

Equatorial Energia Distribuição S.A.

Informações intermediárias individuais e consolidadas em
31 de março de 2024

Equatorial Energia Distribuição S.A.

Informações intermediárias individuais e consolidadas

Índice

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS	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	13
6	CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO).....	14
7	VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS (CONSOLIDADO)	16
8	PARTES RELACIONADAS	18
9	INVESTIMENTOS	21
10	ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO (CONSOLIDADO).....	23
11	INTANGÍVEL (CONSOLIDADO)	23
12	ATIVOS DE CONTRATO (CONSOLIDADO)	24
13	FORNECEDORES (CONSOLIDADO).....	25
14	EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS (CONSOLIDADO)	26
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	33
18	PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS VINCULADOS (CONSOLIDADO)	34
19	PIS/COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES (CONSOLIDADO).....	37
20	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	38
21	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (CONSOLIDADO).....	41
22	CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (CONSOLIDADO).....	42
23	ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA (CONSOLIDADO).....	43
24	RESULTADO FINANCEIRO (CONSOLIDADO)	44
25	BENEFÍCIO PÓS EMPREGO (CONSOLIDADO)	45
26	INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	45
27	DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA	52
28	COMPROMISSOS FUTUROS (CONSOLIDADO).....	54
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 31 de março de 2024, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Responsabilidade da diretoria sobre as informações intermediárias

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 individuais e consolidadas 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 31 de março 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 três meses findo em 31 de março 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), 15 de maio 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 31 de março de 2024 e 31 dezembro de 2023

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado		Passivo	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023			31/03/2024	31/12/2023		
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	169	241	725.705	832.479	Fornecedores	13	2	2	1.665.090	2.025.466
Aplicações financeiras	5	5.450	6.665	1.996.136	2.209.995	Fornecedores - Risco sacado	13.1	-	-	217.651	264.194
Contas a receber de clientes	6	-	-	4.018.949	4.066.816	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		-	-	71.789	55.477
Aquisição de combustível - conta CCC		-	-	50.304	54.402	Empréstimos e financiamentos	14	-	-	1.650.441	1.261.594
Serviços pedidos		-	-	386.070	383.207	Debêntures	15	-	-	92.612	67.226
Depósitos vinculados	18	-	-	4.442	4.442	Impostos e contribuições a recolher		4	945	457.904	468.739
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	-	20.234	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		17	391	77.681	7.124
Almoxarifado		-	-	27.493	30.017	Dividendos a pagar	8	242.859	242.859	312.413	312.435
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	248.847	245.340	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	391.355	227.003
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		2.676	2.647	379.232	306.643	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	-	86.999	74.869
Dividendos a receber	8	568.379	568.379	19.978	19.978	Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	-	28.733	40.792
Outras contas a receber		2	1	609.713	634.489	Participação nos lucros		-	-	49.565	102.179
Total do ativo circulante		576.676	577.933	8.466.869	8.808.042	Encargos setoriais		-	-	291.156	303.511
Não circulante						Benefício pós-emprego	25	-	-	1.373	1.336
Aplicações financeiras	5	-	-	20.466	19.904	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	19	-	-	46.039	58.950
Contas a receber de clientes	6	-	-	444.786	457.895	Passivo de arrendamento		-	-	5.613	5.658
Depósitos vinculados	18	-	-	337.726	274.098	Provisão para riscos judiciais	18	-	-	97.617	95.748
Serviços pedidos		-	-	50.478	50.478	Outras contas a pagar		-	-	685.226	651.088
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	1.518	-	Total do passivo circulante		242.882	244.197	6.229.257	6.023.389
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	477.879	453.189	Não circulante					
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		-	-	234.674	231.273	Fornecedores	13	-	-	24.861	20.774
Imposto de renda e contribuições social diferidos	16	-	-	433.260	439.007	Empréstimos e financiamentos	14	-	-	7.314.006	7.809.892
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	20.444	20.444	Debêntures	15	-	-	2.345.021	2.337.411
Benefício pós-emprego	25	-	-	13.077	12.708	Impostos e contribuições a recolher		-	-	110.728	109.084
Outras contas a receber		-	-	24.271	24.314	Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	-	-	1.187.019	1.122.682
Investimentos	9	10.266.496	9.685.995	481.385	462.775	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	249.367	322.492
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	11.221.130	10.779.527	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	17	-	-	1.002.264	1.005.699
Intangível	11	-	-	7.206.393	7.343.160	Provisão para riscos judiciais	18	-	-	575.180	549.426
Ativo de contrato	12	-	-	2.400.110	2.112.394	Benefício pós-emprego	25	-	-	97.360	95.689
Direito de uso		-	-	20.519	21.940	Instrumentos financeiros derivativos	26.4	-	-	195.354	249.881
Total do ativo não circulante		10.266.496	9.685.995	23.388.116	22.703.106	Encargos setoriais		-	-	90.662	75.325
						Passivo de arrendamento		-	-	17.305	18.594
						Outras contas a pagar		-	-	170.371	177.894
						Total do passivo não circulante		-	-	13.379.498	13.894.843
						Patrimônio líquido					
						Capital social	20	5.493.218	5.493.218	5.493.218	5.493.218
						Reservas de capital		1.990.177	1.987.711	1.990.177	1.987.710
						Reservas de lucros		2.483.968	2.483.967	2.483.968	2.483.968
						Ajuste de avaliação patrimonial		52.373	54.835	52.373	54.835
						Lucros acumulados		580.554	-	580.554	-
						Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		10.600.290	10.019.731	10.600.290	10.019.731
						Participação dos acionistas não controladores		-	-	1.645.940	1.573.185
						Total do patrimônio líquido		10.600.290	10.019.731	12.246.230	11.592.916
Total do ativo		10.843.172	10.263.928	31.854.985	31.511.148	Total do passivo e patrimônio líquido		10.843.172	10.263.928	31.854.985	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

Períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Receita operacional líquida	21	-	-	4.537.815	3.868.238
Energia elétrica comprada para revenda	23	-	-	(1.773.162)	(1.521.333)
Custo de construção		-	-	(872.912)	(892.098)
Custo da operação		-	-	(412.497)	(334.002)
Custos de energia elétrica, construção e operação	22	-	-	(3.058.571)	(2.747.433)
Lucro bruto		-	-	1.479.244	1.120.805
Despesas com vendas	22	-	-	(139.534)	(99.582)
Despesas gerais e administrativas	22	(53)	(150)	(139.053)	(106.232)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	22	-	-	(97.227)	(64.268)
Resultado da equivalência patrimonial	9	580.497	504.431	20.071	-
Outras despesas operacionais, líquidas	22.2	-	-	(78.607)	(48.311)
Total de receitas (despesas) operacionais		580.444	504.281	(434.350)	(318.393)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		580.444	504.281	1.044.894	802.412
Receitas financeiras	24	154	3.604	355.047	274.665
Despesas financeiras	24	(24)	(5.795)	(604.104)	(467.286)
Resultado financeiro		130	(2.191)	(249.057)	(192.621)
Resultado antes dos impostos sobre lucro		580.574	502.090	795.837	609.791
Imposto de renda e contribuição social - correntes	16	(20)	(161)	(73.318)	(49.381)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	16	-	-	(69.447)	12.675
Impostos sobre o lucro		(20)	(161)	(142.765)	(36.706)
Lucro líquido do período		580.554	501.929	653.072	573.085
Resultado atribuível aos:					
Acionistas controladores		430.815	446.126	580.554	501.929
Acionistas não controladores		149.739	55.803	72.518	71.156
Lucro líquido do período		580.554	501.929	653.072	573.085

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração do resultado abrangente

Períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Lucro líquido do período	580.554	501.929	653.072	573.085
Outros resultados abrangentes				
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	(3.731)	(19.256)	(2.281)	(20.716)
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	1.269	8.813	779	9.430
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	(2.462)	(10.443)	(1.502)	(11.286)
Total dos resultados abrangentes	578.092	491.486	651.570	561.799
Acionistas controladores	428.353	418.968	579.052	491.486
Acionistas não controladores	149.739	72.518	72.518	70.313
Total resultados abrangentes	578.092	491.486	651.570	561.799

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 31 de março 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	Reserva de dividendos adicionais					
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
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	-	2.965	-	-	-	-	-	2.965	-	2.965
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	(241)	(241)
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 período										
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	(19.256)	-	(19.256)	(1.460)	(20.716)
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	8.813	-	8.813	617	9.430
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	501.929	501.929	71.156	573.085
Saldos em 31 de março de 2023	4.843.218	1.273.292	241.261	740.609	142.446	(31.938)	501.929	7.710.817	1.460.412	9.171.229
Saldos em 31 de dezembro de 2023	5.493.218	1.987.710	388.324	241.612	1.854.032	54.835	-	10.019.731	1.573.185	11.592.916
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	20.3	2.467	-	-	-	-	-	2.467	-	2.467
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	(723)	(723)
Resultado abrangente do período										
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	(3.731)	-	(3.731)	1.450	(2.281)
Tributos diferidos sobre ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	1.269	-	1.269	(490)	779
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	580.554	580.554	72.518	653.072
Saldos em 31 de março de 2024	5.493.218	1.990.177	388.324	241.612	1.854.032	52.373	580.554	10.600.290	1.645.940	12.246.230

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 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	580.554	501.929	653.072	573.085
Ajustes para:				
Amortização e depreciação	-	-	223.556	186.380
Amortização do direito de concessão	-	-	17.460	8.429
Resultado de equivalência patrimonial	(580.497)	(504.431)	(20.071)	-
Baixa de intangível, financeiro e contratual	-	-	49.804	55.030
Atualização do ativo financeiro	-	-	(164.120)	2.998
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	-	5.780	351.757	224.197
Perdas (ganho) com instrumentos derivativos	-	-	(33.095)	94.007
Ajuste a valor presente	-	-	(884)	(12.007)
Provisão e atualização para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidos	-	-	97.227	65.438
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	25.098	-
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	33.344	28.181
Provisão e atualização de riscos judiciais	-	-	19.096	20.336
Valores a pagar da parcela A e outros itens financeiros	-	-	97.190	(396.675)
Rendimentos de aplicações financeiras	(162)	(3.780)	(78.500)	(98.309)
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-	-	69.447	(12.675)
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	20	-	73.318	49.381
Valor justo das opções de compra	-	-	(2.079)	7.877
Provisão da participação nos lucros	-	-	22.182	20.978
Provisão (reversão) de provisão para perda de estoque	-	-	18.367	(113.722)
	(85)	(502)	1.452.169	702.929
Variações nos ativos e passivos, circulantes e não circulantes:				
Contas a receber de clientes	-	-	(44.292)	(39.839)
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	4.098	17.752
Serviços pedidos	-	-	(2.863)	47.423
Depósitos judiciais	-	-	(63.628)	(5.405)
Almoxarifado	-	-	2.524	10.318
Impostos e contribuições a recuperar	-	(667)	(28.197)	(87.794)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(29)	-	(75.990)	(26.988)
Outros créditos a receber	-	-	19.459	65.743
Sub-rogação da CCC	-	-	-	64.676
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	1.360	(43.114)
Fornecedores	-	16	(385.883)	(181.766)
Fornecedores - Risco sacado	-	-	(46.543)	-
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	(32.007)	(31.195)
Impostos e contribuições a recolher	(941)	(8)	15.767	18.108
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(394)	(640)	10.080	(22.574)
Encargos setoriais	-	-	(30.362)	(18.952)
Participação nos lucros	-	-	(74.796)	(69.119)
Provisão de riscos judiciais	-	-	(15.449)	(18.307)
Outras contas a pagar	-	1.155	31.161	65.554
Benefício pós emprego	-	-	1.339	1.418
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	46.851
Devolução de capital social a liquidar	-	(347.000)	-	(347.000)
Caixa utilizados nas atividades operacionais	(1.364)	(347.144)	(714.222)	(554.210)
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(12.841)	-
Juros recebidos/pagos	-	(23.760)	(125.551)	(147.398)
Fluxo de caixa líquido proveniente (utilizado nas) das atividades operacionais	(1.449)	(371.406)	599.555	1.321
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo contratual	-	-	(640.307)	(722.425)
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	-	405.318
Resgate financeiras	1.377	1.002	291.797	449.880
Fluxo de caixa proveniente das (utilizado nas) atividades de investimento	1.377	1.002	(348.510)	132.773
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	(2.078.983)	(310.337)	(585.539)
Amortização de debêntures	-	-	(39.132)	(1.616.420)
Amortização do passivo de arrendamento	-	-	(1.465)	(909)
Dividendos pagos	-	-	(22)	-
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(6.863)	(9.057)
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	-	2.103.000	-	2.103.000
Caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	-	24.017	(357.819)	(108.925)
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	(72)	(346.387)	(106.774)	25.169
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	169	3.340	725.705	699.085
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	(72)	(346.387)	(106.774)	25.169

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 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	6.218.893	5.003.552
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(97.227)	(64.268)
	-	-	6.121.666	4.939.284
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(2.646.074)	(2.413.431)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(53)	(150)	(357.945)	(245.751)
Subvenção - CCC	-	-	5.932	(4.768)
Despesas comerciais e outras	-	-	(87.913)	(58.498)
	(53)	(150)	(3.086.000)	(2.722.448)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(53)	(150)	3.035.666	2.216.836
Amortização e depreciação	-	-	(223.556)	(186.380)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(53)	(150)	2.812.110	2.030.456
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	162	3.780	364.376	284.308
Resultado de equivalência patrimonial	580.497	504.431	20.071	-
Amortização do direito de concessão	-	-	(17.460)	(8.429)
	580.659	508.211	366.987	275.879
Valor adicionado total a distribuir	580.606	508.061	3.179.097	2.306.335
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	-	-	57.468	60.354
Benefícios	-	-	21.085	19.452
FGTS	-	-	7.752	5.930
	-	-	86.305	85.736
Tributos				
Federais	28	337	910.638	634.868
Estaduais	-	-	920.107	541.152
Municipais	-	-	947	790
	28	337	1.831.692	1.176.810
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	-	5.781	498.156	395.262
Aluguéis	-	-	3.924	3.418
Encargos com partes relacionada	-	-	1.678	-
Outros despesas financeiras	24	14	104.270	72.024
	24	5.795	608.028	470.704
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retido no período	430.815	501.929	580.554	501.929
Participação dos não controladores no lucro retido	149.739	-	72.518	71.156
	580.554	501.929	653.072	573.085
Valor adicionado	580.606	508.061	3.179.097	2.306.335

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 31 de março 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 Energia S.A é controladora da “Equatorial Distribuição”.

1.1 Entidades controladas e coligadas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Distribuição de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado e área de operação	Nº de consumidores*	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Entidades controladas:							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Direta, 65,11%	Maranhão	2.744.488	060/2000	30 anos	10/08/2030
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Direta, 96,50%	Pará	3.002.313	182/1998	30 anos	28/07/2028
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 94,94%	Piauí	1.512.249	001/2018	30 anos	17/10/2048
Entidade coligada:							
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 19,00%	Alagoas	1.360.708	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 previamente divulgadas, 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 31 de março 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 15 de maio 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; (ii) por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas e (iii) perdas pela redução ao valor recuperável (“*impairment*”) de ativos.

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

3.1 Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes

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

Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2024:

Norma	Descrição da alteração	Vigência
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
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
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

A Companhia espera impactos substanciais na elaboração da Demonstração de Resultado e da Demonstração dos Fluxos de Caixa, originados pela aplicação do CPC 26 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 com data de vigência estabelecida em exercício futuro, a Companhia está

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Caixa e depósitos bancários à vista	17	92	82.060	108.107
Equivalentes de caixa (a)				
Investimentos				
Certificado de depósito bancário – CDB	152	149	234.540	194.407
Operações compromissadas	-	-	-	360.592
Poupança	-	-	11	-
Fundo de investimento				
Operações compromissadas	-	-	11.019	1.345
Certificado de depósito bancário – CDB	-	-	31.156	43.961
Fundo de investimento aberto (b)	-	-	366.919	124.067
Subtotal de equivalentes de caixa	152	149	643.645	724.372
Total	169	241	725.705	832.479

- (a) São considerados como Caixa e Equivalentes as aplicações diretas em CDBs, Operações Compromissadas e Poupança, além de CDBs e Operações Compromissadas investidos diretamente pelos fundos em que a Companhia investe. Logo, esses investimentos são 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 31 de março de 2024 equivale a 100,53% do CDI (89,83% 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

5 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante				
Fundos de investimentos				
Cotas de fundos de investimento (a)	5.450	6.665	1.303.305	1.283.539
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	-	-	119.971	111.844
Títulos públicos	-	-	1.032	25.173
Letra financeira	-	-	5.950	5.534
Fundo de investimento aberto (c)	-	-	460.642	689.216
Recursos vinculados (d)	-	-	105.236	94.689
Total circulante	5.450	6.665	1.996.136	2.209.995
Não circulante				
Recursos vinculados (d)	-	-	20.466	19.904
Total não circulante	-	-	20.466	19.904
Total	5.450	6.665	2.016.602	2.229.899

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras que devem ter *rating* mínimo de br AA-, cujos ativos dos fundos possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia e de suas controladas. Adicionalmente, os fundos de investimentos são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia e suas controladas não possuem gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações consolidadas;
- (b) Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC) não exclusivo, 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, principalmente, às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

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 31 de março de 2024, equivale a 105,87% 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

6.1 Composição dos saldos

	31/03/2024				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	396.977	609.123	1.891.941	2.898.041	525.649	559.973	1.810.535	2.896.157
Industrial	96.689	14.688	124.982	236.359	103.268	16.297	123.271	242.836
Comercial	213.937	69.326	279.616	562.879	239.885	64.525	272.357	576.767
Rural	49.725	61.566	267.752	379.043	62.581	53.721	248.781	365.083
Poder público	132.998	56.191	65.045	254.234	140.385	42.774	65.517	248.676
Iluminação pública	17.242	8.092	20.686	46.020	25.156	3.170	19.751	48.077
Serviço público	51.468	59.288	43.907	154.663	55.884	25.227	44.852	125.963
Contas a receber de consumidores faturados	959.036	878.274	2.693.929	4.531.239	1.152.808	765.687	2.585.064	4.503.559
Residencial	565.554	58.175	835.781	1.459.510	588.180	53.747	817.437	1.459.364
Industrial	17.075	1.426	44.908	63.409	17.707	1.666	44.536	63.909
Comercial	46.930	5.717	117.321	169.968	50.526	5.137	116.436	172.099
Rural	32.802	4.099	55.404	92.305	32.828	3.845	53.776	90.449
Poder público	190.046	6.133	25.396	221.575	192.901	5.020	23.763	221.684
Iluminação pública	56.813	907	3.128	60.848	58.327	967	3.042	62.336
Serviço público	85.028	6.668	7.384	99.080	88.111	3.215	6.627	97.953
Parcelamentos (a)	994.248	83.125	1.089.322	2.166.695	1.028.580	73.597	1.065.617	2.167.794
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	569.572	-	-	569.572	574.257	-	-	574.257
Baixa renda (c)	179.145	-	-	179.145	177.393	-	-	177.393
Outras	263.904	-	-	263.904	255.268	-	-	255.268
Subtotal bruto	2.965.905	961.399	3.783.251	7.710.555	3.188.306	839.284	3.650.681	7.678.271
(-) PECLD	(331.211)	(156.170)	(2.759.439)	(3.246.820)	(346.065)	(135.682)	(2.671.813)	(3.153.560)
Total contas a receber de clientes	2.634.694	805.229	1.023.812	4.463.735	2.842.241	703.602	978.868	4.524.711
Circulante				4.018.949				4.066.816
Não circulante				444.786				457.895

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março 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\$ 143.913 em 31 de março de 2024 (R\$ 155.610 em 31 de dezembro de 2023), em contrapartida ao resultado financeiro;
- (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; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

6.2 Perdas estimadas em crédito de liquidação duvidosa

	<u>31/12/2023</u>	<u>Provisões/ Reversões</u>	<u>Baixas (a)</u>	<u>31/03/2024</u>
Contas a receber de consumidores faturados	(1.866.611)	(96.905)	21.592	(1.941.924)
Parcelamentos	(1.150.155)	(30.133)	9.839	(1.170.449)
Contas a receber de consumidores não faturados	(23.084)	222	-	(22.862)
Outras (b)	(113.710)	1.385	740	(111.585)
Total (c)	<u>(3.153.560)</u>	<u>(125.431)</u>	<u>32.171</u>	<u>(3.246.820)</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\$ 93.260, com impacto no resultado operacional e financeiro de R\$ 91.867 e R\$ 1.393 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 31 de março 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	31/03/2024
Parcela A							
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	36.637	34.097	(11.715)	1.050	-	-	60.069
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	(17.898)	(2.851)	6.259	(465)	-	-	(14.955)
Rede básica (b)	157.888	27.039	(36.813)	3.465	-	-	151.579
Compra de energia CVA (c)	(260.710)	(138.630)	69.974	(8.737)	-	-	(338.103)
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	267.245	23.319	(35.563)	5.086	-	-	260.087
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	(8.988)	(374)	8.480	(27)	-	-	(909)
	174.174	(57.400)	622	372	-	-	117.768
Itens financeiros							
Sobrecontratação de energia	(4.827)	(19.643)	(24.968)	(2.072)	-	-	(51.510)
Neutralidade	(133.614)	(2.360)	15.357	(2.254)	-	-	(122.871)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(205.667)	(19.811)	12.071	(4.658)	-	-	(218.065)
Risco hidrológico (e)	(356.895)	-	(10.487)	(5.140)	-	-	(372.522)
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	(23.561)	-	2.933	-	-	-	(20.628)
Compensação créditos PIS/COFINS – Nota explicativa nº 19	34.257	-	1.128	(560)	(12.911)	-	21.914
Emp. Escassez Hídrica	(36.198)	(83)	14.235	(3)	-	-	(22.049)
CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo	(30.601)	-	10.687	(551)	-	-	(20.465)
Outros	53.671	(1.241)	(3.545)	181	-	(1.360)	47.706
	(703.435)	(43.138)	17.411	(15.057)	(12.911)	(1.360)	(758.490)
Total	(529.261)	(100.538)	18.033	(14.685)	(12.911)	(1.360)	(640.722)
Circulante							
Valores a receber	20.234						-
Valores a devolver	(227.003)						(391.355)
Efeito líquido ativo/passivo	(206.769)						(391.355)
Não circulante							
Valores a receber	-						-
Valores a devolver	(322.492)						(249.367)
Efeito líquido ativo/passivo	(322.492)						(249.367)
Efeito líquido total	(529.261)						(640.722)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA CDE foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição da CVA de R\$ 34.097, 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 negativo da amortização no período foi de R\$ 11.715;
- (b) O saldo da Rede Básica, foi afetado por duas variáveis: (i) constituição positiva de R\$ 27.039, referente aos Custos com o Sistema de Transmissão, que tiveram uma realização maior em relação à cobertura tarifária vigente; (ii) impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item no período foi de R\$ 36.813;
- (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\$ 45.506 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\$ 184.136, totalizando um movimento de constituição passiva de R\$ 138.630; e (ii) O impacto da amortização do componente financeiro desse item para o período foi positivo de R\$ 69.974;
- (d) ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (preço de liquidação das diferenças). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) para garantir a segurança energética do sistema. Em resumo, o valor de previsão do ESS concedido pela ANEEL nos processos tarifários foi inferior aos custos efetivamente pagos. Com isso, até o período findo em 31 de março de 2024, a conta resultou em uma constituição ativa de R\$ 23.319. O impacto da amortização do componente financeiro desse item para esse período foi negativo de R\$ 35.563; e
- (e) 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. O impacto da amortização do componente financeiro para o período foi negativo de R\$ 10.487.

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	28/08/2023	3.251/2023	10,85%
Equatorial Pará	RTP	15/08/2023	3.243/2023	11,07%
Equatorial Piauí	RTP	02/12/2023	3.292/2023	14,70%

No período findo em 31 de março de 2024, as controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí auferiram receita no montante de R\$ 10.139 (R\$ 8.794 em 31 de março de 2023) de bandeira tarifária, sendo que o valor de R\$ 51 (R\$ 177 negativo em 31 de março de 2023) foram obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes, e R\$ 10.088 (R\$ 8.970 em 31 de março 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

8 Partes relacionadas

Em 31 de março 2024 e 31 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			
	31/03/2024	Efeito no resultado (Receita)	31/12/2023	31/03/2023
	Ativo (passivo)		Ativo (passivo)	Efeito no resultado (Receita)
Dividendos a receber				
Entidade é controlada direta				
Equatorial Distribuidora de Energia do Maranhão S.A.	92.027	-	92.027	-
Equatorial Distribuidora de Energia do Pará S.A.	403.678	-	403.678	-
Equatorial Distribuidora de Energia do Piauí S.A.	52.696	-	52.696	-
Equatorial Distribuidora de Energia do Alagoas S.A.	19.978	-	19.978	-
Total	568.379	-	568.379	-
Dividendos a pagar				
Controladora				
Equatorial Energia S.A.	(16.220)	-	(16.220)	-
Outros tipos de partes relacionadas				
Itaú Unibanco	(226.639)	-	(226.639)	-
Total	(242.859)	-	(242.859)	-
	Consolidado			
	31/03/2024	Efeito no resultado receita (despesa)	31/12/2023	31/03/2023
	Ativo (Passivo)		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Contas a receber				
Entidade é membro do mesmo grupo econômico				
E-Nova Instalação e Manutenção Ltda.	(a)	-	12	-
		-	12	-
Outros créditos a receber - (bens materiais)				
Entidade é membro do mesmo grupo econômico				
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	110	521	-
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	1.155	8.381	1.149
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(b)	1.605	870	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	(b)	15	735	-
E-Nova Instalação e Manutenção Ltda.	(o)	212	147	-
		3.097	10.654	1.149
Outras contas a receber				
Entidade é membro do mesmo grupo econômico				
Equatorial Distribuidora de Energia do Alagoas S.A.	(c)	5.665	5.784	4.757
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	(c)	7.004	6.113	6.481
Companhia de Eletricidade do Amapá	(c)	1.229	832	882
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(c)	90	111	101
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(c)	90	109	101
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(c)	133	163	148
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(c)	220	265	244
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(c)	99	121	110
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(c)	111	135	124
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(c)	115	142	130
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(c)	166	187	171
Integração Transmissora de Energia S.A (Intesa)	(c)	-	178	164
Equatorial Serviços S.A.	(c)	2.072	2.072	-
Total		16.994	16.212	13.413
Fornecedores				
Entidade é membro do mesmo grupo econômico				
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(295)	(152)	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	(b)	(8)	(4.268)	-
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(b)	(4.904)	(3.033)	(1.393)
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	-	(198)	-
Equatorial Transmissão S.A.	(i)	-	-	(89)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(i)	(380)	(367)	(789)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(i)	(344)	(333)	(712)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(i)	(510)	(510)	(999)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(i)	(897)	(871)	(1.884)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(i)	(418)	(939)	(867)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(i)	(518)	(502)	(1.062)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(i)	(3.822)	(3.508)	(7.738)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(i)	(2.606)	(2.593)	(6.763)
Integração Transmissora de Energia S.A (Intesa)	(i)	-	(360)	(1.389)
Equatorial Serviços S.A.	(d)	(23.433)	(26.274)	(15.236)
Equatorial Telecomunicações S.A.	(e)	(2.259)	(3.502)	(4.976)
E-Nova Instalação e Manutenção Ltda.	(f)	(155)	-	(107)
Instituto de Ciência e Tecnologia Grupo Equatorial (ICT)	(g)	(3.242)	(11.425)	-
Controladora direta				
Equatorial Energia S.A.	(c)	-	(2.789)	-
Total		(43.791)	(61.090)	(44.004)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Outras contas a pagar					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(c)	(3.380)	(3.575)	(3.988)	(4.817)
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(c)	(2.853)	(2.853)	(5.164)	(5.485)
Companhia de Eletricidade do Amapá	(c)	(759)	(759)	(933)	(171)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(c)	(18)	(18)	(69)	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(c)	(47)	(47)	(86)	(35)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(c)	(6)	(6)	(82)	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(c)	(708)	(708)	(872)	(145)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(c)	(18)	(18)	(78)	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(c)	(6)	(6)	(71)	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(c)	(37)	(37)	(115)	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(c)	(31)	(31)	(121)	-
Integração Transmissora de Energia S.A (Intesa)	(c)	-	-	(224)	(24)
Controladora direta					
Equatorial Energia S.A.	(i)	(30.248)	(14.694)	(19.037)	(15.637)
Total		(38.111)	(22.752)	(30.840)	(26.314)
Valores a pagar de acordo com recuperação judicial					
Controladora direta					
Equatorial Energia S.A	(k)	(128.760)	(123)	(129.055)	(1.415)
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	(j)	(557.996)	(12.830)	(545.166)	(12.430)
Total		(686.756)	(12.953)	(674.221)	(13.845)
Dividendos a receber					
Entidade é controlada direta					
Equatorial Distribuidora de Energia do Alagoas S.A.		19.978	-	19.978	-
Total		19.978	-	19.978	-
Dividendos a pagar					
Controladora direta					
Equatorial Energia Distribuição S.A.					
Controladora indireta					
Equatorial Energia S.A		(16.220)	-	(16.220)	-
Outras partes relacionadas					
Eletrobras		(51.865)	-	(51.865)	-
Itaú Unibanco		(226.639)	-	(226.639)	-
Outros		(17.689)	-	(17.711)	-
Total		(312.413)	-	(312.435)	-
Investimentos em serviço – (bens em comodato)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(l)	118	(118)	118	(118)
Companhia de Eletricidade do Amapá	(m)	2.365	(2.365)	2.144	(2.144)
Total		2.483	(2.483)	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) 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 V da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021. De acordo com a Nota Técnica nº 182/2022--SFF/ANEEL, processo nº 48500.007194/2022-83;
- (d) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;
- (e) 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;
- (f) Os valores com a E-nova Instalação e Manutenção Ltda são provenientes da compra de material para custeio;
- (g) Os valores com o Instituto Equatorial referem-se a projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa;
- (h) 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);
- (i) 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 Energia 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;
- (j) 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;
- (k) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da controlada Equatorial Pará;
- (l) 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; e
- (m) 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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 31 de março 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 Energia 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 e com ônus (remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor) nos contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março 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	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Avaliados por equivalência patrimonial					
Controlada					
Equatorial Distribuidora de Energia do Maranhão S.A.	65,11%	2.667.273	2.567.090	-	-
Equatorial Distribuidora de Energia do Pará S.A.	96,50%	4.767.026	4.353.964	-	-
Equatorial Distribuidora de Energia do Piauí S.A.	94,94%	2.364.363	2.316.342	-	-
		<u>9.798.662</u>	<u>9.237.396</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Coligada					
Equatorial Distribuidora de Energia do Alagoas S.A.	19,00%	467.834	448.599	467.834	448.599
Subtotal		<u>10.266.496</u>	<u>9.685.995</u>	<u>467.834</u>	<u>448.599</u>
Outros investimentos (a)		-	-	13.551	14.176
Total		<u>10.266.496</u>	<u>9.685.995</u>	<u>481.385</u>	<u>462.775</u>

- (a) O saldo refere-se a outros investimentos das controladas da Companhia, sendo o montante de R\$ 8.763 (R\$ 9.358 em 31 dezembro de 2023) da controlada Equatorial Pará, R\$ 4.670 (R\$ 4.700 em 31 dezembro de 2023) da controlada Equatorial Maranhão e R\$ 118 (R\$ 118 em 31 de dezembro de 2023) da controlada Equatorial Piauí.

9.1 Movimentação dos investimentos em controladas – Controladora

Controladas	31/12/2023	Resultado da equivalência patrimonial (a)	Outros resultados abrangentes	Stock Options	31/03/2024
Equatorial Maranhão (b)	2.567.090	97.154	2.069	960	2.667.273
Equatorial Pará	4.353.964	414.714	(2.642)	990	4.767.026
Equatorial Piauí (b)	2.316.342	48.558	(1.054)	517	2.364.363
Total	<u>9.237.396</u>	<u>560.426</u>	<u>(1.627)</u>	<u>2.467</u>	<u>9.798.662</u>

- (a) O total do resultado de equivalência patrimonial de R\$ 580.497, inclui o montante R\$ 20.071 reconhecido da coligada Equatorial Alagoas; e
(b) 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

9.2 Informações das controladas - Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas individualmente:

Participação societária	Balço patrimonial em 31/03/2024					Resultado em 31/03/2024						
	Circulante		Não circulante			Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/ despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido							
Equatorial Maranhão S.A.	65,11%	2.285.850	1.795.463	7.025.969	3.600.524	3.915.832	1.350.693	416.517	(161.467)	(62.018)	(37.804)	155.228
Equatorial Pará	96,50%	4.296.154	2.856.050	10.319.481	6.684.450	5.075.135	2.394.429	812.721	(191.010)	(97.114)	(94.561)	430.036
Equatorial Piauí	94,94%	1.881.986	1.908.659	4.071.671	2.885.853	1.159.145	798.466	250.006	(85.012)	(90.055)	(10.121)	64.818
		8.463.990	6.560.172	21.417.121	13.170.827	10.150.112	4.543.588	1.479.244	(437.489)	(249.187)	(142.486)	650.082

Participação societária	Balço patrimonial em 31/12/2023					Resultado em 31/03/2023						
	Circulante		Não circulante			Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/ despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado Líquido do período	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido							
Equatorial Maranhão S.A.	65,11%	2.567.345	1.789.774	6.783.068	3.804.173	3.756.466	1.242.867	374.785	(177.230)	(45.487)	9.599	161.667
Equatorial Pará	96,50%	4.303.948	2.925.100	9.969.370	6.701.372	4.646.847	2.333.956	671.356	(94.817)	(103.294)	(48.273)	424.972
Equatorial Piauí (a)	94,94%	1.939.367	1.644.869	3.980.397	3.179.977	1.094.917	291.415	74.664	(38.523)	(41.649)	2.447	(3.061)
		8.810.660	6.359.743	20.732.835	13.685.522	9.498.230	3.868.238	1.120.805	(310.570)	(190.430)	(36.227)	583.578

(a) Os saldos de 31 de março de 2023 da Equatorial Piauí foram consolidados a partir do mês de março de 2023.

9.3 Conciliação dos investimentos--Controladora

Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (a)	Amortização do direito de concessão	31/03/2024		Stock Options	Total do investimento
						Valor do investimento	Intangível de concessão (b)		
Equatorial Maranhão	65,11%	3.915.832	155.228	101.067	(3.913)	2.549.547	100.444	17.282	2.667.273
Equatorial Pará	96,50%	5.075.135	430.036	414.714	-	4.897.465	(131.664)	1.225	4.767.026
Equatorial Piauí	94,94%	1.159.145	64.818	62.105	(13.547)	1.100.446	1.263.110	807	2.364.363
		10.150.112	650.082	577.886	(17.460)	8.547.458	1.231.890	19.314	9.798.662

Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (a)	Amortização do direito de concessão	31/12/2023		Stock Options	Total do investimento
						Valor do investimento	Intangível de concessão (b)		
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\$ 17.460 (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 31 de março 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				31/03/2024
	31/12/2023	Atualização do ativo financeiro (a)	Transferência Ativo de contrato (b)	Baixas (d)	
Ativo financeiro	14.481.841	220.649	338.633	(7.238)	15.033.885
Obrigações especiais (c)	(3.702.314)	(56.529)	(53.912)	-	(3.812.755)
Total ativo financeiro da concessão	10.779.527	164.120	284.721	(7.238)	11.221.130

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) Corresponde 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	31/03/2024			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Em serviço	4,17%	16.569.283	(9.138.935)	(1.727.116)	5.703.232
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)		291.810	(191.366)	-	100.444
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)		172.905	(168.614)	-	4.291
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)		1.714.448	(316.022)	-	1.398.426
Total		18.748.446	(9.814.937)	(1.727.116)	7.206.393

	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)		291.810	(187.452)	-	104.358
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)		172.905	(168.287)	-	4.618
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)		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 31 de março 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	31/03/2024
Em serviço	16.506.732	-	(76.332)	138.883	16.569.283
(-) Amortização	(8.897.710)	(275.215)	33.990	-	(9.138.935)
Total em serviço	7.609.022	(275.215)	(42.342)	138.883	7.430.348
Obrigações especiais em serviço (b)	(4.162.114)	-	-	6.478	(4.155.636)
(-) Amortização	2.374.580	53.940	-	-	2.428.520
Total em obrigações especiais	(1.787.534)	53.940	-	6.478	(1.727.116)
Direito de concessão - Distribuição	1.893.277	-	-	-	1.893.277
(-) Amortização - Distribuição	(371.605)	(18.511)	-	-	(390.116)
Total em Direito de Concessão	1.521.672	(18.511)	-	-	1.503.161
Total	7.343.160	(239.786)	(42.342)	145.361	7.206.393

- (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 31 de março 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)		Outros	31/03/2024
			Ativo intangível	Ativo financeiro		
Em curso	3.421.513	872.912	(138.883)	(338.633)	(5.097)	3.811.812
Obrigações especiais (b)	(1.309.119)	(150.017)	(6.478)	53.912	-	(1.411.702)
Total	2.112.394	722.895	(145.361)	(284.721)	(5.097)	2.400.110

- (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\$ 722.895 refere-se às adições líquidas do ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 640.307 impactaram o caixa das controladas e, conforme nota explicativa nº 28.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 29.594 referem-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 48.319 referem-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas, R\$ 13.270 refere-se a provisão para perda de estoque e R\$ 17.945 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 31 de março 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Fornecedores (Consolidado)

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Circulante		
Suprimento de energia elétrica	764.586	931.819
Encargos de uso da rede elétrica	128.379	120.238
Materiais e serviços (a)	701.755	886.404
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	43.794	61.090
Outros	26.576	25.915
Total	<u>1.665.090</u>	<u>2.025.466</u>
Não circulante		
Materiais e serviços (a)	24.861	20.774
Total	<u>24.861</u>	<u>20.774</u>
Total	<u>1.689.951</u>	<u>2.046.240</u>

- (a) Até 31 de março de 2024, os custos associados ao suprimento de energia foram significativamente reduzidos devido a operações otimizadas com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE). Essa redução foi impulsionada pelos efeitos de disponibilidade, contratação de cotas de garantia, exposição financeira valorada ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e rescisões de contratos antigos de compra de energia. Pará, Maranhão e Piauí resulta em uma redução total de R\$ 167.232. Estas reduções refletem a eficácia das estratégias de gestão de contratos e ajuste às condições do mercado para otimizar os custos de suprimento de energia elétrica.
- (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. A variação do período concentra-se em redução de serviços técnicos comerciais, fornecimento de materiais para obras, e serviços de T.I.

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 31 de março de 2024, as controladas da Companhia apresentaram R\$ 217.651 (R\$ 264.194 em 31 de dezembro de 2023) em valores de Fornecedores – Risco sacado, os quais possuem prazo médio de liquidação de 90 dias.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

14.1 Composição do saldo

	Garantias	Custo da dívida (% a.a.)	31/03/2024			31/12/2023		
			Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (USD)								
<i>Citibank</i>	-	CDI + 1,29%	10.858	398.848	409.706	3.437	387.304	390.741
<i>Scotiabank</i>	Aval / Fiança	CDI + 1,35% a 1,77%	184.922	1.264.206	1.449.128	165.838	1.385.842	1.551.680
Santander	-	CDI + 1,62 %	658	140.518	141.176	591	136.451	137.042
<i>Bank of America (Bofa)</i>	-	CDI + 1,25% a 1,38%	612.660	-	612.660	244.703	338.274	582.977
Total moeda estrangeira			809.098	1.803.572	2.612.670	414.569	2.247.871	2.662.440
Moeda nacional								
IBM	Aval / Fiança	CDI - 0,17%	22.524	11.247	33.771	20.042	16.886	36.928
Caixa Econômica Federal	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	6,00%	10.452	23.738	34.190	10.462	26.318	36.780
Santander	Aval / Fiança	CDI + 1,65 %	211.613	-	211.613	205.385	-	205.385
CCEE/RGR/ANEEL	Recebíveis	5,00%	26.755	1.078.063	1.104.818	44.601	1.062.989	1.107.590
China <i>Construction Bank</i>		CDI + 0,97%	1.566	150.000	151.566	6.603	150.000	156.603
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	IPCA+ 3,93% a 5,96%	569.571	4.816.103	5.385.674	561.234	4.879.887	5.441.121
Subtotal			842.481	6.079.151	6.921.632	848.327	6.136.080	6.984.407
(-) Ajuste a Valor Presente - AVP			-	(551.536)	(551.536)	-	(557.145)	(557.145)
(-) Custo de captação			(1.138)	(17.181)	(18.319)	(1.302)	(16.914)	(18.216)
Total moeda nacional			841.343	5.510.434	6.351.777	847.025	5.562.021	6.409.046
Total			1.650.441	7.314.006	8.964.447	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 31 de março 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
Encargos	84.082	(9)	37.484	(132)	121.425
Variação monetária e cambial	32.490	49.583	10.542	68.975	161.590
Transferências	100.609	(100.609)	513.142	(513.142)	-
Amortizações de principal	(147.728)	-	(162.057)	-	(309.785)
Pagamentos de juros	(81.193)	-	(4.582)	-	(85.775)
Custo de captação (a)	449	(552)	-	-	(103)
Ajuste a valor presente	5.609	-	-	-	5.609
Saldos em 31 de março de 2024	841.343	5.510.434	809.098	1.803.572	8.964.447

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

14.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 31 de março de 2024, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	31/03/2024	
	Valor	%
Circulante	1.650.441	18%
2025	1.982.271	22%
2026	1.011.703	11%
2027	587.356	7%
2028	435.850	5%
Até 2048	3.865.543	43%
Subtotal	7.882.723	88%
Custo de captação/AVP (não circulante)	(568.717)	-6%
Não circulante	7.314.006	82%
Total	8.964.447	100%

14.4 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e Equatorial Piauí possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

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

- Equatorial Maranhão**

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,5

2º EBITDA/ Resultado Financeiro Líquido >=1,5

Scotiabank

2,0

8,9

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5

Citibank

2,0

- Equatorial Pará**

Covenants Empréstimos

Scotiabank

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5 1,2

- Equatorial Piauí**

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 Santander 3,4 BofA 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 Energia S.A.:

Covenants Empréstimos

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

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. Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, as controladas da Companhia possuem *covenants* financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) cuja apuração é anual, sujeito a relatório de asseguuração limitada, que deve ser entregue até 31 de maio do ano subsequente, portanto, após a divulgação delas. No período findo em 31 de março de 2024, as controladas da Companhia mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações contratuais.

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
Encargos	66.325	-	66.325
Variação monetária e cambial	170	5.972	6.142
Transferências	(1.638)	1.638	-
Amortizações de principal	(39.132)	-	(39.132)
Pagamentos de juros	(924)	-	(924)
Custo de captação (a)	585	-	585
Saldos em 31 de março de 2024	92.612	2.345.021	2.437.633

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

15.2 Características das debêntures

Em 31 de março 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	31/03/2024		Total
									Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	
Equatorial Pará	3ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	60.275	1.346.770	1.407.045
Equatorial Maranhão	9ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	13.385	299.253	312.638
Equatorial Maranhão	10ª	N/A	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	300.000	IPCA + 6,30% a.a.	dez/23	dez/31	3.803	298.999	302.802
Equatorial Piauí	1ª	N/A	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/21	dez/26	15.148	400.000	415.148
									92.611	2.345.022	2.437.633

- (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.

15.3 Cronograma de amortização da dívida

Vencimento	31/03/2024	
	Valor	%
Circulante	92.612	4%
2026	950.000	39%
2027	550.000	23%
2028	550.000	23%
Até 2031	306.149	11%
Subtotal	2.356.149	96%
Custo de captação (não circulante)	(11.128)	0%
Não circulante	2.345.021	96%
Total	2.437.633	100%

15.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias reais, fidejussórias e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nas debêntures das controladas da Companhia com o período de apuração trimestral nas controladas:

- **Equatorial Maranhão**

Covenants debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

9ª debêntures
2,0

10ª debêntures
2,0

- **Equatorial Pará**

Covenants debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

6ª debêntures
1,2

- **Equatorial Piauí**

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures

3,4

No período findo em 31 de março de 2024, as controladas da Companhia mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

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

16.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	31/03/2024	31/12/2023
Prejuízo fiscal (a)	344.858	349.001
Base negativa (a)	102.583	104.893
	447.441	453.894
Diferenças temporárias:		
Provisão para riscos judiciais	158.019	148.360
Perdas (reversão) estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(13.486)	(14.972)
Provisão atuarial	85.103	84.616
Provisão para participação nos lucros	4.136	22.213
Contingências - aquisição Piauí	35.000	35.309
Intangível - concessão- Aquisição Equatorial Pará	24.551	24.501
Swap	75.675	98.830
Provisão para a perda de estoque	2.965	
AIC Reversível	38.868	38.868
Atualização do ativo financeiro VNR	(887.957)	(832.157)
Ajuste a valor presente	(238.142)	(238.039)
Depreciação acelerada	(499.540)	(508.742)
Reavaliação bens da concessão	(15.429)	(15.818)
Outras diferenças temporárias	29.037	19.462
Imposto diferido líquido	(753.759)	(683.675)
Ativo diferido líquido	433.260	439.007
Passivo diferido líquido	(1.187.019)	(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 31/03/2024	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	349.001	(3.420)	-	(723)	344.858	344.858	-
Base Negativa de CSLL	104.893	(2.051)	-	(259)	102.583	102.583	-
Provisão para riscos judiciais	148.360	9.659	-	-	158.019	158.019	-
PECLD	(14.972)	1.486	-	-	(13.486)	35.957	(49.443)
Provisão para participação nos lucros	22.213	(18.077)	-	-	4.136	11.188	(7.052)
Riscos judiciais - aquisição Equatorial Piauí - PPA	35.309	(309)	-	-	35.000	35.000	-
Varição de SWAP	98.830	(23.500)	345	-	75.675	75.675	-
Provisão para perda de estoque	-	2.965	-	-	2.965	2.965	-
Atualização do ativo financeiro VNR	(832.157)	(55.800)	-	-	(887.957)	-	(887.957)
Ajuste a valor presente AVP	(238.039)	(103)	-	-	(238.142)	1.097	(239.239)
Depreciação acelerada	(508.742)	9.202	-	-	(499.540)	-	(499.540)
Intangível - mais-valia concessão- Aquisição Equatorial Pará- PPA	24.501	50	-	-	24.551	24.551	-
Aic Ressarcíveis	38.868	-	-	-	38.868	38.868	-
Reavaliação bens da concessão	(15.818)	389	-	-	(15.429)	-	(15.429)
Provisão atuarial	84.616	487	-	-	85.103	85.103	-
Outras despesas não dedutíveis	19.462	9.575	-	-	29.037	43.743	(14.706)
Total	(683.675)	(69.447)	345	(982)	(753.759)	959.607	(1.713.366)

- (a) Foram realizadas baixas, na controlada Equatorial Piauí, no diferido de prejuízo fiscal e base negativa CSLL, referente ao pagamento parcial de parcelamento de IRPJ e CSLL decorrente da adesão à autogestão incentivada, conforme prevê a Lei nº 14.740 de 29 de novembro de 2023.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

16.3 Expectativa de recuperação – Ativo Fiscal Diferido

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

Expectativa de realização	2024	2025	2026	2027	2028	Total
Equatorial Pará	103.632	-	-	-	-	103.632
Equatorial Maranhão	158.635	-	-	-	-	158.635
Equatorial Piauí	265.261	84.971	96.471	110.299	80.787	637.789
Total do ativo diferido bruto						900.056
PPA – Equatorial Pará e Piauí	-	-	-	-	-	59.551
Total	-	-	-	-	-	959.607

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 31 março de 2024 e 2023, está demonstrada a seguir:

	Controladora			
	31/03/2024		31/03/2023	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	580.574	580.574	502.090	502.090
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	145.144	52.252	125.523	45.188
Adições:				
Equivalência patrimonial	4.149	1.494	2.107	758
Outras provisões permanentes	-	-	703	254
Total adições	4.149	1.494	2.810	1.012
Exclusões:				
Equivalência patrimonial	(149.274)	(53.738)	(128.215)	(46.157)
Outras exclusões permanentes	(6)	(1)	-	-
Total exclusões	(149.280)	(53.739)	(128.215)	(46.157)
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(13)	(7)	(118)	(43)
Alíquota efetiva	0%	0%	0%	0%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

	Consolidado			
	31/03/2024		31/03/2023	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	795.837	795.837	609.791	609.791
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	198.959	71.625	152.448	54.881
Adições:				
Provisão para riscos judiciais	12.175	4.383	1.120	403
PECLD	25.345	9.124	11.528	4.149
Ajuste a valor presente	2.707	974	1.772	638
Variação <i>swap</i>	814	293	8.858	3.189
Atualização do ativo financeiro VNR	14.132	5.087	57.181	20.586
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	286	103	-	-
Depreciação acelerada	9.202	-	10.228	-
Provisões atuariais	358	129	-	-
Provisão para perda de estoque	2.180	785	-	-
Outras provisões não dedutíveis	9.981	3.617	-	-
Outras provisões permanentes	1.378	250	19.768	2.682
Total adições	78.558	24.745	110.455	31.647
Exclusões:				
Reversão de provisão para contingências	(5.072)	(1.827)	(9.030)	(3.250)
Reversão de PECLD	(24.253)	(8.730)	-	-
Ajuste a valor presente	(2.782)	(1.001)	(4.774)	(1.719)
Variação <i>swap</i>	(18.093)	(6.514)	(2.222)	(799)
Atualização do ativo financeiro VNR	(55.162)	(19.858)	(55.877)	(20.116)
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	(13.292)	(4.785)	(12.192)	(4.389)
Outras exclusões não dedutíveis	(2.451)	(1.831)	-	-
Outras exclusões permanentes	(4.116)	(397)	(4.497)	(6.874)
Total exclusões	(125.221)	(44.943)	(88.592)	(37.147)
Compensação:				
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(3.420)	(2.051)	-	-
Incentivos PAT	(874)	-	(571)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(479)	-	(486)	-
Total compensações	(4.773)	(2.051)	(1.057)	-
Deduções:				
IRPJ subvenção governamental	(123.581)	-	(144.505)	-
IRPJ subvenção governamental reinvestimento	-	-	(28.749)	-
Total deduções	(123.581)	-	(173.254)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	(23.942)	(49.376)	-	(49.381)
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(47.345)	(22.102)	11.912	763
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	(71.287)	(71.478)	11.912	(48.618)
Alíquota efetiva	9%	9%	-2%	8%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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

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

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A. Em novembro de 2017, a Equatorial Pará firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa, exclusivamente, sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

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

	31/03/2024	31/12/2023
Circulante		
Outras concessionárias	6.957	5.695
Credores financeiros (a)	31.210	30.560
Partes relacionadas	48.832	38.614
Subtotal	86.999	74.869
Não circulante		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	337.496	344.821
Partes relacionadas	781.120	782.435
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas	(143.196)	(146.829)
(-) Ajuste a valor presente	(57.009)	(58.581)
Subtotal	1.002.264	1.005.699
Total	1.089.263	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	31/03/2024	
	Valor	%
Circulante	86.999	8%
2025	20.591	2%
2026	27.076	2%
2027	66.411	6%
2028	90.396	8%
Até 2034	997.995	92%
Subtotal	1.202.469	110%
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	(200.205)	-18%
Não circulante	1.002.264	92%
Total	1.089.263	100%

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Saldo em 31/12/2023	Juros e encargos	Varição monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	AVP	Saldo em 31/03/2024
Outras concessionárias	73.288	1.262	-	-	-	378	74.928
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	674.221	10.352	(1.031)	(283)	(135)	3.632	686.756
Credores financeiros	333.059	2.828	(744)	(6.580)	(2.178)	1.194	327.579
Total	1.080.568	14.442	(1.775)	(6.863)	(2.313)	5.204	1.089.263

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:

	31/03/2024		31/12/2023	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	457.033	134.187	455.395	131.522
Fiscais (a)	117.934	134.953	93.753	75.504
Trabalhistas	89.264	73.028	87.679	71.514
Regulatórios	8.566	-	8.347	-
Total	672.797	342.168	645.174	278.540
Circulante	97.617	4.442	95.748	4.442
Não circulante	575.180	337.726	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		31/03/2024			
	Saldo	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	Saldo
Cíveis	455.395	13.196	(14.285)	(4.569)	7.296	457.033
Fiscais	93.753	23.977	-	-	204	117.934
Trabalhistas	87.679	1.206	(1.164)	(528)	2.071	89.264
Regulatórios	8.347	-	-	-	219	8.566
Total	645.174	38.379	(15.449)	(5.097)	9.790	672.797

- (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 31 de março 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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:

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Cíveis (a)	867.759	848.130
Fiscais	35.597	34.845
Trabalhistas (c)	157.373	149.785
Total	<u>1.060.729</u>	<u>1.032.760</u>

a. Cíveis

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, inadimplência de Governo, cobranças indevidas, acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

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\$ 51.413 (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\$ 5.435 (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.

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\$ 213.701 (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\$ 21.564 (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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

b. Fiscais

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

A controlada Equatorial Maranhão figura como parte no processo de PIS e COFINS sobre a receita financeira no montante de R\$ 84.355 (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.

Além dos processos destacados acima, existem outros, cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 35.597 em 31 de março de 2024 (R\$ 34.845 em 31 de dezembro de 2023) para as quais não foi constituída provisão.

c. Trabalhistas

Os processos trabalhistas mais significativos envolvem ações por ex-empregados contra as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, responsabilidade solidária, programa de desligamento, 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\$ 2.521 (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\$ 1.839 (R\$ 1.811 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente o processo está em fase de liquidação.

Além dos processos destacados acima, existem outros, cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 157.373 em 31 de março de 2024 (R\$ 149.785 em 31 de dezembro de 2023) para as quais não foi constituída provisão.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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

A controlada Equatorial Piauí figura como parte nos processos: (i) 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 para sejam implantadas 05 promoções por antiguidade para os representados. A companhia recorreu e seu recurso está pendente de apreciação, no montante de R\$ 52.643 (R\$ 51.833 em 31 de dezembro de 2023); (ii) 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\$ 6.090 (R\$ 5.959 em 31 de dezembro de 2023); e (iii) Processo nº 0000510-40.2023.5.22.0108 (Doença Ocupacional), que tem como autora Valdeane de Almeida Miranda Rocha e como objeto pedido indenizatório em virtude de suposta incapacidade por doença ocupacional, no montante de R\$ 2.394 (R\$ 2.349 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.

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 31 de março de 2024, a controlada indireta Equatorial Piauí realizou amortização do passivo, via CVA de R\$ 12.911.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/03/2024		
	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Consolidado
Passivo circulante			
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	9.654	36.385	46.039
	<u>9.654</u>	<u>36.385</u>	<u>46.039</u>
	31/12/2023		
	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Consolidado
Passivo circulante			
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	9.654	49.296	58.950
	<u>9.654</u>	<u>49.296</u>	<u>58.950</u>

20 Patrimônio líquido

20.1 Capital social

O capital social integralizado e subscrito em 31 de março 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 Energia 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 20.2 – 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 31 de março 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 2023, 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	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
	31/03/2024	31/03/2024	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 ao fim do período - 1ª Outorga	(10.745.000)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	3.100.000	-	13.845.000	-
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	-	-	10.745.000	18,9
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	175.000	19,83	175.000	24,14
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	1.153.200	23,90	1.153.200	24,19
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	571.800	23,00	571.800	23,28
Existentes ao fim do período/exercício 5ª Outorga	265.000	23,27	265.000	23,58
Existentes ao fim do período/exercício 6ª Outorga	730.000	26,38	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	3.100.000	-	13.845.000	-

A despesa reconhecida nas controladas da Companhia no período findo em 31 de março de 2024 foi de R\$ 2.467 (R\$ 2.965 em 31 de março de 2023), e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

20.2.2 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:

Em ações	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
	31/03/2024	31/03/2024	31/12/2023	31/12/2023
Existentes em 1º de janeiro	1.440.000	33,35	1.345.000	24,77
Reorganização societária	-	-	100.000	24,77
Canceladas durante o período/exercício	(100.000)	-	(150.000)	-
Outorgadas durante o período/exercício	15.000	34,25	145.000	33,35
Existentes ao fim do período/exercício	1.355.000	-	1.440.000	-

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

A reversão reconhecida nas controladas da Companhia no período findo em 31 de março de 2024 foi R\$ 515 (Provisão R\$ 5.257 em 31 de março de 2023) e refere-se ao valor justo ponderado do preço em cada data base.

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

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

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:

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
	31/03/2024	31/03/2024	31/12/2023	31/12/2023
<i>Em opções</i>				
Existentes em 1º de janeiro	959.399	33,28	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	37.686	34,25	959.399	33,28
Cancelamento durante o período/exercício	(15.241)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	981.844	34,25	959.399	33,28

A reversão reconhecida para o plano de “Phantom shares” no período findo em 31 de março de 2024 foi de R\$ 4.031 (R\$ 0 em 31 de março de 2023) e refere-se ao valor justo ponderado do preço 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

21 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
Receita de distribuição (d)	4.385.055	3.010.782
Remuneração financeira WACC	314.055	284.958
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	(82.505)	381.180
Subvenção CDE – Outros	187.804	145.423
Fornecimento de energia elétrica	<u>4.804.409</u>	<u>3.822.343</u>
Suprimento de energia elétrica	5.763	21.753
Receita pela disponibilidade - uso da rede	216.880	170.689
Receita de construção	872.912	892.098
Atualização do ativo financeiro (b)	164.120	(2.998)
Outras receitas	154.809	99.667
	<u>1.414.484</u>	<u>1.181.209</u>
Receita operacional bruta	<u>6.218.893</u>	<u>5.003.552</u>
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica (c)	(920.107)	(541.152)
PIS e COFINS	(375.913)	(320.134)
Encargos do consumidor	(38.927)	(32.641)
ISS	(947)	(790)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (e)	(320.868)	(218.179)
Penalidades DIC/FIC e outras	(24.316)	(22.418)
Deduções da receita operacional	<u>(1.681.078)</u>	<u>(1.135.314)</u>
Receita operacional líquida (d)	<u>4.537.815</u>	<u>3.868.238</u>

- (a) A variação dos ativos e passivos regulatórios deve-se, principalmente, por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid a menor que o período anterior; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL, no reajuste, estar maior do que os custos efetivamente pagos, gerando uma despesa 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) efeito da CVA da Bandeira Faturada;
- (b) A variação no período foi influenciada principalmente pelas: (i) variáveis de atualizações do IPCA; (ii) banco médio de preço onde os ativos são atualizados e valorados considerando a metodologia de VNR – Valor novo de Reposição; (iii) recálculo da taxa média de amortização; (iv) reunificação dos ativos; (v) aumento dos bens 100% amortizados;
- (c) 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 n° 11.867/2022, n° 9.755/2022 e lei complementar n° 269/2022, respectivamente, que haviam sido reduzidas em junho de 2022 através das leis estaduais n° 11.792/2022, decreto 2.476/2022, n° 7.846/2022 e decreto n° 83.840 respectivamente. O aumento foi aplicado a partir de março de 2023;
- (d) O aumento é proveniente, principalmente, 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.; e
- (e) 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 torno de R\$ 36.649, acrescido da atualização das quotas anuais do CDE USO que representaram aumento de R\$ 66.040 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 31 de março de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

22 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

22.1 Custos do serviço (Consolidado)

	31/03/2024					31/03/2023				
	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	(29.391)	(22.699)	(57.051)	-	(109.141)	(24.063)	(15.009)	(64.229)	-	(103.301)
Material	(6.450)	(8.000)	2.780	-	(11.670)	(7.049)	(4.243)	(853)	-	(12.145)
Serviços de terceiros	(182.165)	(107.715)	(30.766)	-	(320.646)	(129.280)	(78.345)	(2.938)	-	(210.563)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(1.773.162)	-	-	-	(1.773.162)	(1.521.333)	-	-	-	(1.521.333)
Custo de construção	(872.912)	-	-	-	(872.912)	(892.098)	-	-	-	(892.098)
PECLD do contas a receber de clientes	-	-	-	(91.867)	(91.867)	-	-	-	(64.268)	(64.268)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(9.306)	-	(9.306)	-	-	(10.187)	-	(10.187)
Amortização	(200.303)	-	(40.713)	-	(241.016)	(168.512)	-	(26.297)	-	(194.809)
Subvenção CCC	5.932	-	-	-	5.932	(4.768)	-	-	-	(4.768)
Outros	(120)	(1.120)	(3.997)	(5.360)	(10.597)	(330)	(1.985)	(1.728)	-	(4.043)
Total (b)	(3.058.571)	(139.534)	(139.053)	(97.227)	(3.434.385)	(2.747.433)	(99.582)	(106.232)	(64.268)	(3.017.515)

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

(b) O aumento é proveniente, principalmente, 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.

22.2 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

	31/03/2024	31/03/2023
Outras receitas operacionais		
Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos	-	21.304
Reversão de provisão para perda de estoque (a)	4.607	113.722
Outras receitas operacionais	1.612	569
Total de outras receitas operacionais	6.219	135.595
Outras despesas operacionais		
Perdas pela desativação de bens e direitos (a)	(24.532)	(175.026)
Indenização por danos a terceiros	(1.729)	(1.517)
Baixa de recebíveis incobráveis	(25.098)	-
Provisão para perda de estoque	(22.974)	-
Outras despesas operacionais	(10.493)	(7.363)
Total de outras despesas operacionais	(84.826)	(183.906)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(78.607)	(48.311)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

- (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, consequentemente, 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.

23 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	31/03/2024		31/03/2023	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	4.890	(986.655)	4.100	(889.025)
Contratos Eletronuclear	181	(59.359)	154	(50.268)
Contratos cotas de garantias	799	(151.065)	763	(133.723)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(143.265)	-	(122.228)
Energia bilateral	56	(23.620)	56	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(77.319)	-	(83.637)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	-	(46.810)	81	(43.535)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	96	182.439	-	150.272
Outros	-	(14.474)	-	-
Subtotal	6.022	(1.320.128)	5.154	(1.172.144)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	(453.034)	-	(349.189)
Total	6.022	(1.773.162)	5.154	(1.521.333)

(*) não revisado.

- (a) Compreende os custos com os contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Défisits) decorrentes de aumento de 19,27% no volume contratado para atendimento do mercado; decréscimo dos preços médios de pagamento que sofreram variação de -6,95%;
- (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\$ 6.318 no período de janeiro a março, 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 vigentes foram aprovadas na Resolução Homologatória nº 3.217 de 04 de julho de 2023 com vigência a partir de julho/2023 até junho/2024 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Resultado financeiro (Consolidado)

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
Receitas financeiras		
Rendimentos de aplicação financeiras	78.500	98.309
PIS/COFINS sobre receita financeira de aplicações financeiras	(9.329)	(9.643)
Valores a receber/devolver parcela A	15.461	35.579
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	141.418	25.801
Acréscimo moratório de energia vendida	63.996	41.300
Variação monetária e cambial da dívida (b)	40.601	51.619
Receita financeira de AVP	11.697	16.898
Juros de mora sobre PECLD	284	-
Outras receitas financeiras	12.419	14.802
Total de receitas financeiras	<u>355.047</u>	<u>274.665</u>
Despesas financeiras		
Valores a receber/devolver parcela A	(30.146)	(20.084)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	(108.323)	(119.808)
Variação monetária e cambial da dívida (b)	(206.558)	(106.630)
Encargos da dívida	(184.538)	(170.072)
Atualização de contingências	(9.790)	(9.738)
Despesa financeira de AVP	(10.813)	(4.891)
Descontos concedidos	(23.785)	(12.841)
Juros de mora sobre PECLD	(1.677)	-
Outras despesas financeiras	(28.474)	(23.222)
Total de despesas financeiras	<u>(604.104)</u>	<u>(467.286)</u>
Resultado financeiro líquido	<u>(249.057)</u>	<u>(192.621)</u>

- (a) 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 31 de março de 2024 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou receita com a alta do dólar em 3,20%, saindo de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023, para R\$ 4,99 em 31 março 2024. No período findo de 31 de março de 2023 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 2,63%, saindo de R\$ 5,21 em 31 de dezembro de 2022, para R\$ 5,08 em 31 março 2023; e
- (b) No período até março de 2023, a variação líquida nas linhas de variação monetária e cambial da dívida registrou despesa, influenciada pela desvalorização do dólar em 2,63% em relação ao real, combinada com a variação acumulada do IPCA até março de 2023, que atingiu 2,09%. Já no período acumulado até março de 2024, a despesa decorreu do aumento do dólar em 3,20%, aliado à variação do IPCA, que, acumulada até março de 2024, fechou em 1,42%.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Benefício pós emprego (Consolidado)

	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará		Equatorial Piauí		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ativo:								
Equatorial CD	4.366	4.229	7.451	7.252	223	214	12.040	11.695
CELPA OP	-	-	1.037	1.013	-	-	1.037	1.013
Total ativo	4.366	4.229	8.488	8.265	223	214	13.077	12.708
Passivo:								
Circulante								
Resolução 10/1989	-	-	1.373	1.336	-	-	1.373	1.336
Total circulante	-	-	1.373	1.336	-	-	1.373	1.336
CELPA R	-	-	5.801	5.272	-	-	5.801	5.272
Resolução 10/1989	-	-	16.924	15.847	-	-	16.924	15.847
Planos de Saúde	13.269	13.030	57.201	57.447	4.165	4.093	74.635	74.570
Total passivo	13.269	13.030	79.926	78.566	4.165	4.093	97.360	95.689

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 14.4 *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e nº 15.4 *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 31 de março 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 31 de março 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 31 de março 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 incluídos no balanço patrimonial em 31 de março 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 31 de março de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Controladora			31/03/2024		31/12/2023	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e depósitos bancários à vista	-	Custo amortizado	17	17	92	92
Equivalentes de caixa	2	Valor justo por meio do resultado	152	152	149	149
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	5.450	5.450	6.665	6.665
Total ativo			5.619	5.619	6.906	6.906
Passivo			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	2	2	2	2
Total do passivo			2	2	2	2
Consolidado			31/03/2024		31/12/2023	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e depósitos bancários à vista	-	Custo amortizado	82.060	82.060	108.107	108.107
Equivalentes de caixa	2	Valor justo por meio do resultado	643.645	643.645	724.372	724.372
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	2.016.602	2.016.602	2.229.899	2.229.899
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	4.463.735	4.463.735	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	20.444	20.444	20.444	20.444
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	11.221.130	11.221.130	10.779.527	10.779.527
Total ativo			18.447.616	18.447.616	18.407.294	18.407.294
Passivo			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	1.689.951	1.689.951	2.046.240	2.046.240
Fornecedores – risco sacado	-	Custo amortizado	217.651	217.651	264.194	264.194
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	8.964.447	9.529.119	9.071.486	9.649.808
Debêntures	-	Custo amortizado	2.437.633	2.466.879	2.404.637	2.444.767
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	1.089.263	1.289.468	1.080.568	1.285.977
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	640.722	640.722	549.495	549.495
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	224.087	224.087	290.673	290.673
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	22.918	22.918	24.252	24.252
AICs Ressarcíveis	2	Valor justo por meio do resultado	10.443	10.443	10.502	10.502
Total do passivo			15.297.115	16.091.238	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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Caixa e equivalente de caixa - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. 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;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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 na 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;

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 31 de março 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 31 de março 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	31/03/2024			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	157.159	(179.837)	(22.678)	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.	413.885	(412.326)	1.559	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	948.266	(1.062.748)	(114.482)	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	70.077	(78.537)	(8.460)	67.600	(76.531)	(8.931)
Equatorial Piauí	Scotiabank	10/10/2020	16/10/2023	US\$ 35.778	R\$200.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 1,68% a.a./CDI + 1,58%	-	-	-	-	-	-
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%	256.710	(324.080)	(67.370)	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.	144.823	(152.866)	(8.043)	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.	259.973	(264.644)	(4.671)	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.	358.427	(356.851)	1.576	343.448	(347.724)	(4.276)
Total										2.609.321	(2.831.890)	(222.569)	2.668.563	(2.959.236)	(290.673)
Ativo não circulante												1.518			-
Passivo circulante												(28.733)			(40.792)
Passivo não circulante												(195.354)			(249.881)
Efeito líquido total												(222.569)			(290.673)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

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	
			31/03/2024			31/12/2023			31/03/2024	31/03/2023
			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	1.518	(22.637)	350.000	-	(52.062)	4.816	(2.379)
Equatorial Pará	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.073.900	-	(122.942)	1.073.900	88.965	(47.724)	(4.149)	(19.078)
Equatorial Piauí	Contrato de <i>swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.038.000	-	(78.508)	646.000	-	-	(1.680)	(6.282)
Total			2.851.500	1.518	(224.087)	2.069.900	88.965	(99.786)	(1.013)	(27.739)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março 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 Energia 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 31 de março 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)	284.721
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	145.361
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	29.594
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	48.319
Total atividades de investimentos	507.995

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos (c)	17.945
Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento	131
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	2.280
Total atividades de financiamento	20.356
Total	528.351

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

27.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2023	Fluxo de caixa	Pagamento de Juros (*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	31/03/2024
Empréstimos e financiamentos	9.071.486	(310.337)	(85.775)	-	5.609	283.464	8.964.447
Debêntures	2.404.637	(39.132)	(924)	-	-	73.052	2.437.633
Instrumentos financeiros derivativos	290.673	-	(36.020)	-	1.011	(31.577)	224.087
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	1.080.568	(6.863)	(2.313)	-	5.204	12.667	1.089.263
Passivos de arrendamento	24.252	(1.465)	(519)	131	-	519	22.918
Dividendos a pagar	312.435	(22)	-	-	-	-	312.413
Total	13.184.051	(357.819)	(125.551)	131	11.824	338.125	13.050.761

(*) 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

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	4.168.089	6.108.383	6.536.529	76.983.531
Energia contratada (em MhW)	2024 a 2035	19.682.946	26.270.008	26.700.385	258.813.636

(*) 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	1.452	5.846	6.090	9.530
Sistema isolado	2024 a 2027	403.986	166.939	49.711	19.138
Sistema isolado (MhW)	2024 a 2027	284.198	192.072	53.678	23.704

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

29 Eventos subsequentes

Companhia e suas controladas

- **Medida Provisória (MP) nº 1.212/2024**

A MP nº 1.212/2024, de 10 de abril de 2024, prevê a quitação da Conta Covid e da Conta Escassez a partir da antecipação de recursos provenientes da privatização da Eletrobrás, com o propósito de promover a modicidade tarifária aos consumidores do Ambiente de Contratação Regulada – ACR.

A MP também permite a extensão do direito a desconto na TUSD/TUST para usinas que solicitaram outorga até 2022, mediante a apresentação de garantia financeira de fiel cumprimento.

O texto vigora com força da lei com prazo de 60 dias, e poderá ser rejeitado ou aprovado pelo Congresso Nacional. O Grupo aguarda a regulamentação da referida MP para poder estimar os impactos tarifários.

Equatorial Maranhão

- **Distribuição de dividendos**

Em 29 de abril de 2024, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação da distribuição de dividendos adicionais de R\$ 249.413, oriundos do lucro líquido do exercício findo 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 31 de março de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Aumento de capital social**

Em 29 de abril de 2024, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 212.013, mediante a integralização da Reserva Legal no valor de R\$ 29.757, da Reserva de Incentivos Fiscais no valor de R\$ 182.256, sem emissão de novas ações, com a consequente alteração do Art. 5º do Estatuto Social da Companhia, a ser submetida à apreciação da Assembleia Geral da Companhia.

Equatorial Pará

- **Distribuição de dividendos adicionais**

Em 29 de abril de 2024, conforme ata de Reunião da Assembleia Geral Extraordinária e Ordinária, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 1.260.206, sendo R\$ 1.235.059 decorrentes do resultado do exercício e R\$ 25.147 proveniente de realização de reservas de reavaliação.

Equatorial Piauí

- **Distribuição de dividendos**

Em 26 de abril de 2024, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 117.806, oriundos do lucro líquido do exercício.

- **Aumento de capital social**

Em 26 de abril de 2024, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Extraordinária, houve aprovação de aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 71.731, mediante a integralização da Reserva de Incentivos Fiscais no valor de R\$ 62.098 e da Reserva Legal no valor de R\$ 9.634, sem emissão de novas ações, com a consequente alteração do Art. 5º do Estatuto Social 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
Contador
CRC-PE012996-O-3-S-MA