

Equatorial Energia Distribuição S.A.

Informações intermediárias individuais e consolidadas em
30 de setembro de 2024

Equatorial Energia Distribuição S.A.

Informações intermediárias individuais e consolidadas

Índice

RELATÓRIO DE REVISÃO DO AUDITOR INDEPENDENTE	1
BALANÇOS PATRIMONIAIS	3
DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	5
DEMONSTRAÇÃO 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	9
3	POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS	10
4	CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	12
5	APLICAÇÕES FINANCEIRAS	12
6	CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO)	13
7	VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS (CONSOLIDADO)	15
8	PARTES RELACIONADAS	17
9	INVESTIMENTOS	20
10	ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO (CONSOLIDADO)	22
11	INTANGÍVEL (CONSOLIDADO)	22
12	ATIVOS DE CONTRATO (CONSOLIDADO)	23
13	FORNECEDORES (CONSOLIDADO)	24
14	EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS (CONSOLIDADO)	25
15	DEBÊNTURES (CONSOLIDADO)	28
16	IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS (CONSOLIDADO)	30
17	VALORES A PAGAR DE ACORDO COM O PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL - EQUATORIAL PARÁ	31
18	PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS VINCULADOS (CONSOLIDADO)	33
19	PIS/COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES (CONSOLIDADO)	36
20	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	37
21	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (CONSOLIDADO)	41
22	CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (CONSOLIDADO)	42
23	ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA (CONSOLIDADO)	44
24	RESULTADO FINANCEIRO (CONSOLIDADO)	45
25	BENEFÍCIO PÓS EMPREGO (CONSOLIDADO)	46
26	INSTRUMENTOS FINANCEIROS	46
27	DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA	52
28	COMPROMISSOS FUTUROS (CONSOLIDADO)	53
29	EVENTOS SUBSEQUENTES	54

Relatório de revisão do auditor independente

Aos Diretores 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 setembro de 2024, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findo naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

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 setembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

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 nove meses findo em 30 de setembro de 2024, 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 estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 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 novembro de 2024.

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



Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE-020728/O

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado		Passivo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023			30/09/2024	31/12/2023		
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	164	241	692.580	832.479	Fornecedores	13	2	1.970.913	2.025.466	
Aplicações financeiras	5	1.576	6.665	3.815.503	2.209.995	Fornecedores - Risco sacado	13.1	-	251.892	264.194	
Contas a receber de clientes	6	-	-	4.169.207	4.066.816	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		-	72.918	55.477	
Aquisição de combustível - conta CCC		-	-	57.615	54.402	Empréstimos e financiamentos	14	-	2.352.121	1.261.594	
Serviços pedidos		-	-	411.898	383.207	Debêntures	15	-	151.809	67.226	
Depósitos vinculados	18	-	-	9.946	4.442	Impostos e contribuições a recolher		2	521.782	468.739	
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	-	20.234	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		113	244.480	7.124	
Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	-	64.529	-	Dividendos a pagar	8	1.673.391	1.735.014	312.435	
Almoxarifado		-	-	30.415	30.017	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	282.756	227.003	
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	272.150	245.340	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	99.919	74.869	
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		2.757	2.647	400.031	306.643	Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	303	40.792	
Dividendos a receber	8	1.672.729	568.379	52.958	19.978	Participação nos lucros		-	78.260	102.179	
Outras contas a receber		-	1	823.349	634.489	Encargos setoriais		-	283.936	303.511	
Total do ativo circulante		1.677.226	577.933	10.800.181	8.808.042	Benefício pós-emprego	25	-	1.512	1.336	
Não circulante						PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	19	-	18.344	58.950	
Aplicações financeiras	5	-	-	21.403	19.904	Passivo de arrendamento		-	5.533	5.658	
Contas a receber de clientes	6	-	-	420.888	457.895	Provisão para riscos judiciais	18	-	88.942	95.748	
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	-	-	Outras contas a pagar		-	791.286	651.088	
Depósitos vinculados	18	-	-	359.051	274.098	Total do passivo circulante		1.673.508	244.197	8.951.720	6.023.389
Serviços pedidos		-	-	50.478	50.478	Não circulante					
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	Fornecedores	13	-	14.613	20.774	
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	543.069	453.189	Empréstimos e financiamentos	14	-	6.894.487	7.809.892	
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		-	-	241.172	231.273	Debêntures	15	-	3.845.495	2.337.411	
Imposto de renda e contribuições social diferidos	16	-	-	382.818	439.007	Impostos e contribuições a recolher		-	120.323	109.084	
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	353.341	20.444	Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	-	1.291.035	1.122.682	
Benefício pós-emprego	25	-	-	13.818	12.708	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	342.126	322.492	
Outras contas a receber		-	-	27.426	24.314	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	1.010.944	1.005.699	
Investimentos	9	10.164.822	9.685.995	485.469	462.775	Provisão para riscos judiciais	18	-	574.814	549.426	
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	12.073.898	10.779.527	Benefício pós-emprego	25	-	100.361	95.689	
Intangível	11	-	-	7.220.320	7.343.160	Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	25.677	249.881	
Ativo de contrato	12	-	-	2.317.866	2.112.394	Encargos setoriais		-	125.520	75.325	
Direito de uso		-	-	18.270	21.940	Passivo de arrendamento		-	15.239	18.594	
Total do ativo não circulante		10.164.822	9.685.995	24.529.287	22.703.106	Outras contas a pagar		-	168.497	177.894	
						Total do passivo não circulante		-	14.529.131	13.894.843	
						Patrimônio líquido					
						Capital social	20	5.493.218	5.493.218	5.493.218	5.493.218
						Reservas de capital		1.992.022	1.987.710	1.992.022	1.987.710
						Reservas de lucros		629.936	2.483.968	629.936	2.483.968
						Ajuste de avaliação patrimonial		67.727	54.835	67.727	54.835
						Lucros acumulados		1.985.637	-	1.985.637	-
						Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		10.168.540	10.019.731	10.168.540	10.019.731
						Participação dos acionistas não controladores		-	-	1.680.077	1.573.185
						Total do patrimônio líquido		10.168.540	10.019.731	11.848.617	11.592.916
Total do ativo		11.842.048	10.263.928	35.329.468	31.511.148	Total do passivo e patrimônio líquido		11.842.048	10.263.928	35.329.468	31.511.148

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado

Período de três a nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora				Consolidado			
		01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receita operacional líquida	21	-	-	-	-	5.550.600	15.032.448	5.023.812	13.506.268
Energia elétrica comprada para revenda	23	-	-	-	-	(2.346.604)	(6.056.476)	(1.842.399)	(5.119.748)
Custo de construção		-	-	-	-	(1.183.069)	(3.106.340)	(1.077.923)	(2.954.900)
Custo da operação		-	-	-	-	(383.287)	(1.170.431)	(365.559)	(1.060.636)
Custos de energia elétrica, construção e operação	22	-	-	-	-	(3.912.960)	(10.333.247)	(3.285.881)	(9.135.284)
Lucro bruto		-	-	-	-	1.637.640	4.699.201	1.737.931	4.370.984
Despesas com vendas	22	-	-	-	-	(122.794)	(451.828)	(125.732)	(350.776)
Despesas gerais e administrativas	22	(36)	(134)	(85)	(455)	(156.765)	(446.223)	(144.076)	(366.546)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	22	-	-	-	-	(82.884)	(260.130)	(76.054)	(186.970)
Resultado da equivalência patrimonial		775.701	1.984.922	826.823	1.994.659	18.927	58.078	-	-
Outras despesas operacionais, líquidas	22.2	-	-	-	-	(53.871)	(228.076)	(120.297)	(253.841)
Total de receitas (despesas) operacionais		775.665	1.984.788	826.738	1.994.204	(397.387)	(1.328.179)	(466.159)	(1.158.133)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		775.665	1.984.788	826.738	1.994.204	1.240.253	3.371.022	1.271.772	3.212.851
Receitas financeiras	24	953	1.246	204	3.998	235.146	1.040.761	272.100	1.065.039
Despesas financeiras	24	(17)	(56)	(14)	(6.107)	(440.985)	(1.710.476)	(398.386)	(1.626.587)
Resultado financeiro		936	1.190	190	(2.109)	(205.839)	(669.715)	(126.286)	(561.548)
Resultado antes dos impostos sobre lucro		776.601	1.985.978	826.928	1.992.095	1.034.414	2.701.307	1.145.486	2.651.303
Imposto de renda e contribuição social - correntes	16.4	(300)	(341)	-	-	(144.944)	(256.788)	(115.871)	(346.072)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	16.4	-	-	-	-	(14.830)	(215.211)	(105.141)	(63.465)
Impostos sobre o lucro		(300)	(341)	-	-	(159.774)	(471.999)	(221.012)	(409.537)
Lucro líquido do exercício		776.301	1.985.637	826.928	1.992.095	874.640	2.229.308	924.474	2.241.766
Resultado atribuível aos:									
Acionistas controladores		776.301	1.985.637	702.889	1.724.272	776.301	1.985.637	826.928	1.992.095
Acionistas não controladores		-	-	124.039	267.823	98.339	243.671	97.546	249.671
Lucro líquido do exercício		776.301	1.985.637	826.928	1.992.095	874.640	2.229.308	924.474	2.241.766

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração do resultado abrangente

Período de três a nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Lucro líquido do exercício	776.301	1.985.637	826.928	1.992.095	874.640	2.229.308	924.474	2.241.766
Outros resultados abrangentes								
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado								
Resultados abrangentes (<i>hedge</i> e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	3.965	12.892	82.262	59.791	3.708	15.388	90.471	67.051
Outros resultados abrangentes do exercício, líquido de impostos	3.965	12.892	82.262	59.791	3.708	15.388	90.471	67.051
Total dos resultados abrangentes	780.266	1.998.529	909.190	2.051.886	878.348	2.244.696	1.014.945	2.308.817
Acionistas controladores	780.266	1.998.529	909.190	2.051.886	780.009	2.001.025	909.190	2.051.886
Acionistas não controladores	-	-	-	-	98.339	243.671	105.755	256.931
Total resultados abrangentes	780.266	1.998.529	909.190	2.051.886	878.348	2.244.696	1.014.945	2.308.817

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

Notas	Capital social	Reservas de capital	Reservas de lucros		Ajuste de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
			Legal	Reserva para investimento e expansão					
Saldos em 31 de dezembro de 2022	3.791.718	190.013	241.261	740.609	142.446	(21.495)	5.084.552	1.277.689	6.362.241
Dividendos adicionais 2022 distribuídos	-	-	-	-	(142.446)	-	(142.446)	(121.720)	(264.166)
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	-	11.624	-	-	-	-	11.624	-	11.624
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	(1.687)	(1.687)
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	1.051.500	1.051.500	-	-	-	-	2.103.000	-	2.103.000
Reorganização societária	-	28.814	-	-	-	-	28.814	112.651	141.465
Resultado abrangente do exercício									
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	-	-	-	-	-	59.791	59.791	7.260	67.051
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	1.992.095	1.992.095	249.671	2.241.766
Saldos em 30 de setembro de 2023	4.843.218	1.281.951	241.261	740.609	-	38.296	1.992.095	9.137.430	10.661.294
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
Dividendos adicionais 2023 distribuídos	-	-	-	-	(1.854.032)	-	(1.854.032)	(137.106)	(1.991.138)
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	20.3	2.763	-	-	-	-	2.763	-	2.763
Valor justo de opção de compra <i>Matching shares</i> (<i>Vesting period</i>)	-	1.549	-	-	-	-	1.549	-	1.549
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	(2.169)	(2.169)
Resultado abrangente do exercício									
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego)	-	-	-	-	-	19.532	19.532	3.782	23.314
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos e benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	(6.640)	(6.640)	(1.286)	(7.926)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	1.985.637	1.985.637	243.671	2.229.308
Saldos em 30 de setembro de 2024	5.493.218	1.992.022	388.324	241.612	-	67.727	1.985.637	1.680.077	11.848.617

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do exercício	1.985.637	1.992.095	2.229.308	2.241.766
Ajustes para:				
Amortização e depreciação	-	-	635.720	588.542
Amortização do direito de concessão	-	-	52.381	43.350
Resultado de equivalência patrimonial	(1.984.922)	(1.994.659)	(58.078)	-
Baixa de intangível e financeiro	-	-	17.764	43.332
Atualização do ativo financeiro	-	-	(333.016)	(367.783)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	-	5.780	1.133.985	667.653
Perdas (ganho) com instrumentos derivativos	-	-	(190.162)	248.812
Ajuste a valor presente	-	-	1.485	(8.511)
Provisão e atualização para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa:	-	-	263.266	189.540
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	85.382	60.044
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	112.000	102.274
Provisão e atualização de riscos judiciais	-	-	49.780	47.505
Rendimentos de aplicações financeiras	(1.307)	(4.193)	(282.178)	(285.785)
Valores a pagar (receber) da parcela A e outros itens financeiros	-	-	(7.139)	(822.330)
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-	-	215.211	63.465
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	341	-	256.788	346.072
Valor justo das opções de compra	-	-	2.447	31.878
Provisão da participação nos lucros	-	-	52.670	22.579
Provisão (reversão) de provisão para perda de estoque	-	-	28.075	(81.765)
Benefício pós emprego	-	-	3.741	4.037
PIS/COFINS a ser restituídos a consumidores	-	-	-	(14.752)
	(251)	(977)	4.269.430	3.119.923
Variações nos ativos e passivos, circulantes e não circulantes:				
Contas a receber de clientes	-	-	(375.359)	(794.534)
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	(3.213)	13.380
Serviços pedidos	-	-	(28.691)	78.687
Depósitos judiciais	-	-	(90.457)	(18.255)
Almoxarifado	-	-	(398)	46.251
Impostos e contribuições a recuperar	-	-	(116.690)	(85.751)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(110)	(903)	(128.733)	(229.522)
Outros créditos a receber	1	-	(140.472)	95.111
Sub-rogação da CCC	-	-	9.936	64.676
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	78.540	44.362
Fornecedores	-	7	(152.900)	8.035
Fornecedores - Risco sacado	-	-	(12.302)	42.751
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	(136.932)	(115.480)
Impostos e contribuições a recolher	(943)	(141)	89.311	146.412
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(619)	(640)	132.398	198.280
Encargos setoriais	-	-	(81.380)	(81.809)
Participação nos lucros	-	-	(76.589)	(48.256)
Provisão de riscos judiciais	-	-	(55.174)	(68.840)
Outras contas a pagar	-	1.152	57.061	307.084
Devolução de capital social a liquidar	-	(347.000)	-	(347.000)
Reconhecimento de dividendos	418.949	-	-	-
	417.278	(347.525)	(1.032.044)	(744.418)
Rendimentos de aplicações financeiras	1.307	4.193	282.178	285.785
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(126.384)	(352.252)
Juros pagos	-	(23.760)	(546.525)	(580.698)
Fluxo de caixa líquido proveniente (utilizado nas) das atividades operacionais	418.334	(368.069)	2.846.655	1.728.340
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo contratual	-	-	(1.820.674)	(2.086.281)
Resgate (aplicações) financeiras	5.089	(2.874)	(1.607.007)	1.105.152
Fluxo de caixa proveniente das (utilizado nas) atividades de investimento	5.089	(2.874)	(3.427.681)	(981.129)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	(500.000)	(619.195)	(1.083.940)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	200.000	218.556
Captação de debêntures	-	-	1.500.000	-
Amortização de debêntures	-	(1.578.983)	(43.815)	(1.926.420)
Amortização do passivo de arrendamento	-	-	(4.426)	(2.247)
Recebimento de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	61.228
Dividendos pagos	(423.500)	-	(568.559)	(132)
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(22.878)	(20.496)
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	-	405.325
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	-	2.103.000	-	2.103.000
Caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	(423.500)	24.017	441.127	(245.126)
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	(77)	(346.926)	(139.899)	502.085
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	241	349.727	832.479	673.916
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	164	2.801	692.580	1.176.001
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	(77)	(346.926)	(139.899)	502.085

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	20.335.986	17.693.375
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(260.130)	(186.970)
Outras receitas			3.925	
	-	-	20.079.781	17.506.405
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(9.162.816)	(8.074.648)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(134)	(455)	(1.021.146)	(835.606)
Subvenção - CCC	-	-	(43.416)	11.437
Despesas comerciais e outras	-	-	(258.881)	(279.820)
	(134)	(455)	(10.486.259)	(9.178.637)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(134)	(455)	9.593.522	8.327.768
Amortização e depreciação	-	-	(635.720)	(588.542)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(134)	(455)	8.957.802	7.739.226
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	1.307	4.193	1.068.472	1.094.361
Resultado de equivalência patrimonial	1.984.922	1.994.659	58.078	-
Amortização do direito de concessão	-	-	(52.381)	(43.350)
	1.986.229	1.998.852	1.074.169	1.051.011
Valor adicionado total a distribuir	1.986.095	1.998.397	10.031.971	8.790.237
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	-	-	183.798	201.342
Benefícios	-	-	63.740	64.463
FGTS	-	-	25.036	20.392
	-	-	272.574	286.197
Tributos				
Federais	402	195	2.830.896	2.430.169
Estaduais	-	-	2.974.111	2.191.827
Municipais	-	-	3.226	2.774
	402	195	5.808.233	4.624.770
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	-	5.781	1.366.966	1.353.531
Aluguéis	-	-	11.380	10.917
Encargos com partes relacionada	-	-	5.022	5.061
Outros despesas financeiras	56	326	338.488	267.995
	56	6.107	1.721.856	1.637.504
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retidos	1.985.637	1.992.095	1.985.637	1.992.095
Participação dos não controladores no lucro retido	-	-	243.671	249.671
	1.985.637	1.992.095	2.229.308	2.241.766
Valor adicionado	1.986.095	1.998.397	10.031.971	8.790.237

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 setembro de 2024
(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 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	2.780.294	060/2000	30 anos	10/08/2030
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Direta, 96,50%	Pará	3.029.667	182/1998	30 anos	28/07/2028
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 94,94%	Piauí	1.534.574	001/2018	30 anos	17/10/2048
Entidade coligada:							
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 19,00%	Alagoas	1.381.688	02/2019	30 anos	18/03/2049

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

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 saldos e transações entre a Companhia e suas controladas foram eliminados na consolidação.

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 de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

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 apresentam as principais variações no período, evitando a repetição de determinadas notas às demonstrações contábeis anuais divulgado em 25 de março de 2024, e estão sendo apresentadas na mesma base de agrupamentos e ordem de quadros e notas explicativas, se comparadas com as demonstrações contábeis anuais.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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 dessas informações intermediárias foi autorizada pela Administração da Companhia em 13 de novembro de 2024.

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 e de apresentação

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

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

3 Políticas contábeis materiais e estimativas críticas

As políticas contábeis materiais e estimativas críticas aplicáveis dessas informações intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis anuais da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, e devem ser lidas em conjunto.

3.1 Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2024:

Norma	Descrição da alteração	Vigência
IAS 1 / CPC 26: Apresentação das demonstrações contábeis	As emendas estabelecem requerimentos para classificação e divulgação de um passivo com cláusulas de <i>covenants</i> como circulante ou não circulante. Segundo as emendas o passivo deve ser classificado como circulante quando a entidade não tem o direito no final do período de reporte de diferir a liquidação do passivo durante pelo menos doze meses após o período de reporte. Adicionalmente, apenas <i>covenants</i> cujo cumprimento é obrigatório antes do, ou no final do período de reporte devem afetar a classificação de um passivo como circulante ou não circulante.	01/01/2024
IFRS 16 / CPC 6 (R2): Arrendamentos	As emendas incluem requerimentos que especificam que o vendedor-arrendatário deve mensurar subsequentemente o passivo de arrendamento derivado da transferência de ativo – que atende aos requisitos para ser reconhecida como receita de venda – e retro arrendamento (<i>Sale and Leaseback</i>) de forma que não seja reconhecido ganho ou perda referente ao direito de uso retido na transação.	01/01/2024
IAS 7 / CPC 3: Demonstração dos Fluxos de Caixa	Divulgação de operações de Risco Sacado (<i>Reverse factoring</i>), que envolve a Companhia e seus fornecedores. Os novos requisitos de divulgação tornarão visível o uso de acordos de financiamento de fornecedores por uma companhia e permitirão que os investidores observem como o uso desses instrumentos afetou as operações e a estrutura capital da Companhia.	01/01/2024
Resolução CVM nº 199/ CPC 9 (R1): Demonstração do Valor Adicionado	A Resolução CVM nº 199, esclarece determinados critérios para elaboração e apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), cujo objetivo principal é elucidar requisitos normativos e, por consequência, reduzir a abrangência de práticas contábeis adotadas na elaboração da DVA pelas companhias brasileiras.	01/01/2024

As alterações em Pronunciamentos que entraram em vigor em 01 de janeiro de 2024 não produziram impactos relevantes nas informações intermediárias.

Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2025:

Norma	Descrição da alteração	Vigência
IFRS 18: Apresentação e divulgação das Demonstrações Financeiras	A IFRS 18 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 da companhia. A IFRS 18 também exige que a companhia divulgue 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. A IFRS 18 substituirá a IAS 1/ CPC 26: Apresentação das Demonstrações Financeiras.	01/01/2027, aplicação retrospectiva
CPC 02/IAS 21: Efeito das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis.	Falta de trocabilidade para exigir que uma entidade aplique uma abordagem consistente para avaliar se uma moeda é trocável por outra moeda e, quando não o é, para determinar à taxa de câmbio a utilizar e as divulgações a fornecer.	01/01/2025
IFRS 09 (CPC 48): Classificação e mensuração de instrumentos financeiros	As emendas estabelecem requerimentos relativos a: (i) liquidação de passivos financeiros por meio de sistema de pagamento eletrônico; e (ii) avaliar as características contratuais do fluxo de caixa dos ativos financeiros, incluindo aqueles com características ambientais, sociais e de governança ('ASG' ou 'ESG').	01/01/2026 aplicação retrospectiva.

A Companhia espera impactos substanciais na elaboração da Demonstração de Resultado e da Demonstração dos Fluxos de Caixa, originados pela aplicação da IFRS 18 e está analisando os possíveis impactos referentes a este pronunciamento em suas demonstrações contábeis. A Companhia aguardará a orientação do CPC para a aplicação deste pronunciamento. Em relação aos demais normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercício futuro, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Caixa e depósitos bancários à vista	5	92	115.942	108.107
Equivalentes de caixa (a)				
Investimentos				
Certificado de depósito bancário – CDB	159	149	427.757	194.407
Operações compromissadas	-	-	-	360.592
Poupança	-	-	196	-
Fundo de investimento				
Operações compromissadas	-	-	84.596	1.345
Certificado de depósito bancário – CDB	-	-	58.997	43.961
Fundo de investimento aberto (b)	-	-	5.092	124.067
Subtotal de equivalentes de caixa	159	149	576.638	724.372
Total	164	241	692.580	832.479

- (a) O caixa e 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 caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2) - Demonstrações de Fluxo de Caixa; e
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como operações compromissadas e títulos públicos.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2024 equivale a 101,55% do CDI (89,83% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

5 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Circulante				
Fundos de investimentos				
Cotas de fundos de investimento (a)	1.437	6.665	2.358.510	1.283.539
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	-	-	88.360	111.844
Títulos públicos	-	-	232.633	25.173
Letra financeira	-	-	23.106	5.534
Fundo de investimento aberto (c)	139	-	1.001.499	689.216
Recursos vinculados (d)	-	-	111.395	94.689
Total circulante	1.576	6.665	3.815.503	2.209.995
Não circulante				
Recursos vinculados (d)	-	-	21.403	19.904
Total não circulante	-	-	21.403	19.904
Total	1.576	6.665	3.836.906	2.229.899

- (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 aplicações 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) / IFRS 10 – 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;
- (c) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como operações compromissadas, títulos públicos, CDBs, depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (d) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos público, cuja classificação entre circulante e não circulante é definida de acordo com o prazo utilização do recurso.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2024, equivale a 102,51% do CDI (102,42% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2024
 (Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

6.1 Composição dos saldos

	30/09/2024				31/12/2023			
	A vencer	Vencidos		Total	A vencer	Vencidos		Total
		Até 90 dias	Mais de 90 dias			Até 90 dias	Mais de 90 dias	
Residencial	437.943	593.523	2.023.490	3.054.956	525.649	559.973	1.810.535	2.896.157
Industrial	98.597	12.601	124.367	235.565	103.268	16.297	123.271	242.836
Comercial	219.872	60.876	285.704	566.452	239.885	64.525	272.357	576.767
Rural	68.223	54.216	299.974	422.413	62.581	53.721	248.781	365.083
Poder público	173.637	62.187	68.825	304.649	140.385	42.774	65.517	248.676
Iluminação pública	24.125	4.707	23.182	52.014	25.156	3.170	19.751	48.077
Serviço publico	62.700	60.822	96.227	219.749	55.884	25.227	44.852	125.963
Contas a receber de consumidores faturados	1.085.097	848.932	2.921.769	4.855.798	1.152.808	765.687	2.585.064	4.503.559
Residencial	534.497	51.423	875.933	1.461.853	588.180	53.747	817.437	1.459.364
Industrial	15.700	1.298	44.808	61.806	17.707	1.666	44.536	63.909
Comercial	44.603	4.534	118.906	168.043	50.526	5.137	116.436	172.099
Rural	34.356	4.058	57.899	96.313	32.828	3.845	53.776	90.449
Poder público	173.567	5.804	27.218	206.589	192.901	5.020	23.763	221.684
Iluminação pública	53.681	970	3.464	58.115	58.327	967	3.042	62.336
Serviço publico	70.299	6.807	8.349	85.455	88.111	3.215	6.627	97.953
Parcelamentos (a)	926.703	74.894	1.136.577	2.138.174	1.028.580	73.597	1.065.617	2.167.794
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	551.609	-	-	551.609	574.257	-	-	574.257
Baixa renda (c)	182.710	-	-	182.710	177.393	-	-	177.393
Outras (d)	270.911	-	-	270.911	255.268	-	-	255.268
Subtotal bruto	3.017.030	923.826	4.058.346	7.999.202	3.188.306	839.284	3.650.681	7.678.271
(-) PECLD	(318.348)	(143.321)	(2.947.438)	(3.409.107)	(346.065)	(135.682)	(2.671.813)	(3.153.560)
Total contas a receber de clientes	2.698.682	780.505	1.110.908	4.590.095	2.842.241	703.602	978.868	4.524.711
Circulante				4.169.207				4.066.816
Não circulante				420.888				457.895

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

- (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\$ 124.659 em 30 de setembro de 2024 (R\$ 155.613 em 31 de dezembro de 2023), em contrapartida ao resultado financeiro, no montante líquido de R\$ 30.954;
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, sendo em alguns casos encerrados após o período de fechamento contábil;
- (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; e
- (d) Corresponde aos saldos de juros moratórios, multas por auto religação, por inadimplências e atrasos.

6.2 Perdas estimadas em crédito de liquidação duvidosa

	<u>31/12/2023</u>	<u>Provisões/ Reversões</u>	<u>Baixas (a)</u>	<u>30/09/2024</u>
Contas a receber de consumidores faturados	(1.866.611)	(252.301)	45.817	(2.073.095)
Parcelamentos	(1.150.155)	(65.537)	18.624	(1.197.068)
Contas a receber de consumidores não faturados	(23.084)	514	-	(22.570)
Outras (b)	(113.710)	(5.134)	2.470	(116.374)
Total (c)	<u>(3.153.560)</u>	<u>(322.458)</u>	<u>66.911</u>	<u>(3.409.107)</u>

- (a) Referente ao efeito das reversões da PECLD de títulos vencidos há mais de 10 anos, que foram efetivamente baixados do contas a receber no período;
- (b) 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; e
- (c) A movimentação líquida do período, gerou um complemento de provisão, no montante de R\$ 255.547, com impacto no resultado operacional e financeiro de R\$ 252.411 e R\$ 3.136 respectivamente, conforme notas explicativas nº 22 – Custos do serviço e despesas operacionais e nº 24 – Resultado financeiro.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2023	Constituição	Amortização	Atualização	Créditos de PIS/COFINS	Constituição com efeito caixa	Reclassificações (j)	30/09/2024
Parcela A								
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	36.637	17.698	27.453	6.370	-	-	-	88.158
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	(17.898)	(1.717)	12.628	(1.254)	-	-	-	(8.241)
Rede básica (b)	157.888	(46.045)	(18.043)	11.933	-	-	-	105.733
Compra de energia CVA (c)	(260.710)	(5.669)	4.991	(36.096)	-	-	-	(297.484)
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	267.245	(105.993)	85.984	16.202	-	-	-	263.438
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	(8.988)	465	(18.137)	(93)	-	-	-	(26.753)
	174.174	(141.261)	94.876	(2.938)	-	-	-	124.851
Itens financeiros								
Sobrecontratação de energia (e)	(4.827)	165.984	(127.856)	(3.750)	-	-	-	29.551
Neutralidade (f)	(133.614)	70.986	(48.859)	(6.135)	-	-	-	(117.622)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (g)	(205.667)	(64.253)	34.761	(15.334)	-	-	-	(250.493)
Risco hidrológico (h)	(356.895)	222.376	(238.740)	(23.866)	-	-	-	(397.125)
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	(23.561)	-	8.910	-	-	-	-	(14.651)
Compensação créditos PIS/COFINS – Nota explicativa nº 19	34.257	-	4.868	(322)	(40.606)	-	16.386	14.583
Emp. Escassez Hídrica	(36.198)	(30)	36.197	(14)	-	-	-	(45)
CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo (i)	(30.601)	57.252	(20.589)	(4.592)	-	(72.367)	-	(70.897)
Outros	53.671	2.017	8.663	(1.212)	-	(6.173)	-	56.966
	(703.435)	454.332	(342.645)	(55.225)	(40.606)	(78.540)	16.386	(749.733)
Total	(529.261)	313.071	(247.769)	(58.163)	(40.606)	(78.540)	16.386	(624.882)
Circulante								
Valores a receber	20.234							-
Valores a devolver	(227.003)							(282.756)
Efeito líquido ativo (passivo)	(206.769)							(282.756)
Não circulante								
Valores a devolver	(322.492)							(342.126)
Efeito líquido ativo (passivo)	(322.492)							(342.126)
Efeito líquido total	(529.261)							(624.882)

- (a) O saldo da CVA CDE foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição da CVA de R\$ 17.698 devido ao aumento do pagamento da cota mensal de CDE USO de acordo com as resoluções vigentes, que superaram o valor de cobertura tarifária (ii) o impacto positivo da amortização no período foi de R\$ 27.453;
- (b) O saldo da Rede Básica, foi afetado por duas variáveis: (i) constituição negativa de R\$ 46.045, referente aos Custos com o Sistema de Transmissão, que tiveram uma realização menor em relação à cobertura tarifária vigente; (ii) impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item no período foi de R\$ 18.043;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de setembro de 2024 (Valores expressos em milhares de reais)

- (c) O saldo de compra de energia teve como movimentação: (i) as constituições positivas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira, repassados às distribuidoras, para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva no período de R\$ 264.100 e constituições negativas, referentes aos custos com os contratos de Energia Leilão, que realizaram menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no período de R\$ 269.769, totalizando um movimento de constituição passiva de R\$ 5.669; e (ii) O impacto da amortização positiva do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 4.991;
- (d) O saldo da CVA de ESS está associado às variações nas despesas com os Encargos de Serviço do Sistema (ESS) e os Encargos de Energia de Reserva (EER), ambos influenciados pelo Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e pela garantia da segurança energética do sistema. Em resumo, o valor previsto para o ESS e o EER, estabelecido pela ANEEL nos processos tarifários, foi superior aos custos efetivamente pagos. Como resultado, até o período encerrado em 30 de setembro de 2024, houve a constituição de um passivo de R\$ 105.993. O impacto da amortização positiva do componente financeiro desse item para esse período foi de R\$ 85.984;
- (e) Em relação à constituição, observa-se um saldo positivo de R\$ 165.984 referente ao resultado no Mercado de Curto Prazo (MCP), devido o preço PLD no período está abaixo do preço médio de compra homologado nos reajustes tarifários. O impacto negativo da amortização no período foi de R\$ 127.856;
- (f) A neutralidade dos encargos refere-se ao cálculo das diferenças mensais, apuradas entre os valores de cada item dos encargos setoriais, faturados no período de referência e os respectivos valores contemplados no processo tarifário anterior, devidamente atualizados pela taxa SELIC. Para esse período foi constituído o montante positivo de R\$ 70.986. O impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 48.859;
- (g) Ao longo do período, identificou-se uma constituição negativa de R\$ 64.253 na rubrica de ultrapassagem de demanda e consumo de energia reativa excedente, refletindo a efetiva gestão de demanda e a alocação de consumo dentro dos parâmetros estipulados. A amortização positiva registrada em R\$ 34.761, 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 dos Reajustes Tarifários Periódicos;
- (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. Para esse período foi constituído o montante positivo de R\$ 222.376. O impacto negativo da amortização do componente financeiro para o período foi de R\$ 238.740;
- (i) As controladas da Companhia registrou a entrada de recursos no montante de R\$ 57.252 conforme Despacho Aneel nº 1.239 de 23 de abril de 2024, que fixou os valores dos recursos da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE referentes aos valores aportados pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, a serem repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 30 de abril de 2024. Esse aporte se alinha à política de Modicidade Tarifária, viabilizada pelo repasse de recursos do Fundo da CDE. A Companhia contabilizou um impacto negativo de R\$ 20.589 no período findo em 30 de setembro de 2024, resultante da amortização do componente financeiro associado a esses repasses; e
- (j) No processo de reajuste tarifário, em 28 de agosto de 2024, a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) homologou o pleito de restituição de PIS/COFINS sobre atualização Selic, incidentes sobre os valores de repetição de indébito destinados aos consumidores. O valor inicial dessa restituição foi de R\$ 14.112, que foi reclassificado de ativo tributário para ativo financeiro setorial. Além disso, foi contabilizada uma atualização financeira de R\$ 2.274, resultando em um total de R\$ 16.386.

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 feita atualização da Parcela B (custos gerenciáveis).

Neste processo, as CVAs contabilizadas pelas controladas são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças entre o valor apurado por estas e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste nas controladas diretas e indiretas.

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

Controlada	Classificação	Aplicação	Resolução Homologatória	Efeito
Equatorial Maranhão	RTA	28/08/2024	3.376/2024	(1,22%)
Equatorial Pará	RTA	07/08/2024	DSP 2.335/2024	(3,23%)
Equatorial Piauí	RTP	02/12/2023	3.292/2023	14,70%

No período findo em 30 de setembro de 2024, as controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí auferiram receita no montante de R\$ 121.601 (R\$ 42.877 em 30 de setembro de 2023) de bandeira tarifária, sendo que o valor de R\$ 67.887 (R\$ 379 negativo em 30 de setembro de 2023) foram obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes, e R\$ 53.714 (R\$ 43.256 em 30 de setembro de 2023) 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 setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

8 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas possuem transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

	Notas	Controladora			
		30/09/2024		31/12/2023	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado (Receita)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado (Receita)
Dividendos a receber					
Entidade é controlada direta					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.		-	-	92.027	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.		1.619.766	-	403.678	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		5	-	52.696	-
Entidade é coligada					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		52.958	-	19.978	-
Total		1.672.729	-	568.379	-
Dividendos a pagar					
Controladora					
Equatorial S.A.		(1.266.021)	-	(16.220)	-
Outros tipos de partes relacionadas					
Itaú Unibanco		(407.370)	-	(226.639)	-
Total		(1.673.391)	-	(242.859)	-
		Consolidado			
		30/09/2024		31/12/2023	
		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Contas a receber					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(a)	-	-	12	-
		-	-	12	-
Outros créditos a receber - (bens materiais)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	81	-	521	-
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	731	-	8.381	-
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(b)	413	-	870	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(b)	251	-	735	-
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(c)	345	199	147	-
Total		1.821	199	10.654	-
Outras contas a receber					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(d)	6.807	13.369	5.784	16.076
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(d)	8.236	21.271	6.113	21.891
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(d)	1.775	4.000	832	2.980
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(d)	19.363	17.057	-	-
Equatorial Serviços S.A.	(d)	2.072	-	2.072	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(d)	97	266	111	401
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(d)	94	263	109	392
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(d)	128	376	163	586
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(d)	324	734	265	956
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(d)	103	288	121	434
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(d)	112	319	135	488
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(d)	118	330	142	511
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(d)	191	504	187	673
Integração Transmissora de Energia S.A (Intesa)	(d)	-	-	178	640
Total		39.420	58.777	16.212	46.028
Fornecedores					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(158)	-	(152)	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(b)	-	-	(4.268)	-
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(b)	(107)	-	(3.033)	-
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(36)	-	(198)	-
Equatorial Serviços S.A.	(e)	(25.939)	(78.624)	(26.274)	(60.907)
Equatorial Telecomunicações S.A.	(f)	(3.188)	(11.487)	(3.502)	(10.388)
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(g)	(156)	(516)	-	(7.655)
Instituto de Ciência e Tecnologia Grupo Equatorial (ICT)	(h)	(1.234)	-	(11.425)	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(i)	(366)	-	(367)	(2.414)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(i)	(323)	-	(333)	(2.182)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(i)	(469)	-	(510)	(3.096)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(i)	(848)	-	(871)	(5.751)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(i)	(389)	-	(405)	(2.655)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(i)	(484)	-	(502)	(3.282)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(i)	(4.207)	-	(3.508)	(22.864)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(i)	(2.384)	-	(2.593)	(19.558)
Integração Transmissora de Energia S.A (Intesa)	(i)	-	-	(360)	(3.588)
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(d)	-	-	(2.789)	-
Total		(40.288)	(90.627)	(61.090)	(144.340)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	Consolidado			
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2023	
		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Outras contas a pagar					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(d)	(4.754)	(10.618)	(3.988)	(12.950)
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(d)	(2.928)	(7.470)	(5.164)	(8.744)
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(d)	(1.051)	(2.243)	(933)	(7.472)
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(d)	(8.346)	(8.346)	-	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(d)	(13)	(37)	(69)	(18)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(d)	(18)	(93)	(86)	(80)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(d)	(12)	(22)	(82)	(9)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(d)	(467)	(1.655)	(872)	(1.298)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(d)	(11)	(39)	(78)	(22)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(d)	(11)	(20)	(71)	(7)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(d)	(12)	(55)	(115)	(53)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(d)	(26)	(85)	(121)	(38)
Integração Transmissora de Energia S.A (Intesa)	(d)	-	-	(224)	(152)
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(j)	(34.946)	(44.093)	(19.037)	(48.322)
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
EQTPREV - Equatorial Energia Fundação de Previdência	(p)	-	(2.541)	-	(613)
Total		(52.595)	(77.317)	(30.840)	(79.778)
Valores a pagar de acordo com recuperação judicial					
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(k)	(132.934)	(6.439)	(129.055)	(2.264)
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	(l)	(584.212)	(39.046)	(545.166)	(20.106)
Total		(717.146)	(45.485)	(674.221)	(22.370)
Dividendos a receber					
Entidade é coligada					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		52.958	-	19.978	-
Total		52.958	-	19.978	-
Dividendos a pagar					
Controladora indireta					
Equatorial S.A.		(1.266.021)	-	(16.220)	-
Outras partes relacionadas					
Eletrobras		(17.120)	-	(51.865)	-
Itaú Unibanco		(407.370)	-	(226.639)	-
Outros		(44.503)	-	(17.711)	-
Total		(1.735.014)	-	(312.435)	-
Investimentos em serviço – (bens em comodato)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(m)	662	(662)	-	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(n)	114	(114)	118	(118)
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(o)	2.212	(2.212)	2.144	(2.144)
Total		2.988	(2.988)	2.262	(2.262)

- (a) Os valores são provenientes do contrato de uso da rede de energia;
- (b) O valor é proveniente de compra e venda de materiais entre as companhias;
- (c) O saldo é referente ao contrato de arrendamento de terrenos, no qual a Companhia atua como arrendador e a E-Nova como arrendatária;
- (d) Refere-se ao contrato de compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura administrativa cujo reembolso resulta do compartilhamento das despesas condominial, de informática e telecomunicações e, de despesas de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo nº 12 do módulo da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021. De acordo com a Nota Técnica nº 182/2022–SFF/ANEEL, processo nº 48500.007194/2022-83;
- (e) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;
- (f) A contratação de serviço é proveniente de serviços de telefonia, integração de telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica, serviços de recursos humanos, administrativos e despesas incorridas, durante tempo indeterminado;
- (g) Os valores com a E-nova Instalação e Manutenção Ltda são provenientes da compra de material para custeio;
- (h) Os valores com o Instituto Equatorial referem-se a projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa. Adicionalmente as controladas Equatorial Maranhão Distribuição de Energia S.A e Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A., reconheceu despesas de doações realizadas para o instituto, agosto de 2024, no montante de 5.624;
- (i) Valores referem-se a serviços prestados pelas transmissoras de energia, do mesmo grupo econômico das controladas da Companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (j) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre as controladas da Companhia, (Contratante) e a (Contratada) Equatorial S.A., com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia, terá uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, pro rata, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

- (k) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da controlada Equatorial Pará;
- (l) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da Companhia. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitado da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal;
- (m) Relação de ativos cedidos em comodato, da Equatorial Piauí Distribuição de Energia S.A. para a Equatorial Alagoas Distribuição de Energia S.A de forma não onerosa pelo prazo de 10 (dez) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes;
- (n) 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;
- (o) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, da controlada Equatorial Maranhão Distribuição de Energia S.A para a Companhia de Eletricidade do Amapá de forma não onerosa pelo prazo de 06 (seis) meses e 24 (vinte e quatro) meses e da controlada Equatorial Pará Distribuição de Energia S.A para a Companhia de Eletricidade do Amapá em caráter emergencial e de forma não onerosa pelo prazo de 06 (seis) meses, conforme descrito nos respectivos Termos de Comodato, podendo suas devoluções acontecerem antes a critério das partes; e
- (p) Os valores com a EQTPREV são provenientes das contribuições da patrocinadora das controladas da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar.

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. Em 30 de abril de 2024, conforme Assembleia Geral Ordinária foi estabelecida a não fixação da remuneração anual para o exercício de 2024 (não fixação da remuneração para o exercício de 2023, conforme Assembleia Geral Ordinária de 29 de abril de 2022).

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

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro 2023, 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 descritos na nota explicativa nº 25 – Benefício pós emprego - e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos 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 20.2 – 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, nas apólices de seguros sem ônus nos contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com ônus (remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(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	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Avaliados por equivalência patrimonial					
Controlada					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	65,11%	2.736.268	2.567.090	-	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	96,50%	4.560.248	4.353.964	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	94,94%	2.395.291	2.316.342	-	-
		9.691.807	9.237.396		
Coligada					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	19,00%	473.015	448.599	473.015	448.599
Subtotal		10.164.822	9.685.995	473.015	448.599
Outros investimentos (a)		-	-	12.454	14.176
Total		10.164.822	9.685.995	485.469	462.775

- (a) O saldo refere-se a outros investimentos das controladas da Companhia, sendo o montante de R\$ 7.898 (R\$ 9.358 em 31 dezembro de 2023) da controlada Equatorial Pará, R\$ 4.442 (R\$ 4.700 em 31 dezembro de 2023) da controlada Equatorial Maranhão e R\$ 114 (R\$ 118 em 31 de dezembro de 2023) da controlada Equatorial Piauí.

9.1 Movimentação dos investimentos em controladas e coligada – Controladora

Controladas	31/12/2023	Dividendos adicional proposto	Resultado da equivalência patrimonial	Outros resultados abrangentes	Stock Options	Matching Shares	30/09/2024
Equatorial Maranhão (a)	2.567.090	(162.390)	324.575	3.847	2.601	545	2.736.268
Equatorial Pará	4.353.964	(1.216.088)	1.418.071	4.944	(1.325)	682	4.560.248
Equatorial Piauí (a)	2.316.342	(111.841)	184.198	4.783	1.487	322	2.395.291
Total	9.237.396	(1.490.319)	1.926.844	13.574	2.763	1.549	9.691.807
Coligada							
Equatorial Alagoas	448.599	(32.980)	58.078	(682)	-	-	473.015
Total Controlada e Coligada	9.685.995	(1.523.299)	1.984.922	12.892	2.763	1.549	10.164.822

- (a) Os saldos estão líquidos da amortização do direito da concessão, demonstrados na nota explicativa 9.3 Conciliação dos investimentos – Controladora.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

9.2 Informações das controladas - Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas individualmente:

		Balanco patrimonial em 30/09/2024					Resultado em 30/09/2024					
		Circulante		Não circulante			Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/ despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período
Participação o societária		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido						
Equatorial Maranhão S.A.	65,11%	2.401.899	2.279.702	7.562.096	3.651.642	4.032.651	4.506.536	1.283.242	(483.010)	(176.874)	(106.815)	516.543
Equatorial Pará	96,50%	6.418.541	4.475.614	10.698.397	7.779.853	4.861.471	7.876.359	2.608.407	(592.054)	(247.427)	(298.579)	1.470.347
Equatorial Piauí	94,94%	1.952.094	2.172.473	4.329.638	2.888.755	1.220.504	2.666.849	807.552	(258.138)	(246.604)	(66.264)	236.546
		10.772.534	8.927.789	22.590.131	14.320.250	10.114.626	15.049.744	4.699.201	(1.333.202)	(670.905)	(471.658)	2.223.436
		Balanco patrimonial em 31/12/2023					Resultado em 30/09/2023					
		Circulante		Não circulante			Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/ despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período
Participação o societária		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido						
Equatorial Maranhão S.A.	65,11%	2.567.345	1.789.774	6.783.068	3.804.173	3.756.466	4.027.108	1.184.572	(486.814)	(107.360)	(56.784)	533.614
Equatorial Pará	96,50%	4.303.949	2.925.099	9.969.370	6.701.372	4.646.848	7.523.063	2.645.999	(441.607)	(253.692)	(328.818)	1.621.882
Equatorial Piauí	94,94%	1.939.366	1.644.869	3.980.397	3.179.977	1.094.917	1.973.110	540.413	(185.886)	(198.387)	(23.759)	132.381
		8.810.660	6.359.742	20.732.835	13.685.522	9.498.231	13.523.281	4.370.984	(1.114.307)	(559.439)	(409.361)	2.287.877

9.3 Conciliação dos investimentos – Controladora

		30/09/2024							
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 / Matching Shares	Total do investimento
Equatorial Maranhão	65,11%	4.032.651	516.543	336.315	(11.740)	2.625.607	92.617	18.044	2.736.268
Equatorial Pará	96,50%	4.861.471	1.470.347	1.418.071	-	4.691.280	(132.200)	1.168	4.560.248
Equatorial Piauí	94,94%	1.220.504	236.546	224.839	(40.641)	1.158.697	1.235.719	875	2.395.291
		10.114.626	2.223.436	1.979.225	(52.381)	8.475.584	1.196.136	20.087	9.691.807
		31/12/2023							
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%	3.756.466	777.391	506.149	(15.654)	2.445.786	104.358	16.946	2.567.090
Equatorial Pará	96,50%	4.646.847	2.225.811	2.278.028	-	4.484.170	(131.396)	1.190	4.353.964
Equatorial Piauí	94,94%	1.094.917	222.738	211.997	(45.157)	1.039.470	1.276.088	784	2.316.342
		9.498.230	3.225.940	2.996.174	(60.811)	7.969.426	1.249.050	18.920	9.237.396

- (a) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 52.381 (R\$ 60.811 em 31 de dezembro de 2023), 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 setembro de 2024
(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:

	Equatorial Distribuição consolidado				
	31/12/2023	Atualização do ativo financeiro (a)	Transferência Ativo de contrato (b)	Baixas (d)	30/09/2024
Ativo financeiro	14.481.841	499.664	1.584.232	(20.720)	16.545.017
Obrigações especiais (c)	(3.702.314)	(166.648)	(602.157)	-	(4.471.119)
Total ativo financeiro da concessão	10.779.527	333.016	982.075	(20.720)	12.073.898

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

- (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. Conforme previsto no contrato de concessão, regido pelo submódulo 2.3 do PRORET (Base de Remuneração Regulatória);
- (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; e
- (d) Valores correspondem às baixas dos ativos vinculados à infraestrutura.

11 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

	Taxas* anuais	30/09/2024			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Em serviço	4,19%	17.128.520	(9.611.951)	(1.762.390)	5.754.179
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(199.192)	-	92.618
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.904	(169.267)	-	3.637
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(344.562)	-	1.369.886
Total		19.307.682	(10.324.972)	(1.762.390)	7.220.320

	Taxas* anuais	31/12/2023			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Em serviço	4,17%	16.506.732	(8.897.710)	(1.787.534)	5.821.488
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(187.452)	-	104.358
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(168.287)	-	4.618
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(301.752)	-	1.412.696
Total		18.685.895	(9.555.201)	(1.787.534)	7.343.160

* 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) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

11.1 Movimentação do ativo intangível (Consolidado)

	31/12/2023	Adições	Baixas (c)	Transferências (a) Ativo de contrato	30/09/2024
Em serviço	16.506.732	183	(141.078)	762.683	17.128.520
(-) Amortização	(8.897.710)	(858.688)	144.447	-	(9.611.951)
Total em serviço	7.609.022	(858.505)	3.369	762.683	7.516.569
Obrigações especiais em serviço (b)	(4.162.114)	-	-	(204.547)	(4.366.661)
(-) Amortização	2.374.580	229.691	-	-	2.604.271
Total em obrigações especiais	(1.787.534)	229.691	-	(204.547)	(1.762.390)
Direito de concessão - Distribuição	1.893.277	-	-	-	1.893.277
(-) Amortização - Distribuição	(371.605)	(55.531)	-	-	(427.136)
Total em Direito de Concessão	1.521.672	(55.531)	-	-	1.466.141
Total	7.343.160	(684.345)	3.369	558.136	7.220.320

- (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; e
- (c) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores, transformadores e religadores de distribuição que correspondiam à direitos de recebimento, via faturamento, através de sua amortização. Os bens foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas.

As controladas da Companhia avaliaram e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período findo em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023.

12 Ativos de contrato (Consolidado)

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

	31/12/2023	Adições (c)	Transferências (a)		30/09/2024
			Ativo intangível	Ativo financeiro	
Em curso	3.421.513	3.106.340	(762.683)	(1.584.232)	4.180.938
Obrigações especiais (b)	(1.309.119)	(1.360.657)	204.547	602.157	(1.863.072)
Total	2.112.394	1.745.683	(558.136)	(982.075)	2.317.866

- (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; e
- (c) O montante de R\$ 1.745.683 refere-se às adições líquidas do ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 1.820.674 impactaram o caixa das controladas, transação não caixa referente a sub-rogação no montante de R\$ (342.833) e, conforme nota explicativa nº 27.1 – Transações que não afetam caixa, R\$ 92.186 referem-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 154.373 referem-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas, R\$ (28.075) refere-se a provisão para perda de estoque e R\$ 49.358 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).

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 findo em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Fornecedores (Consolidado)

	<u>30/09/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	902.880	931.819
Encargos de uso da rede elétrica	152.570	120.238
Materiais e serviços (b)	847.234	886.404
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	40.288	61.090
Outros	27.941	25.915
Total	<u>1.970.913</u>	<u>2.025.466</u>
Não circulante		
Materiais e serviços (b)	14.613	20.774
Total	<u>14.613</u>	<u>20.774</u>
Total	<u><u>1.985.526</u></u>	<u><u>2.046.240</u></u>

- (a) Até 30 de setembro de 2024, a composição dos custos associados ao suprimento de energia inclui as despesas com fornecedores relacionadas aos contratos de compra de energia e às operações no Mercado de Curto Prazo, realizadas por meio da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE). A variação observada no período reflete, principalmente, a atualização dos preços médios dos pagamentos efetuados ao longo do período; e
- (b) A composição deve-se, 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.

13.1 Fornecedores – Risco sacado

As controladas da Companhia, em consonância com as melhores práticas de governança e transparência, visando atender às sugestões emitidas pela Superintendência de Normas Contábeis e de Auditoria (SNC) e pela Superintendência de Relações com Empresas (SEP) da CVM, no Ofício Circular 01/22 e anteriores, decidiram apresentar de forma segregada do saldo de Fornecedores (nota explicativa nº 13) os valores relacionados às operações de convênios, apesar de manter a essência de uma transação mercantil.

As controladas da Companhia possuem operação de risco sacado com seus fornecedores, com a participação de uma instituição financeira (atualmente através de um FIDC), onde o fornecedor tem a opção de antecipar seus recebíveis relacionados às compras de bens e serviços realizadas pela Companhia. Ressalta-se que não existe extensão do prazo. A Companhia não possui operações de risco sacado com saldo vencido e o fechamento da operação entre a instituição financeira e o fornecedor fica a livre critério deste último, sem participação da Companhia.

Em 30 de setembro de 2024, as controladas da Companhia apresentaram R\$ 251.892 (R\$ 264.194 em 31 de dezembro de 2023) em valores de Fornecedores – Risco sacado, os quais possuem prazo médio de liquidação de 81 dias.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

14.1 Composição do saldo

	Garantias	Custo da dívida (% a.a.)	30/09/2024			31/12/2023		
			Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (USD)								
<i>Citibank</i>	-	CDI + 1,29%	447.226	-	447.226	3.437	387.304	390.741
<i>Scotiabank</i>	Aval / Fiança	CDI + 1,35% a 1,77%	348.294	1.234.417	1.582.711	165.838	1.385.842	1.551.680
<i>Santander</i>	-	CDI + 1,62%	878	153.413	154.291	591	136.451	137.042
<i>Bank of America (Bofa)</i>	-	CDI + 1,25% a 1,38%	682.564	-	682.564	244.703	338.274	582.977
Total moeda estrangeira			1.478.962	1.387.830	2.866.792	414.569	2.247.871	2.662.440
Moeda nacional								
IBM	Aval / Fiança	CDI - 0,17%	22.717	-	22.717	20.042	16.886	36.928
BOCOM	N/A	CDI + 1,05%	5.824	200.000	205.824	-	-	-
Caixa Econômica Federal	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	6,00%	10.425	18.578	29.003	10.462	26.318	36.780
<i>Santander</i>	Aval / Fiança	CDI + 1,65 %	224.550	-	224.550	205.385	-	205.385
CCEE/RGR/ANEEL	Recebíveis	5,00%	27.310	1.065.739	1.093.049	44.601	1.062.989	1.107.590
China <i>Construction Bank</i>	N/A	CDI + 0,97%	1.631	150.000	151.631	6.603	150.000	156.603
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	IPCA+ 3,93% a 5,96%	581.840	4.629.049	5.210.889	561.234	4.879.887	5.441.121
Subtotal			874.297	6.063.366	6.937.663	848.327	6.136.080	6.984.407
(-) Ajuste a Valor Presente - AVP			-	(540.319)	(540.319)	-	(557.145)	(557.145)
(-) Custo de captação			(1.138)	(16.390)	(17.528)	(1.302)	(16.914)	(18.216)
Total moeda nacional			873.159	5.506.657	6.379.816	847.025	5.562.021	6.409.046
Total			2.352.121	6.894.487	9.246.608	1.261.594	7.809.892	9.071.486

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(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 2023	847.025	5.562.021	414.569	2.247.871	9.071.486
Ingressos	-	200.000	-	-	200.000
Encargos	258.739	(9)	120.460	(132)	379.058
Variação monetária e cambial	98.386	89.353	95.468	219.009	502.216
Transferências	344.156	(344.156)	1.078.918	(1.078.918)	-
Amortizações de principal	(456.586)	-	(162.057)	-	(618.643)
Pagamentos de juros	(236.627)	-	(68.396)	-	(305.023)
Ajuste a valor presente	16.826	-	-	-	16.826
Custo de captação (a)	1.240	(552)	-	-	688
Saldos em 30 de setembro de 2024	873.159	5.506.657	1.478.962	1.387.830	9.246.608

(a) 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 Piauí	BOCOM	200.000	jun-24	Semestral	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,05%	Não se aplica

14.4 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2024, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	30/09/2024	
	Valor	%
Circulante	2.352.121	25%
2025	1.238.514	13%
2026	1.248.654	14%
2027	599.159	6%
2028	444.715	5%
Até 2048	3.920.154	43%
Subtotal	7.451.196	81%
Ajuste a valor presente (não circulante)	(540.319)	-6%
Custo de captação	(16.390)	0%
Não circulante	6.894.487	75%
Total	9.246.608	100%

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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas da Companhia com período de apuração trimestral:

- **Equatorial Maranhão**

Covenants Empréstimos	Scotiabank
1ª Dívida líquida/EBITDA: $\leq 3,5$	2,2
2º EBITDA/ Resultado Financeiro Líquido $\geq 1,5$	7,0

Covenants Empréstimos	Citibank
1ª Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$	2,2

- **Equatorial Pará**

Covenants Empréstimos	Scotiabank
1ª Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$	0,9

- **Equatorial Piauí**

Covenants Empréstimos	Santander	BofA
1ª Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$	3,4	3,4

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

- **Equatorial Piauí**

Covenants Empréstimos	Santander	Scotiabank
1ª Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$	3,2	3,6

Os indicadores acima obedecem, fidedignamente, aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam, unicamente, dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições acordadas.

No período findo em 30 de setembro de 2024, as controladas da Companhia mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações contratuais.

Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, as controladas possuem *covenants* financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) cuja apuração é anual, assegurado por auditoria independente, entregue até 31 de maio do ano subsequente. No período findo em 31 de dezembro de 2023, as controladas mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações e 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 setembro de 2024
(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 2023	67.226	2.337.411	2.404.637
Ingressos	-	1.500.000	1.500.000
Encargos	234.372	-	234.372
Varição monetária e cambial	849	9.625	10.474
Transferências	(3.142)	3.142	-
Amortizações de principal	(39.132)	-	(39.132)
Pagamentos de juros	(110.193)	-	(110.193)
Custo de captação (a)	1.829	(4.683)	(2.854)
Saldos em 30 de setembro de 2024	151.809	3.845.495	3.997.304

(a) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

15.2 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação de Recurso	Encargo Financeiro (a.a.)	Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.)
Equatorial Maranhão	11ª Emissão Debêntures – Série Única	500.000	mai-24	Semestral	Anual após carência	Capital de Giro	CDI + 0,95%	Não se aplica
Equatorial Pará	7ª Emissão Debêntures - Série Única	1.000.000	ago-24	Semestral	Anual após carência	Capital de Giro	CDI + 0,95%	Não se aplica
Total		1.500.000						

15.3 Características das debêntures

Em 30 de setembro de 2024, as controladas da Companhia, possuem as seguintes emissões vigentes.

Controlada	Emissão	Garantias	Característica	Série	Valor da emissão	Custo nominal	Data da emissão	Venc. final	30/09/2024		
									Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Equatorial Pará	6ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	58.999	1.347.280	1.406.279
Equatorial Pará	7ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	1.000.000	CDI + 0,95% a.a.	ago/24	ago/30	15.669	996.877	1.012.546
Equatorial Maranhão	9ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	13.101	299.370	312.471
Equatorial Maranhão	10ª	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	300.000	IPCA + 6,30% a.a.	dez/23	dez/31	4.625	303.181	307.806
Equatorial Maranhão	11ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	500.000	CDI + 0,95% aa	mai/24	mai/30	19.509	498.787	518.296
Equatorial Piauí	1ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/18	dez/26	39.906	400.000	439.906
									151.809	3.845.495	3.997.304

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
- (2) Emissão privada de debêntures simples;
- (3) Não conversíveis em ações;
- (4) Espécie quirografária;
- (5) Debêntures incentivadas;
- (6) Garantia adicional fidejussória; e
- (7) Garantia adicional real.

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 setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

15.4 Cronograma de amortização da dívida

Vencimento	30/09/2024	
	Valor	%
Circulante	151.809	4%
2026	950.000	23%
2027	550.000	14%
2028	1.050.000	26%
Até 2031	1.309.802	33%
Subtotal	3.859.802	96%
Custo de captação (não circulante)	(14.307)	0%
Não circulante	3.845.495	96%
Total	3.997.304	100%

15.5 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias, 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**
Covenants debêntures
1ª Dívida líquida/EBITDA: <=4,5
9ª debêntures 2,2 10ª debêntures 2,2 11ª debêntures 2,2
- Equatorial Pará**
Covenants debêntures
1ª Dívida líquida/EBITDA: <=4,5
6ª debêntures 0,9 7ª debêntures 0,9
- Equatorial Piauí**
Covenants debêntures
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5
1ª debêntures 3,4

No período findo em 30 de setembro de 2024, 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 setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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

16.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2024	31/12/2023
Prejuízo fiscal (a)	331.652	349.001
Base negativa (a)	98.786	104.893
	430.438	453.894
Diferenças temporárias:		
Provisão para riscos judiciais	154.121	148.360
Perdas (reversão) estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(41.959)	(14.972)
Provisão atuarial	84.692	84.616
Provisão para participação nos lucros	15.946	22.213
Contingências - aquisição Piauí	35.159	35.309
Intangível - concessão- Aquisição Equatorial Pará	24.651	24.501
Swap	(13.105)	98.830
Provisão para a perda de estoque	12.856	4.376
AIC Reversível	38.868	38.868
Atualização do ativo financeiro VNR	(945.381)	(832.157)
Ajuste a valor presente	(236.726)	(238.039)
Depreciação acelerada	(481.137)	(508.742)
Reavaliação bens da concessão	(12.336)	(15.818)
Outras diferenças temporárias	25.696	15.086
Imposto diferido líquido	(908.217)	(683.675)
Ativo diferido líquido	382.818	439.007
Passivo diferido líquido	(1.291.035)	(1.122.682)

- (a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no período representa o imposto de renda e contribuição social diferidos na controlada 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.

16.2 Movimentação dos tributos diferidos

	31/12/2023	Reconhecimento no resultado	Outros resultados abrangentes	Baixas (a)	Valor líquido em 30/09/2024	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	349.001	(16.554)	-	(795)	331.652	331.652	-
Base Negativa de CSLL	104.893	(5.849)	-	(258)	98.786	98.786	-
Provisão para riscos judiciais	148.360	5.761	-	-	154.121	154.121	-
PECLD	(14.972)	(26.987)	-	-	(41.959)	19.852	(61.811)
Provisão para participação nos lucros	22.213	(6.267)	-	-	15.946	17.316	(1.370)
Riscos judiciais - aquisição Equatorial Piauí - PPA	35.309	(150)	-	-	35.159	35.159	-
Varição de SWAP	98.830	(103.658)	(8.277)	-	(13.105)	5.349	(18.454)
Provisão para perda de estoque	4.376	8.480	-	-	12.856	12.856	-
Atualização do ativo financeiro VNR	(832.157)	(113.224)	-	-	(945.381)	-	(945.381)
Ajuste a valor presente AVP	(238.039)	1.313	-	-	(236.726)	343	(237.069)
Depreciação acelerada	(508.742)	27.605	-	-	(481.137)	-	(481.137)
Intangível - mais-valia concessão- Aquisição Equatorial Pará- PPA	24.501	150	-	-	24.651	24.651	-
Aic Ressarcíveis	38.868	-	-	-	38.868	38.868	-
Reavaliação bens da concessão	(15.818)	3.482	-	-	(12.336)	-	(12.336)
Provisão atuarial	84.616	77	(1)	-	84.692	84.692	-
Outras despesas não dedutíveis	15.086	10.610	-	-	25.696	36.865	(11.169)
Total	(683.675)	(215.211)	(8.278)	(1.053)	(908.217)	860.510	(1.768.727)

- (a) Foram realizadas baixas, na controlada Equatorial Piauí, no diferido de prejuízo fiscal e base negativa CSLL, decorrente da adesão ao programa de Autorregulização Incentivada da Receita Federal, conforme prevê a Instrução Normativa nº 2.168 de 28 de dezembro de 2023, em que foram utilizados o prejuízo e a base negativa como abatimentos de parcelamentos de outros tributos federais.

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	110.293	-	-	-	-	110.293
Equatorial Maranhão	94.160	-	-	-	-	94.160
Equatorial Piauí	211.719	48.090	50.920	53.706	231.812	596.247
Total do ativo diferido bruto	416.172	48.090	50.920	53.706	231.812	800.700
PPA – Equatorial Pará e Piauí						59.810
Total	416.172	48.090	50.920	53.706	231.812	860.510

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

16.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023, está demonstrada a seguir:

	Controladora			
	30/09/2024		30/09/2023	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	1.985.978	1.985.978	1.992.095	1.992.095
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	(496.495)	(178.738)	(498.024)	(179.289)
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro				
Adições (reversões) de ativos fiscais não reconhecidos	496.249	178.643	498.024	179.289
IRPJ e CSLL correntes/diferido no resultado	(246)	(95)	-	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(246)	(95)	-	-
Alíquota efetiva	0%	0%	0%	0%
	Consolidado			
	30/09/2024		30/09/2023	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	2.701.307	2.701.307	2.651.303	2.651.303
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	(675.327)	(243.118)	(662.826)	(238.617)
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro				
Outras adições (reversões) permanentes	8.086	3.575	(16.787)	(3.362)
Incentivo PAT	4.487	-	3.052	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	293	-	296	-
IRPJ Subvenção Governamental	430.080	-	508.707	-
Parcelamento IRPJ/CSLL (anos anteriores)	(75)	-	-	-
IRPJ e CSLL correntes/diferido no resultado	(232.456)	(239.543)	(167.558)	(241.979)
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(81.724)	(175.064)	(128.259)	(217.813)
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(150.732)	(64.479)	(39.299)	(24.166)
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	(232.456)	(239.543)	(167.558)	(241.979)
Alíquota efetiva	9%	9%	6%	9%

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

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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.

Em função da matéria, a Equatorial Pará estima que chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório jurídico que conduz o processo. A estimativa da controlada é que a matéria será apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

17.1 Composição da dívida

	30/09/2024	31/12/2023
Circulante		
Outras concessionárias	4.437	5.695
Credores financeiros (a)	26.974	30.560
Partes relacionadas	68.508	38.614
Subtotal	99.919	74.869
Não circulante		
Outras concessionárias	83.852	83.853
Credores financeiros (a)	332.317	344.819
Partes relacionadas	784.571	782.436
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas	(135.933)	(146.829)
(-) Ajuste a valor presente	(53.863)	(58.580)
Subtotal	1.010.944	1.005.699
Total	1.110.863	1.080.568

(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.

17.2 Cronograma de amortização

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

Vencimento	30/09/2024	
	Valor	%
Circulante	99.919	9%
2025	6.865	1%
2026	27.076	2%
2027	67.011	6%
2028	90.996	8%
Até 2034	1.008.792	91%
Subtotal	1.200.740	108%
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	(189.796)	-17%
Não circulante	1.010.944	91%
Total	1.110.863	100%

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

	Saldo em 31/12/2023	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	AVP	Saldo em 30/09/2024
Outras concessionárias	73.288	3.782	-	-	(5.042)	1.136	73.164
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	674.221	31.603	2.986	(944)	(1.616)	10.896	717.146
Credores financeiros	333.059	8.075	7.236	(21.934)	(9.464)	3.581	320.553
Total	1.080.568	43.460	10.222	(22.878)	(16.122)	15.613	1.110.863

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(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:

	30/09/2024		31/12/2023	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	453.761	146.272	455.395	131.522
Fiscais (a)	118.244	142.672	93.753	75.504
Trabalhistas	82.737	80.053	87.679	71.514
Regulatórios	9.014	-	8.347	-
Total	663.756	368.997	645.174	278.540
Circulante	88.942	9.946	95.748	4.442
Não circulante	574.814	359.051	549.426	274.098

(a) A variação de depósitos vinculados é decorrente, principalmente, ao saldo de PIS e COFINS no valor de R\$ 25.460, que foram recolhidos via depósito judicial da Equatorial Pará.

18.1 Movimentação dos riscos judiciais no período

	31/12/2023			30/09/2024		
	Saldo	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	Saldo
Cíveis	455.395	40.338	(45.584)	(14.770)	18.382	453.761
Fiscais	93.753	23.976	-	-	515	118.244
Trabalhistas	87.679	4.690	(9.590)	(3.378)	3.336	82.737
Regulatórios	8.347	-	-	-	667	9.014
Total	645.174	69.004	(55.174)	(18.148)	22.900	663.756

- (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 de 30 de setembro de 2024, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

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

	30/09/2024	31/12/2023
Cíveis (a)	1.008.931	848.130
Fiscais	36.417	34.845
Trabalhistas (c)	176.573	149.785
Total	1.221.921	1.032.760

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

a. Cíveis

As controladas da Companhia figuram como ré em 29.580 processos cíveis prováveis, possíveis e remotos em 30 de setembro de 2024 (30.286 processos em 31 de dezembro de 2023), sendo que 12.443 tramitam em Juizados Especiais (10.387 processos em 31 de dezembro de 2023), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável:

A controlada Equatorial Piauí figura como parte nos processos: (i) nº 0012732-04.2003.8.18.0140 (Cobrança indevida) em que tem como autor o Município de Água Branca e outros e como objeto suposta compensação de valores a maior na Transação de Crédito Tributário firmada com o Estado e, em razão disso, requer a devolução das quantias supostamente adimplidas a maior, bem como a repetição do indébito desses valores, no montante de R\$ 52.916 (R\$ 50.428 em 31 de dezembro de 2023), considerando-se o posicionamento do Poder Judiciário em processo similar. Atualmente o processo encontra-se em instrução; e (ii) nº 0013909-85.2012.8.18.0140 (Falha no Fornecimento) que tem como autor Cerâmica Surubim Ltda., e como objeto a ocorrência de incêndio em decorrência de desligamento, supostamente “abrupto”, de sua unidade consumidora em 21 de dezembro de 2011 e, em razão disso, requer o pagamento de indenização a título de danos materiais e lucros cessantes, no montante de R\$ 5.695 (R\$ 5.265 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente o processo encontra-se pendente de análise do recurso da Distribuidora de Agravo em Recurso Especial e do pedido realizado pela Equatorial Piauí no cumprimento provisório de sentença de compensação do valor executado com débito da exequente.

A controlada Equatorial Pará figura como parte nos processos que tramitam em Juizados Especiais com probabilidade de perda provável, no montante de R\$ 94.577 (R\$ 96.010 em 31 de dezembro de 2023). Do total, R\$ 71.267 referem-se ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, cobrança indevida, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica (eletroplessão) ou questionamento de fraude.

Além dos processos provisionados, existem outros processos cíveis cuja possibilidade de perda, em 30 de setembro de 2024, é avaliada como possível pela Administração, no montante de R\$ 1.008.931 (R\$ 848.129 em 31 de dezembro de 2023), sendo R\$ 467.806 referentes a ações relacionadas a quebra de contrato, regulatório e falha de fornecimento.

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destacamos:

A controlada Equatorial Pará figura como parte nos processos nº 0026675-52.2013.8.14.0301 relacionado a ação indenizatória coletiva movida pela *Cred New* Recuperação de Ativos e Serviços Ltda. por quebra de contrato, no montante de R\$ 192.792 (R\$ 192.792 em 31 de dezembro de 2023); e o processo nº 0031306-39.2012.4.01.3900 relacionado a ação civil pública, no montante de R\$ 88.000 (R\$ 88.000 em 31 de dezembro de 2023).

A controlada Equatorial Piauí figura como parte nos processos: (i) nº 0037357-09.2015.4.01.3400 (Benefício Previdenciário) que tem como autor Sindicatos dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado do Piauí (SINTEPI) e como objeto a suposta ausência de implementação das contribuições previdenciárias ao plano de benefícios de previdência complementar dos empregados, no montante de R\$ 222.010 (R\$ 208.260 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente o processo encontra-se concluso para julgamento; (ii) nº 0000196-96.2001.4.01.4000, tem como autor Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF e como objeto suposto descumprimento contratual. Atualmente o processo encontra-se em fase recursal apenas no tocante ao cabimento de honorários advocatícios decorrentes do acordo já homologado judicialmente, no montante de R\$ 22.202 (R\$ 21.145 em 31 de dezembro de 2023).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

A controlada Equatorial Maranhão figura como parte nos processos: (i) ações por incêndio, no montante de R\$ 71.520 (R\$ 65.329 em 31 de dezembro de 2023), o qual ainda está em trâmite; e (ii) ações cíveis por falha no fornecimento, no montante de R\$ 21.230 (R\$ 20.104 em 31 de dezembro de 2023).

b. Fiscais

As controladas da Companhia figuram como ré em 622 processos fiscais prováveis, possíveis e remotos em 30 de setembro de 2024 (665 processos em 31 de dezembro de 2023).

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável:

A controlada Equatorial Maranhão figura como parte no processo de PIS e COFINS sobre a receita financeira no montante de R\$ 70.257 (R\$ 70.257 em 31 de dezembro de 2023), onde a controlada obteve decisão judicial favorável para anular os efeitos do Decreto nº 8.426/2015, que reintroduziu as alíquotas da contribuição ao PIS e da COFINS sobre receitas financeiras. Apesar desta decisão, os valores de tais tributos foram depositados em juízo. Considerando que o Supremo Tribunal Federal declarou a constitucionalidade do aumento de tais alíquotas, em sede de repercussão geral (Tema 939), os valores poderão ser convertidos em renda, exceto os valores que a empresa depositou em excesso, os quais já foram reconhecidos pela União, e encontra-se em fase de recuperação.

As controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Piauí realizaram depósito judicial referente aos valores de PIS/COFINS devidos pela apuração referente a fevereiro de 2024, no valor de R\$ 14.097 e R\$ 9.878 respectivamente. Por meio de um Mandado de Segurança foi solicitado a aplicação da regulamentação da Instrução Normativa nº 2.168 de 28 de dezembro de 2023, com o objetivo de recuperar 50% desse valor (em caixa) e compensá-lo com prejuízo fiscal. No entanto, não houve decisão até a data de vencimento do tributo.

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destacamos:

As controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Piauí, possuem outros contingentes, cuja possibilidade de perda é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 30.615 e R\$ 5.779 respectivamente em 30 de setembro de 2024 (R\$ 29.347 e R\$ 5.475 em 31 de dezembro de 2023) para as quais não foi constituída provisão, destacam-se as ações sobre PIS/COFINS e ICMS com montante de R\$ 25.200 (R\$ 24.222 em 31 de dezembro de 2023).

c. Trabalhistas

O passivo trabalhista das controladas em 30 de setembro de 2024 é composto por 2.249 reclamações ajuizadas prováveis, possíveis e remotos (2.171 reclamações ajuizadas em 31 de dezembro de 2023) por ex-empregados contra a as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável destacamos:

A controlada Equatorial Piauí figura como parte nos processos: (i) Processo nº 0051200-02.2006.5.22.0001, tem como autor SINTEPI - Sindicatos dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado do Piauí e como objeto implementação de promoções da Plano de Cargo de 2005 da então Cepisa. Atualmente resta apenas a discussão dos valores devidos a título de Previdência, no montante de R\$ 2.571 (R\$ 2.496 em 31 de dezembro de 2023), já quitada a execução dos substituídos; (ii) Processo nº 0000864-61.2015.5.22.0103, tem como autor Servulo Joaquim de Souza, como objeto equiparação salarial, natureza salarial do auxílio alimentação, hora extra e diferenças de verbas do PDV, no montante de R\$ 1.895 (R\$ 1.811 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente o processo está em fase de liquidação.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

A controlada Equatorial Pará possui ações movidas por ex-empregados, envolvendo a cobrança de horas-extras, adicional de periculosidade, plano de cargos e salários, verbas rescisórias, desligamento voluntário, diferença salarial, cujo montante provisionado é de R\$ 16.438 (R\$ 17.954 em 31 de dezembro de 2023).

Além dos processos provisionados, existem contingências cíveis cuja possibilidade de perda, em 30 de setembro de 2024, é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, como possíveis, no montante de R\$ 99.769 (R\$ 93.597 em 31 de dezembro de 2023).

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destacamos:

Processo nº 0000384-73.2021.5.22.0006 que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas do Estado do Piauí – SINTEPI e como objeto o pedido cumprimento do plano de cargos e salário da Eletrobras – PCR 2010 em relação às promoções por maturidade. Os pedidos foram julgados procedentes na sentença e no acórdão do TRT 22 para que sejam implantadas 05 promoções por antiguidade para os representados. A companhia recorreu e seu recurso está pendente de apreciação, no montante de R\$ 54.263 (R\$ 51.833 em 31 de dezembro de 2023); e

Processo nº 0001992-20.2018.5.22.0004 que tem como autor o Ministério Público do Trabalho e como objeto o pedido de anulação das demissões após a privatização e como pedido subsidiário a extensão do PDV (Plano de Demissão Voluntária) para os empregados que foram demitidos sem justa causa e os que pediram demissão até o início da vigência do Acordo Coletivo de Trabalho 2019/2021 e dano moral coletivo, no montante de R\$ 6.350 (R\$ 5.959 em 31 de dezembro de 2023).

19 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores (Consolidado)

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal – STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese das controladas Equatorial Maranhão, que obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018, Equatorial Pará em fevereiro de 2018, Equatorial Piauí em outubro de 2018. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para: (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

A partir de 2018 as distribuidoras controladas da Companhia, constituíram saldo ativo, referente a PIS/COFINS a recuperar e passivo, relativo ao ressarcimento a seus consumidores, bem como as deduções da receita bruta, referente ao PIS/COFINS e a receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS. Dessa forma, o ativo das controladas diretas e indiretas da Companhia contemplam créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação. E o passivo foi constituído considerando que as controladas da Companhia repassa integralmente aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

Os saldos ativos estão sendo compensados via PERDCOMP e, a partir de 2021, os saldos passivos, amortizados via CVA, em atendimento a nota técnica nº 9/2021– FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL, conforme movimentação apresentada na nota explicativa nº 7 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros. Os montantes, que devem ser amortizados, são determinados na homologação dos processos de reajuste e revisão tarifária, que ocorrem a cada ciclo, sendo que estes saldos são classificados e movimentados no passivo circulante.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, ainda há saldos, classificados no passivo não circulante das controladas, cujos critérios definitivos para a restituição dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, estão pendentes, aguardando a conclusão das discussões junto à ANEEL a respeito dos mecanismos e critérios de compensação, quando da efetiva compensação dos créditos tributários.

No período findo em 30 de setembro de 2024, a controlada indireta Equatorial Piauí realizou amortização do passivo, via CVA de R\$ 40.606.

Os saldos em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 estão demonstrados abaixo:

	30/09/2024		
	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Consolidado
Passivo circulante			
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	9.654	8.690	18.344
	9.654	8.690	18.344

	31/12/2023		
	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Consolidado
Passivo circulante			
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	9.654	49.296	58.950
	9.654	49.296	58.950

20 Patrimônio líquido

20.1 Capital social

O capital social integralizado e subscrito em 30 de setembro de 2024 era de R\$ 5.493.218 (R\$ 5.493.218 em 31 de dezembro de 2023), sem valor nominal, e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas			Total	%
		Classe A	Classe B	Classe C		
Equatorial Energia	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%

20.2 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.

Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, por intermédio de um Comitê de Pessoas, Governanças 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 22.3 – Planos de opção de compra de ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2023.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

20.2.1 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.

As informações das Opções outorgadas, ocorridas no período findo em 30 de setembro de 2024, estão descritas abaixo, e das outorgas anteriores estão descritas na nota explicativa nº 22.3.1 – Quinto Plano de Opção de Compra de Ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2023.

a. Forma de determinação da volatilidade esperada

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

Controladas:	Número de opções		Valor justo ponderado do preço do período	
	30/09/2024	30/09/2024	31/12/2023	31/12/2023
<i>Em opções</i>				
Existentes em 1º de janeiro	13.845.000	-	10.925.000	-
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	935.000	-
Reorganização societária	-	-	1.985.000	-
Encerrados durante período - 1ª Outorga	(10.745.000)	-	-	-
Encerrados durante período - 2ª Outorga	(94.200)	-	-	-
Encerrados durante período - 3ª Outorga	(440.000)	-	-	-
Encerrados durante período - 4ª Outorga	(132.800)	-	-	-
Encerrados durante período - 5ª Outorga	(140.000)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	2.293.000	-	13.845.000	-
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	-	-	10.745.000	18,90
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	80.800	19,83	175.000	24,14
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	713.200	23,63	1.153.200	24,19
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	439.000	23,00	571.800	23,28
Existentes ao fim do período/exercício 5ª Outorga	125.000	22,98	265.000	23,58
Existentes ao fim do período/exercício 6ª Outorga	730.000	26,04	730.000	26,38
Existentes ao fim do período/exercício 7ª Outorga	205.000	30,79	205.000	30,79
Existentes ao fim do período/exercício	2.293.000	-	13.845.000	-

A despesa reconhecida nas controladas da Companhia, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de setembro de 2024 foi de R\$ 6.691 (R\$ 11.624 em 30 de setembro de 2023), e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

20.2.2 Matching Shares

Em 30 de abril de 2024, foi aprovado em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária a criação de um novo incentivo de longo prazo da Companhia, no formato de Plano de Investimento em Ações (“Plano”) e, em 15 de maio de 2024, o Conselho de Administração aprovou o 1º Programa de Investimento em Ações (*Matching Shares*) (“1º Programa *Matching*”). O 1º Programa *Matching* tem por objetivo que os participantes selecionados invistam recursos próprios na aquisição e manutenção de ações próprias durante o período de carência de, no mínimo, 4 (quatro) anos, conforme previsto no programa. Ao investir na aquisição de ações próprias e assumir o risco de ficar investido na Companhia durante o período de carência, pretende-se, ao outorgar as Ações *Matching*, alinhar os interesses de longo prazo dos participantes aos dos acionistas da Companhia, incentivando, assim, a tomada de decisões que busquem a geração sustentável de valor.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Os critérios para fins de determinação do número de Ações *Matching* a que os participantes farão jus são: (i) se o participante investir até 50% de seus recursos na aquisição de ações, será outorgada 0,5 (meia) ação para cada 1 (uma) ação adquirida; ou (ii) se o participante investir mais do que 50% de seus recursos na aquisição de ações, será outorgada 1 (uma) nova ação para cada 1 (uma) ação adquirida.

O direito de receber as Ações *Matching* dependerá da manutenção plena e ininterrupta da propriedade das Ações Próprias pelos Participantes (“Condição de Investimento”), bem como da sua permanência como administrador ou empregado da Companhia e/ou de sociedades sob o seu Controle (“Condição de Serviço”), durante o período de carência.

As Ações *Matching* 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.

Ademais, em 15 de maio de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou um Programa de Recompra de Ações, com prazo de duração até 14 de novembro de 2025, com o objetivo prioritário de atender o Plano de *Matching Shares* ou para permanência em tesouraria, para posterior alienação.

As informações das Opções outorgadas ocorridas, estão descritas abaixo:

1º Outorga (Consolidado)	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
15/05/2025	63.185
15/05/2026	63.185
15/05/2027	63.185
15/05/2028	63.185
	<hr/>
	252.740

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Programa são:

1ª Outorga (Consolidado)	
	2024
Valor justo na data de outorga	31,12
Data da outorga: 15/05/2024	
Quantidade outorgada	252.740
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	31,12

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de setembro de 2024 foi de R\$ 1.549 (R\$ 0 em 30 de setembro de 2023) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o período que é avaliado em cada data base.

20.2.3 Plano de outorga de “*Phantom Shares*” – Contrato 2019

Com base na apuração parcial das métricas de performance definidas, as controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí, fizeram jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, 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 setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
	30/09/2024	30/09/2024	31/12/2023	31/12/2023
<i>Em ações</i>				
Existentes em 1º de janeiro	1.440.000	33,35	1.345.000	24,77
Reorganização societária	-	-	100.000	-
Canceladas durante o período/exercício (a)	(150.000)	-	(150.000)	-
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	145.000	-
Existentes ao fim do período	1.290.000	33,75	1.440.000	33,35

(a) Trata-se de transferências das ações entre partes relacionadas, sendo as entidades membro do mesmo grupo econômico da Equatorial.

A reversão de valores, previamente provisionados para o plano de “*Phantom shares*”, reconhecida em contrapartida à outras contas a pagar, nas controladas da Companhia no período findo em 30 de setembro de 2024 foi de R\$ 2.196 (Provisão R\$ 20.254 em 30 de setembro de 2023) 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.

20.2.4 Plano de outorga de “*Phantom Shares*” – Contrato 2023

As controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí, 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.

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
	30/09/2024	30/09/2024	31/12/2023	31/12/2023
<i>Em opções</i>				
Existentes em 1º de janeiro	959.399	33,28	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	959.399	-
Cancelamento durante o período/exercício (a)	(4.945)	-	-	-
Existentes ao fim do período	954.454	26,16	959.399	33,28

(a) Trata-se de transferências das ações entre partes relacionadas, sendo as entidades membro do mesmo grupo econômico da Equatorial.

- a. A reversão de valores, previamente provisionados para o plano de “*Phantom shares*”, reconhecida em contrapartida à outras contas a pagar, nas controladas da Companhia no período findo em 30 de setembro de 2024 foi de R\$ 2.048 (R\$ 0 em 30 de setembro de 2023) 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

21 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receita de distribuição (a)	4.919.970	13.871.030	4.426.359	11.374.041
Remuneração financeira WACC	223.006	881.992	258.767	723.254
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (b)	172.319	65.302	66.044	792.248
Subvenção CDE – Outros (c)	334.551	746.906	191.941	513.554
Fornecimento de energia elétrica	5.649.846	15.565.230	4.943.111	13.403.097
Suprimento de energia elétrica	91.789	113.346	16.973	50.939
Receita pela disponibilidade – uso da rede	239.882	691.875	189.997	530.799
Receita de construção	1.183.069	3.106.340	1.077.923	2.954.900
Atualização do ativo financeiro (d)	31.775	333.016	276.535	367.783
Outras receitas	205.097	526.179	153.762	385.857
	1.751.612	4.770.756	1.715.190	4.290.278
Receita operacional bruta	7.401.458	20.335.986	6.658.301	17.693.375
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica (e)	(1.062.255)	(2.974.111)	(885.373)	(2.191.827)
PIS e COFINS	(418.332)	(1.184.876)	(422.418)	(1.081.361)
Encargos do consumidor	(47.951)	(128.976)	(46.941)	(117.833)
ISS	(1.172)	(3.226)	(994)	(2.774)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (f)	(302.872)	(944.608)	(265.135)	(733.236)
Penalidades DIC/FIC e outras	(18.276)	(67.741)	(13.628)	(60.076)
Deduções da receita operacional	(1.850.858)	(5.303.538)	(1.634.489)	(4.187.107)
Receita operacional líquida	5.550.600	15.032.448	5.023.812	13.506.268

- (a) O aumento é proveniente, principalmente, pelo aumento no número de consumidores e, conseqüentemente, na distribuição de energia injetada no período e da transferência da totalidade das ações da Equatorial Piauí, representativas de 94,94% do capital social, de titularidade da Equatorial Energia para a Companhia, que ocorreu em março de 2023;
- (b) A variação dos ativos e passivos financeiros 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) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL, no reajuste, estar menor do que os custos efetivamente pagos, gerando uma receita de constituição de Parcela A, quando comparado com o período anterior; (iii) variações dos financeiros amortizados, cujo saldo ativo em amortização no trimestre de 2023 gerou uma receita, o que não ocorreu no trimestre de 2024 onde o saldo era predominantemente passivo; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente às distribuidoras; (v) variação negativa do efeito da CVA da Bandeira Faturada, devido as bandeiras (amarela e vermelha) a partir de julho de 2024, o que não ocorreu em 2023;
- (c) Referem-se ao registro da receita de desconto tarifário. A variação refere-se ao 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;
- (d) A variação no período foi influenciada principalmente pelas obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e as variáveis de atualizações do IPCA;
- (e) A variação se deve principalmente pelo aumento na receita de fornecimento, resultando em contrapartida no aumento proporcional do ICMS. Ademais, variação relacionada ao aumento das alíquotas de ICMS nos Estados de Maranhão, Pará e Piauí, através das leis estaduais nº 1.867/2022, nº 9.755/2022 e lei complementar nº 269/2022, respectivamente, que haviam sido reduzidas em junho de 2022 através das leis estaduais nº 11.792/2022, decreto 2.476/2022, nº 7.846/2022 e decreto nº 83.840 respectivamente. O aumento foi aplicado a partir de março de 2023; e
- (f) A variação apresentada é resultado da entrada das quotas CDE Escassez e GD após os resultados tarifários de 2023, conforme as REN 1.008/2022 e REH 3.305/2023, com aumento expressivo em tomo de R\$ 112.090, acrescido da atualização das quotas anuais do CDE USO que representaram aumento de R\$ 99.282 em relação ao mesmo período de 2023.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

22 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

22.1 Custos do serviço (Consolidado)

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

	01/07/2023 a 30/09/2023					01/01/2023 a 30/09/2023				
	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	(27.855)	(18.936)	(75.804)	-	(122.595)	(80.472)	(52.622)	(211.983)	-	(345.077)
Material	(10.191)	(7.160)	7.243	-	(10.108)	(23.211)	(20.540)	9.727	-	(34.024)
Serviços de terceiros	(162.030)	(99.835)	(29.500)	-	(291.365)	(448.319)	(271.793)	(24.476)	-	(744.588)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(1.842.399)	-	-	-	(1.842.399)	(5.119.748)	-	-	-	(5.119.748)
Custo de construção	(1.077.923)	-	-	-	(1.077.923)	(2.954.900)	-	-	-	(2.954.900)
PECLD do contas a receber de clientes	-	-	-	(75.518)	(75.518)	-	-	-	(183.831)	(183.831)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(4.977)	-	(4.977)	-	-	(25.979)	-	(25.979)
Amortização	(180.881)	-	(39.868)	-	(220.749)	(522.543)	-	(109.349)	-	(631.892)
Subvenção CCC	13.706	-	-	-	13.706	11.437	-	-	-	11.437
Outros	1.692	199	(1.170)	(536)	185	2.472	(5.821)	(4.486)	(3.139)	(10.974)
Total	(3.285.881)	(125.732)	(144.076)	(76.054)	(3.631.743)	(9.135.284)	(350.776)	(366.546)	(186.970)	(10.039.576)

(a) Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 23 – Energia elétrica comprada para revenda.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

22.2 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Outras receitas operacionais				
Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos	3.925	3.925	-	-
Reversão de provisão para perda de estoque (a)	24.353	33.845	439	119.904
Outras receitas operacionais	1.733	4.301	2.040	5.139
Total de outras receitas operacionais	30.011	42.071	2.479	125.043
Outras despesas operacionais				
Perdas pela desativação de bens e direitos (a)	(11.573)	(84.204)	(78.046)	(257.487)
Indenização por danos a terceiros	(1.466)	(5.478)	(1.707)	(5.048)
Provisão para perda de estoque (b)	(22.354)	(61.920)	(5.015)	(38.139)
Baixa de recebíveis incobráveis	(35.244)	(85.382)	(22.769)	(60.045)
Outras despesas operacionais	(13.245)	(33.163)	(15.239)	(18.165)
Total de outras despesas operacionais	(83.882)	(270.147)	(122.776)	(378.884)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(53.871)	(228.076)	(120.297)	(253.841)

- (a) No exercício de 2022 a controlada Equatorial Pará reconheceu uma provisão que tinha como objetivo absorver uma futura perda dos custos de materiais ou serviços nas obras para resultado, entretanto, em 2023, em função do processo de Revisão Tarifária todas as obras energizadas foram devidamente encerradas fisicamente, conciliadas e capitalizadas contabilmente. O resultado dessa conciliação resultou em sobras contábeis, logo reconhecidas como perdas e, conseqüentemente, a provisão foi revertida. Este processo foi finalizado em 2023, não impactando os saldos de 2024, motivo pelo qual, os montantes reconhecidos no período atual são menores em relação ao mesmo período do ano anterior; e
- (b) As controladas da Companhia 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 constituído em 2024 trata-se em sua maioria de itens obsoletos, morosos e/ou danificados. Para os materiais que não havia expectativa de benefício econômico, a distribuidora realizou a capitalização da obra contemplando a reversão dos itens.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

23 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	01/07/2024		01/01/2024		01/07/2023		01/01/2023	
	a		a		a		a	
	30/09/2024		30/09/2024		30/09/2023		30/09/2023	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	6.239	(1.480.705)	16.570	(3.604.979)	5.213	(1.077.543)	14.117	(2.908.389)
Contratos Eletronuclear	182	(61.206)	544	(182.962)	181	(58.253)	514	(167.128)
Contratos cotas de garantias	913	(214.545)	2.551	(523.307)	1.013	(184.880)	2.709	(483.982)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(196.531)	-	(484.384)	-	(120.268)	-	(392.866)
Energia bilateral	57	(23.911)	169	(70.146)	57	(24.404)	169	(72.742)
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(73.503)	-	(222.979)	-	(76.419)	-	(258.224)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	113	(46.811)	306	(140.431)	103	(49.661)	280	(142.857)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	203.081	-	565.139	-	177.345	-	497.617
Outros	-	(40.424)	-	(75.605)	-	-	-	-
Subtotal	7.504	(1.934.555)	20.140	(4.739.654)	6.567	(1.414.083)	17.789	(3.928.571)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	(412.049)	-	(1.316.822)	-	(428.316)	-	(1.191.177)
Total	7.504	(2.346.604)	20.140	(6.056.476)	6.567	(1.842.399)	17.789	(5.119.748)

(*) não revisado.

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes de aumento do volume contratado em 17,40% e dos preços médios de pagamentos em 5,60% em relação ao período do ano anterior, com preço médio do período em R\$ 217,56;
- (b) O aumento nas despesas associada ao ESS-EER deve-se ao aumento no pagamento do encargo de energia de reserva, devido ao preço baixo do PLD, que ocasiona redução da receita dos geradores contratos, fazendo com que as distribuidoras contribuam com o fundo que paga esses geradores;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 35.245 no período de janeiro a setembro, em virtude da diminuição da despesa do efeito da contratação por disponibilidade e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao mesmo período de 2023; 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/2023 até junho/2024 e Resolução Homologatória nº 3.349 de 16 de julho de 2024 com vigência a partir de julho/2024 até junho/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 setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Resultado financeiro (Consolidado)

	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicação financeiras (a)	113.930	282.178	89.897	285.785
PIS/COFINS sobre receita financeira de aplicações financeiras	(11.110)	(27.711)	(9.528)	(29.322)
Valores a receber/devolver parcela A	20.214	51.167	37.669	109.198
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(58.749)	325.945	-	87.030
Acréscimo moratório de energia vendida	68.781	198.310	58.001	156.397
Variação monetária e cambial da dívida (c)	50.018	103.693	69.805	353.707
Juros de mora sobre PECLD	380	955	(227)	(2.570)
Receita financeira de AVP	17.031	35.822	11.283	45.670
Outras receitas financeiras	34.651	70.402	15.200	59.144
Total de receitas financeiras	235.146	1.040.761	272.100	1.065.039
Despesas financeiras				
Valores a receber/devolver parcela A	(47.496)	(109.330)	(30.459)	(79.116)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(22.100)	(135.783)	16.860	(335.842)
Variação monetária e cambial da dívida (c)	(62.152)	(626.605)	(152.219)	(459.996)
Encargos da dívida (d)	(230.886)	(608.361)	(193.499)	(561.463)
Atualização de contingências	(5.140)	(22.900)	(6.847)	(21.222)
Despesa financeira de AVP	(10.812)	(37.307)	(7.319)	(37.060)
Descontos concedidos	(17.371)	(65.447)	7.617	(51.289)
Juros de mora sobre PECLD	(1.202)	(4.091)	-	-
Outras despesas financeiras	(43.826)	(100.652)	(32.520)	(80.599)
Total de despesas financeiras	(440.985)	(1.710.476)	(398.386)	(1.626.587)
Resultado financeiro líquido	(205.839)	(669.715)	(126.286)	(561.548)

- (a) A redução nos rendimentos financeiros, deu-se principalmente em função da queda do CDI, que acumulado até setembro 2023, fechou em 9,92% e acumulado até setembro 2024, fechou em 7,99%;
- (b) Refere-se à contratação de operação de *swap*, designada como hedge de fluxo de caixa, que troca Dólar+*spread* por CDI+*spread*, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 30 de setembro de 2024 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou receita com a alta do dólar em 12,53%, saindo de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023, para R\$ 5,44 em 30 de setembro de 2024. No período findo de 30 de setembro de 2023 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 4,03%, saindo de R\$ 5,21 em 31 de dezembro de 2022, para R\$ 5,00 em 30 de setembro de 2023;
- (c) No período até 30 de setembro de 2023, a variação líquida nas linhas de variação monetária e cambial da dívida registrou despesa, influenciada pela valorização do dólar em 12,53% em relação ao real, saindo de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023, para R\$ 5,44 em 30 de setembro de 2024; e
- (d) O principal impacto do aumento na despesa dos encargos da dívida, deu-se principalmente em função do crescimento da dívida das Controladas, em relação ao mesmo período de 30 de setembro de 2023.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Benefício pós emprego (Consolidado)

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

	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará		Equatorial Piauí		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ativo:								
Equatorial CD	4.640	4.229	7.849	7.252	243	214	12.732	11.695
CELPA OP	-	-	1.086	1.013	-	-	1.086	1.013
Total ativo	4.640	4.229	8.935	8.265	243	214	13.818	12.708
Passivo:								
Circulante								
Resolução 10/1989	-	-	1.512	1.336	-	-	1.512	1.336
Total circulante	-	-	1.512	1.336	-	-	1.512	1.336
Não circulante								
CELPA R	-	-	5.169	5.272	-	-	5.169	5.272
Resolução 10/1989	-	-	17.250	15.847	-	-	17.250	15.847
Planos de Saúde	13.747	13.030	59.886	57.447	4.309	4.093	77.942	74.570
Total não circulante	13.747	13.030	82.305	78.566	4.309	4.093	100.361	95.689
Total passivo	13.747	13.030	83.817	79.902	4.309	4.093	101.873	97.025

As características dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pela Companhia estão descritas na nota explicativa nº 27 – Benefício pós-emprego (Consolidado), das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2023, 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 a 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 nº 15.5 *Covenants* das debêntures.

26.2 Política de utilização de derivativos

As controladas da Companhia utilizam operações com derivativos “*swap*” para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 as controladas da Companhia possuíam operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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 demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças. Para período findo em 30 de setembro de 2024 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, 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.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 estão identificados conforme a seguir:

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Controladora			30/09/2024		31/12/2023	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e depósitos bancários à vista	-	Custo amortizado	5	5	92	92
Equivalentes de caixa	2	Valor justo por meio do resultado	159	159	149	149
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	1.576	1.576	6.665	6.665
Total ativo			1.740	1.740	6.906	6.906
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	2	2	2	2
Total do passivo			2	2	2	2
Consolidado			30/09/2024		31/12/2023	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e depósitos bancários à vista	-	Custo amortizado	115.942	115.942	108.107	108.107
Equivalentes de caixa	2	Valor justo por meio do resultado	576.638	576.638	724.372	724.372
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	3.836.906	3.836.906	2.229.899	2.229.899
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	4.590.095	4.590.095	4.524.711	4.524.711
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	-	-	20.234	20.234
Sub-rogação da CCC – valores aplicados	-	Custo amortizado	353.341	353.341	20.444	20.444
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	64.529	64.529	-	-
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	12.073.898	12.073.898	10.779.527	10.779.527
Total ativo			21.611.349	21.611.349	18.407.294	18.407.294
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	1.985.526	1.985.526	2.046.240	2.046.240
Fornecedores – risco sacado	-	Custo amortizado	251.892	251.892	264.194	264.194
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	9.246.608	9.808.688	9.071.486	9.649.808
Debêntures	-	Custo amortizado	3.997.304	4.075.023	2.404.637	2.444.767
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	1.110.863	1.300.660	1.080.568	1.285.977
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	624.882	624.882	549.495	549.495
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	25.980	25.980	290.673	290.673
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	20.772	20.772	24.252	24.252
AICs Ressarcíveis	2	Valor justo por meio do resultado	9.406	9.406	10.502	10.502
Total do passivo			17.273.233	18.102.829	15.742.047	16.565.908

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Caixa e equivalente de caixa – os saldos de caixa são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Os saldos de equivalentes de caixa são classificados como de valor justo por meio do resultado, sendo nível 2 na hierarquia de valor justo;

Aplicações financeiras – são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, são aplicados em fundos. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;

Contas a receber de clientes – decorrem diretamente das operações das suas controladas, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;

Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros – são decorrentes de custos não gerenciáveis a serem repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado;

Sub-rogação da CCC - valores aplicados – valores aplicados: são classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados, possuem o propósito de financiar o subsídio da interligação de municípios isolados ao Sistema Interligado Nacional – SIN;

Ativo financeiro de concessão – são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo;

Fornecedores – decorrem diretamente da operação da Companhia e de suas controladas e são classificados como custo amortizado;

Fornecedores risco sacado – decorrem de transações entre as controladas da Companhia e seus fornecedores de materiais e serviços e são classificados como passivo ao custo amortizado;

Empréstimos e financiamentos – tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e de suas controladas e, eventualmente, gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e ANBIMA (Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais);

Debêntures – são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA;

Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial – decorrente do plano de recuperação judicial da controlada Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;

Passivo de arrendamento – composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e *leasing* que se enquadram no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o exercício de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Instrumentos financeiros derivativos – são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e

AICs Ressarcíveis – são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobrás. O montante do ressarcimento devido à Eletrobrás, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 10.443 em 30 de setembro de 2024. Após a homologação pela ANEEL do resultado da revisão tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobrás.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

26.4 Instrumentos financeiros derivativos

Controladas	Instituição financeira	Ingresso	Vencimento	Valor contratado (USD)	Valor contratado (BRL)	Amortização	Tipo	Juros	Indexadores	30/09/2024			31/12/2023		
										Valor justo			Valor justo		
										Ponta ativa	Ponta passiva	Total	Ponta ativa	Ponta passiva	Total
Equatorial Maranhão	Scotiabank	19/02/2021	19/02/2025	US\$ 66.500	R\$350.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 1,48% a.a / CDI + 1,65% a.a	175.356	(178.563)	(3.207)	310.031	(370.584)	(60.553)
Equatorial Maranhão	Citibank	17/11/2023	09/05/2025	US\$ 80.000	R\$389.600	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,79% a.a./CDI + 1,29% a.a.	448.515	(409.368)	39.147	394.328	(401.783)	(7.455)
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 186.237	R\$1.000.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a	1.040.418	(1.055.065)	(14.647)	914.752	(1.035.602)	(120.850)
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 13.763	R\$73.900	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a	76.887	(77.969)	(1.082)	67.600	(76.531)	(8.931)
Equatorial Piauí	Scotiabank	26/04/2021	26/04/2026	US\$ 53.571	R\$300.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77%	286.071	(320.925)	(34.854)	247.435	(315.807)	(68.372)
Equatorial Piauí	Santander	07/12/2022	16/11/2026	US\$ 28.184	R\$146.000	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 6,24% a.a./CDI + 1,62% a.a.	159.073	(152.027)	7.046	142.411	(153.329)	(10.918)
Equatorial Piauí	Bank of America	27/10/2023	25/10/2024	US\$ 50.000	R\$250.000	Bullet	Câmbio	Bullet	US\$ + 7,5059% a.a./CDI + 1,25% a.a.	281.537	(262.737)	18.800	248.558	(257.876)	(9.318)
Equatorial Piauí	Bank of America	27/12/2023	27/01/2025	US\$70.000	R\$342.300	Bullet	Câmbio	Bullet	US\$ + 7,0235% a.a./CDI + 1,38% a.a.	402.854	(375.508)	27.346	343.448	(347.724)	(4.276)
Total										2.870.711	(2.832.162)	38.549	2.668.563	(2.959.236)	(290.673)
Ativo circulante												64.529			-
Passivo circulante												(303)			(40.792)
Passivo não circulante												(25.677)			(249.881)
Efeito líquido total												38.549			(290.673)

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: Preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de *swap* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado. Destaca-se que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados. 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
			30/09/2024		31/12/2023		
			Valor Nominal	Ativo (Passivo)	Valor Nominal	Ativo (Passivo)	
Equatorial Maranhão	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	739.600	35.940	739.600	(68.008)	8.953 (5.968)
Equatorial Pará	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.073.900	(15.729)	1.073.900	(129.781)	7.760 (31.242)
Equatorial Piauí	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.038.000	18.338	1.038.000	(92.884)	7.632 (1.068)
Total			2.851.500	38.549	2.851.500	(290.673)	24.345 (38.278)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

26.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

A Administração da Companhia e suas controladas tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. A Administração da Companhia 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 suas controladas são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia 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 da Controladora Equatorial S.A., supervisiona a forma como a Administração da Companhia monitora 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 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.

Para o período findo em 30 de setembro de 2024, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 28.5 das Demonstrações Contábeis de 31 de dezembro de 2023.

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)	982.075
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	558.136
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	92.186
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	154.373
Reclassificação entre sub-rogação e obrigações especiais	342.833
Reclassificação entre investimentos e intangível	183
Total atividades de investimentos	2.129.786
Atividades de financiamento	
Dividendos adicionais distribuídos 2023	1.991.138
Capitalização de juros de empréstimos (c)	49.358
Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento	946
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	23.311
Total atividades de financiamento	2.064.753
Total	4.194.539

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2023	Fluxo de caixa	Pagamento de Juros (*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	30/09/2024
Empréstimos e financiamentos	9.071.486	(419.195)	(305.023)	-	16.826	882.514	9.246.608
Debêntures	2.404.637	1.456.185	(110.193)	-	-	246.675	3.997.304
Instrumentos financeiros derivativos	290.673	-	(114.715)	-	(24.345)	(190.162)	(38.549)
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	1.080.568	(22.878)	(16.122)	-	15.613	53.682	1.110.863
Passivos de arrendamento	24.252	(4.426)	(1.473)	946	-	1.473	20.772
Dividendos a pagar	312.435	(568.559)	-	-	-	1.991.138	1.735.014
Total	13.184.051	441.127	(547.526)	946	8.094	2.985.320	16.072.012

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

28 Compromissos futuros (Consolidado)

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

	Vigência	2024	2025	2026	Após 2026 (*)
Energia contratada	2024 a 2035	1.630.570	7.013.149	7.417.633	90.042.663
Energia contratada (em MhW)	2024 a 2035	7.069.114	28.510.739	28.891.228	293.479.209

(*) estimado em 9 anos após 2026.

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

	Vigência	2024	2025	2026	Após 2026(*)
Arrendamentos e alugueis	2024 a 2028	1.449	5.359	5.128	8.836
Sistema isolado	2024 a 2027	501.348	166.939	49.711	19.138
Sistema isolado (MhW)	2024 a 2027	286.709	192.072	53.678	23.704

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

29 Eventos subsequentes

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Bloqueio Judicial

A decisão judicial que determinou o bloqueio de R\$ 100 milhões foi deferida em sede de liminar no dia 07 de outubro de 2024, e a empresa, por meio dos recursos cabíveis, conseguiu efetivar o desbloqueio desses valores. Atualmente, considerando os argumentos e provas apresentados nos autos, classificamos o processo com prognóstico possível em nossa base, o que dispensa a necessidade de provisão imediata.

No mesmo processo, houve uma nova decisão no dia 07 de novembro de 2024, também em caráter liminar, determinando agora o bloqueio de R\$ 50 milhões. Esta decisão liminar, por ser provisória e sem julgamento de mérito, está sujeita a alterações e recursos. A empresa está atuando de forma ativa para reverter essa decisão liminar o mais rapidamente possível.

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Liberação de recurso da 12ª (Décima Segunda) Emissão de Debêntures

Em 04 de outubro de 2024, ocorreu a liberação de recursos da 12ª Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, no montante de R\$ 550.000, com a taxa de IPCA + 6,6493% a.a., com SWAP de taxa de juros para CDI + 0,285% a.a., prazo de 12 anos, amortizações no 9º, 10º, 11º e 12º ano, juros semestrais e sem carência. Esta emissão destina-se para reembolso de despesas, dívidas ou gastos relacionados à projeto, conforme Escritura de Emissão.

Captação de empréstimo junto ao Scotiabank

Em 13 de novembro de 2024, foi liquidada a operação contratada junto ao Scotiabank via Lei nº 14.286 (que altera a Lei nº 4.131), no valor de USD 73.684, com o custo de USD + 5,7% a.a., com SWAP de câmbio para CDI + 1,15% a.a., perfazendo o montante de R\$ 420.000, prazo de três anos, amortização *bullet* e juros semestrais. O recurso será destinado para gestão ordinária da Companhia.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A

Liberação de recurso da 3ª (Terceira) Emissão de Debêntures

Em 04 de outubro de 2024, ocorreu a liberação de recursos da 3ª Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, no montante de R\$ 300.000, com a taxa de IPCA + 6,8091% a.a., com SWAP de taxa de juros para CDI + 0,41% a.a., prazo de 12 anos, amortizações no 9º, 10º, 11º e 12º ano, juros semestrais e sem carência. Esta emissão destina-se para reembolso de despesas, dívidas ou gastos relacionados à projeto, conforme Escritura de Emissão.

Captação de empréstimo junto ao Scotiabank

Em 13 de novembro de 2024, foi liquidada a operação contratada junto ao Scotiabank via Lei nº 14.286 (que altera a Lei nº 4.131), no valor de USD 49.122, com o custo de USD + 5,7% a.a., com SWAP de câmbio para CDI + 1,15% a.a., perfazendo o montante de R\$ 280.000, prazo de três anos, amortização *bullet* e juros semestrais. O recurso será destinado para gestão ordinária da Companhia.

Captação de empréstimo junto ao *Bank of America*

Em 23 de outubro de 2024, foi liquidada a operação contratada junto ao *Bank of America*, N.A. via Lei nº 14.286 (que altera a Lei nº 4.131), no valor de USD 31.000, com o custo de USD + 4,87% a.a., com SWAP de câmbio para CDI + 1,15% a.a., perfazendo o montante de R\$ 177.630, prazo de três anos, amortização *bullet* e juros anuais. O recurso será destinado para gestão ordinária da Companhia.

* * *

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

Humberto Luis 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 de Gestão Tributária, Normas e Relatórios Contábeis
Contador
CRC-PE 012996-O-3-S-MA