-	(191.727)	(191.727)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(3.345)	-	(3.345)	-	-	(13.289)	-	(13.289)
Amortização	(354.970)	-	(22.151)	-	(377.121)	(582.577)	-	(69.387)	-	(651.964)
Subvenção CCC	(37.341)	-	-	-	(37.341)	(46.934)	-	-	-	(46.934)
Outros	(770)	(1.627)	(5.515)	140	(7.772)	(1.285)	(3.614)	(11.334)	39	(16.194)
Total	(4.103.707)	(136.839)	(157.761)	(95.849)	(4.494.156)	(7.671.134)	(271.303)	(326.518)	(191.688)	(8.460.643)

(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.

	01/04/2024 a 30/06/2024					01/01/2024 a 30/06/2024				
	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	(24.422)	(33.080)	(72.000)	-	(129.502)	(53.813)	(55.779)	(129.051)	-	(238.643)
Material	(3.250)	(9.073)	808	-	(11.515)	(9.700)	(17.073)	3.588	-	(23.185)
Serviços de terceiros	(139.693)	(143.288)	(30.685)	-	(313.666)	(321.858)	(251.003)	(61.451)	-	(634.312)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(1.936.710)	-	-	-	(1.936.710)	(3.709.872)	-	-	-	(3.709.872)
Custo de construção	(1.050.359)	-	-	-	(1.050.359)	(1.923.271)	-	-	-	(1,923.271)
PECLD do contas a receber de clientes	-	-	-	(77.859)	(77.859)	-	-	-	(169.726)	(169.726)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(8.876)	-	(8.876)	-	-	(18.182)	-	(18,182)
Amortização	(211.202)	-	(40.439)	-	(251.641)	(411.505)	-	(81.152)	-	(492.657)
Subvenção CCC	3.649	-	-	-	3.649	9,581	-	-	-	9,581
Outros	271	(4.059)	786	(2.160)	(5.162)	151	(5.179)	(3.210)	(7.520)	(15.758)
Total	(3.361.716)	(189.500)	(150.406)	(80.019)	(3.781.641)	(6.420.287)	(329.034)	(289.458)	(177.246)	(7.216.025)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

22 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	01/04/2025		01/01/2025		01/04/2024		01/01/2024	
	a		a		a		a	
	30/06/2025		30/06/2025		30/06/2024		30/06/2024	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	5.275	(1.199.657)	10.624	(2.314.717)	5.441	(1.137.619)	10.331	(2.124.274)
Contratos Eletronuclear	180	(59.444)	357	(118.007)	181	(62.397)	362	(121.756)
Contratos cotas de garantias	713	(173.597)	1.391	(320.105)	839	(157.697)	1.638	(308.762)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(61.130)	-	(189.453)	-	(144.588)	-	(287.853)
Energia bilateral	56	(23.695)	112	(49.450)	56	(22.615)	112	(46.235)
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(254.331)	-	(347.513)	-	(72.157)	-	(149.476)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	110	(59.455)	186	(118.909)	97	(46.810)	193	(93.620)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	190.568	-	380.421	-	179.619	-	362.058
Custo de geração distribuída	-	(39.775)	-	(77.812)	-	(20.707)	-	(35.181)
Subtotal	6.334	(1.680.516)	12.670	(3.155.545)	6.614	(1.484.971)	12.636	(2.805.099)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	(445.599)	-	(883.030)	-	(451.739)	-	(904.773)
Total	6.334	(2.126.115)	12.670	(4.038.575)	6.614	(1.936.710)	12.636	(3.709.872)

(*) 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 semestre nesta linha decorre de aumento de 2,84% no volume contratado para atendimento do mercado em relação ao período do ano anterior; acréscimo de atualizações dos preços médios de pagamento que sofreram variação de 5,96%, que evoluiu de R\$205,62/MWh em 2024 para R\$ 217,88/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, acréscimo 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\$ 198.037 no período de janeiro a junho, 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 3.217 de 04 de julho de 2023 com vigência a partir de julho de 2023 até junho de 2024 e Resolução Homologatória nº 3.349 de 16 de julho de 2024 com vigência a partir de julho de 2024 até junho de 2025 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--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/202 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Outras receitas operacionais				
Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos	631	642	-	-
Reversão de provisão para perda de estoque (a)	1.899	5.778	4.885	9.492
Outras receitas operacionais	1.913	2.832	956	2.568
Total de outras receitas operacionais	4.443	9.252	5.841	12.060
Outras despesas operacionais				
Perdas pela desativação de bens e direitos	7.573	(36.894)	(48.099)	(72.631)
Indenização por danos a terceiros	(1.527)	(3.440)	(2.283)	(4.012)
Provisão para perda de estoque (a)	(7.525)	(23.863)	(16.592)	(39.566)
Baixa de recebíveis incobráveis (b)	(15.801)	(35.613)	(25.040)	(50.138)
Outras despesas operacionais	(17.320)	(28.309)	(9.424)	(19.918)
Total de outras despesas operacionais	(34.600)	(128.119)	(101.438)	(186.265)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(30.157)	(118.867)	(95.597)	(174.205)

- (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 de 30 de junho de 2025 foram realizadas baixas de títulos vencidos, acima de 5 anos do contas a receber e da respectiva PECLD, resultando em uma despesa de R\$ e uma reversão de R\$ 123.793, respectivamente.

24 Resultado financeiro (Consolidado)

	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicação financeiras (a)	145.358	304.807	89.748	168.248
PIS/COFINS sobre receita financeira de aplicações financeiras	(11.874)	(24.377)	(7.272)	(16.601)
Valores a receber/devolver parcela A	23.292	43.555	15.492	30.953
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	74.748	224.958	243.276	384.694
Acréscimo moratório de energia vendida	71.765	139.645	66.728	129.529
Receita financeira de AVP	5.770	12.438	5.900	18.791
Varição monetária, cambial e marcação a valor justo da dívida (c)	234.204	516.650	13.074	53.675
Juros de mora sobre PECLD	555	1.324	291	575
Outras receitas financeiras	15.733	36.221	23.331	35.751
Total de receitas financeiras	559.551	1.255.221	450.568	805.615
Despesas financeiras				
Encargos da dívida (d)	(268.393)	(543.155)	(192.937)	(377.475)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(275.667)	(767.586)	(5.360)	(113.683)
Valores a receber/devolver parcela A	(36.898)	(72.789)	(31.688)	(61.834)
Varição monetária, cambial e marcação a valor justo da dívida (c)	(217.231)	(367.600)	(357.895)	(564.453)
Despesa financeira de AVP	(9.244)	(24.540)	(15.744)	(26.495)
Atualização de contingências	(7.567)	(13.702)	(7.970)	(17.760)
Descontos concedidos	(14.668)	(38.070)	(24.291)	(48.076)
Juros de mora sobre PECLD	(1.502)	(3.201)	(1.212)	(2.889)
Encargo de geração distribuída	282	547	-	-
Outras despesas financeiras	(43.434)	(85.903)	(28.290)	(56.826)
Total de despesas financeiras	(874.322)	(1.915.999)	(665.387)	(1.269.491)
Resultado financeiro líquido	(314.771)	(660.778)	(214.819)	(463.876)

- (a) A variação positiva nos rendimentos financeiros decorre, principalmente, do aumento de 39% na média de disponibilidade de caixa e aplicações financeiras das controladas da Companhia no período, em comparação ao período anterior em 30 de junho de 2024. Além disso, houve impacto favorável da elevação da taxa CDI, que passou de 5,22% no acumulado até junho de 2024 para 6,42% no acumulado até junho 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 encerrado em 30 de junho 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\$ 5,45 em 30 de junho de 2025, representando uma queda de 11,87%. Já no período encerrado em 30 de junho de 2024, registrou-se receita financeira em função da desvalorização

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

do real, com o dólar subindo 14,82%, de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023 para R\$ 5,55 em 30 de junho de 2024;

- (c) No acumulado até 30 de junho de 2025, o principal impacto foi causado pela variação cambial, que resultou em uma receita devido à queda de 11,87% no valor do dólar. O câmbio passou de R\$ 6,19 em 31 de dezembro de 2024 para R\$ 5,45 em 30 de junho de 2025. Em contrapartida, no acumulado até 30 de junho de 2024, a variação cambial gerou uma despesa, decorrente da alta de 14,82% 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 acumulado até 30 de junho de 2025, o aumento na despesa, deu-se principalmente em função do crescimento da dívida das controladas da Companhia em 19,1%, em relação ao mesmo período findo em 30 de junho de 2024. Além disso, houve impacto da elevação da taxa CDI, indexador com 56,4% de participação na dívida das controladas da Companhia, que passou de 5,22% no acumulado até 30 de junho de 2024 para 6,42% no acumulado até 30 de junho de 2025.

25 Benefício pós emprego (Consolidado)

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

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Ativo:		
Equatorial CD	15.762	14.745
CELPA OP	<u>1.195</u>	<u>1.127</u>
Total ativo	<u><u>16.957</u></u>	<u><u>15.872</u></u>
Passivo:		
Circulante		
Resolução 10/1989	<u>1.666</u>	1.546
Total circulante	<u><u>1.666</u></u>	<u><u>1.546</u></u>
Não circulante		
CELPA R	5.091	5.170
Resolução 10/1989	14.201	13.855
Planos de Saúde	<u>67.712</u>	<u>65.433</u>
Total não circulante	<u><u>87.004</u></u>	<u><u>84.458</u></u>
Total passivo	<u><u>105.627</u></u>	<u><u>101.876</u></u>

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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

26.2 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 junho 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.

26.3 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 junho 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 junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 estão identificados conforme a seguir:

Controladora			30/06/2025		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
Equivalentes de caixa	1	Valor justo por meio do resultado	146	146	139	139
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	50.078	50.078	6.358	6.358
Total ativo			50.224	50.224	6.502	6.502
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
Fornecedores	-	Custo amortizado	11	11	3	3
Total do passivo			11	11	3	3

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

Consolidado			30/06/2025		31/12/2024	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos	Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
		financeiros				
Caixa e depósito bancário à vista	-	Custo amortizado	95.142	95.142	99.084	99.084
Equivalentes de caixa	1	Valor justo por meio do resultado	535.892	535.892	1.569.015	1.569.015
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	3.175.818	3.175.818	4.614.605	4.614.605
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	4.526.630	4.526.630	4.478.015	4.478.015
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	-	-	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	30.902	30.902	342.940	342.940
Ativo financeiro de concessão	3	Valor justo por meio do resultado	13.761.858	13.761.858	12.879.525	12.879.525
Total ativo			22.476.172	22.476.172	24.335.439	24.335.439

Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos	Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
		financeiros				
Fornecedores	-	Custo amortizado	2.029.161	2.029.161	2.084.727	2.084.727
Fornecedores – risco sacado	-	Custo amortizado	290.238	290.238	216.341	216.341
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	9.402.660	9.976.016	10.257.306	10.791.626
Debêntures	-	Custo amortizado	5.337.487	5.474.574	6.192.911	6.245.799
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	1.155.370	1.329.556	1.136.600	1.321.193
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	546.455	546.455	754.218	754.218
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	144.845	144.845	24.205	24.205
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	18.685	18.685	20.530	20.010
AICs Ressarcíveis	3	Valor justo por meio do resultado	9.406	9.406	9.406	9.406
Total do passivo			18.934.307	19.818.936	20.696.244	21.467.525

26.4 Instrumentos financeiros derivativos

Em 30 de junho 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--Continuação

Período findo em 30 de junho 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	
										30/06/2025	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.	(15.915)	(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.	(24.264)	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.	(14.060)	-
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.	(16.052)	-
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.	(45.932)	-
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 186.237	R\$1.000.000	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a.	(2.663)	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.	(198)	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.	(41.291)	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.	73.903	(31.906)
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.	(13.564)	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.	5.835	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.	(8.457)	(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.	(19.579)	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.	24.470	-
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.	(16.176)	15.035
Total										(113.943)	318.735
Ativo circulante										-	205.125
Ativo não circulante										30.902	137.815
Passivo circulante										(17.535)	(51)
Passivo não circulante										(127.310)	(24.154)
Efeito líquido total										(113.943)	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 <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil				Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA
			30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	30/06/2024	
			Valor Nominal	Ativo (Passivo)	Valor Nominal	Ativo (Passivo)	
Equatorial Maranhão	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.683.143	(116.223)	1.709.600	95.890	57.200 (10.790)
Equatorial Pará	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	2.848.900	29.751	2.848.900	110.075	35.973 (672)
Equatorial Piauí	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.273.630	(27.471)	1.995.930	112.770	45.072 (7.553)
Total			5.805.673	(113.943)	6.554.430	318.735	138.245 (19.015)

Para o período findo em 30 de junho 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

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

26.5 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 junho 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--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Demonstração dos fluxos de caixa

27.1 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)	462.407
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	870.376
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	52.910
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	119.769
Total atividades de investimentos	1.505.462
Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos (c)	39.319
Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento	1.221
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	139.715
Total atividades de financiamento	180.255
Total	1.685.717

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se às 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 de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado.

27.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2024	Fluxo de caixa	Pagamento de Juros (*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	30/06/2025
Empréstimos e financiamentos	10.257.306	(563.163)	(277.167)	-	-	(14.316)	9.402.660
Debêntures	6.192.911	(1.022.127)	(254.584)	-	-	421.287	5.337.487
Instrumentos financeiros derivativos	(318.735)	(113.177)	(20.832)	-	(138.245)	477.046	(113.943)
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	1.136.600	(13.727)	(7.608)	-	-	40.105	1.155.370
Passivos de arrendamento	20.530	(3.066)	(893)	1.221	-	893	18.685
Dividendos a pagar	552.351	(55)	-	-	-	1.505.009	2.057.305
Total	17.840.963	(1.715.315)	(561.084)	1.221	(138.245)	2.430.024	17.857.564

(*) 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--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2025
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Compromissos futuros (Consolidado)

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

	<u>Vigência</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>Após 2027 (*)</u>
Energia contratada	2025 a 2036	3.183.628	7.195.073	7.316.198	92.681.867
Energia contratada (em MhW)	2025 a 2036	14.016.469	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.

	<u>Vigência</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>Após 2027(*)</u>
Arrendamentos e alugueis	2024 a 2028	3.403	5.836	5.765	3.681
Sistema isolado	2024 a 2027	548.997	58.995	20.333	229.669
Sistema isolado (MhW)	2024 a 2027	290.763	67.215	25.140	257.407

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

29 Eventos subsequentes

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Liberação de recurso da 9ª (Nona) Emissão de Debêntures Incentivadas

Em 01 de julho de 2025, foi realizada a liberação dos recursos referentes à 9ª Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, emitidas em série única, no montante total de R\$ 1.300.000. A emissão possui prazo de 12 anos, com juros semestrais e amortização anual a partir do 9º ano, sendo remunerada à taxa de IPCA + 7,0606% a.a., com operação de *swap* para CDI – 0,025% a.a. Os recursos captados serão destinados a Capex da companhia.

Reajuste tarifário

O Reajuste Tarifário Anual (RTA) da Equatorial Pará foi homologado em 05 de agosto de 2025 em reunião de Diretoria da ANEEL. O Efeito médio a ser percebido pelos consumidores é de 3,74%. O reajuste tarifário a terá efeito com aplicação a partir de 07 de agosto de 2025.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Captação de empréstimo junto ao Scotiabank

Em 08 de agosto de 2025, foi liberada a operação contratada junto ao Scotiabank via Lei 4.131 no valor de USD 58.928, com prazo de três anos, amortização *bullet* e juros semestrais, ao custo de USD + 4,8680% a.a., com *swap* de câmbio para CDI + 1,00% a.a., perfazendo o montante de R\$ 330.000.

* * *

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