

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Informações intermediárias em  
30 de junho de 2025

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

## Informações Intermediárias

### Índice

RELATÓRIO DE REVISÃO DOS AUDITORES INDEPENDENTES.....	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 .....	12
5	APLICAÇÕES FINANCEIRAS .....	13
6	CONTAS A RECEBER DE CLIENTES.....	14
7	VALORES A DEVOLVER DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS .....	15
8	PARTES RELACIONADAS.....	17
9	ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO.....	20
10	INTANGÍVEL.....	20
11	ATIVOS DE CONTRATO.....	21
12	FORNECEDORES .....	22
13	EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS .....	23
14	DEBÊNTURES .....	25
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.....	30
18	PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	31
19	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	35
20	CUSTO DO SERVIÇO E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS .....	36
21	ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA.....	37
22	OUTRAS DESPESAS OPERACIONAIS, LÍQUIDAS .....	37
23	RESULTADO FINANCEIRO .....	38
24	BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO (ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA) .....	39
25	INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	39
26	TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETAM CAIXA - DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA.....	42
27	COMPROMISSOS FUTUROS.....	43
28	EVENTOS SUBSEQUENTES .....	43



**Shape the future  
with confidence**

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

## **Relatório de revisão dos auditores independentes**

Aos Administradores e Acionistas da  
**Equatorial 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 junho de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias 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, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### **Conclusão**

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



**Shape the future  
with confidence**

## **Outros assuntos**

### *Demonstração do valor adicionado*

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

Fortaleza (CE), 13 de agosto de 2025.

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

*Nathália Araújo Domingues*

Nathália Araújo Domingues  
Contador CRC CE-020833/O

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

### Balço patrimonial em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	30/06/2025	31/12/2024	Passivo	Notas	30/06/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	125.743	52.706	Fornecedores	12	314.224	297.915
Aplicações financeiras	5	781.397	686.086	Fornecedores - Risco sacado	12.1	19.122	9.556
Contas a receber de clientes	6	685.689	712.773	Empréstimos e financiamentos	13	339.274	629.144
Almoxarifado		23.558	16.900	Debêntures	14	7.208	6.217
Serviços pedidos		84.487	80.349	Passivo de arrendamento		661	750
Instrumentos financeiros derivativos	25.4	5.628	110.344	Impostos e contribuições a recolher		67.738	75.238
Impostos e contribuições a recuperar		79.370	73.572	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		57.846	8.437
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		83.123	51.865	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		15.253	10.745
Depósitos vinculados	16	496	336	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	129.957	45.903
Outros créditos a receber		133.104	101.631	Contribuição de iluminação pública		1.221	5.704
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>2.002.595</b>	<b>1.886.562</b>	Encargos setoriais		46.439	57.107
<b>Não circulante</b>				Participação nos lucros		2.398	10.478
Contas a receber de clientes	6	179.660	189.191	Provisões para riscos judiciais	16	8.205	9.420
Serviços pedidos		4.776	7.977	Dividendos a pagar		316	63.159
Impostos e contribuições a recuperar		80.386	68.189	Outras contas a pagar		206.448	187.071
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		9.370	9.024	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>1.216.310</b>	<b>1.416.844</b>
Imposto de renda e contribuição social diferido	15	467.303	474.404	<b>Não circulante</b>			
Depósitos vinculados	16	32.652	35.391	Empréstimos e financiamentos	13	2.240.165	1.764.510
Instrumentos financeiros derivativos	25.4	-	59.952	Debêntures	14	291.723	307.545
Outros créditos a receber		42	44	Passivo de arrendamento		2.194	2.578
Plano de aposentadoria e pensão (Benefício pós-emprego)	24	4.003	4.342	Instrumentos financeiros derivativos	25.4	74.911	-
Ativo financeiro da concessão	9	247.618	222.315	Impostos e contribuições a recolher		1.863	2.050
Investimentos		5.976	6.115	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	789	20.358
Intangível	10	2.191.996	2.109.373	Encargos setoriais		13.560	7.742
Ativos de contrato	11	486.833	321.704	Provisões para riscos judiciais	16	165.684	159.954
Direito de uso		2.721	3.230	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	17	157.853	156.802
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>3.713.336</b>	<b>3.511.251</b>	Benefício pós-emprego	24	98.823	96.377
				Outras contas a pagar		19.112	28.722
				<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>3.066.677</b>	<b>2.546.638</b>
				<b>Patrimônio líquido</b>			
				Capital social	18.1	605.780	605.780
				Reserva de capital		14.276	14.008
				Ajuste de avaliação patrimonial		(117.797)	(122.910)
				Reservas de lucros		768.630	937.453
				Lucro líquido do período		162.055	-
				<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>1.432.944</b>	<b>1.434.331</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>5.715.931</b>	<b>5.397.813</b>	<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>5.715.931</b>	<b>5.397.813</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração do resultado

Período de três e seis meses findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Notas	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
<b>Receita operacional líquida</b>	19	<b>897.700</b>	<b>1.710.553</b>	735.149	1.456.557
Energia elétrica comprada para revenda	21	(373.854)	(743.484)	(327.672)	(654.323)
Custo de construção	20	(178.633)	(338.538)	(131.568)	(230.705)
Custo de operação		(53.569)	(111.984)	(34.178)	(94.169)
<b>Custos de energia elétrica, construção e operação</b>	20	<b>(606.056)</b>	<b>(1.194.006)</b>	(493.418)	(979.197)
<b>Lucro bruto</b>		<b>291.644</b>	<b>516.547</b>	241.731	477.360
<b>Despesas operacionais</b>					
Despesas com vendas	20	(29.973)	(57.030)	(47.762)	(70.296)
Despesas gerais e administrativas	20	(31.479)	(58.723)	(24.145)	(45.625)
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	20	(10.059)	(24.732)	(1.937)	(9.019)
Outras despesas operacionais, líquidas	22	(13.716)	(23.569)	1.257	(12.308)
<b>Total de despesas operacionais</b>		<b>(85.227)</b>	<b>(164.054)</b>	(72.587)	(137.248)
<b>Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro</b>		<b>206.417</b>	<b>352.493</b>	169.144	340.112
Receitas financeiras	23	125.488	357.421	84.852	149.483
Despesas financeiras	23	(191.778)	(485.850)	(123.777)	(237.101)
<b>Resultado financeiro, líquido</b>		<b>(66.290)</b>	<b>(128.429)</b>	(38.925)	(87.618)
<b>Lucro antes de imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>140.127</b>	<b>224.064</b>	130.219	252.494
Imposto de renda e contribuição social - corrente	15.4	(36.399)	(57.542)	(2.951)	(9.756)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	15.4	2.461	(4.467)	(26.846)	(36.678)
<b>Impostos sobre o lucro</b>		<b>(33.938)</b>	<b>(62.009)</b>	(29.797)	(46.434)
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>106.189</b>	<b>162.055</b>	100.422	206.060

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração do resultado abrangente

Período de três e seis meses findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	<u>01/04/2025 a 30/06/2025</u>	<u>01/01/2025 a 30/06/2025</u>	<u>01/04/2024 a 30/06/2024</u>	<u>01/01/2024 a 30/06/2024</u>
Lucro líquido do período	<u>106.189</u>	<u>162.055</u>	<u>100.422</u>	<u>206.060</u>
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado				
Resultados abrangentes ( <i>hedge</i> e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	<u>(1.670)</u>	<u>5.113</u>	<u>(184)</u>	<u>(4.588)</u>
<b>Total resultados abrangentes</b>	<b><u>104.519</u></b>	<b><u>167.168</u></b>	<b><u>100.238</u></b>	<b><u>201.472</u></b>

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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

Notas	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Reservas de lucros					Lucros acumulados	Total
				Legal	Incentivos fiscais	Reserva de lucros a realizar	Reserva estatutária de reforço de capital de giro	Dividendos adicionais propostos		
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	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 - vesting period	-	264	-	-	-	-	-	-	-	264
Dividendos adicionais	-	-	-	-	-	-	-	(173.581)	-	(173.581)
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-	-	(6.952)	-	-	-	-	-	-	(6.952)
Tributos diferidos sobre perdas de instrumentos financeiros	-	-	2.364	-	-	-	-	-	-	2.364
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	206.060	206.060
<b>Saldos em 30 de junho de 2024</b>	605.780	13.576	(108.509)	27.805	140.490	62.991	467.406	-	206.060	1.415.599
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	605.780	14.008	(122.910)	40.510	200.242	60.511	467.367	168.823	-	1.434.331
Valor justo das opções de compra - vesting period	18.2	145	-	-	-	-	-	-	-	145
Valor justo de opção de compra Matching shares - vesting period	18.2	123	-	-	-	-	-	-	-	123
Dividendos adicionais	-	-	-	-	-	-	-	(168.823)	-	(168.823)
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	25.4	-	7.747	-	-	-	-	-	-	7.747
Tributos diferidos sobre perdas de instrumentos financeiros	15.2	-	(2.634)	-	-	-	-	-	-	(2.634)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	162.055	162.055
<b>Saldos em 30 de junho de 2025</b>	605.780	14.276	(117.797)	40.510	200.242	60.511	467.367	-	162.055	1.432.944

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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	30/06/2025	30/06/2024
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>162.055</b>	206.060
<b>Ajustes para:</b>		
Amortização	71.407	62.721
Baixa de intangível e financeiro	1.573	6.345
Atualização do ativo financeiro	(7.147)	628
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias, cambiais líquidas e marcação a valor justo	(89.836)	166.742
Baixa de recebíveis incobráveis	4.420	10.614
Perdas (ganhos) com instrumentos derivativos	247.726	(81.990)
Ajuste a valor presente	(1.486)	(3.287)
Rendimentos de aplicações financeiras	(54.126)	(15.858)
Benefício pós-emprego	-	1.165
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	24.732	9.019
Provisão e atualização para riscos judiciais	14.426	13.601
Provisão e atualização de encargos setoriais	18.159	12.101
Valores a receber (devolver) de parcela A e outros itens financeiros	62.046	131.820
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	49	34
Imposto de renda e contribuição social correntes	57.542	9.756
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.467	36.678
Provisão para perda de estoque	5.209	2.181
Atualização (reversão) encargos geração distribuída	(3.155)	-
Participação de lucros	8.565	5.808
Valor justo das opções de compra	3.271	(2.661)
	<b>529.897</b>	<b>571.477</b>
<b>Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes</b>		
Contas a receber de clientes	8.899	23.182
Serviços pedidos	8.533	(4.977)
Depósitos judiciais	2.579	1.411
Almoxarifado	(6.658)	(1.832)
Impostos e contribuições a recuperar	(16.993)	(6.113)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(31.604)	7.877
Outros créditos a receber	(6.532)	(44.065)
Fornecedores	11.621	(45.999)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(32.274)	(15.570)
Impostos e contribuições a recolher	(7.687)	(10.514)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	27.994	(20.359)
Valores a pagar de parcela A e outros itens financeiros	2.439	13.942
Encargos setoriais	(32.479)	(15.272)
Contribuição de iluminação pública	(4.483)	(4.847)
Participação nos lucros	(16.645)	(12.247)
Benefício pós-emprego	2.785	-
Provisão para riscos judiciais	(15.454)	(14.536)
Outras contas a pagar	(9.427)	4.277
<b>Caixa utilizado nas atividades operacionais</b>	<b>(115.386)</b>	<b>(145.642)</b>
Rendimentos de aplicações financeiras	2.777	15.858
Imposto de renda e contribuição social pagos	(36.127)	(11.155)
Juros pagos	(102.217)	(69.505)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>	<b>278.944</b>	<b>361.033</b>
<b>Fluxo de caixa de atividades de investimento</b>		
Aquisições nos ativos de contrato	(290.676)	(190.074)
Resgates (Aplicações) de aplicações financeiras	(43.962)	(160.678)
<b>Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento</b>	<b>(334.638)</b>	<b>(350.752)</b>
<b>Fluxo de caixa de atividades de financiamento</b>		
Amortização de empréstimos e financiamentos	(309.443)	(24.635)
Captação de empréstimos e financiamentos	639.360	15.500
Recebimento de principal	30.825	-
Amortização do passivo de arrendamento	(345)	(187)
Dividendos pagos	(231.666)	(6)
Dividendos intermediários pagos	-	-
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento</b>	<b>128.731</b>	<b>(9.328)</b>
<b>Aumento em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>73.037</b>	<b>953</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	52.706	32.372
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	125.743	33.325
<b>Aumento em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>73.037</b>	<b>953</b>

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 junho de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2025</u>	<u>30/06/2024</u>
<b>Receitas</b>		
Vendas de produtos e serviços	1.970.988	1.913.014
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	(24.732)	(9.019)
Receitas de construção	338.538	230.705
Outras receitas	375	14.119
	<u>2.285.169</u>	<u>2.148.819</u>
<b>Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)</b>		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	(1.082.022)	(882.956)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(107.167)	(115.544)
Outras despesas	(30.711)	(32.661)
	<u>(1.219.900)</u>	<u>(1.031.161)</u>
<b>Valor adicionado bruto</b>	<u>1.065.269</u>	1.117.658
Amortização	(71.407)	(62.721)
<b>Valor adicionado líquido gerado pela Companhia</b>	<u>993.862</u>	1.054.937
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras	361.262	153.794
	<u>361.262</u>	<u>153.794</u>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<u><u>1.355.124</u></u>	<u><u>1.208.731</u></u>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		
Pessoal		
Remuneração direta	24.875	17.607
Benefícios	11.457	6.880
FGTS	3.855	2.708
	<u>40.187</u>	<u>27.195</u>
Impostos, taxas e contribuições		
Federais	329.152	404.120
Estaduais	336.157	332.782
Municipais	527	509
	<u>665.836</u>	<u>737.411</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	434.148	203.697
Aluguéis	1.196	965
Outras despesas financeiras	51.702	33.404
	<u>487.046</u>	<u>238.066</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucro líquido do período	162.055	206.059
	<u>162.055</u>	<u>206.059</u>
<b>Valor adicionado</b>	<u><u>1.355.124</u></u>	<u><u>1.208.731</u></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 junho de 2025  
(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, CEP 57.052-405 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 km<sup>2</sup>(<sup>\*</sup>), atendendo, em 30 de junho de 2025, 1.403.095 (<sup>\*</sup>) consumidores sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

(<sup>\*</sup>) 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 Eletrobrás (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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### **1.2 Reforma tributária sobre o consumo**

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

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

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

## **2 Base de preparação e apresentação das informações intermediárias**

### **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 2024, 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).

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 agosto de 2025.

### **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.

## **Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### **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.

## **3 Políticas contábeis materiais e estimativas críticas**

As políticas contábeis materiais, são aqueles importantes para demonstrar a condição financeira e os resultados da Companhia e foram aplicadas de maneira consistente com aquelas adotadas e divulgadas nas informações intermediárias anuais da Companhia, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e devem ser lidas em conjunto.

### **3.1 Principais mudanças nas políticas contábeis**

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

#### **3.1.1 Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2025:**

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

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 3.1.2 Alterações em pronunciamentos contábeis com vigência a partir de 2026:

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

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

## 4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Caixa e depósitos bancários à vista	<u>23.480</u>	<u>9.158</u>
<b>Equivalentes de caixa (a)</b>		
<b>Investimentos</b>		
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	102.263	1.443
<b>Fundo de investimento</b>		
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	-	1.686
Operações compromissadas	-	40.419
<b>Subtotal de equivalentes de caixa</b>	<u>102.263</u>	<u>43.548</u>
<b>Total</b>	<u>125.743</u>	<u>52.706</u>

(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.

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 junho de 2025, equivale a 97,48% do CDI (98,79% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

**Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.**  
 Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
 Período findo em 30 de junho de 2025  
 (Valores expressos em milhares de reais)

**5 Aplicações financeiras**

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Circulante</b>		
<b>Fundos de investimentos (a)</b>		
Cotas de fundos de investimentos (b)	<b>769.898</b>	588.316
Cotas de fundos de investimento FIDC (c)	<b>5.758</b>	3.948
Títulos públicos	-	66.438
Letra financeira	-	19.741
<b>Fundo Aberto (d)</b>	<b>55</b>	444
<b>Recursos vinculados (e)</b>	<b>5.686</b>	7.199
<b>Total das aplicações financeira</b>	<b><u>781.397</u></b>	<b><u>686.086</u></b>

- (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) A variação no período decorre, principalmente, das captações realizadas para atender a compromissos de caixa, substancialmente, amortização de empréstimos e financiamentos conforme demonstrados na nota explicativa nº 13.2 – Movimentação de empréstimos e financiamentos;
- (c) Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar a fornecedores da Companhia, conforme descrito na nota explicativa nº 12.1 Fornecedores – Risco sacado;
- (d) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como operações compromissadas, títulos públicos, CDBs, depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (e) Referem-se às aplicações restritas de garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos, cuja classificação entre circulante e não circulante é definida de acordo com o prazo de utilização do recurso.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do CDI, logo, a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de junho de 2025, equivale a 101,28% do CDI (99% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

**Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.**  
Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 6 Contas a receber de clientes

### 6.1 Composição dos saldos

	30/06/2025				31/12/2024			
	Vencidos			Total	Vencidos			Total
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias		A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	
Residencial	83.718	62.124	116.756	262.598	90.592	61.429	117.026	269.047
Industrial	22.044	1.652	5.390	29.086	20.728	2.354	5.021	28.103
Comercial	49.756	11.047	48.711	109.514	55.371	10.449	49.833	115.653
Rural	4.940	3.247	7.801	15.988	13.729	2.808	7.573	24.110
Poder público	18.209	17.213	46.674	82.096	19.021	18.926	35.816	73.763
Iluminação pública	13.084	430	37.506	51.020	15.207	2.577	34.355	52.139
Serviço público	13.442	2.750	17.993	34.185	16.299	4.260	19.876	40.435
Contas a receber de consumidores faturados	<b>205.193</b>	<b>98.463</b>	<b>280.831</b>	<b>584.487</b>	<b>230.947</b>	<b>102.803</b>	<b>269.500</b>	<b>603.250</b>
Residencial	30.711	2.484	39.486	72.681	34.211	2.744	40.783	77.738
Industrial	40.400	35	1.005	41.440	40.532	60	1.259	41.851
Comercial	176.903	1.271	19.704	197.878	189.584	758	17.721	208.063
Rural	2.291	146	1.510	3.947	2.429	142	1.634	4.205
Poder público	45.168	1.200	18.269	64.637	46.700	1.313	19.545	67.558
Iluminação pública	9.673	59	1.428	11.160	9.083	26	659	9.768
Serviço público	18.049	9	971	19.029	13.991	82	1.084	15.157
Parcelamentos (a)	<b>323.195</b>	<b>5.204</b>	<b>82.373</b>	<b>410.772</b>	<b>336.530</b>	<b>5.125</b>	<b>82.685</b>	<b>424.340</b>
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	71.836	-	-	71.836	69.759	-	-	69.759
Baixa renda (c)	32.136	-	-	32.136	35.204	-	-	35.204
Outras	71.360	-	-	71.360	69.427	-	-	69.427
Subtotal bruto	<b>703.720</b>	<b>103.667</b>	<b>363.204</b>	<b>1.170.591</b>	<b>741.867</b>	<b>107.928</b>	<b>352.185</b>	<b>1.201.980</b>
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(71.249)	(11.319)	(222.674)	(305.242)	(69.013)	(12.548)	(218.455)	(300.016)
<b>Total contas a receber de clientes</b>	<b>632.471</b>	<b>92.348</b>	<b>140.530</b>	<b>865.349</b>	<b>672.854</b>	<b>95.380</b>	<b>133.730</b>	<b>901.964</b>
<b>Circulante</b>				<b>685.689</b>				712.773
<b>Não circulante</b>				<b>179.660</b>				189.191

- (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\$ 109.776 em 30 de junho de 2025 (R\$ 111.262 em 31 de dezembro de 2024), em contrapartida ao resultado financeiro no montante de R\$1.486, conforme nota explicativa nº 23 – Resultado financeiro;
- (b) O contas a receber de consumidores não faturados corresponde ao consumo estimado baseado no ciclo de leitura, o qual é encerrado após o período de fechamento contábil; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis 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.

### 6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	31/12/2024	Provisões / Reversões (b)	Baixas (c)	30/06/2025
Contas a receber de consumidores faturados	(156.765)	(18.337)	13.391	(161.711)
Parcelamentos	(125.865)	(4.055)	5.644	(124.276)
Contas a receber de consumidores não faturados (a)	(2.323)	(69)	-	(2.392)
Outras (d)	(15.063)	(2.321)	521	(16.863)
<b>Total</b>	<b>(300.016)</b>	<b>(24.782)</b>	<b>19.556</b>	<b>(305.242)</b>

- (a) O contas a receber de consumidores não faturados corresponde ao consumo estimado baseado no ciclo da leitura, o qual é encerrado após o período de fechamento contábil;
- (b) A movimentação líquida do período, gerou uma provisão, no montante de R\$ 24.782, com impacto no resultado operacional, conforme nota explicativa nº 20 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (c) Referente à baixa da PECLD sobre títulos considerados incobráveis pela Companhia, os quais foram efetivamente baixados do contas a receber; e
- (d) 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.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 7 Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros

	<u>31/12/2024</u>	<u>Constituição</u>	<u>Amortização</u>	<u>Atualização</u>	<u>Constituições com efeito caixa</u>	<u>30/06/2025</u>
<b>Parcela A</b>						
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	(63.327)	<b>52.905</b>	<b>(36.432)</b>	<b>(5.193)</b>	-	<b>(52.047)</b>
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica (b)	(248)	<b>(29)</b>	<b>2.822</b>	<b>153</b>	-	<b>2.698</b>
Rede básica (c)	20.268	<b>(35.869)</b>	<b>9.979</b>	<b>(210)</b>	-	<b>(5.832)</b>
Compra de energia CVA (d)	(6.524)	<b>26.451</b>	<b>18.168</b>	<b>(967)</b>	-	<b>37.128</b>
ESS - Encargos do serviço do sistema (e)	14.524	<b>(8.119)</b>	<b>(5.090)</b>	<b>398</b>	-	<b>1.713</b>
	<u>(35.307)</u>	<u><b>35.339</b></u>	<u><b>(10.553)</b></u>	<u><b>(5.819)</b></u>	<u>-</u>	<u><b>(16.340)</b></u>
<b>Itens financeiros</b>						
Sobrecontratação de energia (f)	82.821	<b>(14.231)</b>	<b>(42.658)</b>	<b>2.161</b>	-	<b>28.093</b>
Neutralidade (g)	(17.054)	<b>(3.910)</b>	<b>33.502</b>	<b>(65)</b>	-	<b>12.473</b>
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(15.442)	<b>5.412</b>	<b>(5.804)</b>	<b>(209)</b>	-	<b>(16.043)</b>
Risco hidrológico	(59.098)	-	<b>(1.837)</b>	<b>(1.659)</b>	-	<b>(62.594)</b>
CDE Modicidade Tarifária (h)	(7.583)	-	<b>6.703</b>	<b>(191)</b>	<b>(2.280)</b>	<b>(3.351)</b>
Reposicionamento tarifário – RTD (i)	23.194	-	<b>(23.194)</b>	-	-	-
Outros (j)	(37.792)	<b>38.089</b>	<b>(71.837)</b>	<b>(1.285)</b>	<b>(159)</b>	<b>(72.984)</b>
	<u>(30.954)</u>	<u><b>25.360</b></u>	<u><b>(105.125)</b></u>	<u><b>(1.248)</b></u>	<u><b>(2.439)</b></u>	<u><b>(114.406)</b></u>
<b>Total</b>	<u>(66.261)</u>	<u><b>60.699</b></u>	<u><b>(115.678)</b></u>	<u><b>(7.067)</b></u>	<u><b>(2.439)</b></u>	<u><b>(130.746)</b></u>
<b>Circulante</b>						
Valores a receber	<u>202.278</u>					<u><b>223.108</b></u>
Valores a devolver	<u>(248.181)</u>					<u><b>(353.065)</b></u>
Efeito líquido ativo (passivo)	<u>(45.903)</u>					<u><b>(129.957)</b></u>
<b>Não circulante</b>						
Valores a receber	<u>28.272</u>					<u><b>197.148</b></u>
Valores a devolver	<u>(48.630)</u>					<u><b>(197.937)</b></u>
Efeito líquido ativo (passivo)	<u>(20.358)</u>					<u><b>(789)</b></u>
<b>Efeito líquido total</b>	<u>(66.261)</u>					<u><b>(130.746)</b></u>

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

## Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

### Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA CDE foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição negativa da CVA de R\$ 73.971, devido a quitação do empréstimo CDE Covid e Escassez conforme o DSP nº 3.056/24, e pelo efeito positivo do processo tarifário R\$ 126.876, que totalizou uma constituição positiva de R\$ 52.905; (ii) o impacto da amortização negativa do período foi de R\$ 36.432, sendo que desse valor, R\$ 40.578 é referente ao efeito negativo do processo tarifário;
- (b) O saldo CVA PROINFA foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição positiva da CVA de R\$ 3.071, devido os custos com a quota PROINFA para o ano de 2025 conforme REH nº 3.422 de 03 de dezembro de 2024 ser maior que a cobertura tarifária concedida no processo tarifário de 2024, e pelo efeito negativo do processo tarifário R\$ 3.100, que totalizou uma constituição negativa de R\$ 29; (ii) o impacto positivo da amortização no período foi de R\$ 2.822, sendo que desse valor, R\$ 2.997 é referente ao efeito positivo do processo tarifário;
- (c) O saldo da CVA Rede Básica foi impactado pelas seguintes variações: (i) constituição negativa de R\$ 4.461, decorrente dos custos com a despesa de Rede Básica inferiores à cobertura tarifária estabelecida no processo tarifário de 2024, e um efeito negativo do reajuste de R\$ 31.408, totalizando movimento de constituição negativa de R\$ 35.869; (ii) o impacto positivo da amortização no período foi de R\$ 9.979, sendo que desse valor, R\$ 3.281 é referente ao efeito positivo do processo tarifário;
- (d) O saldo da CVA de energia teve como movimentação: (i) constituições negativas referente aos custos com os contratos de Energia Leilão que realizaram menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no período de R\$ 43.108 (ii) constituição positiva dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA ativa no período de R\$ 65.678, (iii) um efeito positivo do reajuste de R\$ 3.881, resultando em movimento de constituição positiva no período de R\$ 26.451; (iv) o impacto positivo da amortização no período foi de R\$ 18.168, sendo que desse valor, R\$ 4.832 é referente ao efeito negativo do processo tarifário;
- (e) 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 junho de 2025, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição passiva, de R\$ 5.188, e pelo efeito negativo do processo tarifário R\$2.931; O impacto da amortização negativa para o período foi de R\$ 5.090, sendo que desse valor, R\$ 2.506 é referente ao efeito positivo do processo tarifário;
- (f) A constituição passiva de R\$ 14.231 é referente à venda no mercado de curto prazo devido a movimentação da sobrecontratação, a um PLD médio superior ao preço médio de compra de energia da distribuidora de R\$ 240,74/MWh, e pelo efeito negativo do processo tarifário R\$ 3.741. O impacto da amortização negativa desse item para o período foi de R\$ 42.658, sendo que desse valor, R\$ 40.109 é referente ao efeito negativo do processo tarifário;
- (g) A neutralidade dos encargos é calculada a partir das diferenças mensais entre os valores faturados de cada item dos encargos setoriais durante o período de referência e os valores previstos no processo tarifário anterior, ajustados pela taxa SELIC, conforme regulamentação vigente. No período findo em 30 de junho de 2025, foi constituído um montante negativo de R\$ 3.910, sendo que desse valor R\$ 3.436 é referente ao efeito positivo do processo tarifário. A amortização de componentes financeiros associados a esses encargos resultou em um impacto positivo de R\$ 33.502, sendo que desse valor R\$ 41.976 é referente ao efeito positivo do processo tarifário;
- (h) A Companhia registrou a entrada de recursos no montante de R\$ 2.280 conforme Despacho Aneel nº 1.536 de 23 de maio de 2025, que fixou os valores dos recursos da Conta de Desenvolvimento Energético- CDE referentes aos valores aportados pela Eletrobras a serem repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 30 de maio de 2025. Esse aporte se alinha à política de Modicidade Tarifária da CDE, ferramenta essencial para a sustentabilidade econômico-financeira do setor elétrico e para a proteção do consumidor, garantindo a equidade na distribuição dos encargos setoriais e a moderação das tarifas de energia. O impacto da amortização positiva do componente financeiro desse item, para o período, foi de R\$ 6.703, sendo que desse valor, R\$ 1.284 é referente ao efeito positivo do processo tarifário;
- (i) Trata-se do reconhecimento da diferença entre tarifas anterior à data de aniversário da concessão e a data de publicação, momento em que a ANEEL publicou resolução homologatória, permitindo a cobrança da atualização das tarifas que foi postergada. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 23.194, sendo que desse valor, R\$ 22.208 é referente ao efeito negativo do processo tarifário; e
- (j) O saldo total de amortização de outros foi afetado principalmente pelas amortizações, de saldo negativo, da Quitação da Conta COVID de R\$ 103.513, pelo Diferimento Escassez Hídrica, positivo, de R\$ 100.696, pelo financeiro de CDE Escassez negativo em R\$ 72.093, pelo Ajuste Retroativo PIT MACEIO II negativo em R\$ 25.751, pelo financeiro Spread Escassez hídrica positivo em R\$ 19.593 e pelo financeiro de Neutralidade COVID positivo em R\$ 10.440. Os demais itens somados totalizam um valor negativo de R\$ 1.209 e inclui financeiros como Encargo Escassez Hídrica, Reversão de Créditos Associados a REN 376 e 414, Encargo COVID, Garantia Financeira, entre outros.

No mês de maio de 2025, a ANEEL apurou o novo índice da Reajuste Tarifário da Companhia adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). As tarifas de aplicação da Companhia, constantes da Resolução Homologatória nº 3.450, de 29 de abril de 2025, foram reposicionadas, em média, -6,79%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora, em vigor entre 03 de maio de 2025 a 02 de maio de 2026.

No período findo em 30 de junho de 2025, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 11.367 (R\$ 41.025 em 31 de dezembro de 2024) de bandeira tarifária, sendo que R\$ 9.119 (R\$ 37.452 em 31 de dezembro de 2024) obtidos via faturamento junto aos clientes e R\$ 2.248 (3.573 em 31 de dezembro de 2024) 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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

## 8 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

	Nota	30/06/2025		31/12/2024		30/06/2024	
		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado (Receita)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado (Receita)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado (Receita)
<b>Outras contas a receber</b>							
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	1.304	2.459	1.938	1.919		
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	2.073	3.964	2.877	2.727		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	807	1.519	1.015	1.218		
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(a)	845	1.699	1.022	1.248		
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	(a)	205	445	223	216		
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	2.252	4.601	2.503	-		
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	10	17	15	16		
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	9	16	15	16		
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	14	24	19	23		
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	24	50	60	38		
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	11	19	16	17		
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	12	20	17	19		
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	-	-	-	20		
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	19	32	31	29		
<b>Total</b>		<b>7.585</b>	<b>14.865</b>	<b>9.751</b>	<b>7.506</b>		
<b>Contas a receber de clientes</b>							
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>							
Associação para Assinatura de Energia	(k)	94	522	88	-		
<b>Total</b>		<b>94</b>	<b>522</b>	<b>88</b>	<b>-</b>		
<b>Outros créditos a receber - intercompany</b>							
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(f)	-	-	76	-		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(f)	4	-	4	-		
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(f)	-	-	74	-		
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(i)	2	10	5	-		
<b>Total</b>		<b>6</b>	<b>10</b>	<b>159</b>	<b>-</b>		
<b>Fornecedores</b>							
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>							
Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA)	(f)	(432)	-	-	-		
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(f)	-	-	(405)	-		
Instituto de Ciência e Tecnologia Grupo Equatorial (ICT)	(g)	(235)	-	-	(721)		
Equatorial Serviços S.A.	(b)	(5.235)	(9.523)	(4.419)	(9.415)		
Equatorial Telecomunicações S.A.	(c)	(32)	(231)	(445)	(526)		
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(h)	(59)	(355)	(57)	(321)		
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(h)	(53)	(317)	(51)	(336)		
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(h)	(103)	(462)	(100)	(497)		
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(h)	(186)	(830)	(180)	(877)		
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(h)	(84)	(380)	(52)	(407)		
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(h)	(106)	(477)	(103)	(505)		
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(h)	-	-	-	(341)		
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(h)	(75)	(452)	(64)	(591)		
E-Nova Geração Distribuída S.A.	(i)	-	(34)	-	-		
<b>Total</b>		<b>(6.600)</b>	<b>(13.061)</b>	<b>(5.876)</b>	<b>(14.537)</b>		
<b>Outras contas a pagar</b>							
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(5.009)	(6.863)	(4.024)	(4.960)		
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(1.103)	(2.953)	(1.150)	(2.178)		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(427)	(1.120)	(422)	(720)		
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(1.077)	(2.962)	(1.729)	-		
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(a)	(424)	(1.155)	(711)	(596)		
Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA)	(a)	(107)	(320)	(162)	(157)		
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	-	(7)	(5)	(3)		
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	(2)	(13)	(8)	(10)		
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	(1)	(10)	(4)	(1)		
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	(94)	(197)	(81)	(155)		
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	-	(8)	(5)	(4)		
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	(1)	(9)	(3)	(1)		
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	-	-	-	(6)		
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	(1)	(14)	(12)	(8)		
<b>Controladora Direta</b>							
Equatorial S.A.	(e)	(4.807)	(2.551)	(2.256)	(3.924)		
<b>Entidade é plano de benefício pós-emprego</b>							
Equatorial Energia Fundação de Previdência – EQTPREV	(d)	-	(1.155)	-	(777)		
<b>Total</b>		<b>(13.053)</b>	<b>(19.337)</b>	<b>(10.572)</b>	<b>(13.500)</b>		

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	30/06/2025		31/12/2024	30/06/2024
		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado (Receita)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado (Receita)
<b>Dividendos a pagar</b>					
Equatorial S.A.	(l)	(73)	-	(48.678)	-
<b>Outros tipos de partes relacionadas</b>					
Equatorial Distribuição	(l)	-	-	(11.938)	-
Outros	(l)	(243)	-	(2.543)	-
<b>Total</b>		<b>(316)</b>	<b>-</b>	<b>(63.159)</b>	<b>-</b>

  

	Nota	30/06/2025		31/12/2025	
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
<b>Empresas</b>					
<b>Investimentos em serviço (bens em comodato)</b>					
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>					
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(j)	662	(662)	662	(662)
		<b>662</b>	<b>(662)</b>	<b>662</b>	<b>(662)</b>

- (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 S.A. 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 em maio de 2025 no montante de R\$ 1.808;
- (h) 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);
- (i) Saldo referentes ao contrato de arrendamento de terrenos, no qual a Companhia atua como arrendador e a E-Nova como arrendatária;
- (j) 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;
- (k) Os valores com a entidade referem-se ao fornecimento de energia elétrica; e
- (l) Valor refere-se, principalmente, à distribuição de dividendos referentes ao exercício de 2024. Em 29 de abril de 2025 conforme a ata da Assembleia Geral Ordinária, houve a aprovação da distribuição de dividendos no montante de R\$ 60.350, oriundos de dividendos mínimos obrigatórios e R\$ 168.823 de dividendos adicionais propostos, conforme divulgado na nota explicativa nº 19 – Dividendos a pagar das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(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\$ 19.800 conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2025 (R\$ 12.000 em 28 de abril de 2024). Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, 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 24 – Benefício pós-emprego e referem-se aos planos 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.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de junho de 2025 e 2024:

	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
<b>Remuneração fixa anual</b>	<b>568</b>	<b>1.138</b>	733	1.431
Salário ou pró-labore	525	1.051	686	1.332
Benefícios diretos e indiretos	43	87	47	99
<b>Remuneração variável</b>	<b>4.498</b>	<b>4.972</b>	2.246	2.246
<b>Benefícios pós emprego</b>	<b>10</b>	<b>20</b>	31	43
Remuneração baseada em ações	1.350	2.344	-	-
Valor total da remuneração por órgão	<b>6.426</b>	<b>8.474</b>	3.010	3.720

### 8.2 Garantias

A Equatorial S.A., controladora direta, prestava garantia como avalista ou fiadora da Companhia, com ônus<sup>(a)</sup> até abril de 2025, quando passou a suspender a cobrança, por tempo indeterminado, nos contratos de empréstimos, financiamento e debêntures e, sem ônus nas apólices de seguros, conforme abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/06/2025 (a)
BNDES 18/19/20	284.845	100	23/12/2019	15/10/2039	222.219	238.683
BNDES 21/22/23	491.929	100	28/01/2021	15/05/2040	491.429	537.505
BNDES 22/23/24	154.000	100	28/03/2025	15/08/2043	70.000	76.390
IFC	569.360	100	29/05/2025	15/09/2032	569.360	554.700
APÓLICES DE SEGUROS	415.487	100	27/02/2020	15/05/2030	N/A	N/A
	<b>1.915.621</b>				<b>1.353.008</b>	<b>1.407.278</b>

(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 junho de 2025

(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:

	31/12/2024	Atualização do ativo financeiro (a)	Ativo de contrato (b)	Baixas	30/06/2025
Ativo financeiro	251.784	7.147	18.164	(8)	277.087
Obrigações especiais	(29.469)	-	-	-	(29.469)
<b>Total ativo financeiro da concessão</b>	<b>222.315</b>	<b>7.147</b>	<b>18.164</b>	<b>(8)</b>	<b>247.618</b>

(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) O valor de R\$ 29.469 corresponde ao reconhecimento de sobras físicas do laudo de avaliação homologado, pois de acordo o OFÍCIO Nº 84/2021–SFF/ANEEL, que trata dos Procedimentos contábeis para reconhecimento das Sobras Físicas e do Ativo Imobilizado em Curso – AIC, no âmbito da Medida Provisória nº 998/2020. O ingresso contábil dos ativos no patrimônio da concessionária deverá estar em consonância com as informações contidas no laudo de avaliação, com os efeitos da metodologia de valoração de ativos (VNR), o Capítulo III Art. 8º, § 2º da Lei nº 12.783, de 2013 que determina que o cálculo do valor da indenização correspondente às parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, utilizará como base a metodologia de valor novo de reposição, conforme critérios estabelecidos em regulamento do Poder Concedente.

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:

	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	30/06/2025		
		Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão
Em serviço	4,41%	3.636.481	(1.197.606)	(246.879)
Total		3.636.481	(1.197.606)	(246.879)
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	31/12/2024		
		Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão
Em serviço	4,20%	3.489.965	(1.125.311)	(255.281)
Total		3.489.965	(1.125.311)	(255.281)

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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 10.1 Movimentação do ativo intangível

	31/12/2024	Adições	Baixas	Transferências ativos de contrato (a)	30/06/2025
Em serviço	3.489.965	-	(8.608)	155.124	3.636.481
(-) Amortização	(1.125.311)	(79.313)	7.018	-	(1.197.606)
Total em serviço	2.364.654	(79.313)	(1.590)	155.124	2.438.875
Obrigações especiais em serviço (b)	(490.177)	-	-	(49)	(490.226)
(-) Amortização	234.896	8.451	-	-	243.347
Total em obrigações especiais	(255.281)	8.451	-	(49)	(246.879)
Total	2.109.373	(70.862)	(1.590)	155.075	2.191.996

(a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão; e

(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.

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 junho de 2025 e em 31 de dezembro de 2024.

### 11 Ativos de contrato

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

	31/12/2024	Adições (c)	Transferências (a)		30/06/2025
			Ativo intangível	Ativo financeiro	
Ativo contratual	326.727	338.538	(155.124)	(18.164)	491.977
Obrigações especiais (b)	(5.023)	(170)	49	-	(5.144)
Total	321.704	338.368	(155.075)	(18.164)	486.833

(a) Correspondem às transferências de ativos de contrato para o intangível e ativo financeiro em serviço;

(b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e

(c) O montante de R\$ 338.368 refere-se às adições líquidas de ativos de contrato reconhecidas no período, onde R\$ 290.676 impactou o caixa da Companhia, R\$ 5.209 refere-se a provisão para perda de estoques líquidas, conforme nota explicativa nº 22 – Outras despesas operacionais, líquidas, R\$ 14.254 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 36.782 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas, R\$ 1.865 com relação 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, conforme listado na nota explicativa nº 26 - Transações que não afetam caixa.

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 junho de 2025 e exercício findo em 31 de dezembro de 2024. 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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 12 Fornecedores

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Suprimento de energia elétrica (a)	<b>131.337</b>	133.080
Encargos de uso da rede elétrica	<b>37.544</b>	40.281
Materiais e serviços (b)	<b>138.743</b>	118.678
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	<b>6.600</b>	5.876
Total fornecedores	<b><u>314.224</u></b>	<u>297.915</u>

(a) O saldo em 30 de junho de 2025 apresentou uma redução de R\$1.743 em relação a 31 de dezembro de 2024, em função das seguintes variações: (i) redução de R\$ 13.288 nas despesas em aberto referentes aos contratos de energia; e (ii) aumento de R\$ 11.545 nas despesas do Mercado de Curto Prazo. Esses fatores explicam a movimentação observada no período analisado; 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.

O saldo de Fornecedores não incide juros e é geralmente liquidado pela Companhia em prazo médio de até 72 dias (76 dias em 31 de dezembro de 2024).

#### 12.1 Fornecedores – Risco sacado

Com o propósito de fortalecer as relações comerciais com seus fornecedores, a Companhia autorizou a realização de cessão de crédito junto a terceiros e, para os títulos cedidos, a Companhia realizará o pagamento destes diretamente ao seu detentor, na data de vencimento e montantes que foram anteriormente acordados com seus fornecedores originais ('passivo original'), não havendo postergação de prazo pela Companhia ou incidência de juros sobre os títulos cedidos, garantias, ou existência de cláusulas contratuais que possam requerer vencimentos antecipados. A Companhia não possui influência sobre as negociações entre o fornecedor e a instituição financeira.

Atualmente, a transação é operacionalizada por um Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), através de uma plataforma 100% digital, gerenciada pelo próprio FIDC (não sendo parte relacionada da Companhia). A Companhia disponibiliza ao FIDC as faturas performadas e este, por sua vez, adiciona estas faturas na plataforma. O fornecedor acessa a plataforma, selecionando as faturas que deseja antecipar e a liquidação é feita pelo FIDC no mesmo dia. A Companhia não possui operações de risco sacado com saldo vencido e o fechamento da operação entre FIDC e o fornecedor fica a livre critério deste último, sem participação da Companhia, sendo a participação no acordo de financiamento opcional para os fornecedores. Se os fornecedores optarem por receber o pagamento antecipado, pagarão uma taxa ao FIDC, da qual a Companhia não é parte. A Companhia quita a fatura original, pagando ao FIDC de acordo com a data de vencimento original mencionada.

Em 30 de junho de 2025, o saldo de fornecedores – risco sacado é de R\$ 19.122 (R\$ 9.556 em 31 de dezembro de 2024). Esses valores foram integralmente liquidados pelo FIDC nas referidas datas, ou seja, quando um fornecedor adere a esta modalidade o fornecedor recebe imediatamente o valor da fatura, não havendo, portanto, obrigações a pagar mantidas pelo operador do FIDC.

Os pagamentos dessas transações impactaram o fluxo de caixa da Companhia em R\$ 42.888 no período findo em 30 de junho de 2025 (R\$ 43.831 em 30 de junho de 2024)

O prazo médio de pagamentos destes títulos é de 42 dias (52 dias em 31 de dezembro de 2024).

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

## 13 Empréstimos e financiamentos

### 13.1 Composição do saldo

	Custo da dívida (% a.a.)	Garantias	30/06/2025		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda estrangeira</b>					
Bank of America (a)	CDI + 1,15% a 1,50%	N/A	271.688	64.489	336.177
IFC (a)	CDI + 1,19%	Aval/Fiança	3.250	551.450	554.700
Santander (a)	CDI + 1,62%	N/A	3.952	286.487	290.439
Scotiabank (a)	CDI + 1,15%	N/A	2.526	492.831	495.357
<b>Total moeda estrangeira US\$</b>			<b>281.416</b>	<b>1.395.257</b>	<b>1.676.673</b>
<b>Moeda nacional</b>					
BNDES	IPCA + 3,93% a 4,43% / CDI + 0,21%	Aval/Fiança + Conta reserva + Recebíveis	57.674	794.969	852.643
Santander	CDI + 1,62%	N/A	188	50.000	50.188
Subtotal			57.862	844.969	902.831
(-) Custo de captação			(4)	(61)	(65)
<b>Total moeda nacional</b>			<b>57.858</b>	<b>844.908</b>	<b>902.766</b>
<b>Total empréstimos e financiamentos</b>			<b>339.274</b>	<b>2.240.165</b>	<b>2.579.439</b>
<b>31/12/2024</b>					
	Custo da dívida (% a.a.)	Garantias	Principal e encargos		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda estrangeira</b>					
Bank of America (a)	CDI + 1,15% a 1,50%	N/A	257.835	108.187	366.022
Santander (a)	CDI + 1,62%	N/A	4.469	323.968	328.437
Citibank (a)	CDI + 1,29%	N/A	312.129	-	312.129
Scotiabank (a)	CDI + 1,15%	N/A	2.857	557.307	560.164
<b>Total moeda estrangeira US\$</b>			<b>577.290</b>	<b>989.462</b>	<b>1.566.752</b>
<b>Moeda nacional</b>					
BNDES (b)	IPCA + 3,93% a 4,43%	Aval/Fiança + Conta reserva + Recebíveis	51.726	725.111	776.837
Santander	CDI + 1,62%	N/A	132	50.000	50.132
Subtotal			51.858	775.111	826.969
(-) Custo de captação			(4)	(63)	(67)
<b>Total moeda nacional</b>			<b>51.854</b>	<b>775.048</b>	<b>826.902</b>
<b>Total empréstimos e financiamentos</b>			<b>629.144</b>	<b>1.764.510</b>	<b>2.393.654</b>

(a) Considera-se no custo da dívida do Santander, *Bank of America*, *Citibank*, *Scotiabank* e *IFC*, o custo da ponta passiva do *swap*. Para mais detalhes, vide nota explicativa nº 25.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

(b) O custo da dívida do BNDES para os desembolsos em CDI+, considera a taxa efetiva da ponta passiva do *swap*. Para mais detalhes, consulte a nota explicativa nº 25.4 – Instrumentos Financeiros Derivativos.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 13.2 Movimentação de empréstimos e financiamentos

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

	30/06/2025				Total
	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo Circulante	Passivo não circulante	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	51.854	775.048	577.290	989.462	2.393.654
Ingressos	-	70.000	-	569.360	639.360
Encargos (a)	20.643	-	43.034	-	63.677
Varição monetária, cambial e marcação a valor justo	2.088	30.505	(63.970)	(122.577)	(153.954)
Transferências	30.645	(30.645)	40.988	(40.988)	-
Amortizações de principal	(26.843)	-	(282.600)	-	(309.443)
Pagamentos de juros	(20.531)	-	(33.326)	-	(53.857)
Custo de captação (b)	2	-	-	-	2
<b>Saldos em 30 de junho de 2025</b>	<b>57.858</b>	<b>844.908</b>	<b>281.416</b>	<b>1.395.257</b>	<b>2.579.439</b>

(a) O montante de R\$ 63.677 refere-se a encargos reconhecido no período, onde R\$ 61.812 impactou o resultado financeiro da Companhia e R\$ 1.865 é 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.

### 13.3 Ingressos

Instituição	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação de Recurso	Encargo Financeiro (a.a.)	Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.)
BNDES	70.000	mar-25	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 7,71%	CDI + 0,21%
IFC	569.360	mai-25	Semestral	Semestral	Investimento	USD + Sofr + 2,10%	CDI + 1,19%
<b>Total</b>	<b>639.360</b>						

### 13.4 Cronograma de amortização da dívida

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

Vencimento	30/06/2025	
	Valor	%
<b>Circulante</b>	<b>339.274</b>	<b>12%</b>
2026	441.362	17%
2027	668.887	26%
2028	143.976	6%
2029	143.976	6%
De 2030 Até 2043	842.025	33%
<b>Subtotal</b>	<b>2.240.226</b>	<b>88%</b>
(-) Custo de captação (não circulante)	(61)	0%
<b>Não circulante</b>	<b>2.240.165</b>	<b>88%</b>
<b>Total</b>	<b>2.579.439</b>	<b>100%</b>

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 13.5 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:

<b>Covenants Empréstimos</b>	<b>Santander</b>	<b>NCE Santander</b>	<b>Bank of America</b>	<b>Scotiabank</b>
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	3,0	3,0	3,0	3,0

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 junho de 2025, 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) e à *International Finance Corporation* (IFC), cuja apuração é anual, assegurada por auditoria independente. Conforme previsto contratualmente, as apurações devem ser entregues até 31 de maio do ano subsequente no caso do BNDES, e em até 90 dias após o término do exercício social no caso do IFC. Ambos os contratos preveem como *covenants* a relação Dívida Líquida/EBITDA. No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados contratualmente contratuais.

## 14 Debêntures

### 14.1 Movimentação das debêntures

	<b>Passivo circulante</b>	<b>Passivo não circulante</b>	<b>Total</b>
Saldos em 31 de dezembro de 2024	6.217	307.545	313.762
Encargos	17.940	-	17.940
Pagamentos de juros	(16.949)	-	(16.949)
Variação monetária, cambial e marcação a valor justo	-	(15.983)	(15.983)
Transferências	(161)	161	-
Custo de captação (a)	161	-	161
<b>Saldos em 30 de junho de 2025</b>	<b>7.208</b>	<b>291.723</b>	<b>298.931</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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 14.2 Cronograma de amortização da dívida

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

Vencimento	30/06/2025	
	Valor	%
Circulante	7.208	2%
2027	200.000	67%
Até 2034	94.824	32%
Subtotal	294.824	99%
Custo de captação	(3.101)	-1%
Não circulante	291.723	98%
<b>Total</b>	<b>298.931</b>	<b>100%</b>

### 14.3 Características das debêntures

Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Passivo circulante	Passivo não circulante	30/06/2025
									Saldo líquido do custo de captação
1ª	(1)/(3)/(4)	1ª	200.000	CDI + 1,635% a.a.	out/22	out/27	6.123	200.000	206.123
1ª (a) (b)	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	100.000	CDI + 0,74% a.a.	out/22	out/34	1.085	91.723	92.808
							7.208	291.723	298.931

- (1) Emissão pública de debênture simples
- (3) Não conversíveis em ações
- (4) Espécie Quirografia
- (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*.

As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao Ministério de Minas e Energia (MME). A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pela Companhia para esse fim.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(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:

<b>Covenants debêntures</b>	<b>1ª debêntures</b>
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	3,0

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 junho de 2025, 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 junho de 2025, 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:

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Créditos ativos de:</b>		
Prejuízo fiscal	234.566	233.751
Base negativa	67.712	99.071
	<u>302.278</u>	<u>332.822</u>
<b>Diferenças temporárias:</b>		
Provisão para riscos judiciais	60.847	60.961
PECLD	18.220	15.390
Custo de Construção – CPC 47	192	193
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	45	33
Provisão para participação nos lucros	119	1.946
Ajuste a valor presente	15.210	15.712
Provisão atuarial	77.164	76.191
Ativo imobilizado em curso ressarcível (AIC)	29.045	29.045
Variação <i>swap</i>	23.556	-
Outras diferenças temporárias	16.808	16.647
<b>Total ativo fiscal diferido</b>	<u>241.206</u>	<u>216.118</u>
<b>Diferenças temporárias:</b>		
Reversão para perda de estoque	(1.297)	(3.068)
Atualização do ativo financeiro VNR	(15.997)	(13.567)
Variação cambial	(58.887)	-
Variação <i>swap</i>	-	(57.901)
<b>Total passivo fiscal diferido</b>	<u>(76.181)</u>	<u>(74.536)</u>
<b>Total tributo diferido, líquido</b>	<u>467.303</u>	<u>474.404</u>

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 15.2 Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferido

	30/06/2025						
	31/12/2024	Reconhecimento no resultado	Reclassificação	Resultados abrangentes	Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	233.751	(22.806)	23.621	-	234.566	234.566	-
Base negativa de CSLL	99.071	(7.738)	(23.621)	-	67.712	67.712	-
Provisão para riscos judiciais	60.961	(114)	-	-	60.847	60.847	-
PECLD	15.390	2.830	-	-	18.220	18.220	-
AIC ressarcível	29.045	-	-	-	29.045	29.045	-
Provisão atuarial	76.191	973	-	-	77.164	77.164	-
Provisão para participação nos lucros	1.946	(1.827)	-	-	119	119	-
Varição monetária, cambial e marcação a valor justo	-	(58.887)	-	-	(58.887)	-	(58.887)
Atualização do ativo financeiro VNR	(13.567)	(2.430)	-	-	(15.997)	-	(15.997)
Receita/Custo de Construção – CPC 47	193	(1)	-	-	192	192	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	33	12	-	-	45	45	-
Ajuste a valor presente – AVP	15.712	(502)	-	-	15.210	15.210	-
Varição <i>swap</i>	(57.901)	84.091	-	(2.634)	23.556	23.556	-
Provisão para perda de estoque	(3.068)	1.771	-	-	(1.297)	-	(1.297)
Outras despesas não dedutíveis	16.647	161	-	-	16.808	16.808	-
	474.404	(4.467)	-	(2.634)	467.303	543.484	(76.181)

### 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	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Impostos de renda e contribuição social diferidos a realizar	30.601	41.138	47.098	51.144	373.503	543.484

Em 30 de junho de 2025, a Companhia apresenta o saldo de R\$ 543.484 a realizar de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais, base negativa e ajustes temporários, que correspondem a R\$ 234.566, R\$ 67.712 e R\$ 165.025, respectivamente.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 15.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024, está demonstrada a seguir:

	01/04/2025 a 30/06/2025		01/01/2025 a 30/06/2025		01/04/2024 a 30/06/2024		01/01/2024 a 30/06/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
<b>Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL</b>	<b>140.127</b>	<b>140.127</b>	<b>224.064</b>	<b>224.064</b>	130.219	130.219	252.494	252.494
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	(35.032)	(12.611)	(56.016)	(20.166)	(32.555)	(11.720)	(63.124)	(22.724)
<b>Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro</b>								
Outras adições (reversões) permanentes	(535)	(2)	(959)	6	(467)	(120)	332	16
Incentivo PAT	895	-	1.277	-	314	-	606	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	10	-	24	-	12	-	21	-
IRPJ Subvenção Governamental	13.337	-	13.338	-	14.739	-	38.439	-
IRPJ/CSLL (anos anteriores)	-	-	-	487	-	-	-	-
<b>IRPJ e CSLL correntes/diferido no resultado</b>	<b>(21.325)</b>	<b>(12.613)</b>	<b>(42.336)</b>	<b>(19.673)</b>	<b>(17.957)</b>	<b>(11.840)</b>	<b>(23.726)</b>	<b>(22.708)</b>
Alíquota efetiva	15%	9%	19%	9%	15%	10%	9%	9%
Imposto Corrente	(23.035)	(13.364)	(38.563)	(18.979)	-	(2.951)	-	(9.756)
Imposto Diferido	1.710	751	(3.773)	(694)	(17.957)	(8.889)	(23.726)	(12.952)

### 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:

	30/06/2025		31/12/2024	
	Provisão	Depósitos vinculados	Provisão	Depósitos vinculados
Cíveis	104.292	7.551	105.259	10.285
Fiscais	36.272	9.735	35.037	9.734
Trabalhistas	24.120	13.754	25.722	13.681
Regulatório	9.205	2.108	3.356	2.027
<b>Total</b>	<b>173.889</b>	<b>33.148</b>	<b>169.374</b>	<b>35.727</b>
Circulante (a)	8.205	496	9.420	336
Não circulante	165.684	32.652	159.954	35.391

(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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 16.1 Movimentação dos processos no período

	31/12/2024		30/06/2025				
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Reclassificação (4)	Saldo final
Cíveis	105.259	7.364	(9.787)	(2.542)	3.998	-	104.292
Tributárias	35.037	-	-	(12)	1.247	-	36.272
Trabalhistas	25.722	2.931	(5.667)	(975)	2.109	-	24.120
Regulatórios	3.356	-	-	-	306	5.543	9.205
<b>Total contingências</b>	<b>169.374</b>	<b>10.295</b>	<b>(15.454)</b>	<b>(3.529)</b>	<b>7.660</b>	<b>5.543</b>	<b>173.889</b>

(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;

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

(4) Esse valor estava inicialmente registrado no grupo de "Outras contas a pagar", uma vez que sua discussão ocorria em âmbito administrativo. Diante da judicialização da matéria, houve a necessidade de reclassificação para o grupo de "Provisão para riscos judiciais".

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 junho de 2025, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Adicionalmente, 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:

	30/06/2025	31/12/2024
Cíveis	137.730	258.005
Fiscais	527.839	534.557
Trabalhistas	50.513	48.414
Total	716.082	840.976

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

### 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 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.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

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 junho de 2025, a companhia registrou um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 1.051, decorrente de uma revisão de crédito, com efeito no resultado de R\$ 49.

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Ativo</b>		
Circulante	<u>29.009</u>	27.909
<b>PIS e COFINS a recuperar</b>	<u>29.009</u>	<u>27.909</u>
<b>Passivo</b>		
Não circulante	<u>157.853</u>	156.802
<b>PIS e COFINS consumidores a restituir</b>	<u>157.853</u>	<u>156.802</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 2024), 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:

Acionistas	<u>30/06/2025</u>			
	<u>Ações ordinárias</u>	<u>Ações preferenciais</u>	<u>Total</u>	<u>%</u>
Equatorial S.A.	<u>1.626.122.139</u>	<u>27.212.705</u>	<u>1.653.334.844</u>	<u>77,37%</u>
Equatorial Distribuição S.A.	<u>398.943.753</u>	<u>7.088.840</u>	<u>406.032.593</u>	<u>19,00%</u>
Minoritários	<u>74.638.073</u>	<u>3.008.138</u>	<u>77.646.211</u>	<u>3,63%</u>
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 junho de 2025 não houve mudança na composição acionária comparada ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2024.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(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 2024.

#### 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.

	Média ponderada do		Média ponderada do	
	Número de opções	preço de exercício	Número de opções	preço de exercício
Em opções	30/06/2025	30/06/2025	31/12/2024	31/12/2024
<b>Existentes em 1º de janeiro</b>	<b>275.000</b>	-	2.020.000	-
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	205.000	-
Encerradas durante o período	-	-	(1.950.000)	-
Existentes ao fim do período 3ª Outorga	<b>180.000</b>	<b>23,63</b>	180.000	23,63
Existentes ao fim do período 4ª Outorga	<b>25.000</b>	<b>22,67</b>	25.000	23,00
Existentes ao fim do período 7ª Outorga	<b>70.000</b>	<b>30,45</b>	70.000	30,45
<b>Total existentes ao fim do período/exercício</b>	<b>275.000</b>	-	275.000	-

A despesa reconhecida na Companhia, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo 30 de junho de 2025 foi de R\$ 145 (R\$ 264 em 30 de junho de 2024) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base. O valor justo médio ponderado das opções durante o período em 30 de junho de 2025 é de R\$ 11,08 (R\$ 11,02 em 31 de dezembro de 2024).

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 18.2.2 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 médio ponderado	Número de ações	Valor justo médio ponderado
<i>Em ações</i>	30/06/2025	30/06/2025	31/12/2024	31/12/2024
Existentes em 1º de janeiro	160.000	31,15	235.000	33,35
Extintas durante o exercício	-	-	(75.000)	-
Outorgadas durante o período/exercício	50.000	-	-	-
Pagamento durante o período/exercício	(105.000)	-	-	-
<b>Existentes ao fim do período/exercício</b>	<b>105.000</b>	<b>39,95</b>	160.000	33,75

Para o plano de “Phantom shares”, referente ao período findo em 30 de junho de 2025, foi reconhecida uma reversão de R\$ 694 (reversão R\$ 2.336 em 30 de junho de 2024) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

### 18.2.3 Plano de outorga de “Phantom Shares” - Contrato Phantom 2023

#### (a) Forma de cálculo da despesa do programa

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

	Número de ações	Valor justo médio ponderado	Número de ações	Valor justo médio ponderado
<i>Em ações</i>	30/06/2025	30/06/2025	31/12/2024	31/12/2024
Existentes em 1º de janeiro	91.578	32,19	114.030	33,28
Outorgadas durante o período (a)	42.651	-	-	-
Cancelamento durante o exercício/ transferência (a)	-	-	(22.445)	-
<b>Existentes ao fim do período/exercício</b>	<b>134.229</b>	<b>35,38</b>	91.585	26,16

(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 junho de 2025, foi reconhecida uma provisão de R\$ 1.105, em contrapartida a rubrica de outras contas a pagar (R\$ 589 em 30 de junho de 2024) 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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 18.2.4 Plano de outorga de “Phantom Shares” - Contrato Phantom 2025

#### (c) 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 médio ponderado
<i>Em ações</i>	<b>30/06/2025</b>	<b>30/06/2025</b>
Existentes em 1º de janeiro	-	-
Outorgadas durante o período	187.855	-
Existentes ao fim do período/exercício	187.855	38,79

Para o plano de “Phantom shares”, referente ao período findo em 30 de junho de 2025, foi reconhecida uma provisão de R\$ 1.204, em contrapartida a rubrica de outras contas a pagar (R\$ 0 em 30 de junho de 2024) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

### 18.2.5 Plano de outorga de “Matching Shares”

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

#### a. Forma de determinação da volatilidade esperada

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

	Número de ações	Valor justo médio ponderado	Número de ações	Valor justo médio ponderado
<i>Em ações</i>	<b>30/06/2025</b>	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2024</b>
Existentes em 1º de janeiro	11.412	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	11.412	-
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	11.412	31,12	11.412	31,12
Existentes ao fim do período/exercício	11.412	-	11.412	-

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de junho de 2025 foi de R\$ 123 (R\$ 117 em 31 de dezembro de 2024) 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 junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

## 19 Receita operacional líquida

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

	01/04/2025	01/01/2025	01/04/2024	01/01/2024
	a	a	a	a
	30/06/2025	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2024
Receita de distribuição	819.630	1.678.914	837.463	1.756.068
Remuneração financeira WACC	3.153	6.205	2.619	5.547
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	24.385	(54.979)	(41.827)	(133.066)
Subvenção CDE - Outros	61.468	114.182	57.945	95.520
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>908.636</b>	<b>1.744.322</b>	<b>856.200</b>	<b>1.724.069</b>
Suprimento de energia elétrica (b)	24.581	32.719	4.627	7.082
Receita pela disponibilidade - uso da rede	70.358	141.475	62.568	129.706
Receita de construção (c)	178.633	338.538	131.568	230.705
Atualização dos ativos financeiro e contrato	2.269	7.147	(4.161)	(628)
Outras receitas	22.109	45.325	26.890	54.857
<b>Subtotal</b>	<b>297.950</b>	<b>565.204</b>	<b>221.492</b>	<b>421.722</b>
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>1.206.586</b>	<b>2.309.526</b>	<b>1.077.692</b>	<b>2.145.791</b>
<b>Deduções</b>				
ICMS sobre venda de energia elétrica	(165.638)	(336.157)	(160.944)	(332.782)
PIS e COFINS	(74.932)	(135.568)	(75.229)	(135.442)
Encargos do consumidor	(8.917)	(16.111)	(6.738)	(13.473)
ISS	(266)	(527)	(251)	(509)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (e)	(49.629)	(100.168)	(94.533)	(197.253)
Penalidades DIF/FIC e outras	(9.504)	(10.442)	(4.848)	(9.775)
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(308.886)</b>	<b>(598.973)</b>	<b>(342.543)</b>	<b>(689.234)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>897.700</b>	<b>1.710.553</b>	<b>735.149</b>	<b>1.456.557</b>

- (a) A variação positiva de R\$ 78.087 dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) variação positiva entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 85.593; (ii) em relação a constituição não houve alteração de posição entre anos, os movimentos se mantiveram passivos, entretanto, no exercício atual houve uma despesa menor, principalmente em função do comportamento dos custos com energia e encargos setoriais frente à cobertura tarifárias homologadas pela ANEEL, gerando uma variação positiva de R\$ 6.553 quando comparado com o exercício anterior; (iii) variação negativa pelo reconhecimento de despesa na tarifa dos recursos recebidos a título de Conta-Covid no montante de R\$ 5.277; (iv) a variação positiva entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e excedente reativo no montante de R\$ 613; e (v) efeito negativo de R\$ 9.395 em CVA da Bandeira Faturada devido a bandeira tarifária amarela e vermelha patamar 1 ocorridas em maio e junho de 2025, o que não ocorreu no trimestre do ano anterior;
- (b) A receita de suprimento de energia elétrica foi maior em comparação com o primeiro semestre do ano anterior, devido a diferença do preço do PLD entre submercados em abril e maio de 2025. O PLD esteve mais elevado nos submercados Sudeste/Centro-Oeste e no Sul e baixo nos submercados Nordeste e Norte. Nesse sentido, como 46,6% da energia contratada na Companhia estão registrados nos submercados Sudeste/Centro-Oeste e Sul, a energia vendida no mercado de curto da CCEE gerou receita financeira maior do no ano anterior, período no qual não ocorreu diferença de preço do PLD entre submercado;
- (c) O comparativo entre os períodos de 2024 e 2025 evidenciou um aumento de 47%, referente ao aumento do custo de construção ocorreu em função de crescente investimentos realizados em obras (compra de material, serviços, e mão de obra e outros custos conforme demanda registrada no período encerrado em 30 de junho de 2025; e
- (d) Refere-se, principalmente, aos valores registrados na conta de CDE, referente aos pagamentos da quota CDE USO conforme resolução ANEEL nº 3.056/2024 que homologou as quotas CDE USO para pagamentos em 2025 o que apresentou um aumento nas despesas em R\$ 20.934. Entretanto houve a quitação dos empréstimos da Conta CDE COVID e CDE ESCASSEZ conforme Despacho Aneel nº 3.056/24 em outubro de 2024, o que representou uma redução de R\$ 118.019 em relação ao trimestre de 2024, totalizando uma redução na conta CDE de R\$ 97.085.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 20 Custo do serviço e despesas gerais e administrativas

	01/04/2025 a 30/06/2025					01/01/2025 a 30/06/2025				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total
Pessoal (a)	(9.987)	(1.459)	(13.804)	-	(25.250)	(19.397)	(4.067)	(28.178)	-	(51.642)
Material	(2.918)	(1.433)	(254)	-	(4.605)	(6.185)	(2.648)	(644)	-	(9.477)
Serviços de terceiros	(8.376)	(26.616)	(9.875)	-	(44.867)	(20.172)	(49.502)	(15.685)	-	(85.359)
Energia elétrica comprada para revenda (b)	(373.854)	-	-	-	(373.854)	(743.484)	-	-	-	(743.484)
Custo de construção (c)	(178.633)	-	-	-	(178.633)	(338.538)	-	-	-	(338.538)
PECLD – nota explicativa nº 6.2	-	-	-	(10.107)	(10.107)	-	-	-	(24.782)	(24.782)
Provisão para riscos judiciais e depósitos judiciais	-	-	(3.427)	-	(3.427)	-	-	(6.766)	-	(6.766)
Amortização	(32.120)	-	(3.018)	-	(35.138)	(65.312)	-	(6.095)	-	(71.407)
Outros	(168)	(465)	(1.101)	48	(1.686)	(918)	(813)	(1.355)	50	(3.036)
<b>Total</b>	<b>(606.056)</b>	<b>(29.973)</b>	<b>(31.479)</b>	<b>(10.059)</b>	<b>(677.567)</b>	<b>(1.194.006)</b>	<b>(57.030)</b>	<b>(58.723)</b>	<b>(24.732)</b>	<b>(1.334.491)</b>

  

	01/04/2024 a 30/06/2024					01/01/2024 a 30/06/2024				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(3.033)	(6.295)	(10.286)	-	(19.614)	(7.139)	(9.248)	(18.014)	-	(34.401)
Material	1.190	(5.452)	(278)	-	(4.540)	(169)	(6.928)	185	-	(6.912)
Serviços de terceiros	(4.786)	(35.243)	(7.607)	-	(47.636)	(31.577)	(53.070)	(15.022)	-	(99.669)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(327.672)	-	-	-	(327.672)	(654.323)	-	-	-	(654.323)
Custo de construção	(131.568)	-	-	-	(131.568)	(230.705)	-	-	-	(230.705)
PECLD – nota explicativa nº 6.2	-	-	-	(1.989)	(1.989)	-	-	-	(9.056)	(9.056)
Provisão para riscos judiciais e depósitos judiciais	-	-	(3.250)	-	(3.250)	-	-	(6.233)	-	(6.233)
Amortização	(27.842)	-	(3.322)	-	(31.164)	(55.768)	-	(6.953)	-	(62.721)
Outros	293	(772)	598	52	171	484	(1.050)	412	37	(117)
<b>Total</b>	<b>(493.418)</b>	<b>(47.762)</b>	<b>(24.145)</b>	<b>(1.937)</b>	<b>(567.262)</b>	<b>(979.197)</b>	<b>(70.296)</b>	<b>(45.625)</b>	<b>(9.019)</b>	<b>(1.104.137)</b>

(a) As despesas com “pessoal” aumentaram no exercício atual devido à internalização de atividades que eram terceirizadas. Com a primarização desses serviços, houve um acréscimo relevante nos custos com pessoal em comparação ao exercício anterior;

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

(c) O aumento do custo de construção ocorreu em função de crescentes investimentos realizados em obras (compra de material, serviços, e mão de obra e outros custos).

**Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.**  
Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 21 Energia elétrica comprada para revenda

	01/04/2025 a 30/06/2025		01/01/2025 a 30/06/2025		01/04/2024 a 30/06/2024		01/01/2024 a 30/06/2024	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	789	(200.119)	1.739	(417.292)	863	(176.451)	1.802	(353.400)
Contratos Eletro nuclear	33	(11.064)	66	(21.932)	33	(11.623)	67	(22.573)
Contratos cotas de garantias	125	(31.859)	280	(59.443)	147	(29.664)	333	(56.062)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(16.142)	-	(36.504)	-	(24.652)	-	(48.151)
Energia de curto prazo – CCEE (c)	-	(45.035)	-	(63.543)	-	(16.809)	-	(35.133)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	16	(11.997)	34	(23.994)	18	(9.730)	37	(19.460)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d)	-	35.833	-	69.497	-	32.947	-	64.901
Geração distribuída (e)	-	(12.008)	-	(24.889)	-	(2.073)	-	(6.577)
<b>Subtotal</b>	<b>963</b>	<b>(292.391)</b>	<b>2.119</b>	<b>(578.100)</b>	<b>1.061</b>	<b>(238.055)</b>	<b>2.239</b>	<b>(476.455)</b>
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (f)	-	(81.463)	-	(165.384)	-	(89.617)	-	(177.868)
<b>Total</b>	<b>963</b>	<b>(373.854)</b>	<b>2.119</b>	<b>(743.484)</b>	<b>1.061</b>	<b>(327.672)</b>	<b>2.239</b>	<b>(654.323)</b>

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes de aumento do preço médio de pagamento do período em R\$ 239,96/MWh em relação a 2024 de R\$ 196,12/MWh devido a atualização dos preços dos contratos vigentes e despacho térmico;
- (b) A redução nas despesas associada ao ESS no período de 30 de junho de 2025 deve-se a queda no acionamento das térmicas fora da ordem de mérito pela situação hidrológica favorável, ocasionando redução dos pagamentos associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou uma variação de R\$ 28.410 no período de 30 de junho de 2025, em virtude do aumento da despesa do efeito da contratação por Disponibilidade e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao período 30 de junho de 2024;
- (d) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a CVA realizada pela companhia (regime caixa);
- (e) Os valores referem-se ao impacto da contabilização dos custos de geração distribuída, cujo valor é determinado pela energia (kWh) gerada por consumidores de GD, valorizada pelo PMIX (Preço Médio de Compra de Energia). Esse impacto é reconhecido em contrapartida de outras contas a pagar, com impacto dos encargos de geração distribuída no resultado financeiro; e
- (f) 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).

(\*) não revisado

## 22 Outras despesas operacionais, líquidas

	01/04/2025	01/01/2025	01/04/2024	01/01/2024
	a	a	a	a
	30/06/2025	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2024
<b>Outras receitas operacionais</b>				
Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos (a)	375	375	14.116	14.116
Reversão de provisão para perda de estoque (b)	645	1.017	2.067	2.067
Outras receitas operacionais	(259)	128	112	254
<b>Total de outras receitas operacionais</b>	<b>761</b>	<b>1.520</b>	<b>16.295</b>	<b>16.437</b>
<b>Outras despesas operacionais</b>				
Perdas pela desativação de bens e direitos (a)	(5.009)	(10.047)	(7.010)	(8.899)
Indenização por danos a terceiros	(280)	(578)	(216)	(4.248)
Provisão para perda de estoque (b)	(4.682)	(6.226)	(47)	(6.315)
Baixa de recebíveis incobráveis (c)	(1.861)	(4.420)	(4.678)	(10.614)
Outras despesas operacionais	(2.645)	(3.818)	(3.089)	(4.288)
<b>Total de outras despesas operacionais</b>	<b>(14.477)</b>	<b>(25.089)</b>	<b>(15.038)</b>	<b>(28.745)</b>
<b>Total outras despesas operacionais, líquidas</b>	<b>(13.716)</b>	<b>(23.569)</b>	<b>1.257</b>	<b>(12.308)</b>

- (a) O Valor apresentado no “Ganho na alienação de bens e direitos” refere-se ao resultado residual relacionado a operação de venda realizada em período anterior, não havendo transações similares no período atual. Os 375 refere-se basicamente a ganho na venda de veículos e imóvel;
- (b) A Companhia avalia periodicamente seus estoques e 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 30 de junho de 2025 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; e
- (c) No período de 30 de junho de 2025 foram realizadas baixas de títulos vencidos, acima de 5 anos do contas a receber e da respectiva PECLD, resultando em uma despesa de R\$23.976 e uma reversão de R\$ 19.556, respectivamente.

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

## 23 Resultado financeiro

	01/04/2025	01/01/2025	01/04/2024	01/01/2024
	a	a	a	a
	30/06/2025	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2024
<b>Receitas financeiras</b>				
Rendimentos de aplicação financeiras (a)	27.744	51.349	8.994	15.858
Valores a receber/devolver parcela A	3.787	7.033	3.377	8.040
Receita financeira de AVP	1.047	2.217	(2.419)	4.256
Varição monetária, cambial e marcação a valor juto (b)	92.003	207.854	-	829
Operações com instrumentos financeiros derivativos (c)	(10.015)	68.590	57.551	102.705
Acréscimo moratório de energia vendida	9.482	19.457	13.970	16.233
PIS/COFINS sobre receita financeira	(2.070)	(3.841)	(1.123)	(4.311)
Outras receitas financeiras	3.510	4.762	4.502	5.873
<b>Total de receitas financeiras</b>	<b>125.488</b>	<b>357.421</b>	<b>84.852</b>	<b>149.483</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Valores a receber/devolver parcela A	(7.895)	(14.100)	(2.774)	(6.794)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (c)	(106.757)	(316.316)	15.387	(20.715)
Despesa financeira de AVP	(471)	(731)	(969)	(969)
Encargos da dívida (d)	(40.994)	(79.915)	(31.336)	(60.716)
Varição monetária, cambial e marcação a valor juto (b)	(15.933)	(37.917)	(89.859)	(122.266)
Atualização de contingências	(3.816)	(7.660)	(2.735)	(7.369)
Juros, multas s/ operação de energia	(12)	(20)	(2)	(5)
Descontos concedidos	(661)	(3.468)	-	-
Encargos de geração distribuição	(3.266)	(3.155)	-	-
Outras despesas financeiras	(11.973)	(22.568)	(11.489)	(18.267)
<b>Total de despesas financeiras</b>	<b>(191.778)</b>	<b>(485.850)</b>	<b>(123.777)</b>	<b>(237.101)</b>
<b>Total</b>	<b>(66.290)</b>	<b>(128.429)</b>	<b>(38.925)</b>	<b>(87.618)</b>

- (a) A variação positiva nos rendimentos financeiros decorre, principalmente, do aumento da média de disponibilidade de caixa e aplicações financeiras da Companhia no período em 187% na comparação ao período anterior em 30 de junho de 2024. Além disso, houve impacto favorável da elevação da taxa CDI, que passou de 5,22% no acumulado até junho de 2024 para 6,42% no acumulado até junho de 2025;
- (b) No acumulado até 30 de junho de 2025, o principal impacto foi causado pela variação cambial, que resultou em uma receita devido à queda de 11,87% no valor do dólar. O câmbio passou de R\$ 6,19 em 31 de dezembro de 2024 para R\$ 5,45 em 30 de junho de 2025. Em contrapartida, no acumulado até 30 de junho de 2024, a variação cambial gerou uma despesa, decorrente da alta de 14,82% no valor do dólar e acréscimo de valores a marcação e mercado das dívidas que são objeto de swaps contabilizados pelo método do hedge a valor justo;
- (c) A variação nas operações com instrumentos derivativos refere-se, principalmente, à contratação de operações de swap designadas como hedge de fluxo de caixa. O principal impacto no resultado financeiro decorreu da variação cambial incidente sobre essas operações. No período encerrado em 30 de junho de 2025, houve reconhecimento de despesa financeira, em razão da valorização do real frente ao dólar, cuja cotação passou de R\$ 6,19 em 31 de dezembro de 2024 para R\$ 5,45 em 30 de junho de 2025, representando uma queda de 11,87%. Já no período encerrado em 30 de junho de 2024, registrou-se receita financeira em função da desvalorização do real, com o dólar subindo 14,82%, de R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023 para R\$ 5,55 em 30 de junho de 2024;
- (d) No acumulado até 30 de junho de 2025, o aumento na despesa, deu-se principalmente em função do crescimento da dívida da Companhia em 47,2%, em relação ao mesmo período em 30 de junho de 2024. Além disso, houve impacto da elevação da taxa CDI, indexador com 73% de participação na dívida da Companhia, que passou de 5,22% no acumulado até junho de 2024 para 6,42% no acumulado até junho de 2025;

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 24 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

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

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Ativo</b>		
Equatorial CD	-	98
Equatorial BD	<u>4.003</u>	<u>4.244</u>
<b>Plano de aposentadoria e pensão (Ativo não circulante)</b>	<u>4.003</u>	<u>4.342</u>
<b>Passivo</b>		
Plano de saúde	<u>98.823</u>	<u>96.377</u>
<b>Plano de aposentadoria e pensão (Passivo não circulante)</b>	<u>98.823</u>	<u>96.377</u>

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 2024, e não houve alterações de critérios adotados no período.

### 25 Instrumentos financeiros

#### 25.1 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 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.

#### 25.2 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 junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

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

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 25.3 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.

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 junho de 2025 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, conforme descrito no item a seguir.

#### (b) 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 junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2025		31/12/2024	
			Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	23.480	23.480	9.158	9.158
Equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	1	Valor justo por meio do resultado	102.263	102.263	43.548	43.548
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	781.397	781.397	686.086	686.086
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	865.349	865.349	901.964	901.964
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	5.628	5.628	170.296	170.296
Ativo financeiro de concessão	3	Valor justo por meio do resultado	247.618	247.618	222.315	222.315
Total do ativo			<u>2.025.735</u>	<u>2.025.735</u>	<u>2.033.367</u>	<u>2.033.367</u>

  

Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2025		31/12/2024	
			Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Fornecedores	-	Custo amortizado	314.224	314.224	297.915	297.915
Fornecedor – risco sacado	-	Custo amortizado	19.122	19.122	9.556	9.556
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	2.579.439	2.602.025	2.393.654	2.396.665
Debêntures	-	Custo amortizado	298.931	307.999	313.762	310.458
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	2.855	2.855	3.328	3.328
Instrumentos financeiros derivativos	-	Custo amortizado	74.911	74.911	-	-
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	2	Valor justo por meio do resultado	130.746	130.746	66.261	66.261
AICs Ressarcíveis	3	Valor justo por meio do resultado	10.720	10.720	13.018	13.018
Total do passivo			<u>3.430.948</u>	<u>3.462.602</u>	<u>3.097.494</u>	<u>3.097.201</u>

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 25.4 Instrumentos financeiros derivativos

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, que podem ser assim resumidos:

Instituição financeira	Ingresso	Vencimento	Valor contratado (USD)	Valor contratado (BRL)	Amortização	Tipo	Juros	Indexadores	Valor justo	
									30/06/2025	31/12/2024
Santander	26/10/2022	05/10/2026	52.318	276.500	Bullet	Câmbio	Trimestral	USD + 6,45% a.a./CDI + 1,62% a. a	6.072	40.490
Itaú	28/10/2022	15/10/2034	-	100.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 6,3618% a.a./ CDI + 0,74% a.a.	(6.651)	(1.624)
Bank of America	06/09/2023	05/09/2025	40.486	200.000	Bullet	Câmbio	Anual	USD + 6,9529%/ CDI + 1,50%	9.394	47.509
Citibank	07/11/2023	06/05/2025	50.000	244.750	Bullet	Câmbio	Semestral	USD + Sofr + 0,77% a.a./CDI + 1,29% a.a.	-	62.493
Bank of America	23/10/2024	06/05/2025	17.452	100.000	Anual	Câmbio	Bullet	USD + 5,7294% a.a./ CDI + 1,15% a.a.	(11.022)	3.917
Scotiabank	29/11/2024	06/05/2025	90.000	522.900	Bullet	Câmbio	Bullet	USD + 6,7670% a.a./ CDI +1,15% a.a.	(37.552)	17.511
Itaú	28/03/2025	15/08/2043	-	260.000	Mensal	Juros	Mensal	IPCA + 7,71% a.a./ CDI + 0,21% a.a.	3.236	-
BNP	29/05/2025	15/09/2032	100.000	569.360	Semestral	Câmbio	Semestral	USD + Sofr + 2,10% a.a./ CDI + 1,19% a.a.	(32.760)	-
<b>Total</b>									<b>(69.283)</b>	<b>170.296</b>
								Ativo circulante	5.628	110.344
								Ativo não circulante	-	59.952
								Passivo não circulante	(74.911)	-
								<b>Efeito líquido total</b>	<b>(69.283)</b>	<b>170.296</b>

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.

Risco Cambial	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor Nominal	Valor contábil			
			30/06/2025	31/12/2024	30/06/2024	30/06/2024
Contrato de <i>hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	2.028.760	Ativo (Passivo) (69.283)	Ativo (Passivo) 170.296	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA 7.747	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA 6.952

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 25.5 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 junho de 2025, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 27.5 – Gerenciamento dos riscos financeiros das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024.

## 26 Transações que não afetam caixa - Demonstração dos fluxos de caixa

### 26.1 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:

	<u>Efeito não caixa</u>
<b>Atividades de investimento</b>	
Transferência de ativos de contrato para ativo intangível	155.075
Transferência de ativos de contrato para ativo financeiro	18.164
Adição de ativos de contrato em contrapartida de fornecedor	14.254
Adição de ativos de contrato em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas	36.782
<b>Total atividades de investimento</b>	<u>224.275</u>
<b>Atividades de financiamento</b>	
Capitalização de juros de empréstimos (a)	1.865
Hedge accounting de fluxo de caixa	(7.747)
Dividendos adicionais distribuídos	168.823
Reconhecimento de passivo de arrendamento	(128)
<b>Total atividades de financiamento</b>	<u>(162.813)</u>
<b>Total</b>	<u>387.088</u>

(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.

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 26.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2024	Fluxo de caixa	Pagamento de juros (*)	Novos arrendamentos	Outros (**)	30/06/2025
Empréstimos e financiamentos	2.393.654	329.917	(53.857)	-	(90.275)	2.579.439
Passivo de arrendamento	3.328	(345)	(186)	(128)	186	2.855
Debêntures	313.762	-	(16.949)	-	2.118	298.931
Instrumentos financeiros derivativos	170.296	(247.326)	-	-	7.747	(69.283)
Dividendos a pagar	63.159	(231.666)	-	-	168.823	316
<b>Total</b>	<b>2.944.199</b>	<b>(149.420)</b>	<b>(70.992)</b>	<b>(128)</b>	<b>94.515</b>	<b>2.812.258</b>

(\*) 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.

### 27 Compromissos futuros

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

	Vigência	2025	2026	2027	Após 2027 (*)
Energia contratada (em R\$ mil)	2025 a 2036	529.470	1.168.164	1.178.563	14.605.850
Energia contratada (em MhW)	2025 a 2036	2.104.523	4.298.548	4.367.934	44.859.713

(\*) Estimado em 9 anos após 2027.

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.

		2025	2026	2027	Após 2027*
Arrendamentos e alugueis (R\$ Mil)	2025 a 2029	356	613	653	1.233

(\*) Estimado 2 anos após 2027.

### 28 Eventos Subsequentes

#### Captação de empréstimo junto ao Scotiabank

Em 08 de agosto de 2025, foi liberada a operação contratada junto ao Scotiabank via Lei 4.131 no valor de USD 23.214, com prazo de três anos, amortização bullet e juros semestrais, ao custo de USD + 4,8680% a.a., com swap de câmbio para CDI + 1,00% a.a., perfazendo o montante de R\$ 130.000.

\* \* \*

## **Conselho de Administração**

Augusto Miranda da Paz Júnior  
(Presidente)

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

Marcos Antônio Souza de Almeida

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

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