

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Informações intermediárias em
30 de setembro de 2024

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Informações Intermediárias

Índice

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS.....	1
BALANÇO PATRIMONIAL.....	3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	5
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA - MÉTODO INDIRETO.....	7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO.....	8

Notas Explicativas

1 CONTEXTO OPERACIONAL.....	9
2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS	10
3 POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS E ESTIMATIVAS CRÍTICAS.....	11
4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	13
5 APLICAÇÕES FINANCEIRAS.....	13
6 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	14
7 VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS	16
8 PARTES RELACIONADAS.....	18
9 ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO	21
10 INTANGÍVEL	21
11 ATIVOS DE CONTRATO	22
12 FORNECEDORES	23
13 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS.....	24
14 DEBÊNTURES.....	26
15 IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS	27
16 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS VINCULADOS.....	29
17 PIS E COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES.....	31
18 PATRIMÔNIO LÍQUIDO	32
19 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	36
20 CUSTO DO SERVIÇO E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS	37
21 ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA.....	39
22 RESULTADO FINANCEIRO	40
23 BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO (ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA)	41
24 INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	41
25 TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETAM CAIXA - DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA	46
26 COMPROMISSOS FUTUROS.....	47
27 EVENTOS SUBSEQUENTES.....	47

Relatório de revisão do auditor independente

Aos
Diretores e Acionistas da
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.
Maceió - AL

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findo naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, 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 não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia, em 30 de setembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações intermediárias acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias 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 contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 13 de novembro de 2024.

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

Nathália Araújo Domingues
Nathália Araújo Domingues
Contador CRC CE-020833/O

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	30/09/2024	31/12/2023	Passivo	Notas	30/09/2024	31/12/2023
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	26.842	32.372	Fornecedores	12	285.352	313.912
Aplicações financeiras	5	305.820	209.110	Fornecedores - Risco sacado	12.1	13.776	10.886
Contas a receber de clientes	6	749.963	791.488	Empréstimos e financiamentos	13	554.966	59.603
Almoxarifado		12.122	7.629	Debêntures	14	13.999	6.383
Serviços pedidos		78.426	60.279	Passivo de arrendamento		524	312
Instrumentos financeiros derivativos	24.4	24.203	-	Instrumentos financeiros derivativos	24.4	-	449
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	62.204	Impostos e contribuições a recolher		64.262	75.558
Impostos e contribuições a recuperar		70.914	63.986	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	15.4	14.136	29.133
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		23.842	39.860	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		13.201	9.111
Depósitos vinculados	16	484	494	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	4.915	-
Outros créditos a receber		140.715	77.785	Contribuição de iluminação pública		2.571	12.633
Total do ativo circulante		1.433.331	1.345.207	Encargos setoriais		64.216	53.049
Não circulante				Participação nos lucros		7.185	10.225
Contas a receber de clientes	6	163.761	166.002	Provisões para riscos judiciais	16	12.116	11.566
Valores a receber da Parcela A e outros itens financeiros	7	4.357	16.277	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	17	-	25
Serviços pedidos		-	5.650	Dividendos a pagar		278.901	105.334
Impostos e contribuições a recuperar		67.219	65.276	Outras contas a pagar		136.017	122.225
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		17.204	16.345	Total do passivo circulante		1.466.137	820.404
Imposto de renda e contribuição social diferido	15.1	460.108	513.645	Não circulante			
Depósitos vinculados	16	36.266	30.429	Empréstimos e financiamentos	13	1.063.408	1.480.827
Instrumentos financeiros derivativos	24.4	28.613	-	Debêntures	14	306.127	302.419
Outros créditos a receber		43	25	Passivo de arrendamento		1.327	586
Plano de aposentadoria e pensão (Benefício pós-emprego)	23	19.348	18.048	Instrumentos financeiros derivativos	24.4	-	32.556
Ativo financeiro da concessão	9	207.001	206.847	Impostos e contribuições a recolher		2.103	4.668
Investimentos		6.184	6.598	Encargos setoriais		4.743	7.765
Intangível	10	2.015.515	1.926.060	Provisões para riscos judiciais	16	161.803	154.071
Ativos de contrato	11	339.862	159.934	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	17	156.302	155.147
Direito de uso		1.768	821	Benefício pós-emprego	23	102.101	99.053
Total do ativo não circulante		3.367.249	3.131.957	Outras contas a pagar		19.934	32.224
				Total do passivo não circulante		1.817.848	2.269.316
				Patrimônio líquido			
				Capital social	18.1	605.780	605.780
				Reserva de capital		13.960	13.312
				Ajuste de avaliação patrimonial		(107.511)	(103.921)
				Reservas de lucros		698.692	872.273
				Lucro acumulado		305.674	-
				Total do patrimônio líquido		1.516.595	1.387.444
Total do ativo		4.800.580	4.477.164	Total do passivo e patrimônio líquido		4.800.580	4.477.164

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do resultado

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Nota	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receita operacional líquida	19	834.394	2.290.951	772.859	2.191.048
Energia elétrica comprada para revenda	21	(405.767)	(1.060.090)	(333.938)	(998.819)
Custo de Construção	20	(150.194)	(380.899)	(165.968)	(454.369)
Custo de operação		(43.398)	(137.567)	(39.951)	(119.126)
Custos de energia elétrica, construção e operação	20	(599.359)	(1.578.556)	(539.857)	(1.572.314)
Lucro bruto		235.035	712.395	233.002	618.734
Despesas operacionais					
Despesas com vendas	20	(44.367)	(114.663)	(22.389)	(66.869)
Despesas gerais e administrativas	20	(29.508)	(75.133)	(31.073)	(68.398)
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	20	20.593	11.574	(3.984)	(15.780)
Outras despesas operacionais, líquidas	20.1	(17.926)	(30.234)	(11.206)	(23.348)
Total de despesas operacionais		(71.208)	(208.456)	(68.652)	(174.395)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		163.827	503.939	164.350	444.339
Receitas financeiras	22	21.138	170.621	16.247	108.267
Despesas financeiras	22	(62.793)	(299.894)	(38.882)	(213.173)
Resultado financeiro, líquido		(41.655)	(129.273)	(22.635)	(104.906)
Lucro antes de imposto de renda e da contribuição social		122.172	374.666	141.715	339.433
Imposto de renda e contribuição social - corrente	15.5	(7.571)	(17.327)	(7.407)	(23.422)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	15.5	(14.987)	(51.665)	(17.778)	(36.278)
Impostos sobre o lucro		(22.558)	(68.992)	(25.185)	(59.700)
Lucro líquido do período		99.614	305.674	116.530	279.733
Lucro por ação básico e diluído - R\$					
Ação ordinária		0,04661	0,14304	0,05453	0,13090
Ação preferencial nominal - A		0,04661	0,14304	0,05453	0,13090
Quantidade de ações ordinárias e preferenciais no final do período (em milhares de ações)		2.137.014	2.137.014	2.137.014	2.137.014

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Lucro líquido do período	99.614	305.674	116.530	279.733
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado				
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	814	(3.590)	29.260	23.774
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	814	(3.590)	29.260	23.774
Total resultados abrangentes	100.428	302.084	145.790	303.507

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Nota	Reservas de lucros									Total
		Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Legal	Incentivos fiscais	Reserva de lucros a realizar	Reserva estatutária de reforço de capital de giro	Dividendos adicionais propostos	Lucros acumulados	
Saldos em 31 de dezembro de 2022		605.780	12.168	(151.184)	12.898	61.794	71.741	484.208	48.700	-	1.146.105
Valor justo das opções de compra - <i>vesting period</i>		-	807	-	-	-	-	-	-	-	807
Resultado abrangente no período											
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)		-	-	23.774	-	-	-	-	-	-	23.774
Destinação do lucro											
Dividendos adicionais propostos		-	-	-	-	-	-	-	(48.700)	-	(48.700)
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	-	279.733	279.733
Saldos em 30 de setembro de 2023		605.780	12.975	(127.410)	12.898	61.794	71.741	484.208	-	279.733	1.401.719
Saldos em 31 de dezembro de 2023		605.780	13.312	(103.921)	27.805	140.490	62.991	467.406	173.581	-	1.387.444
Valor justo das opções de compra - <i>vesting period</i>	18.2	-	501	-	-	-	-	-	-	-	501
Valor justo de opção de compra <i>Matching shares - Vesting period</i>	18.2		147								147
Dividendos adicionais distribuídos		-	-	-	-	-	-	-	(173.581)	-	(173.581)
Resultado abrangente no período											-
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	24.4	-	-	(5.440)	-	-	-	-	-	-	(5.440)
Tributos diferidos sobre perdas de instrumentos financeiros	15.2	-	-	1.850	-	-	-	-	-	-	1.850
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	-	305.674	305.674
Saldos em 30 de setembro de 2024		605.780	13.960	(107.511)	27.805	140.490	62.991	467.406	-	305.674	1.516.595

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	30/09/2024	30/09/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do período	305.674	279.733
Ajustes para:		
Amortização	94.914	55.095
Baixa de intangível e financeiro	6.719	1.872
Atualização do ativo financeiro	(886)	(4.189)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	208.380	126.898
Baixa de recebíveis incobráveis	20.817	9.490
Perdas (ganhos) com instrumentos derivativos	(61.971)	25.137
Ajuste a valor presente	(4.132)	(4.328)
Rendimentos de aplicações financeiras	(26.566)	(29.572)
Benefício pós-emprego	1.748	6.499
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(11.574)	15.780
Provisão e atualização para riscos judiciais	20.758	14.789
Provisão e atualização de encargos setoriais	18.869	16.725
Valores a receber (devolver) de parcela A e outros itens financeiros	65.046	(42.226)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	56	9.091
Imposto de renda e contribuição social correntes	17.327	23.422
Imposto de renda e contribuição social diferidos	51.665	36.278
Provisão para perda de estoque	399	-
Participação de lucros	9.207	7.054
Valor justo das opções de compra	(1.880)	3.709
	714.570	551.257
Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes		
Contas a receber de clientes	38.495	(85.767)
Serviços pedidos	(4.994)	18.341
Depósitos judiciais	3.885	(2.326)
Almoxarifado	(4.493)	14.367
Impostos e contribuições a recuperar	(7.772)	(48.415)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	15.159	20.731
Outros créditos a receber	(46.873)	10.419
Fornecedores	(51.932)	(14.374)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(24.599)	(17.751)
Impostos e contribuições a recolher	(10.139)	331
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(19.802)	(8.390)
Valores a pagar de parcela A e outros itens financeiros	13.968	6.442
Encargos setoriais	(18.227)	(31.965)
Contribuição de iluminação pública	(10.062)	(10.799)
Participação nos lucros	(12.247)	(11.199)
Benefício pós-emprego	-	(4.692)
Provisão para riscos judiciais	(22.188)	(12.561)
Outras contas a pagar	(11.885)	68.032
Caixa utilizado nas atividades operacionais	(173.706)	(109.576)
Rendimentos de aplicações financeiras	26.566	29.572
Imposto de renda e contribuição social pagos	(12.522)	(18.671)
Juros pagos	(113.286)	(116.557)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	441.622	336.025
Fluxo de caixa de atividades de investimento		
Aquisições nos ativos de contrato	(312.888)	(405.555)
Resgates (Aplicações) de aplicações financeiras	(96.710)	153.032
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	(409.598)	(252.523)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento		
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-
Captação de debêntures	-	200.000
Amortização do passivo de arrendamento	(366)	(100)
Dividendos intermediários pagos	-	-
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento	(37.554)	(179.241)
Redução em caixa e equivalentes de caixa	(5.530)	(95.739)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	32.372	142.362
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	26.842	46.623
Redução em caixa e equivalentes de caixa	(5.530)	(95.739)

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do valor adicionado

Períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de Reais)

	30/09/2024	30/09/2023
Receitas		
Vendas de produtos, serviços e receitas de construção	3.300.673	3.061.322
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	11.574	(15.780)
Outras receitas	14.119	10
	<u>3.326.366</u>	<u>3.045.552</u>
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	(1.440.989)	(1.453.188)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(175.952)	(141.336)
Outras despesas	(54.552)	(30.169)
	<u>(1.671.493)</u>	<u>(1.624.693)</u>
Valor adicionado bruto	<u>1.654.873</u>	<u>1.420.859</u>
Amortização	<u>(94.914)</u>	<u>(55.095)</u>
Valor adicionado líquido gerado pela Companhia	<u>1.559.959</u>	<u>1.365.764</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	173.975	112.511
	<u>173.975</u>	<u>112.511</u>
Valor adicionado total a distribuir	<u>1.733.934</u>	<u>1.478.275</u>
Distribuição do valor adicionado		
Empregados		
Remuneração direta	28.821	32.451
Benefícios	12.849	15.460
FGTS	4.400	3.633
	<u>46.070</u>	<u>51.544</u>
Tributos		
Federais	600.579	522.271
Estaduais	479.523	409.511
Municipais	748	678
	<u>1.080.850</u>	<u>932.460</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	242.715	172.977
Aluguéis	1.446	1.365
Outras despesas financeiras	57.179	40.196
	<u>301.340</u>	<u>214.538</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucro líquido do período	305.674	279.733
	<u>305.674</u>	<u>279.733</u>
Valor adicionado	<u>1.733.934</u>	<u>1.478.275</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias
Período findo em 30 de setembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial Alagoas”), sociedade anônima de capital fechado, domiciliada no Brasil, com sede na Avenida Fernandes Lima, 3349, bairro Gruta de Lourdes, na cidade Maceió, Estado de Alagoas, controlada pela Equatorial S.A. (“Controladora”). A Companhia é a concessionária do serviço público de distribuição de energia elétrica e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele Estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o estado de Alagoas com 27.848 km²(*), atendendo, em 30 de setembro de 2024, 1.381.691(*) consumidores sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

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

1.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Conforme Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 07/2001, firmado com a ANEEL em 12 de fevereiro de 2001, a Companhia detinha concessão para distribuição de energia elétrica em todo o território do estado de Alagoas, cuja vigência se encerrou em 07 de julho de 2015.

Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos contratos de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos e passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo.

A partir de então, a Companhia passou a operar como prestadora de serviço de distribuição de energia elétrica designada, conforme Portaria nº 388/2016 do MME. Neste período, a Companhia foi gerida pela Eletrobras (o antigo controlador) e, para manutenção das suas atividades, recebeu recursos do fundo Reserva Global de Reversão (RGR).

Em 19 de março de 2019, a Companhia celebrou o Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 002/2019 - ANEEL, com interveniência e anuência da Equatorial S.A., como acionista controlador, cujo prazo da concessão é de 30 anos, com vigência até 18 de março de 2049, podendo ser renovado por igual período a critério do Poder Concedente.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

2 Base de preparação e apresentação das informações intermediárias

2.1 Declaração de conformidade

As informações intermediárias foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária (práticas contábeis adotadas no Brasil) e devem ser lidas em conjunto com as últimas demonstrações contábeis anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, previamente divulgadas. As informações intermediárias estão apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

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.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro (MCSE) e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A emissão dessas informações intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 13 de novembro de 2024.

2.2 Base de mensuração

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

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação e transações em moeda estrangeira

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

As transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes conversão são geralmente 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.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

3 Políticas contábeis materiais e estimativas críticas

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

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

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

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2025:

Norma	Descrição da alteração	Vigência
IFRS 18: Apresentação e divulgação das Demonstrações Financeiras	A IFRS 18 introduz três categorias definidas para receitas e despesas – operacionais, de investimento e de financiamento – para melhorar a estrutura da demonstração de resultados e exige que todas as entidades forneçam novos subtotais definidos, incluindo o lucro operacional. A estrutura melhorada e os novos subtotais darão aos investidores um ponto de partida consistente para analisar o desempenho da companhia. A IFRS 18 também exige que a companhia divulgue explicações sobre as medidas específicas que estão relacionadas com a demonstração dos resultados, referidas como medidas de desempenho definidas pela Administração. Os novos requisitos irão melhorar a disciplina e a transparência das medidas de desempenho definidas pela Administração e provavelmente torná-las sujeitas a auditoria. A IFRS 18 substituirá a IAS 1/ CPC 26: Apresentação das Demonstrações Financeiras.	01/01/2027, aplicação retrospectiva
CPC 02/IAS 21: Efeito das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis.	Falta de trocabilidade para exigir que uma entidade aplique uma abordagem consistente para avaliar se uma moeda é trocável por outra moeda e, quando não o é, para determinar a taxa de câmbio a utilizar e as divulgações a fornecer.	01/01/2025
IFRS 9 (CPC 48): Classificação e mensuração de instrumentos financeiros	As emendas estabelecem requerimentos relativos a: (i) liquidação de passivos financeiros por meio de Sistema de pagamento eletrônico; e (ii) avaliar as características contratuais do fluxo de caixa dos ativos financeiros, incluindo aqueles com características ambientais, sociais e de governança ('ASG' ou "ESG").	01/01/2026, aplicação retrospectiva
IFRS 19: Divulgações de Subsidiárias sem Responsabilidade Pública.	Tem como objetivo simplificar e reduzir o custo dos relatórios financeiros das subsidiárias, mantendo a utilidade de suas demonstrações financeiras. Uma subsidiária deve aplicar a IFRS 19 no que diz respeito às exigências de divulgação e outras Normas de Contabilidade IFRS no cumprimento das outras exigências, excluindo as exigências de reconhecimento, mensuração e apresentação e a orientação sobre a aplicação das exigências de divulgação. O IFRS 19 exige que as subsidiárias elegíveis que fornecem financiamento a clientes como sua atividade principal divulguem algumas das informações sobre risco de crédito exigidas pelo IFRS 7 sobre divulgações relacionadas a instrumentos financeiros.	01/01/2027 A Companhia está avaliando os impactos da aplicação da norma

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

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

4 Caixa e equivalentes de caixa

	30/09/2024	31/12/2023
Caixa e depósitos bancários à vista	24.331	27.322
Equivalentes de caixa (a)		
Investimentos		
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	1.416	1.470
Fundo de investimento		
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	11	24
Operações compromissadas	164	203
Fundo de investimento aberto (b)	920	3.353
Subtotal de equivalentes de caixa	2.511	5.050
Total	26.842	32.372

- (a) O caixa e equivalentes de caixa se referem a Certificados de Depósitos Bancários (CDB), Operações Compromissadas e outros ativos de alta liquidez e com baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. Portanto, são ativos financeiros com liquidez imediata classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2) - Demonstrações de Fluxo de Caixa.; e
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Operações Compromissadas e Títulos Públicos. Estes fundos são utilizados no fluxo financeiro de curto prazo da Companhia, não constituindo em aplicações de médio ou longo prazos, nem estão sujeitos a significantes variações no valor, sendo prontamente conversíveis em caixa e equivalentes conforme CPC 03 (R2) - Demonstração de Fluxo de Caixa.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2024, equivale a 88,45% do CDI (93,19% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

5 Aplicações financeiras

	30/09/2024	31/12/2023
Circulante		
Fundos de investimentos (a)		
Cotas de fundos de investimentos	294.337	201.085
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	3.418	660
Títulos públicos	416	504
Letra financeira	33	295
Recursos vinculados (c)	7.616	6.566
Total das aplicações financeira	305.820	209.110

- (a) Os Fundos de Investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha e são compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures e CDBs, de acordo com a norma de aplicações da Companhia. Adicionalmente, a carteira de aplicações contém fundos, que são investimentos em cotas (FIC), administrados por instituições financeiras responsáveis por alocar os recursos em cotas de diversos fundos abertos. Logo, a Companhia não possui gestão e controle direto, tampouco participação relevante nesses fundos abertos (limite máximo de 10% do PL) conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas;
- (b) Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar a fornecedores do Grupo Equatorial, conforme descrito na nota explicativa nº 12.1 – Fornecedores.; e
- (c) Referem-se às aplicações restritas de garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos público, cuja classificação entre circulante e não circulante é definida de acordo com o prazo utilização do recurso.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do CDI, logo, a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2024, equivale a 102,05% do CDI (101,40% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

6 Contas a receber de clientes

6.1 Composição dos saldos

	30/09/2024				31/12/2023			
	Vencidos				Vencidos			
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total
Residencial	79.120	56.821	206.595	342.536	98.420	61.014	205.319	364.753
Industrial	21.169	1.638	12.887	35.694	25.007	2.025	13.145	40.177
Comercial	52.298	10.983	83.221	146.502	63.348	13.186	78.677	155.211
Rural	8.241	3.092	13.860	25.193	16.853	3.842	15.229	35.924
Poder público	20.969	16.845	47.786	85.600	18.561	17.949	42.967	79.477
Iluminação pública	15.571	4.771	44.764	65.106	13.008	1.770	48.275	63.053
Serviço Público	19.745	3.913	36.313	59.971	15.103	16.370	38.770	70.243
Contas a receber de consumidores faturados	217.113	98.063	445.426	760.602	250.300	116.156	442.382	808.838
Residencial	40.144	3.169	55.212	98.525	42.159	3.495	55.067	100.721
Industrial	40.618	161	4.643	45.422	40.622	67	6.018	46.707
Comercial	198.058	607	17.677	216.342	201.552	4.213	19.877	225.642
Rural	2.725	195	3.358	6.278	2.548	130	3.443	6.121
Poder público	58.878	172	25.422	84.472	42.786	1.663	42.216	86.665
Iluminação pública	7.026	1	285	7.312	6.324	60	608	6.992
Serviço Público	9.618	31	1.360	11.009	358	60	3.364	3.782
Parcelamentos (a)	357.067	4.336	107.957	469.360	336.349	9.688	130.593	476.630
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	67.381	-	-	67.381	77.648	-	-	77.648
Baixa renda (c)	32.887	-	-	32.887	31.624	-	-	31.624
Outras	84.150	-	-	84.150	74.820	-	-	74.820
Subtotal	758.598	102.399	553.383	1.414.380	770.741	125.844	572.975	1.469.560
(-) Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	(99.480)	(13.128)	(388.048)	(500.656)	(96.159)	(16.702)	(399.209)	(512.070)
Total contas a receber de clientes	659.118	89.271	165.335	913.724	674.582	109.142	173.766	957.490
Circulante				749.963				791.488
Não circulante				163.761				166.002

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados no contas a receber referente aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente no montante de R\$ 113.928 em 30 de setembro de 2024 (R\$ 118.060 em 31 de dezembro de 2023), em contrapartida ao resultado financeiro no montante de R\$ 4.132, conforme nota explicativa nº 22 – Resultado financeiro;
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores. Seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos sucedem ao período de encerramento contábil; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis n.º 12.212 e 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	31/12/2023	(Provisões)/ Reversões	Baixas (c)	30/09/2024
Contas a receber de consumidores faturados	(285.427)	(9.991)	8.420	(286.998)
Parcelamentos	(195.865)	5.069	9.066	(181.730)
Contas a receber de consumidores não faturados	(3.215)	425	-	(2.790)
Outras (a)	(27.563)	(1.667)	92	(29.138)
Total (b)	(512.070)	(6.164)	17.578	(500.656)

- (a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000;
- (b) A movimentação líquida do período gerou uma reversão de provisão no montante de R\$ 11.414 com impacto no resultado operacional, conforme nota explicativa nº 20 – Custos do serviço e despesas operacionais; e
- (c) Valores referentes a reversão de PECLD dos títulos vencidos há mais de 10 anos, que foram baixados do contas a receber.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2023	Constituição	Amortização	Atualização	Créditos de PIS/COFINS	Constituições com efeito caixa	30/09/2024
Parcela A							
CDE - Conta de desenvolvimento energético	6.248	265	(520)	620	-	-	6.613
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	(1.089)	51	601	(84)	-	-	(521)
Rede básica (a)	103.253	(32.250)	(38.607)	4.040	-	-	36.436
Compra de energia CVA (b)	(52.384)	24.785	(18.185)	(6.070)	-	-	(51.854)
ESS - Encargos do serviço do sistema (c)	17.292	(11.824)	15.429	1.418	-	-	22.315
	73.320	(18.973)	(41.282)	(76)	-	-	12.989
Itens financeiros							
Sobrecontratação de energia (d)	91.477	(20.435)	19.391	3.417	-	-	93.850
Neutralidade (e)	(20.228)	28.518	(20.388)	(258)	-	-	(12.356)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(13.593)	4.017	(4.443)	(201)	-	-	(14.220)
Risco hidrológico	(54.674)	-	(2.284)	(1.469)	-	-	(58.427)
Compensação créditos PIS/COFINS (nota explicativa nº 17)	-	-	25	-	(25)	-	-
CDE Modicidade Tarifária (f)	(31.757)	13.697	22.199	(1.310)	-	(13.697)	(10.868)
Reposicionamento tarifário – RTD (g)	29.351	(30.251)	22.404	900	-	-	22.404
Outros	4.585	(782)	(37.307)	(155)	-	(271)	(33.930)
Total	5.161	(5.236)	(403)	924	(25)	(13.968)	(13.547)
	78.481	(24.209)	(41.685)	848	(25)	(13.968)	(558)
Circulante							
Valores a receber	231.866						200.321
Valores a devolver	(169.662)						(205.236)
Efeito líquido ativo (passivo)	62.204						(4.915)
Não circulante							
Valores a receber	53.620						53.905
Valores a devolver	(37.343)						(49.548)
Efeito líquido ativo (passivo)	16.277						4.357
Efeito líquido total	78.481						(558)

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

- (a) O saldo foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição ativa da CVA de Rede Básica de R\$ 16.005, devido os custos terem se realizado acima da cobertura tarifária e, pelo efeito negativo de efeito da Revisão Tarifária Periódica (RTP) de R\$ 48.255, totalizando a movimentação negativa de Constituição de R\$ 32.250; (ii) O impacto negativo da amortização do componente financeiro para o período foi de R\$ 38.607, onde R\$ 39.368 referem-se ao efeito positivo do reajuste;
- (b) O saldo teve como movimentação: (i) as constituições positivas dos custos com efeito de disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras, para atendimento do mercado, gerando uma movimentação no exercício de R\$ 53.817, das constituições negativas de R\$ 90.516 referentes aos custos com os contratos de energia de leilão, que realizaram valor menor em relação a cobertura tarifária, e pelo efeito positivo de efeito reajuste de R\$ 61.484 resultando o movimento líquido positivo de R\$ 24.785. O impacto negativo da amortização do componente financeiro para o período foi de R\$ 18.185, onde R\$ 57.784 referem-se ao efeito negativo da RTP;
- (c) O ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O Operador Nacional do Sistema (ONS) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi superior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o período findo em 30 de setembro de 2024, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição passiva, de R\$ 11.824. O impacto da amortização positiva do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 15.429; onde R\$ 20.145 referem-se ao efeito positivo da RTP;
- (d) A constituição passiva de R\$ 20.435 é resultante da movimentação positiva de R\$ 16.857, referente à venda no mercado de curto prazo devido a movimentação da sobrecontratação, a um PLD médio de R\$ 89,58/MWh, inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora de R\$ 242,41/MWh, onde R\$ 37.292 referem-se ao efeito negativo da RTP. O impacto da amortização positiva do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 19.391, onde R\$ 57.506 referem-se ao efeito negativo da RTP;
- (e) A neutralidade dos encargos é calculada a partir das diferenças mensais entre os valores faturados de cada item dos encargos setoriais durante o período de referência e os valores previstos no processo tarifário anterior, ajustados pela taxa SELIC, conforme regulamentação vigente. No período atual, foi registrada uma constituição positiva de R\$ 28.518, onde R\$ 42.117 referem-se ao efeito positivo da RTP. Adicionalmente, a amortização de componentes financeiros associados a esses encargos resultou em um impacto negativo de R\$ 20.388, onde R\$ 43.159 referem-se ao efeito negativo da RTP;
- (f) Refere-se ao valor aportado pela Eletrobrás ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022. O impacto da amortização positiva do componente financeiro desse item, para o período, foi de R\$ 22.199, onde R\$ 7.503 referem-se ao efeito positivo da RTP; e
- (g) Trata-se do reconhecimento da diferença entre tarifas anterior à data de aniversário da concessão e a data de publicação 23 maio de 2023, momento em que a ANEEL publicou resolução homologatória, permitindo a cobrança da atualização das tarifas que foi postergada. O impacto da amortização positiva do componente financeiro desse item para o período foi de 22.404, onde R\$ 30.296 referem-se ao efeito positivo do reajuste.

No mês de maio de 2024, a ANEEL apurou o novo índice da revisão tarifária da Companhia adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e reposicionamento da Parcela B. As tarifas de aplicação da Companhia, constantes da Resolução Homologatória nº 3.326, de 30 de abril de 2024, foram reposicionadas, em média, - 3,49%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora.

Neste processo, as CVA contabilizadas pela Companhia são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças apuradas entre o valor apurado pela Companhia e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito da RTP na Companhia.

No período findo em 30 de setembro de 2024, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 19.257 (R\$ 10.258 em 31 de dezembro de 2023) de bandeira tarifária, sendo que R\$ 10.706 (R\$ 153 negativos em 31 de dezembro de 2023) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R\$ 8.551 (10.411 em 31 de dezembro de 2023) recebendo via CCRBT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela CCEE.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

8 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2024, a Companhia possui transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

		30/09/2024		31/12/2023	30/09/2023
			Efeito no resultado Receita (Despesa)		Efeito no resultado Receita (Despesa)
Empresas	Nota	Ativo (Passivo)		Ativo (Passivo)	
Outros créditos a receber (bens materiais)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(f)	154	-	119	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(f)	4	-	33	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(f)	-	-	116	-
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(f)	215	-	-	-
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(f)	-	-	143	-
E-nova Geração Distribuída S.A.	(k)	21	15	7	-
Total		394	15	418	-
Outros créditos a receber					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	1.591	3.510	1.028	4.191
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	2.279	5.006	2.243	5.837
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	884	2.102	717	2.922
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(a)	979	2.227	585	2.386
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(a)	210	426	80	325
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	2.172	2.172	-	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	10	25	10	47
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	9	25	10	45
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	13	35	15	68
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	34	72	24	111
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	10	27	11	50
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	11	30	12	56
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	12	31	13	59
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	19	49	17	78
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)	(a)	-	-	16	74
Total		8.233	15.737	4.781	16.249
Fornecedores					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(f)	-	-	(297)	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(f)	(81)	-	(217)	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(f)	-	-	(7)	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(f)	-	-	(729)	-
Instituto Equatorial	(g)	-	-	(4.083)	-
Equatorial Serviços S.A.	(b)	(4.638)	(14.971)	(5.208)	(12.185)
Equatorial Telecomunicações S.A.	(c)	(28)	(798)	(211)	(1.133)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(i)	(58)	(367)	(60)	(542)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(i)	(52)	(387)	(54)	(490)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(i)	(101)	(572)	(110)	(695)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(i)	(182)	(1.012)	(188)	(1.291)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(i)	(84)	(470)	(87)	(596)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(i)	(104)	(582)	(108)	(737)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(i)	(71)	(394)	(69)	(514)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(i)	(86)	(679)	(94)	(823)
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)	(i)	-	-	(59)	(807)
Controladora direta					
Equatorial S.A	(i)	-	-	(360)	-
Total		(5.485)	(20.232)	(11.941)	(19.813)

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

Outras contas a pagar					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(4.576)	(8.240)	(4.862)	(9.062)
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(1.741)	(3.919)	(501)	(5.703)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(490)	(1.210)	(421)	(1.311)
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(1.345)	(1.345)	-	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(a)	(501)	(1.097)	(513)	(1.971)
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(a)	(153)	(309)	(101)	(223)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	(2)	(5)	(2)	(2)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	(3)	(13)	(5)	(11)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	(3)	(4)	(1)	(1)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	(57)	(212)	(101)	(176)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	(2)	(6)	(3)	(3)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	(2)	(3)	(1)	(1)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	(2)	(8)	(7)	(7)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	(4)	(12)	(5)	(5)
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)	(a)	-	-	(19)	(21)
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(e)	(300)	(5.897)	(2.252)	(5.858)
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência – EQTPREV	(d)	-	-	-	(1.032)
Total		(9.181)	(22.280)	(8.794)	(25.387)

Dividendos a pagar					
Controladora direta					
Equatorial S.A.	(j)	(215.697)	-	(81.369)	-
Outros tipos de partes relacionadas					
Equatorial Energia Distribuição S.A.	(j)	(52.958)	-	(19.978)	-
Outros	(j)	(10.246)	-	(3.987)	-
Total		(278.901)	-	(105.334)	-

Empresas	30/09/2024			31/12/2023	
	Nota	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Investimentos em serviço – (bens em comodato)					
Entidade é membro do mesmo grupo econômico					
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(l)	662	(662)	-	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(h)	-	-	205	(205)
Total		662	(662)	205	(205)

- (a) Valores referentes aos contratos de compartilhamento que abrangem os contratos de infraestrutura relacionados ao uso do sistema de transmissão e recursos humanos, após validação de cálculos pelo órgão regulador ANEEL;
- (b) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são oriundos de prestação serviços de recursos humanos, administrativos e rateio proporcional das respectivas despesas incorridas, com prazo de duração indeterminado;
- (c) Os valores com a Equatorial Telecomunicações Ltda. têm como objetivo utilizar a estrutura de distribuição de energia de uso mútuo dos postes para levar o cabeamento de fibra ótica;
- (d) Os valores são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar. As condições do plano de previdência da Equatorial Alagoas com a EQTPREV;
- (e) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre a Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. (Contratante) e a Equatorial S.A. (Contratada), 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;
- (f) Os valores são provenientes da compra e venda de materiais;
- (g) Os valores com o Instituto de Ciência e Tecnologia Grupo Equatorial (ICT) e Instituto Equatorial referem-se a projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa. Adicionalmente, a Companhia reconheceu despesas de doações realizadas para o instituto, agosto de 2024, no montante de R\$ 1.826;
- (h) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, da Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. para a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D, que foram devolvidos 2024;
- (i) Valores referem-se a serviços prestados pelas transmissoras de energia, do mesmo grupo econômico da Companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (j) Valor refere-se à distribuição de dividendos mínimos e adicionais referentes ao exercício de 2023;
- (k) Saldo referentes ao contrato de arrendamento de terrenos, no qual a Companhia atua como arrendador e a E-Nova como arrendatária; e
- (l) Relação de ativos cedidos em comodato, da Equatorial Piauí Distribuição de Energia S.A. para à Equatorial Alagoas Distribuição de Energia S.A de forma não onerosa pelo prazo de 10 (dez) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

8.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui o Conselho de Administração, o Presidente e Diretores. A remuneração total foi fixada em até R\$ 12.000, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 26 de abril de 2024 (R\$ 12.000 em 28 de abril de 2023). Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho.

Os benefícios pós-emprego estão descritos na nota explicativa nº 23 – Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada) das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2023 e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de plano de Pagamento Baseado em Ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 18.2 – Plano de opção de compra de ações das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2023.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de setembro de 2024:

	30/09/2024	%
Remuneração fixa	2.166	45%
Salário ou pró-labore	2.019	42%
Benefícios diretos e indiretos	147	3%
Remuneração variável	2.246	47%
Benefícios pós emprego	32	1%
Remuneração baseada em ações	357	7%
Valor total da remuneração por órgão	4.801	100%

8.2 Garantias

A Equatorial S.A., controladora direta da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia, com ônus^(*), nos contratos de financiamentos e sem ônus nas apólices de seguros, conforme abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/09/2024 (a)
BNDES 18/19/20	284.845	100	23/12/2019	15/10/2039	222.219	240.147
BNDES 21/22/23	491.929	100	28/01/2021	15/05/2040	491.429	539.966
Apólice de seguros	469.255	100	12/02/2021	29/04/2029	N/A	N/A
	1.246.029				713.648	780.113

(a) Os valores atualizados dos financiamentos, estão líquidos do custo de captação.

*Referente a remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

9 Ativo financeiro da concessão

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

	31/12/2023	Atualização do ativo financeiro (a)	Ativo de contrato (b)	Baixas	Reclassificação (c)	30/09/2024
Ativo financeiro	236.316	886	15.603	(102)	(16.233)	236.470
Obrigações especiais	(29.469)	-	-	-	-	(29.469)
Total ativo financeiro da concessão	206.847	886	15.603	(102)	(16.233)	207.001

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- (b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão; e
- (c) Correspondem às reclassificações do ativo financeiro para o intangível no valor de R\$ 16.233, em decorrência do processo de rebifurcação dos ativos, devido /a contabilização do laudo de avaliação do processo de revisão tarifária periódica.

A concessão da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.

10 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		30/09/2024			
Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)		Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4,20%	3.367.969	(1.092.096)	(260.358)	2.015.515
Total intangível		3.367.969	(1.092.096)	(260.358)	2.015.515

		31/12/2023			
Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)		Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	3,81%	3.194.349	(1.003.225)	(265.064)	1.926.060
Total intangível		3.194.349	(1.003.225)	(265.064)	1.926.060

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

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

10.1 Movimentação do ativo intangível

	31/12/2023	Adições (d)	Baixas	Transferências ativos de contrato (a)	Reclassificações (c)	30/09/2024
Em serviço	3.194.349	229	(28.194)	185.352	16.233	3.367.969
(-) Amortização	(1.003.225)	(110.485)	21.614	-	-	(1.092.096)
Total em serviço	2.191.124	(110.256)	(6.580)	185.352	16.233	2.275.873
Obrigações especiais em serviço (b)	(478.820)	-	-	(11.287)	-	(490.107)
(-) Amortização	213.756	15.993	-	-	-	229.749
Total em obrigações especiais	(265.064)	15.993	-	(11.287)	-	(260.358)
Total	1.926.060	(94.263)	(6.580)	174.065	16.233	2.015.515

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (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) Correspondem às reclassificações do ativo financeiro para o intangível.
- (d) Valor de 229 é referente a reclassificação de bens em comodato.

A Companhia avaliou e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período findo em 30 de setembro de 2024 e exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

11 Ativos de contrato

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

	31/12/2023	Adições (c)	Transferências (a)		30/09/2024
			Ativo intangível	Ativo financeiro	
Ativo contratual	164.902	380.899	(185.352)	(15.603)	344.846
Obrigações especiais (b)	(4.968)	(11.303)	11.287	-	(4.984)
Total	159.934	369.596	(174.065)	(15.603)	339.862

- (a) Correspondem às transferências de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro;
- (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 369.596 (R\$ 646.728 em 31 de dezembro de 2023) refere-se às adições líquidas de ativos de contrato reconhecidas no período, onde R\$ 312.888 impactou o caixa da Companhia, R\$ (399) refere-se a provisão para perda de estoques líquidas, conforme nota explicativa nº 20.1 – Outras receitas (despesas) operacionais e R\$ 26.262 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 28.689 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas, R\$ 2.156 trata-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20(R1) - Custos de empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 13.2 – Empréstimos e financiamentos.

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos ativos de contrato, pois esses ativos serão remunerados a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de *impairment*, e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi constituída no período findo em 30 de setembro de 2024 e exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

12 Fornecedores

	30/09/2024	31/12/2023
Suprimento de energia elétrica (a)	116.327	129.398
Encargos de uso da rede elétrica	54.510	37.796
Materiais e serviços (b)	109.030	134.777
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	5.485	11.941
Total fornecedores	285.352	313.912

- (a) O saldo de 30 de setembro de 2024 teve uma movimentação negativa em R\$ 13.071 em relação ao saldo de 31 de dezembro de 2023, essa redução se deve aos menores custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE referentes ao efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira que são valoradas ao PLD; e
- (b) A composição deve-se substancialmente às despesas de material e serviço, referentes ao custeio operacional e investimento na área de concessão da Companhia.

12.1 Fornecedores – Risco sacado

A 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 nº 01/22 e anteriores, decidiu apresentar de forma segregada do saldo de Fornecedores (nota explicativa nº 13) os valores relacionados às operações de risco sacado, apesar de manter a essência de uma transação mercantil.

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

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia apresentou R\$ 13.776 e R\$ 10.886, respectivamente, em valores de fornecedores – risco sacado, os quais possuem um prazo médio de liquidação de 80 dias.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

13 Empréstimos e financiamentos

13.1 Composição do saldo

			30/09/2024		
			Principal e encargos		
	Custo da dívida (% a.a.)	Garantias	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US\$)					
Bank of America (a)	CDI + 1,50%	N/A	221.355	-	221.355
Santander (a)	CDI + 1,62%	N/A	2.324	284.771	287.095
Citibank (a)	CDI + 1,29%	N/A	279.700	-	279.700
Total moeda estrangeira US\$			503.379	284.771	788.150
Moeda nacional					
BNDES	IPCA + 3,93% a 4,43%	Aval/Fiança + Conta reserva + Recebíveis	51.482	728.701	780.183
Santander	CDI + 1,62%	N/A	109	50.000	50.109
Subtotal			51.591	778.701	830.292
(-) Custo de captação			(4)	(64)	(68)
Total moeda nacional			51.587	778.637	830.224
Total empréstimos e financiamentos			554.966	1.063.408	1.618.374

			31/12/2023		
			Principal e encargos		
	Custo da dívida (% a.a.)	Garantias	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US\$)					
Bank of America	CDI + 1,50%	N/A	4.306	195.571	199.877
Santander	CDI + 1,62%	N/A	3.040	253.287	256.327
Citibank	CDI + 1,29%	N/A	2.342	242.065	244.407
Total moeda estrangeira US\$			9.688	690.923	700.611
Moeda nacional					
BNDES	IPCA + 3,93% a 4,43%	Aval/Fiança + Conta reserva + Recebíveis	49.890	739.971	789.861
Santander	CDI + 1,62%	N/A	29	50.000	50.029
Subtotal			49.919	789.971	839.890
(-) Custo de captação			(4)	(67)	(71)
Total moeda nacional			49.915	789.904	839.819
Total empréstimos e financiamentos			59.603	1.480.827	1.540.430

(a) Considera-se no custo da dívida do Santander, Bank of America e Citibank, o custo da ponta passiva do swap. Para mais detalhes, vide nota explicativa nº 24.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

13.1.1 Movimentação de empréstimos e financiamentos

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

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo Circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2023	49.914	789.905	9.689	690.922	1.540.430
Encargos (a)	29.267	-	36.832	-	66.099
Variação monetária e cambial	7.309	20.331	15.299	74.000	116.939
Transferências	31.599	(31.599)	480.151	(480.151)	-
Amortizações de principal	(37.174)	-	-	-	(37.174)
Pagamentos de juros	(29.331)	-	(38.592)	-	(67.923)
Custo de captação (b)	3	-	-	-	3
Saldos em 30 de setembro de 2024	51.587	778.637	503.379	284.771	1.618.374

(a) O montante de R\$ 66.099 refere-se a encargos reconhecido no período, onde R\$ 45.052 impactou o resultado financeiro da Companhia e R\$ 2.156 referente à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos. Ver informações na nota explicativa nº 11 – Ativos de contrato; e

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

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

13.2 Cronograma de amortização da dívida

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

Vencimento	30/09/2024	
	Valor	%
Circulante	554.966	34%
2025	12.561	1%
2026	385.014	24%
2027	50.242	3%
2028	50.242	3%
Até 2040	565.413	35%
Subtotal	1.063.472	66%
(-) Custo de captação	(64)	0%
Não circulante	1.063.408	66%
Total empréstimos e financiamentos	1.618.374	100%

13.3 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias fidejussórias, recebíveis, *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Companhia:

Covenants Empréstimos	Santander	NCE Santander	Bank of America	Citibank
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	1,9	1,9	1,9	1,9

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

No período findo em 30 de setembro de 2024, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, a Companhia possui *covenants* financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) cuja apuração é anual, assegurado por auditoria independente, entregue até 31 de maio do ano subsequente. No período findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

14 Debêntures

14.1 Movimentação das debêntures

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	6.383	302.419	308.802
Encargos	23.576	-	23.576
Variação monetária e cambial	14	3.466	3.480
Transferências	(242)	242	-
Pagamento de juros	(15.974)	-	(15.974)
Custo de captação (a)	242	-	242
Saldos em 30 de setembro de 2024	13.999	306.127	320.126

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

14.2 Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

	30/09/2024	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	13.999	4%
2027	200.000	62%
Até 2034	109.059	34%
Subtotal	309.059	97%
Custo de captação	(2.932)	-1%
Não circulante	306.127	96%
Total	320.126	100%

14.3 Características das debêntures

								30/09/2024	
Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Passivo circulante	Passivo não circulante	Saldo líquido do custo de captação
1ª	(1)/(3)/(4)	1ª	200.000	CDI + 1,635% a.a.	out/22	out/27	11.127	200.000	211.127
2ª (a) (b)	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	100.000	CDI + 0,74% a.a.	out/22	out/34	2.872	106.127	108.999
							13.999	306.127	320.126

- (1) Emissão pública de debênture simples
(3) Não conversíveis em ações
(4) Espécie Quirografária
(5) Debêntures Incentivadas

- (a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura; e
(b) Considera-se no custo da 2ª série, o custo da ponta passiva do swap.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

14.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia possuem *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures da Companhia:

Covenants debêntures

1ª Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$

1ª debêntures

1,9

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

No período findo em 30 de setembro de 2024, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

15 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos

15.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferido

O imposto de renda é calculado com alíquota de 25%, considerando o adicional de 10%, e a contribuição social pela alíquota de 9%, sendo oriundos de prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social e diferenças temporárias. Em 30 de setembro de 2024, a Administração concluiu os estudos de recuperabilidade dos seus créditos fiscais com base em projeções provenientes do seu planejamento estratégico e considera que serão realizados à medida em que as provisões forem realizadas e na realização de eventos futuros, ao longo do período da concessão.

Dessa forma, os tributos diferidos estão dispostos, conforme apresentação abaixo:

	30/09/2024	31/12/2023
Créditos ativos de:		
Prejuízo fiscal	227.246	229.983
Base negativa	69.952	78.079
	297.198	308.062
Diferenças temporárias:		
Provisão para riscos judiciais	58.104	55.287
PECLD	1.173	9.942
Custo de Construção – CPC 47	193	192
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	29	26
Provisão para participação nos lucros	987	2.059
Ajuste a valor presente	16.616	17.999
Provisão atuarial	73.042	72.465
Ativo imobilizado em curso ressarcível (AIC)	29.045	29.045
Variação Swap	-	11.221
Outras diferenças temporárias	17.470	22.972
Total ativo fiscal diferido	196.659	221.208
Total	493.857	529.270
Diferenças temporárias:		
Reversão para perda de estoque	(3.116)	(3.252)
Atualização do ativo financeiro VNR	(12.675)	(12.373)
Variação Swap	(17.958)	-
Total passivo fiscal diferido	(33.749)	(15.625)
Total tributo diferido, líquido	460.108	513.645

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

15.2 Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferido

		30/09/2024					
	31/12/2023	Reconhecimento no resultado	Resultados abrangentes	Baixas (a)	Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	229.983	-	-	(2.737)	227.246	227.246	-
Base Negativa de CSLL	78.079	(7.142)	-	(985)	69.952	69.952	-
Provisão para riscos judiciais	55.287	2.817	-	-	58.104	58.104	-
PECLD	9.942	(8.769)	-	-	1.173	1.173	-
AIC Ressarcível	29.045	-	-	-	29.045	29.045	-
Provisão atuarial	72.465	577	-	-	73.042	73.042	-
Provisão para participação nos lucros	2.059	(1.072)	-	-	987	987	-
Atualização do ativo financeiro VNR	(12.373)	(302)	-	-	(12.675)	-	(12.675)
Receita/Custo de Construção – CPC 47	192	1	-	-	193	193	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	26	3	-	-	29	29	-
Ajuste a valor presente - AVP	17.999	(1.383)	-	-	16.616	16.616	-
Variação SWAP	11.221	(31.029)	1.850	-	(17.958)	-	(17.958)
Provisão para perda de estoque	(3.252)	136	-	-	(3.116)	-	(3.116)
Outras despesas não dedutíveis	22.972	(5.502)	-	-	17.470	17.470	-
	513.645	(51.665)	1.850	(3.722)	460.108	493.857	(33.749)

- (a) Foi realizado baixas no diferido de prejuízo fiscal e base negativa CSLL, referente à quitação parcial de Parcelamento de IRPJ e CSLL decorrente da Adesão da autorregularização incentivada da Receita Federal do Brasil, em que foi possível quitar débitos tributários (discutidos em esfera administrativa) via utilização do prejuízo fiscal.

15.3 Expectativa de recuperação – Ativo fiscal diferido

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração estima que a realização dos créditos fiscais possa ser feita até 2034, conforme demonstrado abaixo:

Expectativa de realização	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Impostos de renda e contribuição social diferidos a realizar	58.751	46.151	40.454	34.015	28.107	286.379	493.857

Em 30 de setembro de 2024, a Companhia apresenta o saldo de R\$ 493.857 a realizar de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais, base negativa e ajustes temporários, que correspondem a R\$ 227.246, R\$ 69.952 e R\$ 196.659, respectivamente.

15.4 Movimentação de impostos e contribuições sobre o lucro a recolher

Saldo em 31 de dezembro de 2023	29.133
IRPJ e CSLL correntes do período	17.327
Pagamentos IRPJ e CSLL	(12.522)
Tributos retidos/antecipações IR/CS e outros	(19.802)
Saldo em 30 de setembro de 2024	14.136

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

15.5 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023, está demonstrada a seguir:

	30/09/2024		30/09/2023	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL	374.666	374.666	339.433	339.433
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	(93.667)	(33.720)	(84.858)	(30.549)
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro				
Outras adições (reversões) permanentes	(5.624)	(2.015)	(727)	203
Incentivo PAT	1.077	-	744	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	70	-	3	-
IRPJ Subvenção Governamental	65.550	-	55.484	-
Parcelamento IRPJ/CSLL (anos anteriores)	(467)	(196)	-	-
IRPJ e CSLL correntes/diferido no resultado	(33.061)	(35.931)	(29.354)	(30.346)
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	9%	10%	9%	9%
Imposto Corrente	(467)	(16.860)	(2.679)	(20.743)
Imposto Diferido	(32.594)	(19.071)	(26.675)	(9.603)

16 Provisão para riscos judiciais e depósitos vinculados

A Companhia é parte (polo passivo) 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 da gerência jurídica, analisa as demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/09/2024		31/12/2023	
	Provisão	Depósitos vinculados	Provisão	Depósitos vinculados
Cíveis	107.857	11.886	108.820	16.613
Fiscais	34.770	9.733	23.352	20
Trabalhistas	28.023	13.140	30.436	12.402
Regulatório	3.269	1.991	3.029	1.888
Total	173.919	36.750	165.637	30.923
Circulante (a)	12.116	484	11.566	494
Não circulante	161.803	36.266	154.071	30.429

- (a) Os valores classificados no ativo circulante referem-se a alvarás judiciais já obtidos em favor da Companhia, cujos depósitos ou penhoras judiciais feitas anteriormente, sendo a expectativa de recebimento dentro dos próximos 12 meses.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

16.1 Movimentação dos processos no período

	31/12/2023	30/09/2024				
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Saldo final
Cíveis	108.820	10.572	(13.993)	(3.203)	5.661	107.857
Fiscais	23.352	9.712	-	-	1.706	34.770
Trabalhistas	30.436	3.209	(8.195)	(379)	2.952	28.023
Regulatórios	3.029	-	-	-	240	3.269
Total contingências	165.637	23.493	(22.188)	(3.582)	10.559	173.919

(1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;

(2) Reversões realizadas no período, refere-se a horas extras, auxílio alimentação, quebra de contrato, e cobrança indevida; e

(3) Atualizações e/ou reversões de monetárias de atualizações mensais, (no grupo de despesas financeiras).

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.

No período findo em 30 de setembro de 2024, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Adicionalmente, a Companhia possui processos em andamento, cuja probabilidade de perda foi estimada como possível, não requerendo a constituição de provisão. O total dos referidos processos está demonstrado abaixo:

	30/09/2024	31/12/2023
Cíveis	253.122	335.818
Fiscais	522.230	496.581
Trabalhistas	49.535	44.233
Total	824.887	876.632

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

16.2 Cíveis

A Companhia figura como ré em 6.120 processos cíveis em 30 de setembro de 2024 (5.824 em 31 de dezembro de 2023). Destes, 5.924 processos são avaliados como prováveis, no montante de R\$ 107.857 (R\$ 108.820 em 31 de dezembro de 2023). Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias questionando falha no fornecimento, adequação de rede de distribuição, morte por descarga elétrica, e danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

Além dos processos provisionados, existem 173 processos cíveis (184 processos em 31 de dezembro de 2023) cuja probabilidade de perda em 30 de setembro de 2024 é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 253.122 (R\$ 335.818 em 31 de dezembro de 2023) para as quais não foi constituída provisão. Destacam-se as ações cíveis por quebra de contrato, falha no fornecimento e cobrança indevida, que acumulam o saldo de R\$ 219.346 (R\$ 280.400 em 31 de dezembro de 2023).

Dentre os processos possíveis, a companhia figura como parte no processo 0718697-38.2016.8.02.0001 em que se discute eventual descumprimento contratual, com objetivo de recebimento de indenização em razão daquele. O montante estimado é de R\$ 123.267. O processo encontra-se em fase de instrução após a realização de perícia e apresentação da devida impugnação. A demanda refere-se a contrato firmado e encerrado, ainda sob a gestão da Eletrobrás.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

16.3 Fiscais

A Companhia figura como ré em 471 processos fiscais em 30 de setembro de 2024 (500 em 31 de dezembro de 2023), destes 24 processos são avaliados como prováveis, no montante de R\$ 34.770 (R\$ 23.352 em 31 de dezembro de 2023). Os processos mais significativos envolvem demandas de auto de infração por suposta falha no recolhimento de ICMS no fornecimento elétrico durante determinado período e processo referente a autorregularização de PIS/COFINS.

A Companhia realizou um depósito judicial referente aos valores de PIS/COFINS devidos pela apuração referente a fevereiro de 2024, no valor de R\$ 9.712, respectivamente. Por meio de um Mandado de Segurança foi solicitado a aplicação da regulamentação da Instrução Normativa nº 2.168 de 28 de dezembro de 2023, com o objetivo de recuperar 50% desse valor (em caixa) e compensá-lo com prejuízo fiscal. No entanto, não houve decisão até a data de vencimento do tributo.

Além dos processos provisionados, há 420 processos (450 processos em 31 de dezembro de 2023) cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 522.230 (R\$ 496.581 em 31 de dezembro de 2023) para as quais não foi constituída provisão. Destacam-se as demandas como autos de infração por suposta falha no recolhimento de ICMS no fornecimento elétrico, durante determinado período ou ações que questionam a cobrança do ICMS incidente sobre as faturas de energia. A maior parte das demandas tem fato de origem conciliado à época da gestão estatal, e, conforme prognóstico de perda possível, não foram constituídas provisões.

16.4 Trabalhistas

O passivo trabalhista em 30 de setembro de 2024 é composto por 715 reclamações ajuizadas (711 reclamações em 31 de dezembro de 2023) por ex-empregados contra a Companhia, no montante de R\$ 28.023 (R\$ 30.346 em 31 de dezembro de 2023) com pedidos que variam entre horas extras, auxílio alimentação, contratação por concurso público, adicional de periculosidade, Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS), verbas rescisórias, nulidade do Programa de Incentivo ao Desligamento (PID), pagamento de diferenças salariais, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Dos processos trabalhistas existentes, constam ações coletivas ajuizadas tanto pelo Ministério Público do Trabalho, quanto pelo Sindicatos representantes das categorias dos empregados.

Além dos processos provisionados conforme demonstrado anteriormente, existem 435 processos trabalhistas (396 processos em 31 de dezembro de 2023), cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2024 é avaliada pela Administração como possível, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 49.535 (R\$ 44.233 em 31 de dezembro de 2023) para as quais não foram constituídas provisões.

17 PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores

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 da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em 22 de julho de 2019. 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

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

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 2019 a Companhia constituiu 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 contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação. E o passivo foi constituído considerando que a 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 (ver nota nº 7 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros), sendo que estes saldos são classificados e movimentados no passivo circulante.

No período findo em 30 de setembro de 2024, a companhia registrou um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 1.155, uma revisão do crédito, resultando em um adicional de R\$ 56 no ativo e amortização do passivo, via CVA, de R\$ 25.

	30/09/2024	31/12/2023
Ativo		
Circulante	27.277	26.016
PIS e COFINS a recuperar	<u>27.277</u>	<u>26.016</u>
Passivo		
Circulante	-	25
Não circulante	156.302	155.147
PIS e COFINS consumidores a restituir	<u>156.302</u>	<u>155.172</u>

18 Patrimônio líquido

18.1 Capital social

O capital social autorizado da Companhia é de R\$ 2.500.000 e o capital subscrito e integralizado é de R\$ 605.780 (R\$ 605.780 em 31 de dezembro de 2023), correspondente a um total de 2.137.013.648 (dois bilhões, cento e trinta e sete milhões, treze mil, seiscentas e quarenta e oito) ações, divididas em 2.099.703.965 (dois bilhões, noventa e nove milhões, setecentas e três mil, novecentas e sessenta e cinco) ações ordinárias e 37.309.683 (trinta e sete milhões, trezentas e nove mil, seiscentas e oitenta e três) ações preferenciais, nominativas, sem valor nominal e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

	30/09/2024			
Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	%
Equatorial S. A.	1.626.122.139	27.212.705	1.653.334.844	77,37%
Equatorial Distribuição S.A.	398.943.753	7.088.840	406.032.593	19,00%
Minoritários	74.638.073	3.008.138	77.646.211	3,63%
Total	<u>2.099.703.965</u>	<u>37.309.683</u>	<u>2.137.013.648</u>	<u>100%</u>

Para o período findo em 30 de setembro de 2024 não houve mudança na composição acionária comparada ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2023.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

18.2 Planos de opção de compra de ações

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

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

Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, por intermédio do Comitê de Pessoas, Governança e Sustentabilidade, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável. As características dos planos estão descritas na nota explicativa nº 21.3 – Planos de opção de compra de ações, nas demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2023.

18.2.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

(a) Forma de determinação da volatilidade esperada

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

	Valor justo ponderado do preço do período		Valor justo ponderado do preço do exercício	
	Número de opções	30/09/2024	Número de opções	31/12/2023
Em opções				
Existentes em 1º de janeiro	2.020.000	-	1.950.000	18,90
Outorgadas durante o período/exercício	55.000	-	70.000	-
Encerradas durante o período	(1.950.000)	-	-	-
Existentes ao fim do período 1ª Outorga	-	-	1.950.000	18,62
Existentes ao fim do período 3ª Outorga	30.000	23,63	-	-
Existentes ao fim do período 4ª Outorga	25.000	23,00	-	-
Existentes ao fim do período 7ª Outorga	70.000	30,79	70.000	30,79
Total existentes ao fim do período/exercício	125.000	-	2.020.000	-

A despesa reconhecida na Companhia, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo 30 de setembro de 2024 foi de R\$ 501 (R\$ 807 em 30 de setembro de 2023) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

18.2.2 Plano de outorga de "Matching Shares"

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

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

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

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

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

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

As informações das Opções outorgadas ocorridas, estão descritas abaixo:

1º Outorga	
Vesting Date	Opções exercíveis
15/05/2025	5.986
15/05/2026	5.986
15/05/2027	5.986
15/05/2028	5.986
	23.944

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

1º Outorga	2024
Valor justo na data de outorga	31,12
Data de outorga: 15/05/2024	
Quantidade outorgada	23.942
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	31,12

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de setembro de 2024 foi de R\$ 147 (R\$ 0 em 30 de setembro de 2023) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

18.2.3 Plano de outorga de “Phantom Shares” - Contrato Phantom 2019

(a) Forma de cálculo da despesa do programa

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

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço	Número de ações	Valor justo ponderado do preço
<i>Em ações</i>	30/09/2024	30/09/2024	31/12/2023	31/12/2023
Existentes em 1º de janeiro	235.000	33,35	280.000	24.77
Cancelamento durante o período (a)	(75.000)	-	(125.000)	-
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	80.000	33,35
Existentes ao fim do período/exercício	160.000	33,75	235.000	-

- (a) Trata-se de transferências de ações entre partes relacionadas, sendo as entidades membro do mesmo grupo econômico Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Goiás, Equatorial Serviços, Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA, Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D e a controladora Equatorial Energia.

Para o plano de “Phantom shares”, referente ao período findo em 30 de setembro de 2024, foi reconhecida uma reversão de R\$ 2.141 (provisão R\$ 2.902 em 30 de setembro de 2023) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

18.2.4 Plano de outorga de “Phantom Shares” - Contrato Phantom 2023

(b) Forma de cálculo da despesa do programa

A Companhia realizou a estimativa de valor justo do referido plano por meio da técnica de avaliação *Monte Carlo* para precificação, incorporando fatores e premissas de mercado, de acordo com o item 17 do CPC 10 (R1). As quantidades de ações podem variar conforme a performance do plano e serem multiplicadas por um percentual entre 0% (zero por cento) e 150% (cento e cinquenta por cento) da quantidade-alvo.

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço	Número de ações	Valor justo ponderado do preço
<i>Em ações</i>	30/09/2024	30/09/2024	31/12/2023	31/12/2023
Existentes em 1º de janeiro	114.030	33,28	-	-
Outorgadas durante o período	-	-	114.030	-
Cancelamento durante o período (a)	(22.445)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	91.585	26,16	114.030	33,28

- (a) Trata-se de transferências de ações entre partes relacionadas, sendo as entidades membro do mesmo grupo econômico Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Goiás, Equatorial Serviços, Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA, Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D, Equatorial Transmissora 4 SPE, Concessionária de Saneamento do Amapá – CSA e Echoenergia e a controladora Equatorial Energia.

Para o plano de “Phantom shares”, referente ao período findo em 30 de setembro de 2024, foi reconhecida uma reversão de R\$ 387, em contrapartida a rubrica de outras contas a pagar (R\$ 0 em 30 de setembro de 2023) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

19 Receita operacional líquida

A conciliação da receita bruta para a receita líquida está conforme a seguir demonstrada:

	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receita de distribuição (a)	760.563	2.516.631	755.693	2.263.791
Remuneração financeira WACC	2.793	8.340	1.985	6.538
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (b)	67.172	(65.894)	36.718	35.502
Subvenção CDE - Outros	41.701	137.221	20.306	59.846
Fornecimento de energia elétrica	872.229	2.596.298	814.702	2.365.677
Suprimento de energia elétrica (c)	35.435	42.517	16.119	25.183
Receita pela disponibilidade - uso da rede	61.848	191.554	61.263	151.509
Receita de construção – nota explicativa nº 20 (d)	150.194	380.899	165.968	454.369
Atualização dos ativos financeiro e contrato	1.514	886	952	4.189
Outras Receitas	33.662	88.519	20.422	60.395
Subtotal	282.653	704.375	264.724	695.645
Receita operacional bruta	1.154.882	3.300.673	1.079.426	3.061.322
Deduções				
ICMS sobre venda de energia elétrica	(146.741)	(479.523)	(138.657)	(409.511)
PIS e COFINS	(71.935)	(207.377)	(61.926)	(185.882)
Encargos do consumidor	(7.464)	(20.937)	(6.479)	(18.503)
ISS	(239)	(748)	(207)	(678)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(90.440)	(287.693)	(96.066)	(244.558)
Penalidades DIF/FIC e outras	(3.669)	(13.444)	(3.232)	(11.142)
Deduções da receita operacional	(320.488)	(1.009.722)	(306.567)	(870.274)
Receita operacional líquida	834.394	2.290.951	772.859	2.191.048

- (a) A variação se deve, principalmente, pelo aumento no número de consumidores e, consequentemente, na distribuição de energia injetada no período;
- (b) A variação negativa de R\$ 101.396 dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) variação positiva pelo reconhecimento de despesa na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid, no montante de R\$ 10.542; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL no reajuste foram inferiores aos custos efetivamente pagos assim como no exercício anterior, entretanto, mais próximo a cobertura gerando uma variação negativa de Parcela A de R\$ 66.343; (iii) variação negativa entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 34.574 em relação ao período anterior; (iv) efeito negativo na variação da CVA da Bandeira Faturada R\$ 10.745, devido as bandeiras (amarela e vermelha) a partir de julho de 2024, o que não ocorreu em 2023; (v) variação negativa entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no montante de R\$ 276; e a variação positiva no trimestre de R\$ 30.455 dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) variação positiva pelo reconhecimento de despesa na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid, no montante de R\$ 5.161; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL no reajuste foram inferiores aos custos efetivamente pagos, gerando uma variação positiva de Parcela A de R\$ 19.399 ; (iii) variação positiva entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 16.754 em relação ao período anterior; (iv) efeito negativo na variação da CVA da Bandeira Faturada R\$ 11.021, devido as bandeiras (amarela e vermelha) a partir de jul/24, o que não ocorreu em 2023; e (v) variação positiva entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no montante de R\$162;
- (c) A receita de suprimento foi maior no trimestre findo em 30/09/2024 devido à venda em MWh ter sido superior do que o mesmo período de 2023. No trimestre findo em 30/09/2024 foram vendidos 221.482 MWh enquanto no período do ano anterior foram 104.867 MWh; e
- (d) A receita de construção foi menor comparado com 2023 em função dos novos investimentos realizados em obras, compras de materiais, serviços, mão de obras e outros, apresentarem uma menor demanda durante o período findo em 30 de setembro de 2024.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

20 Custo do serviço e despesas gerais e administrativas

	01/07/2024 a 30/09/2024					01/01/2024 a 30/09/2024				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(6.549)	(5.555)	(11.791)	-	(23.895)	(13.688)	(14.803)	(29.805)	-	(58.296)
Material	(4.214)	(1.185)	(1.290)	-	(6.689)	(4.383)	(8.113)	(1.105)	-	(13.601)
Serviços de terceiros	(4.099)	(37.393)	(7.945)	-	(49.437)	(35.676)	(90.463)	(22.967)	-	(149.106)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(405.767)	-	-	-	(405.767)	(1.060.090)	-	-	-	(1.060.090)
Custo de construção – nota explicativa nº 19	(150.194)	-	-	-	(150.194)	(380.899)	-	-	-	(380.899)
PECLD – nota explicativa nº 6.2	-	-	-	20.470	20.470	-	-	-	11.414	11.414
Provisão para riscos judiciais e depósitos judiciais	-	-	(3.966)	-	(3.966)	-	-	(10.199)	-	(10.199)
Amortização	(28.827)	-	(3.366)	-	(32.193)	(84.595)	-	(10.319)	-	(94.914)
Arrendamentos e aluguéis	(35)	(418)	(28)	-	(481)	(125)	(1.078)	(243)	-	(1.446)
Outros	326	184	(1.122)	123	(489)	900	(206)	(495)	160	359
Total	(599.359)	(44.367)	(29.508)	20.593	(652.641)	(1.578.556)	(114.663)	(75.133)	11.574	(1.756.778)

	01/07/2023 a 30/09/2023					01/01/2023 a 30/09/2023				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(3.798)	(3.029)	(14.155)	-	(20.982)	(12.520)	(10.805)	(37.603)	-	(60.928)
Material	(1.005)	(1.319)	570	-	(1.754)	(3.587)	(3.639)	1.380	-	(5.846)
Serviços de terceiros	(20.755)	(17.872)	(7.583)	-	(46.210)	(62.302)	(51.713)	(13.700)	-	(127.715)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(333.938)	-	-	-	(333.938)	(998.819)	-	-	-	(998.819)
Custo de construção	(165.968)	-	-	-	(165.968)	(454.369)	-	-	-	(454.369)
PECLD - nota explicativa nº 6.2	-	-	-	(4.009)	(4.009)	-	-	-	(16.346)	(16.346)
Provisão para riscos judiciais e depósitos judiciais	-	-	(1.935)	-	(1.935)	-	-	(6.811)	-	(6.811)
Amortização	(14.653)	-	(8.984)	-	(23.637)	(41.300)	-	(13.795)	-	(55.095)
Outros	2560	(169)	1.014	25	1.130	583	(712)	2.131	566	2.568
Total	(539.857)	(22.389)	(31.073)	(3.984)	(597.303)	(1.572.314)	(66.869)	(68.398)	(15.780)	(1.723.361)

(a) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 21 – Energia elétrica comprada para revenda.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

20.1 Outras despesas operacionais, líquidas

	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Outras receitas operacionais				
Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos (a)	-	14.116	10	10
Reversão de provisão para perda de estoque	3.003	5.070	3.094	8.668
Outras receitas operacionais	13	267	-	77
Total de outras receitas operacionais	3.016	19.453	3.104	8.755
Outras despesas operacionais				
Perdas pela desativação de bens e direitos	(6.151)	(15.050)	(7.347)	(18.520)
Indenização por danos a terceiros	(556)	(1.252)	(431)	(1.351)
Provisão para perda de estoque (b)	(1.221)	(5.469)	-	-
Baixa de recebíveis incobráveis	(10.203)	(20.817)	(5.543)	(9.490)
Outras despesas operacionais	(2.811)	(7.099)	(989)	(2.742)
Total de outras despesas operacionais	(20.942)	(49.687)	(14.310)	(32.103)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(17.926)	(30.234)	(11.206)	(23.348)

- (a) Valor apresentado no ganho na alienação de bens e direitos refere-se ao resultado decorrente da venda de um terreno no valor de R\$ 13.350.
- (b) A Companhia avalia periodicamente seus estoques/obras no intuito de identificar se existem materiais de baixa rotatividade, constituindo uma provisão para perda como uma forma de demonstrar o real potencial dos estoques na geração de caixa. O montante constituído em 2024 trata-se em sua maioria de itens obsoletos, morosos e/ou danificados. Para os materiais que não havia expectativa de benefício econômico, a distribuidora realizou a capitalização da obra contemplando a reversão dos itens.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

21 Energia elétrica comprada para revenda

	01/07/2024 a 30/09/2024		01/01/2024 a 30/09/2024		01/07/2023 a 30/09/2023		01/01/2023 a 30/09/2023	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	920	(246.829)	2.722	(600.229)	864	(190.256)	2.675	(574.830)
Contratos Eletronuclear	34	(11.716)	101	(34.289)	36	(11.713)	108	(35.177)
Contratos cotas de garantias	141	(40.108)	474	(96.170)	158	(33.370)	529	(90.287)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva	-	(29.733)	-	(77.884)	-	(21.036)	-	(73.913)
Energia de curto prazo – CCEE	-	(12.321)	-	(47.454)	-	(12.703)	-	(46.136)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	17	(9.730)	54	(29.190)	19	(10.412)	55	(31.235)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	34.672	-	99.573	-	30.742	-	95.585
Outros custos	-	(9.338)	-	(15.915)	-	-	-	-
Subtotal	1.112	(325.103)	3.351	(801.558)	1.077	(248.748)	3.367	(755.993)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (b)	-	(80.664)	-	(258.532)	-	(85.190)	-	(242.826)
Total	1.112	(405.767)	3.351	(1.060.090)	1.077	(333.938)	3.367	(998.819)

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déicits) decorrentes de aumento de volume contratado em 1,74 % em relação ao período do ano anterior, com preço médio do período em R\$ 220,53; e
- (b) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). Para o ano de 2024, as tarifas praticadas foram aprovadas na Resolução Homologatória nº 3.217 de 04 de julho de 2023 com vigência a partir de julho de 2023 até junho de 2024 e Resolução Homologatória nº 3.349 de 16 de julho de 2024 com vigência a partir de julho de 2024 até junho de 2025 as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

22 Resultado financeiro

	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicação financeiras (a)	10.708	26.566	7.657	29.572
Valores a receber/devolver parcela A	3.250	11.290	4.588	25.522
Receita Financeira de AVP	1.080	5.336	2.399	4.376
Variação monetária e cambial da dívida (b)	-	829	(9.893)	8.905
Operações com instrumentos financeiros derivativos (c)	(7.031)	95.674	1.175	12.072
Acréscimo moratório de energia vendida	11.512	27.745	5.368	19.861
PIS/COFINS sobre receita financeira	957	(3.354)	(1.218)	(4.244)
Outras receitas financeiras	662	6.535	6.171	12.203
Total de receitas financeiras	21.138	170.621	16.247	108.267
Despesas financeiras				
Valores a receber/devolver parcela A	(3.648)	(10.442)	(2.345)	(18.798)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (c)	(12.988)	(33.703)	4.013	(37.209)
Despesa financeira de AVP	(235)	(1.204)	(28)	(48)
Encargos da dívida (d)	(27.048)	(87.764)	(28.917)	(98.095)
Variação monetária e cambial da dívida (b)	1.018	(121.248)	(6.002)	(37.673)
Atualização de contingências	(3.190)	(10.559)	(182)	(7.978)
Juros, multas s/ operação de energia	(832)	(837)	(6)	(17)
Descontos concedidos	(7.806)	(5.397)	4.349	(1.181)
Outras despesas financeiras	(8.064)	(28.740)	(9.764)	(12.174)
Total de despesas financeiras	(62.793)	(299.894)	(38.882)	(213.173)
Total	(41.655)	(129.273)	(22.635)	(104.906)

- (a) A redução nos rendimentos financeiros ocorreu principalmente devido à queda do CDI, que, acumulado até setembro de 2023, foi de 9,92%, e, até setembro de 2024, caiu para 7,99%. Na comparação trimestral, a variação pode ser explicada pelo aumento de 49,5% no saldo de caixa de aplicações em relação ao terceiro trimestre de 2023;
- (b) O principal efeito foi originado pela variação cambial, que gerou despesa com a alta do dólar em 12,53%, saindo de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023, para R\$ 5,44 em 30 de setembro de 2024. Em relação aos trimestres, a despesa do terceiro trimestre de 2023, foi ocasionada pela alta do dólar em 3,91%;
- (c) Refere-se à contratação de operação de *swap*, designada como *hedge* de fluxo de caixa, que troca Dólar+*spread* por CDI+*spread*, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 30 de setembro de 2024 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou receita com a alta do dólar em 12,53%, saindo de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023, para R\$ 5,44 em 30 de setembro de 2024. No período findo de 30 de setembro de 2023 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 4,03%, saindo de R\$ 5,21 em 31 de dezembro de 2022, para R\$ 5,00 em 30 de setembro de 2023; e
- (d) A redução nos encargos da dívida, deu-se principalmente em função da queda do CDI, indexador com 59,9% de participação na dívida da Companhia, que acumulado até setembro 2023, fechou em 9,92% e acumulado até setembro de 2024, fechou em 7,99%.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

23 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

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

	30/09/2024	31/12/2023
Ativo		
Equatorial CD	-	64
Equatorial BD	19.348	17.984
Plano de aposentadoria e pensão (Ativo não circulante)	19.348	18.048
Passivo		
Plano de saúde	102.101	99.053
Plano de aposentadoria e pensão (Passivo não circulante)	102.101	99.053

As características dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pela Companhia estão descritas na nota explicativa nº 26 – Benefício pós-emprego, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2023, e não houve alterações de critérios adotados no período.

24 Instrumentos financeiros

24.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos instrumentos financeiros, que incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) de parcela A e outros itens financeiros, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, instrumentos financeiros derivativos e AICs ressarcíveis, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A Administração desses instrumentos financeiros é por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), conforme notas explicativas 13.4 – *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e 14.4 - *Covenants* das debêntures.

24.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos (*swap*), apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

24.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

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 reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças. Para período findo em 30 de setembro de 2024 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, conforme descrito no item a seguir.

a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia 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 usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/09/2024		31/12/2023	
			Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	24.331	24.331	27.322	27.322
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	2.511	2.511	5.050	5.050
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	305.820	305.820	209.110	209.110
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	913.724	913.724	957.490	957.490
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	52.816	52.816	-	-
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	4.357	4.357	78.481	78.481
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	207.001	207.001	206.847	206.847
Total do ativo			1.510.560	1.510.560	1.484.300	1.484.300
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros				
			Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
Fornecedores	-	Custo amortizado	285.352	285.352	313.912	313.912
Fornecedor - risco sacado	-	Custo amortizado	13.776	13.776	10.886	10.886
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	1.618.374	1.634.286	1.540.430	1.559.422
Debêntures	-	Custo amortizado	320.126	326.799	308.802	350.826
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	1.851	1.851	898	898
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	-	-	33.005	33.005
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	4.915	4.915	-	-
AICs ressarcíveis	2	Valor justo por meio de outros resultados abrangentes	13.018	13.018	14.488	14.488
Total do passivo			2.257.412	2.279.997	2.222.421	2.283.437

Não houve transferência de instrumentos financeiros entre os níveis de mensuração do valor justo.

Caixa e equivalente de caixa – os saldos 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, sendo classificados no 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;

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

Contas a receber de clientes - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a 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;

AIC Ressarcíveis - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo da homologação total ou parcial pela Eletrobrás, pois os dados de 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos em curso 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 usados para mensurar não são observáveis no mercado. Nível 3 na hierarquia de valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes;

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 são classificados como passivo ao custo amortizado;

Fornecedores - risco sacado - decorrem de transações entre a 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 investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado. 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 Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA);

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

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 *swap*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e

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

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

24.4 Instrumentos financeiros derivativos

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, que podem ser assim resumidos:

Instituição financeira	Ingresso	Vencimento	Valor contratado (USD)	Valor contratado (BRL)	Amortização	Tipo	Juros	Indexadores	Valor justo					
									30/09/2024			31/12/2023		
									Ponta Ativa	Ponta Passiva	Total	Ponta Ativa	Ponta Passiva	Total
Santander	26/10/2022	05/10/2026	52.318	276.500	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 6,45% a.a./CDI + 1,62% a.a.	298.168	(291.371)	6.797	267.155	(294.118)	(26.963)
Itaú	28/10/2022	15/10/2034	-	100.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 6,3618% a.a./ CDI + 0,74% a.a.	111.774	(109.042)	2.732	114.832	(106.920)	7.912
Bank of America	06/09/2023	05/09/2025	40.486	200.000	Bullet	Câmbio	Anual	USD + 6,9529%/ CDI + 1,50%	224.712	(204.360)	20.352	205.305	(213.149)	(7.844)
Citibank	07/11/2023	06/05/2025	50.000	244.750	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,77% a.a./CDI + 1,29% a.a.	280.521	(257.586)	22.935	246.638	(252.748)	(6.110)
Total									915.175	(862.359)	52.816	833.930	(866.935)	(33.005)
											Ativo (Passivo) circulante	24.203		(449)
											Ativo (Passivo) não circulante	28.613		(32.556)
											Efeito líquido total	52.816		(33.005)

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.

Valor contábil					
Risco Cambial	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de hedge está incluído	Valor Nominal	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2023
			Ativo (Passivo)	Ativo (Passivo)	Alterações no valor do instrumento de hedge reconhecidas em ORA
Contrato de hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	821.250	52.816	(33.005)	(5.440) (10.269)

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

24.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. Os riscos descritos a seguir são uma compilação dos riscos apontados pelas diversas áreas da Companhia, em suas áreas de especialidades. 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 são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

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

Para o período findo em 30 de setembro de 2024, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2023.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

25 Transações que não afetam caixa - Demonstração dos fluxos de caixa

25.1 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.

Todas 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:

	Efeito não caixa
Atividades de investimento	
Transferência de ativos de contrato para ativo intangível	174.065
Transferência de ativos de contrato para ativo financeiro	15.603
Adição de ativos de contrato em contrapartida de fornecedor	26.262
Adição de ativos de contrato em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas	28.689
Reclassificação entre investimentos e intangível	229
Reclassificação entre ativo financeiro e intangível	16.233
Total atividades de investimento	261.081
Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos (a)	2.156
Hedge accounting de fluxo de caixa	5.440
Dividendos adicionais distribuídos	173.581
Reconhecimento de passivo de arrendamento	1.221
Total atividades de financiamento	182.398
Total	443.479

(a) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados em ativos de contrato de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos.

25.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2023	Fluxo de caixa	Pagamento de Juros (*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	30/09/2024
Empréstimos e financiamentos	1.540.430	(37.174)	(67.923)	-	-	183.041	1.618.374
Passivo de arrendamento	898	(366)	(99)	1.221	-	197	1.851
Debêntures	308.802	-	(15.974)	-	-	27.298	320.126
Instrumentos financeiros derivativos	33.005	-	(29.290)	-	5.440	(9.155)	-
Dividendos a pagar	105.334	(14)	-	-	-	173.581	278.901
Total	1.988.469	(37.554)	(113.286)	1.221	5.440	374.962	2.219.252

(*) A Companhia classifica 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 e variações monetárias líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do período.

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

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

26 Compromissos futuros

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

	Vigência	2024	2025	2026	Após 2026 (*)
Energia contratada (em R\$ mil)	2024 a 2034	276.985	1.103.819	1.176.196	13.967.316
Energia contratada (em MhW)	2024 a 2034	1.156.956	4.585.651	4.621.178	42.926.636

(*) Estimado em 9 anos após 2026.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 2 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.

		2024	2025	2026	Após 2026*
Arrendamentos e aluguéis (R\$ Mil)	2024 a 2027	128	496	342	885

(*) estimado 9 anos após 2026.

27 Eventos subsequentes

Captação de empréstimo junto ao Bank of America

Em 23 de outubro de 2024, foi liquidada a operação contratada junto ao Bank of America, N.A. via Lei nº 14.286 (que altera a Lei nº 4.131), no valor de USD 17.452, com o custo de USD + 4,87% a.a., com SWAP de câmbio para CDI + 1,15%.a.a., perfazendo o montante de R\$ 100.000, prazo de três anos, amortização bullet e juros anuais. O recurso será destinado para gestão ordinária da Companhia.

* * *

Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior
(Presidente)

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
(Vice-Presidente)

Sérvio Túlio dos Santos

Cícero Vladimir de Abreu Cavalcanti

Diretoria Executiva

Fernando Pompeu dos Santos Filho
Diretor Presidente

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor

Henderson Rovay
Diretor

Luciane Godinho Domingues
Diretor

Bruno Pinheiro Macedo Couto
Superintendente de Ativos e Contabilidade
Contador
CRC MA-011842/O-3 S-AL