
Atiaia Energia S.A.
Demonstrações financeiras
individuais e consolidadas em
31 de dezembro de 2024
e relatório do auditor independente



Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Atiaia Energia S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais da Atiaia Energia S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, assim como as demonstrações financeiras consolidadas da Companhia e suas controladas ("Consolidado"), que compreendem o balanço patrimonial consolidado em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e da Companhia e suas controladas em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa, bem como o desempenho consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Atiaia Energia S.A.

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia e suas controladas, em seu conjunto, continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas, em seu conjunto, ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas, em seu conjunto. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas, em seu conjunto, a não mais se manter em continuidade operacional.



Atiaia Energia S.A.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Planejamos e executamos a auditoria do grupo para obter evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou unidades de negócio do grupo como base para formar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e revisão do trabalho de auditoria realizado para os propósitos da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Recife, 27 de março de 2025

PricewaterhouseCoopers

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/F-6

Helena de Petribu Fraga Rocha
Contadora CRC 1PE020549/O-6

Atiaia Energia S.A.
Balço patrimonial em 31 de dezembro
Em milhares de reais

Ativo	Controladora		Consolidado			Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023		2024	2023	2024	2023
Circulante					Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 7)	86.336	261.281	865.810	454.237	Fornecedores (Nota 15)	6.099	42.007	50.844	55.240
Contas a receber de clientes (Nota 9)	2.044	343	46.395	60.151	Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	3.244	2.796	228.268	73.403
Estoques	27		1.506	3.164	Ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	11.137	23.020	11.137	23.020
Tributos a recuperar (Nota 10)	23.381	14.792	30.579	22.169	Salários e encargos sociais (Nota 18)	15.537	13.210	21.791	19.221
Dividendos a receber (Nota 11)	47.188	22.938			Tributos a pagar	1.172	1.572	5.096	4.009
Partes relacionadas (Nota 30)	11.875	72.611	9.282	9.877	Imposto de renda e contribuição social (Nota 29)		4.680	30.484	42.300
Outros ativos	6.183	1.903	9.238	3.166	Tributos diferidos			1.063	
	177.034	373.868	962.810	552.764	Dividendos propostos (Nota 23)	5.731	1.746	6.134	1.746
					Provisão de contas a pagar (Nota 21)	754	6.274	1.455	9.465
					Provisão energia suprimento (Nota 9)			12.446	2.417
Ativos não circulantes mantidos para venda (Nota 5)	145.638		148.578		Provisão energia de reserva (Nota 9)			7.001	2.035
	322.672	373.868	1.111.388	552.764	Contas a pagar pela aquisição de terras (Nota 19)			785	105
					Partes relacionadas (Nota 30)	1.204	894	1.167	1.825
					Arrendamentos (Nota 20)	154		952	
					Outros passivos		64	342	878
						45.032	96.263	378.965	235.664
					Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda (Nota 5)			2.940	
						45.032	96.263	381.905	235.664
Não circulante					Não circulante				
Realizável a longo prazo					Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	145.247	145.748	1.309.420	800.509
Partes relacionadas (Nota 30)	88.901	119.101	143	72.341	Ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	731.299	728.656	731.299	728.656
Títulos e valores mobiliários (Nota 8)	4.018	4.111	29.669	34.770	Partes relacionadas (Nota 30)	232.185	286.843	232.276	237.656
Tributos diferidos				2.612	Contas a pagar pela aquisição de terras (Nota 19)			7.522	8.526
Tributos a recuperar (Nota 10)			910	498	Provisão para perdas sobre investimentos (Nota 4)	27	19		
Outros ativos	2		4.788	4.030	Arrendamentos	248		3.163	
	92.921	123.212	35.510	114.251	Outros passivos	5.000		8.419	12.683
						1.114.006	1.161.266	2.292.099	1.788.030
						1.159.038	1.257.529	2.674.004	2.023.694
Investimentos (Nota 4)	667.918	664.567			Total do passivo				
Propriedade para investimento (Nota 12)	232.830		232.830		Patrimônio líquido (Nota 23)				
Intangível (Nota 13)	244.831	261.870	279.494	334.709	Capital social	308.657	308.657	308.657	308.657
Imobilizado (Nota 14)	21.010	252.543	1.453.414	1.455.544	Ajustes de avaliação patrimonial	(1.714)	(1.714)	(1.714)	(1.714)
	1.166.589	1.178.980	1.965.738	1.790.253	Reserva de capital	20.655	20.655	20.655	20.655
					Reservas de lucros	95.546	90.933	95.546	90.933
					Total do patrimônio líquido	423.144	418.531	423.144	418.531
	1.259.510	1.302.192	2.001.248	1.904.504	Participação dos não controladores			15.488	15.043
					Total do patrimônio líquido	423.144	418.531	438.632	433.574
Total do ativo	1.582.182	1.676.060	3.112.636	2.457.268	Total do passivo e patrimônio líquido	1.582.182	1.676.060	3.112.636	2.457.268

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Atiaia Energia S.A.

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Operações continuadas				
Receita líquida de vendas (Nota 24)	21.744	638	378.708	350.018
Custo da venda de energia elétrica (Nota 25)	(13.084)		(90.645)	(73.345)
Lucro bruto	8.660	638	288.063	276.673
Participação nos lucros de controladas (Nota 4)	166.482	167.529		
Despesas gerais e administrativas (Nota 26)	(40.596)	(35.932)	(58.096)	(55.528)
Outros resultados operacionais, líquidos (Nota 27)	(1.327)	221	(281)	39
Lucro operacional	133.220	132.456	229.685	221.184
Receitas financeiras (Nota 28)	30.837	61.000	96.671	102.915
Despesas financeiras (Nota 28)	(102.704)	(77.444)	(220.926)	(166.668)
Receitas (despesas) financeiras, líquidas	(71.867)	(16.444)	(124.255)	(63.753)
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	61.353	116.012	105.430	157.431
Imposto de renda e contribuição social correntes (Nota 29)			(34.956)	(47.713)
Imposto de renda e contribuição social diferidos (Nota 29)		(4.680)	(8.273)	2.612
Lucro líquido das operações continuadas	61.353	111.332	62.201	112.330
Operações descontinuadas				
Lucro das operações descontinuadas (Nota 5 (c))	15.246	40.960	15.246	40.960
Lucro líquido do exercício	76.599	152.292	77.447	153.290
Atribuível a				
Acionistas da Companhia			76.599	152.292
Participação de não controladores			848	998
			77.447	153.290
Lucro líquido do exercício atribuível aos acionistas da Companhia, proveniente de:				
De operações continuadas			61.353	111.332
De operações descontinuadas			15.246	40.960
			76.599	152.292
Ações em circulação no final do exercício (em milhares)			370	370
Lucro básico por ação (em reais)				
De operações continuadas			165,65	300,59
De operações descontinuadas			41,16	110,59
			206,82	411,19

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Atiaia Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro

Em milhares de reais,

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Lucro líquido do exercício	76.599	152.292	77.447	153.290
Outros componentes do resultado abrangente do exercício				
Total do resultado abrangente do exercício	<u>76.599</u>	<u>152.292</u>	<u>77.447</u>	<u>153.290</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Atiaia Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido
Exercícios findos em 31 de dezembro
Em milhares de reais

	Atribuível aos acionistas da controladora								
	Reserva de lucros					Ajustes de avaliação patrimonial	Lucros acumulados		Participação dos não controladores
	Capital Social	Capital Social a integralizar	Reserva legal	Retenção de lucros	Reservas de capital		Total		Total do patrimônio líquido
Em 1º de janeiro de 2023	<u>312.199</u>	<u>(3.542)</u>	<u>61.731</u>	<u>250.389</u>	<u>20.655</u>	<u>(183)</u>	<u>641.249</u>	<u>14.045</u>	<u>655.294</u>
Distribuição de dividendos (Nota 23 (b(ii))) (R\$ 0,74 por ação)				(250.389)			(250.389)		(250.389)
Ajustes de avaliação patrimonial (Nota 23 (e))						(1.531)	(1.531)		(1.531)
Lucro líquido do exercício							152.292	998	153.290
Destinação do lucro líquido do exercício									
Antecipação de dividendos							(121.568)		(121.568)
Dividendo mínimo obrigatório (Nota 23 (d)) (R\$0,01 por ação)							(1.523)		(1.523)
Lucro à disposição da Assembleia dos acionistas (Nota 23 (b(ii)))				29.202			(29.202)		
Em 31 de dezembro de 2023	<u>312.199</u>	<u>(3.542)</u>	<u>61.731</u>	<u>29.202</u>	<u>20.655</u>	<u>(1.714)</u>	<u>418.531</u>	<u>15.043</u>	<u>433.574</u>
Distribuição de dividendos (Nota 23 (b(ii))) (R\$0,08 por ação)				(29.202)			(29.202)		(29.202)
Lucro líquido do exercício							76.599	848	77.447
Destinação do lucro líquido do exercício									
Antecipação de dividendos							(42.018)		(42.018)
Dividendo mínimo obrigatório (Nota 23 (d)) (R\$0,01 por ação)							(766)	(403)	(1.169)
Lucro à disposição da Assembleia dos acionistas (Nota 23 (b(ii)))				33.815			(33.815)		
Em 31 de dezembro de 2024	<u>312.199</u>	<u>(3.542)</u>	<u>61.731</u>	<u>33.815</u>	<u>20.655</u>	<u>(1.714)</u>	<u>423.144</u>	<u>15.488</u>	<u>438.632</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Atiaia Energia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro Em milhares de reais

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes do imposto de renda, incluindo operações descontinuadas	76.599	156.973	120.676	200.997
Ajustes de				
Depreciação (Nota 12 e 14)	10.302	152	44.979	34.977
Amortização (Nota 13)	7.048	383	10.828	7.230
Prejuízo da alienação de imobilizado (Nota 143)			265	78
Participações em sociedades controladas e coligadas (Nota 4)	(166.482)	(167.529)		
Lucro das operações descontinuadas (Nota 5)	(15.246)	(40.960)		
Juros de financiamentos (Nota 16)	12.963	6.910	66.957	53.028
Juros de ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	86.094	74.435	86.094	74.435
Juros com passivo de arrendamento (Nota 20)	3		123	
Perda (ganho) com operações de SWAP (Nota 16)			(3.501)	4.669
Variações monetárias e cambiais, líquidas	2.737	2.062	3.823	(2.144)
Receita de subvenção da CCC (Nota 27)				(7.706)
Variação no capital circulante				
Contas a receber de clientes (Nota 9)	(1.700)	(343)	7.506	(9.674)
Estoques	(31)		(1.707)	3.424
Tributos a recuperar (Nota 10)	(13.269)	(9.832)	(16.468)	18.974
Tributos diferidos			(4.598)	(2.612)
Outros ativos	(4.283)	60.353	(7.103)	12.433
Títulos e valores mobiliários (Nota 8)	94	(4.111)	5.101	(17.245)
Fornecedores (Nota 15)	(35.487)	40.161	19.921	46.312
Salários e encargos sociais (Nota 18)	2.328	(1.895)	3.105	(1.800)
Tributos a pagar	(400)	1.303	722	906
Contas a pagar por aquisição de terras (Nota 18)			(738)	(786)
Partes relacionadas (Nota 30)	974	(59.681)	(62)	841
Outros passivos	(586)	(9.540)	4.839	(20.938)
Caixa (aplicado nas) gerado pelas operações	(38.342)	48.841	340.762	395.399
Juros pagos sobre empréstimos (Nota 16)	(13.110)	(4.021)	(66.987)	(41.125)
Juros pagos sobre ações preferenciais resgatáveis acionistas (Nota 17)	(9.022)	(11.026)	(9.022)	(11.026)
Juros pagos sobre ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	(88.955)	(47.296)	(88.955)	(47.296)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(2.141)	(38.822)	(61.666)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais	(149.429)	(15.643)	136.976	234.286
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
Partes relacionadas (Nota 30)	90.272	(60.016)	72.198	(9.079)
Adição ao imobilizado (Nota 13)	(8.213)	(227.524)	(328.819)	(290.481)
Aumento de capital em controlada (Nota 4)	(153.394)			
Redução de capital em controlada (Nota 4)	21.500			
Aquisição de controladas, líquido do caixa adquirido (Nota 4)		(104.711)		
Adição ao intangível (Nota 12)	(4.672)	(212.839)	(5.904)	(225.921)
Dividendos recebidos (Nota 11)	151.680	193.107		
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento	97.173	(411.983)	(262.525)	(525.481)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Partes relacionadas (Nota 30)	(54.659)	331.512	(5.380)	237.042
Captação de empréstimos e financiamentos (Nota 16)		147.792	715.000	331.207
Captação de ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)		328.000		328.000
Pagamento de custo de captação (Nota 16)		(24.898)	(32.520)	(25.359)
Custos de captação a pagar (Nota 16)			10.650	
Amortização de principal de empréstimos e financiamentos (Nota 16)			(38.996)	(22.493)
Pagamento de arrendamento (Nota 20)	(30)		(477)	
Dividendos pagos	(68.000)	(373.572)	(68.000)	(373.917)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de financiamento	(122.689)	408.834	580.277	474.480
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	(174.945)	(18.792)	454.728	183.285
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício (Nota 7)	261.281	280.073	454.237	359.969
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício (Nota 7)	86.336	261.281	865.810	454.237
Transações que não envolvem caixa				
Acervo líquido de aquisição de novas empresas, líquido do caixa adquirido				(87.486)
Acervo líquido dos ativos não circulante mantido para venda (Nota 5)			(43.155)	
Ajustes de avaliação patrimonial (Nota 23)				(1.531)

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

1 Informações gerais

1.1 Contexto operacional

A Atiaia Energia S.A. (a “Companhia”), constituída em 28 de novembro de 2003, com sede em Recife - PE, é a controladora das Sociedades de Propósito Específico – SPEs, descritas na Nota 4, constituídas de Pequenas Centrais Hidroelétricas (PCHs) situadas nos Estados do Mato Grosso, Mato Grosso do Sul e Pernambuco, com capacidade instalada total de 221 MW (não auditado), as quais possuem contrato de venda de energia de longo prazo (20 anos), com as Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras, Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S.A. e um pool de distribuidoras em função dos leilões realizados pela ANEEL, bem como a comercialização da energia elétrica com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE; e Usinas Fotovoltaicas (UFVs) situadas nos estados de Pernambuco e Bahia, com capacidade instalada total de 100 MW (não auditado), com sua energia comercializada no âmbito do Mercado Livre de Energia.

A Companhia tem como meta ampliar e diversificar suas atividades no setor de geração de energia no Brasil. Nesse sentido, tem o objetivo de identificar e desenvolver projetos de geração de energia renovável nas fontes Solar, Eólica e PCH que possam contribuir com o aumento da oferta de energia e permitir uma maior disponibilidade de energia no sistema energético do país.

Em dezembro de 2023, a Companhia concluiu a construção das UFV Maravilhas I e Maravilhas II, localizadas no município de Goiana-PE, com capacidade instalada de 27 MW (não auditado) cada uma. No mesmo mês, foram adquiridas as UFVs Assuruá e Verde Vale II

A UFV Maravilhas I atualmente fornece energia para a Companhia Brasileira de Vidros Planos - CBVP na modalidade de Autoprodução de Energia por Arrendamento, com contrato firmado por 10 anos.

Da mesma forma, a UFV Maravilhas II fornece energia para os Laboratórios Aché, na modalidade de Autoprodução de Energia por Consórcio, com contrato firmado por 15 anos.

A Companhia iniciou, ainda, a construção de mais duas PCHs, que aumentarão a potência instalada em 51,8 MW (não auditado) nos estados do Mato Grosso do Sul e Goiás; uma Usina Hidrelétrica com potência instalada de 48,4 MW (não auditado) no estado do Goiás, e mais duas UFV com potência instalada de 169,8 MW (não auditado) no estado de Pernambuco.

A emissão dessas demonstrações financeiras da Companhia foi autorizada pelo Conselho de Administração em 27 de março de 2025.

1.2 Base de preparação e apresentação

As demonstrações financeiras foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

As políticas contábeis materiais aplicadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão apresentadas na Nota 33.

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor, exceto para os outros ativos e passivos financeiros (inclusive instrumentos derivativos) que são ajustados para refletir a mensuração ao valor justo.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis do Grupo. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras individuais, estão divulgadas na Nota 2.

As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de reais, que é a moeda do principal ambiente econômico no qual a Companhia atua ("moeda funcional") e, também, a sua moeda de apresentação.

(a) Demonstrações financeiras individuais

As demonstrações financeiras individuais da Controladora foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e são divulgadas em conjunto com as demonstrações financeiras consolidadas.

(b) Demonstrações financeiras consolidadas

As demonstrações financeiras consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

1.3 Consolidação

A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direitos a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

As empresas controladas incluídas na consolidação estão descritas na Nota 4 e as políticas contábeis aplicadas na elaboração das demonstrações financeiras consolidadas estão descritas na Nota 33.

1.4 Mudanças nas políticas contábeis e divulgações

Alterações adotadas pela Companhia

As seguintes alterações de normas foram adotadas pela primeira vez para o exercício iniciado em 10 de janeiro de 2024:

. **Alteração ao IAS 1/CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Contábeis:** de acordo com o IAS 1 - "*Presentation of financial statements*", para uma entidade classificar passivos como não circulantes em suas demonstrações financeiras, ela deve ter o direito de evitar a liquidação dos passivos por no mínimo doze meses da data do balanço patrimonial. Em janeiro de 2020, o IASB emitiu a alteração ao IAS 1 "*Classification of liabilities as current or non-current*", cuja data de aplicação era para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2023, que determinava que a entidade não teria o direito de evitar a liquidação de um passivo por pelo menos doze meses, caso, nadada do balanço, não tivesse cumprido com índices previstos em cláusulas restritivas (ex.: *covenants*), mesmo que a mensuração contratual do *covenant* somente fosse requerida após a data do balanço em até doze meses.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Subsequentemente, em outubro de 2022, nova alteração foi emitida para esclarecer que passivos que contém cláusulas contratuais restritivas requerendo atingimento de índices sob *covenants* somente após a data do balanço, não afetam a classificação como circulante ou não circulante. Somente *covenants* com os quais a entidade é requerida a cumprir até a data do balanço afetam a classificação do passivo, mesmo que a mensuração somente ocorra após aquela data.

A alteração de 2022 introduz requisitos adicionais de divulgação que permitam aos usuários das demonstrações financeiras compreender o risco do passivo ser liquidado em até doze meses após a data do balanço. A alteração de 2022 mudou a data de aplicação da alteração de 2020. Desta forma, ambas as alterações se aplicam para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2024.

. Alteração ao IFRS 16/CPC 06(R2) - Arrendamentos: a alteração emitida em setembro de 2022 traz esclarecimentos sobre o passivo de arrendamento em uma transação de venda e relocação ("sale and leaseback"). Ao mensurar o passivo de locação subsequente à venda e relocação, o vendedor-arrendatário determina os "pagamentos da locação" e os "pagamentos da locação revistos" de forma que não resulte no reconhecimento pelo vendedor-locatário de qualquer quantia do ganho ou perda relacionada ao direito de uso que retém. Isto poderia afetar particularmente as transações de venda e relocação em que os pagamentos do arrendamento incluem pagamentos variáveis que não dependem de um índice ou taxa.

. Alterações ao IAS 7/CPC 03 - Demonstração dos Fluxos de Caixa e IFRS 7/CPC 40 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação: a alteração emitida pelo IASB em maio de 2023, traz novos requisitos de divulgação sobre acordos de financiamento de fornecedores ("*supplier finance arrangements* - SFAs") com o objetivo de permitir aos investidores avaliar os efeitos sobre os passivos de uma entidade, os fluxos de caixa e a exposição ao risco de liquidez. Acordos de financiamento de fornecedores são descritos, nessa alteração, como sendo acordos em que um ou mais provedores de financiamento se oferecem para pagar valores que uma entidade deve aos seus fornecedores, e a entidade concorda em pagar de acordo com os termos e condições do acordo na mesma data, ou em uma data posterior, que os fornecedores são pagos. Os acordos normalmente proporcionam à entidade condições de pagamento estendidas, ou aos fornecedores da entidade condições de recebimento antecipado, em comparação com a data de vencimento original da fatura relacionada.

As novas divulgações incluem as seguintes principais informações:

(a) Os termos e condições dos acordos SFAs.

(b) Para a data de início e fim do período de reporte:

(i) O valor contábil e as rubricas das demonstrações financeiras associadas aos passivos financeiros que são parte de acordos SFAs.

(ii) O valor contábil e as rubricas associadas aos passivos financeiros em (i) para os quais os fornecedores já receberam pagamento dos provedores de financiamento.

(iii) Intervalo de datas de vencimento de pagamentos de passivos financeiros em (i) e contas a pagar comparáveis que não fazem parte dos referidos acordos SFAs.

(c) Alterações que não afetam o caixa nos valores contábeis de passivos financeiros em b(i).

(d) Concentração de risco de liquidez com provedores financeiros.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

O IASB forneceu isenção temporária para divulgação de informações comparativas no primeiro ano de adoção dessa alteração. Nesta isenção, também estão incluídos alguns saldos iniciais de abertura específicos. Além disso, as divulgações exigidas são aplicáveis apenas para períodos anuais durante o primeiro ano de aplicação.

As alterações mencionadas acima não tiveram impactos materiais para o Grupo.

1.5 Cisão parcial com redução de capital em controladas

No exercício de 2024, as controladas Rio Sucuriú Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A. realizaram cisões parciais com redução de capital, as quais fazem parte de uma ampla reorganização societária do Grupo Econômico ao qual a Companhia pertence, cuja finalidade é simplificar procedimentos e reduzir custos administrativos, operacionais e fiscais.

(a) Investimento na Paranatinga Energia S.A.

Em 30 de dezembro de 2024, a Rio Sucuriú Energia S.A., controlada da Companhia, realizou a transferência das ações da Paranatinga Energia S.A. através de cisão parcial, para a Atiaia Energia S.A.

Apresentamos, abaixo, na forma sumarizada, os principais grupos de contas do balanço patrimonial da Rio Sucuriú Energia S.A. que foram cindidos em 30 de dezembro de 2024:

	Em 30 de dezembro de 2024		Em 30 de dezembro de 2024
Ativo		Passivo e patrimônio líquido	
		Patrimônio líquido	
		Capital social	105.412
		Ajustes de avaliação patrimonial	11.385
Não circulante		Reserva de lucros	14.271
Investimento em controlada	131.068	Total do patrimônio líquido	131.068
Total de ativo	131.068	Total do passivo e patrimônio	131.068

(b) Investimento na Rio Verde Energia S.A.

Em 30 de dezembro de 2024, a Rio do Sangue Energia S.A., controlada da Companhia, realizou a transferência das ações da Rio Verde Energia S.A. através de cisão parcial, para a Estaten Desenvolvimento e Empreendimentos LTDA., a qual é controlada pela Atiaia Energia S.A., conforme descrito na Nota 4,

Apresentamos, abaixo, na forma sumarizada, os principais grupos de contas do balanço patrimonial da Rio Sucuriú Energia S.A. que foram cindidos em 02 de dezembro de 2024:

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Em 02 de dezembro de 2024		Em 02 de dezembro de 2024
Ativo		Passivo e patrimônio líquido	
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	10.000	Patrimônio líquido	
Dividendos a receber	8.000	Capital social	34.860
	18.000	Ajustes de avaliação patrimonial	5.355
		Reserva de lucros	80.399
Não circulante		Total do patrimônio líquido	120.614
Investimento em controlada	102.614		
Total de ativo	120.614	Total do passivo e patrimônio	120.614

1.6 Principais eventos ocorridos durante o exercício de 2024

(a) Reforma Tributária sobre o consumo

Em 20 de dezembro de 2023, foi promulgada a Emenda Constitucional ("EC") no 132, que estabelece a Reforma Tributária ("Reforma") sobre o consumo. O modelo da Reforma está baseado num IVA repartido ("IVA dual") em duas competências, uma federal (Contribuição sobre Bens e Serviços - CBS), que substituirá o PIS e a COFINS, e uma subnacional (Imposto sobre Bens e Serviços - IBS), que substituirá o ICMS e o ISS.

Foi também criado um Imposto Seletivo ("IS") - de competência federal, que incidirá sobre a produção, extração, comercialização ou importação de bens e serviços prejudiciais à saúde e ao meio ambiente, nos termos de lei complementar.

Em 17 de dezembro de 2024, foi concluída a aprovação, pelo Congresso Nacional, do primeiro projeto de lei complementar (PLP) 68/2024, que regulamentou parte da Reforma. O PLP 68/2024 foi sancionado com vetos pelo presidente da República em 16 de janeiro de 2025, tornando-se a Lei Complementar no 214/2025.

Embora a regulamentação e instituição do Comitê Gestor do IBS) tenha sido inicialmente tratada no PLP nº 108/2024, segundo projeto de regulamentação da Reforma, que ainda será apreciado pelo Senado Federal, parte da tratativa já foi incorporada ao PLP nº 68/2024, aprovado como acima mencionado que, entre outras previsões, determinou a instituição, até 31 de dezembro de 2025, do referido Comitê, responsável pela administração do referido imposto.

Haverá um período de transição de 2026 até 2032, em que os dois sistemas tributários - antigo e novo - coexistirão. Os impactos da Reforma na apuração dos tributos acima mencionados, a partir do início do período de transição, somente serão plenamente conhecidos quando da finalização do processo de regulamentação dos temas pendentes por lei complementar. Consequentemente, não há qualquer efeito da Reforma nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Cisão parcial com redução de capital em controladas

No exercício de 2024, as controladas Rio Sucuriú Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A. realizaram cisões parciais com redução de capital, as quais fazem parte de uma ampla reorganização societária do Grupo Econômico ao qual a Companhia pertence, conforme nota 1.5.

(c) Alienação de investimentos

No exercício de 2024, a Companhia disponibilizou para venda suas investidas Paranatinga Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A.. Os saldos referentes a esses investimentos foram classificados como ativos e passivos mantidos para venda, assim como o reconhecimento da “operação descontinuada”, na demonstração do resultado do exercício, conforme detalhado na Nota 5.

A alienação dos investimentos foi realizada no início de 2025, conforme indicado na Nota 32.

(d) Impactos contábeis relacionados às mudanças climáticas

Como a matriz energética brasileira é composta em grande parte por geração de fontes renováveis (hídrica, solar e eólica), a geração de energia para atendimento da carga fica sujeita a variações das condições climáticas verificadas tanto na região geográfica em que as empresas controladas da Companhia operam como em outras regiões do país e, consequentemente, impacta no preço na energia.

O período com maior precipitação é entre novembro e março, denominado período úmido, período em que é esperado a recuperação dos reservatórios para que tenha um atendimento confortável da carga nos demais meses do ano.

A hidrologia do período úmido de 2024 foi abaixo do histórico, não ocorrendo uma recuperação significativa. Além disso, as precipitações para o segundo semestre foram uma das piores da história apresentando uma melhora apenas em novembro e dezembro/2024. Esta melhora da hidrologia no final de 2024 trouxe um otimismo na expectativa da hidrologia para o período úmido de 2025. Diante do exposto, os preços de mercado oscilaram aumentando significativamente a partir de agosto/2024, e retornando a patamares de preços baixos no final de 2024.

Em termos de funcionamento, as investidas da Companhia não são despachadas centralizadamente pelo ONS e sua geração segue conforme a precipitação da hidrologia da região. Por conta da baixa precipitação de 2024, a geração ficou abaixo do esperado. Adicionalmente a esse efeito houve também um aumento no preço de mercado, o que impactou seu resultado financeiro.

Nas investidas que possuem operação fotovoltaica, houve impacto do evento climático denominado La Niña, que aumentou a nebulosidade no centro-norte do Brasil, acarretando uma menor radiação solar no estado da Bahia, região onde estão situadas as usinas fotovoltaicas.

Para mitigar os efeitos climáticos, das operações fotovoltaicas, os contratos de energia de reserva possuem bandas de geração superior (geração 15% acima do contrato) e inferior (geração 10% acima do contrato). Dessa forma, ao final de cada período de apuração a usina precisa ressarcir o valor não gerado crescido de multa, em caso de geração inferior ao contrato ou receberá um adicional pela geração realizada acima do contrato.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

2 Estimativas e julgamentos contábeis

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. Com base em premissas, a Companhia e suas controladas fazem estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais.

As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para o próximo exercício social, estão contempladas a seguir.

(a) Vida útil dos bens do ativo imobilizado

A Companhia utiliza os critérios definidos na resolução ANEEL nº 367, de 02 de junho de 2009, atualizada pela resolução nº 474, de 7 de fevereiro de 2012, na determinação da vida útil estimada dos bens do ativo imobilizado.

(b) Passivos contingentes

A Companhia é parte envolvida em processos trabalhistas, cíveis e tributários que se encontram em instâncias diversas. As provisões para contingências, constituídas para fazer face a potenciais perdas decorrentes dos processos em curso, são estabelecidas e atualizadas com base na avaliação da administração, fundamentada na opinião de seus assessores legais e requerem elevado grau de julgamento sobre as matérias envolvidas.

(c) Imposto de renda, contribuição social e outros impostos

A Companhia está sujeita ao imposto de renda e contribuição social com base nas alíquotas vigentes. A Companhia também reconhece provisões por conta de situações em que é provável que valores adicionais de impostos sejam devidos. Quando o resultado dessa avaliação é diferente dos valores inicialmente estimados e registrados, essas diferenças afetam os ativos e passivos fiscais atuais no período em que o valor definitivo é determinado.

(d) Valor justo dos derivativos

O valor justo de instrumentos financeiros que não são negociados em mercados ativos é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. A Companhia usa seu julgamento para escolher diversos métodos e definir premissas que se baseiam principalmente nas condições de mercado existentes na data do balanço.

A Companhia utilizou a análise do fluxo de caixa descontado para cálculo de valor justo de diversos ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, ativos estes não negociados em mercados ativos.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(e) Valor justo da Propriedade para investimento

Em atenção ao CPC 28 – Propriedade para Investimentos, a Companhia registra o Complexo Fotovoltaico Maravilhas como propriedade para investimento, dado que este empreendimento será mantido para fins de arrendamento operacional.

A Companhia reconhece contabilmente a propriedade para investimento pelo valor de custo e divulga o seu valor justo adotando estimativas e premissas derivadas de experiências históricas e outros fatores que entende como razoáveis e relevantes para esta avaliação (Nota 12).

3 Gestão do risco financeiro

3.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia e de suas controladas as expõem a diversos riscos financeiros: risco de mercado, risco de liquidez, risco cambial e risco regulatório. O programa de gestão de risco global da Companhia e de suas controladas se concentram na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia e de suas controladas.

Durante os exercícios de 2024 e de 2023, a Companhia e suas controladas não celebraram contratos que possam ser considerados como instrumentos derivativos especulativos.

A gestão de risco é realizada pelo setor Financeiro da Companhia e de suas controladas, segundo as políticas aprovadas pela Diretoria. O setor Financeiro da Companhia e de suas controladas identifica, avalia e protege a Companhia e suas controladas contra eventuais riscos financeiros. A Diretoria estabelece princípios para a gestão de risco global, bem como para áreas específicas.

Risco	Exposição	Metodologia utilizada para mensuração do impacto	Gestão
Risco de mercado – taxa de juros	Empréstimos de longo prazo com taxas variáveis	Análise de sensibilidade	Monitoramento da taxa de juros
Risco de crédito	Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes	Análise de vencimento	Diversificação das instituições financeiras
		Avaliação de crédito	Monitoramento dos limites de crédito/ ratings
Risco de liquidez	Empréstimos e outros passivos	Previsões de fluxo de caixa	Linhas de crédito disponíveis
Risco cambial	Passivos financeiros em moeda estrangeira	Análise de sensibilidade	Contratos futuros a termo

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(a) Risco de mercado

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia e de suas controladas incorrerem em perdas por causa de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de operações para proteger-se contra o risco de volatilidade dessas taxas.

(b) Risco de crédito

O risco de crédito é administrado corporativamente. O risco de crédito decorre de caixa e equivalentes de caixa, depósitos em bancos e em outras instituições financeiras, bem como de exposições de crédito a clientes, incluindo contas a receber em aberto. Os limites de riscos individuais são determinados com base em classificações internas ou externas de acordo com os limites determinados pela Administração. A utilização de limites de crédito é monitorada regularmente.

Não foi ultrapassado nenhum limite de crédito durante o exercício, e a administração não espera nenhuma perda decorrente de inadimplência dessas contrapartes superior ao valor já provisionado.

(c) Risco de liquidez

É o risco de a Companhia e suas controladas não disporem de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos.

Para administrar a liquidez do caixa, são estabelecidas premissas de desembolsos e recebimentos futuros, sendo monitoradas diariamente pelo setor financeiro.

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros da Companhia e de suas controladas, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os valores divulgados na tabela a seguir são os fluxos de caixa não descontados contratados.

	Consolidado			
	Menos de um ano	Entre um e dois anos	Entre dois e cinco anos	Acima de cinco anos
Em 31 de dezembro de 2024				
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	299.164	459.853	905.693	1.958.745
Ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	106.414	270.308	800.338	541.434
Fornecedores (Nota 15)	50.844			
Provisão energia suprimento (Nota 9)	12.446			
Provisão energia de reserva (Nota 9)	7.001			
Partes relacionadas	1.167			
Arrendamentos	952	753	683	1.727
Contas a pagar pela aquisição de terras	785	864	1.727	4.438
Em 31 de dezembro de 2023				
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	103.385	439.131	275.166	175.065
Ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	93.865	155.047	576.091	588.165
Fornecedores (Nota 15)	55.240			
Provisão energia de reserva (Nota 9)	2.417			
Provisão energia de reserva (Nota 9)	2.035			
Partes relacionadas	1.825			
Contas a pagar pela aquisição de terras	105	785	1.627	6.009

(d) Risco regulatório

As atividades das controladas da Companhia, assim como de seus concorrentes, são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

(e) Risco cambial

A Companhia e suas controladas atuam internacionalmente e estão expostas ao risco cambial decorrente de exposições de algumas moedas, basicamente com relação ao euro.

A administração estabeleceu uma política que exige que a Companhia e suas controladas administrem seus riscos cambiais em relação à sua moeda funcional. A Companhia e suas controladas, cuja operações estão expostas ao risco cambial, são requeridas a proteger suas posições via operações de *hedge*, efetuadas sob a orientação da Tesouraria da Companhia e de suas controladas.

O risco cambial ocorre quando operações comerciais futuras, ativos ou passivos registrados são mantidos em moeda diferente da moeda funcional da entidade.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

3.2 Gestão de capital

O objetivo da gestão de capital da Companhia e de suas controladas é assegurar que se mantenha uma classificação de crédito forte perante as instituições e uma relação de capital ótima, a fim de suportar os negócios da Companhia e de suas controladas e maximizar o valor aos acionistas.

A Companhia controla sua estrutura de capital fazendo ajustes e adequando às condições econômicas atuais. Para manter ajustada esta estrutura, a Companhia pode efetuar pagamento de dividendos, retorno de capital aos acionistas, captação de novos empréstimos, emissões de debêntures, entre outros. Não houve alterações quanto aos objetivos, políticas ou processos durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023.

4 Investimentos

(a) Movimentação dos investimentos

	Controladora	
	2024	2023
Em 1º de janeiro	664.548	625.745
Participação nos lucros de controladas	166.482	167.529
Aquisição de controlada (i)		104.711
Alienação de investimentos para controladas (i)		(233.500)
Dividendos recebidos das controladas	(147.573)	(156.482)
Dividendos a receber do lucro de 2024	(28.356)	(22.908)
Aumento de capital (ii)	164.682	198.619
Redução de capital em controlada (iii)	(21.500)	(60.072)
Lucro nas operações descontinuadas (iv)	15.246	40.960
(-) Investimento mantido para a venda (iv)	(145.638)	
Ajustes de avaliação patrimonial		(54)
Em 31 de dezembro	667.891	664.548
Investimentos	667.918	664.567
Provisão para perdas sobre investimentos	(27)	(19)
	667.891	664.548

- (i) Em 30 de novembro de 2023, a Companhia adquiriu 100% do capital social da UFV Verde Vale III Energia Solar S.A. por R\$ 89.016 e 100% do capital social da SPE Assuruá Geradora de Energia Solar S.A. por R\$ 205.085.

A variação entre valor de aquisição dos ativos (preço pago) e livros contábeis, gerou uma diferença R\$ 189.395 que foi atribuído à base adquirida de ativos intangíveis e aos resultados esperados da combinação das operações das empresas adquiridas UFV Verde Vale III Energia Solar S.A. e da SPE Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.

A tabela a seguir resume a contraprestação paga para a Astra Infraestrutura I FIP Multiestratégia e os valores dos ativos adquiridos e passivos assumidos reconhecidos na data da aquisição, bem como o valor justo na data da aquisição da participação.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Alocação do valor

	2023
Valor investido em 100% de Verde Vale e Assuruá	294.101
100% dos Patrimônios Líquidos na data-base	104.706
Mais valia de contratos de concessão	189.395

Acervo líquido das empresas adquiridas	Saldos em 30/11/2023 (Verde Vale)	Saldos em 30/11/2023 (Assuruá)	Total
Caixa e equivalentes de caixa	7.019	5.763	12.782
Contas a receber	1.258	2.883	4.141
Outros ativos	2.378	1.334	3.712
Total do ativo circulante	10.655	9.980	20.635
Imobilizado	59.043	113.863	172.906
Intangível	20	171	191
Outros ativos	2.650	5.625	8.275
Total do ativo não circulante	61.713	119.659	181.372
Total do ativo	72.368	129.639	202.007
Fornecedores	1.005	253	1.258
Obrigações tributárias	215	570	785
Total do passivo circulante	1.220	823	2.043
Empréstimos e financiamentos	32.039	58.731	90.770
Outros passivos	421	4.067	4.488
Total do passivo não circulante	32.460	62.798	95.258
Capital social	30.889	31.369	62.258
Reservas de lucros	7.799	34.649	42.448
Total do patrimônio líquido	38.688	66.018	104.706
Total do passivo e patrimônio líquido	72.368	129.639	202.007

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A tabela a seguir resume o resultado após a data da aquisição das SPEs adquiridas e que estão impactando no resultado consolidado da Companhia:

	Período de 01/12/2023 a 31/12/2023 (Verde Vale)	Período de 01/12/2023 a 31/12/2023 (Assuruá)	Total
Receita líquida	1.571	2.825	4.396
Custo da venda de energia	(579)	(821)	(1.400)
Lucro bruto	992	2.004	2.996
Despesas gerais e administrativas	(26)	(35)	(61)
Outros resultados operacionais	(14)	10	(5)
Lucro operacional	951	1.979	2.930
Resultado financeiro, líquido	(50)	(152)	(202)
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	902	1.827	2.728
Imposto de renda e contribuição social	(71)	(125)	(197)
Lucro líquido	831	1.701	2.532

- (ii) Em 7 de fevereiro de 2023, a Companhia alienou 100% do investimento de sua antiga controlada, a Paranatinga Energia S.A., para a sua controlada Rio Sucuriú Energia S.A., pelo montante de R\$115.497.

Em 1º de maio de 2023, a Companhia alienou 100% do investimento de sua antiga controlada, a Empresa Energética Porto das Pedras S.A., para a sua controlada indireta Rio Verde Energia S.A., pelo montante de R\$118.003.

- (iii) Durante o exercício de 2024, as controladas da Companhia, Rio Sucuriú Energia S.A., Rio Nascente Energia S.A., EST Energia S.A. e Taboca Energia S.A., efetuaram aumentos de capital no montante de R\$ 60.000, de R\$ 42.809, de R\$ 61.863 e de R\$ 11, respectivamente.

O aumento de capital na EST Energia S.A ocorreu em parte com a cessão de 100% das ações da Taboca Energia S.A. no montante de R\$ 24.942.

- (iv) Em 28 de dezembro de 2024, a Rio Nascente Energia S/A., controlada da Companhia, efetuou uma redução de capital no montante de R\$ 21.500, em razão do mesmo ser excessivo à consecução do seu objeto social, em conformidade com o artigo 173 da lei 6.404/76.

- (v) Em 21 de janeiro de 2025, a Atiaia Energia S.A. assinou contrato de venda de 100% das ações das empresas Paranatinga Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A. Como a Companhia já possuía a intenção de realizar os respectivos ativos em 31 de dezembro de 2024, estes investimentos foram classificados como ativos e passivos não circulante mantido para venda, e a equivalência patrimonial dessas controladas estão classificadas como resultado de operações descontinuadas, vide Nota 5 (c).

Durante o exercício de 2024, a Companhia realizou uma reorganização societária em que transferiu o controle da Paranatinga Energia S.A., da Rio do Sangue Energia S.A., para a Atiaia Energia S.A., vide nota 1.5.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações
financeiras em 31 de dezembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Participação societária nos investimentos	Milhares de ações ou quotas possuídas pela Companhia		Participação da Companhia	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	Lucro líquido (prejuízo)
	Ordinárias	Quotas	No capital social integralizado - %		
Em 31 de dezembro de 2024					
Rio Sucuriú Energia S.A. (i)	47.412		100%	13.236	41.600
Rio Sirinhaém Energia LTDA.		33.787	70%	51.627	2.825
Rio do Cedro Energia S.A.	10.331		100%	132.266	278
Expansão Energia LTDA.		477	100%	(27)	(41)
Rio Água Clara Energia S.A.	7.633		100%	93.168	24.902
Rio Nascente Energia S.A.	1		100%	24.229	(99)
Areado Energia S.A.	6.781		100%	59.932	10.886
Est Energia S.A.	123.908		100%	78.574	(9)
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	30.889		100%	37.607	7.629
Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	31.369		100%	63.287	14.024
Estaten Desenvolvimento e Empreendimentos LTDA.		1	100%	129.424	8.809
Solar do Nordeste Energia Renovável LTDA.		150	100%	54	30
Sol do Agreste Geração de Energia LTDA.		140	100%	5	24
Em 31 de dezembro de 2023					
Rio do Sangue Energia S.A.	36.860		100%	148.107	89.443
Rio Sucuriú Energia S.A.	47.412		100%	78.703	45.524
Rio Sirinhaém Energia LTDA.		33.787	70%	50.143	3.326
Rio do Cedro Energia S.A.	10.331		100%	132.120	9.713
Expansão Energia LTDA.		477	100%	14	(15)
Rio Água Clara Energia S.A.	7.633		100%	89.304	26.925
Rio Nascente Energia S.A.	1		100%	3.019	(33)
Areado Energia S.A.	6.781		100%	54.217	12.721
Est Energia S.A.	16.704		100%	16.720	(2)
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	30.889		100%	37.602	7.891
Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	31.369		100%	63.923	15.762
Taboca Energia S.A.	1		100%	1	(1)
Solar do Nordeste Energia Renovável LTDA.		150	100%	24	
Sol do Agreste Geração de Energia LTDA.		140	100%	(19)	

(i) Em 2024 , a Rio Sucuriú Energia S.A., reconheceu o resultado de participação sobre a Paranatinga Energia S.A., sua antiga controlada, o montante de R\$ 3.519, referente ao período de janeiro a novembro 2024. O referido saldo está apresentado como lucro das operações descontinuadas, em virtude de Paranatinga Energia S.A., em 31 de dezembro de 2024, ser classificada como um ativo não circulante mantido para a venda, conforme descrito na Nota 5.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(d) Outras informações relevantes sobre os investimentos

Rio do Sangue Energia S.A.

A investida, com sede em Recife-PE, tem como atividade preponderante a produção e a geração de energia elétrica, mediante a exploração do potencial hidráulico da PCH Garganta da Jararaca, localizada no Mato Grosso, com capacidade de geração de 29,3 MW (não auditado), energia anual assegurada de 181.594,8 MW/h e comercialização da energia elétrica nela gerada.

Durante o exercício de 2024 a Companhia classificou o investimento como disponível para venda (Nota 5).

Rio Sucuriú Energia S.A.

A investida, com sede em Recife – PE, tem como atividade preponderante a produção e geração de energia elétrica mediante a exploração de potencial hidráulico da Pequena Central Hidrelétrica denominada Buriti, situada no Estado do Mato Grosso do Sul. Em 15 de fevereiro de 2007 a investida iniciou sua operação com potência total instalada de 30 MW (não auditado) e energia anual assegurada de 224.080,80 MW/h. Sua energia foi comercializada com a Eletrobrás no âmbito do PROINFA.

Rio Sirinhaém Energia LTDA.

A Rio Sirinhaém Energia LTDA. é controladora da Pedra Furada Energia S.A.

A Pedra Furada Energia S.A. é uma Sociedade de Propósito Específico (SPE), constituída em 13 de julho de 2007, a fim de produzir e comercializar energia elétrica, sob a forma de Produtor Independente de Energia Elétrica. A investida objetivou a implantação da PCH Pedra Furada, com capacidade instalada de 6,5 MW (não auditado), em Pernambuco.

Rio do Cedro Energia S.A.

A Rio do Cedro Energia LTDA., com sede em Recife-PE, tem como objetivo a produção e a geração de energia elétrica, mediante a exploração do potencial hidráulico da Pequena Central Hidrelétrica (“PCH”) denominada Foz do Cedro, localizado no Rio Verde, próximo à cidade de Lucas do Rio Verde, no estado do Mato Grosso.

Com potência Instalada de 24 MW (não auditado) e energia anual assegurada de 140.773,2 MWh, a PCH iniciou suas operações em novembro de 2022 através do Despacho ANEEL 3.446 de 29/11/2022.

Em dezembro de 2023, através da portaria MME 2693, a garantia física da controlada foi revisada passando de 13,90 MW médios para 16,07 MW médios.

Expansão Energia LTDA.

A Expansão Energia LTDA, com sede em Recife - PE, tem como objeto social a produção e geração de energia elétrica, bem como no desenvolvimento e execução de projetos, montagens, implantações, operações e comercialização (atacadista e varejista) de energia elétrica gerada própria ou de terceiros.

Rio Água Clara Energia S.A.

A Rio Água Clara Energia S.A. é uma Sociedade de Propósito Específico (SPE), constituída em 16 de maio de 2012 e que teve seu objeto social alterado em 12 de maio de 2015, para o propósito específico de implantação da Pequena Central Hidrelétrica Bandeirante (“PCH Bandeirante”), incluindo obtenção do financiamento, operação da usina e produção de energia elétrica a partir desta, bem como, a comercialização da energia elétrica com concessionários ou permissionários do serviço público de energia elétrica,

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

comercializadores de energia elétrica e consumidores livres, sob a forma de Produtor Independente de Energia Elétrica.

A PCH Bandeirante está localizada no Rio Sucuriú, nos municípios de Água Clara e Chapadão do Sul, ambos no estado do Mato Grosso do Sul.

O início das operações da PCH Bandeirante aconteceu em outubro de 2019. A usina tem potência instalada de 28MW (não auditado), garantia física de 19,02 MWh/h e energia anual assegurada de 166.615,20 MWh.

Rio Nascente Energia S.A.

A Rio Nascente Energia S.A., com sede em Recife-PE, tem como objetivo a produção e a geração de energia elétrica, mediante a exploração do potencial hidráulico da Pequena Central Hidrelétrica (“PCH”) denominada Fundãozinho, localizado no rio Sucuriú, próximo à cidade de Paraíso das Águas, no estado do Mato Grosso do Sul.

Com potência instalada de 22,00 MW (não auditado) e garantia física de 15,67MWh/h o projeto já possui Licença de Instalação – LI emitida pela IMASUL-MS e iniciou suas obras em 2023 e a previsão de entrada em operação comercial de suas duas unidades geradoras é dezembro de 2025. O investimento total previsto para a implantação do projeto é de R\$ 230 milhões.

A controlada da Companhia vendeu sua energia no 36º leilão de energia nova, promovido pela ANEEL, em maio de 2022.

Areado Energia S.A.

A Areado Energia S.A., com sede em Recife-PE, tem como objeto social a implantação da Pequena Central Hidrelétrica Areado, incluindo obtenção de financiamento, operação da usina e produção de energia elétrica a partir desta, bem como, a comercialização da energia elétrica com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, sob a forma de Produtor Independente de Energia Elétrica.

A PCH Areado está localizada no rio Indaia Grande, nos municípios de Inocência e Chapadão do Sul, ambos no estado do Mato Grosso do Sul.

A PCH Areado iniciou suas operações em outubro de 2019. A usina tem potência instalada de 18,00MW (não auditado) e garantia física de 10,92MWh/h.

Toda sua energia foi negociada no 10º leilão de energia de reserva realizado pela ANEEL em 2016.

Est Energia S.A.

A controlada da Companhia é uma sociedade de propósito específico constituída para os fins de desenvolvimento, implantação e exploração do aproveitamento hidrelétrico denominado de Usina Hidrelétrica Estrela, com 48.4MW (não auditado) de potência instalada, localizada no Rio Verde, sub-bacia 60, na bacia hidrográfica do rio Paraná, nos municípios de Serranópolis e Itarumã, Estado de Goiás.

A Est. Energia S.A. é a legítima titular dos direitos e obrigações vinculadas ao projeto do Empreendimento, em fase de desenvolvimento, incluindo o Registro de Adequabilidade do Sumário Executivo junto à ANEEL, conforme DRS-UHE nº 352/2018, alterado pelos Despachos nº 2.857, de 06 de dezembro de 2018, e nº 1.052, de 14 de abril de 2020. A EST Energia S.A. é controladora da Taboca Energia S.A.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.

A controlada foi adquirida pela Atiaia Energia em novembro de 2023. Por meio da Portaria nº 134, emitida pelo Ministério de Minas e Energia em 28 de abril de 2016, a Controlada se estabeleceu como Produtor Independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Fotovoltaica denominada Ufv Verde Vale III, pelo prazo de 35 anos, ou seja, até 28 de abril de 2051, com 15.132 kW de capacidade instalada (não auditado) e 3.700 kW médios de garantia física de energia, constituída por treze Unidades Geradoras de 1.164 kW.

A Ufv Verde Vale III está localizada no município de Guanambi, Estado da Bahia e iniciou suas operações em fevereiro de 2018, com uma potência instalada de 14,3MW (não auditado) e garantia física de 3,7MWm.

A energia elétrica produzida é destinada à comercialização na modalidade de Produção Independente de Energia Elétrica e foi negociada no 7º Leilão de Energia de Reserva realizado pela ANEEL em 2015.

Assuruá Energia S.A.

A controlada foi adquirida pela Companhia em novembro de 2023. Por meio da Portaria nº 124, emitida pelo Ministério de Minas e Energia (MME) em 26 de abril de 2016, a Controlada se estabeleceu como Produtor Independente de Energia Elétrica (PIE) com 8.800 kW médios de garantia física de energia, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Fotovoltaica denominada Ufv Assuruá, por um prazo de 35 anos, ou seja, até 26 de abril de 2051, tendo as características da usina alteradas, conforme Decreto ANEEL nº 4.048 de 30 de novembro de 2.017, para 30.520 kW de capacidade instalada (não auditado), constituída por sete Unidades Geradoras de 4.360 kW.

A Ufv Assuruá está localizada no município de Itaguaçu da Bahia, Estado da Bahia e iniciou suas operações em agosto de 2018, com uma potência instalada de 30,5MW (não auditado) e garantia física de 8,8MWm.

A energia elétrica produzida é destinada à comercialização na modalidade de Produção Independente de Energia Elétrica e foi negociada no 7º Leilão de Energia de Reserva realizado pela ANEEL em 2015.

Estaten Desenvolvimento e Empreendimentos LTDA

A Estaten Desenvolvimento e Empreendimentos LTDA é uma empresa com sede na cidade do Recife – PE, que tem como objetivo: a participação em outras empresas, na qualidade de acionista ou quotista.

A Estaten Desenvolvimento e Empreendimentos LTDA é controladora da Rio Verde Energia S.A., que tem como atividade preponderante a produção e geração de energia elétrica mediante a exploração de potencial hidráulico da Pequena Central Hidrelétrica denominada Canoa Quebrada, situada no Estado do Mato Grosso. Em 1º de janeiro de 2007 a investida iniciou sua operação. Após o início das operações, a PCH Canoa Quebrada passou a contar com uma potência total instalada de 28 MW (não auditado) e sua energia foi vendida para a Eletrobras no âmbito do PROINFA. A Rio Verde Energia S.A. é controladora da Empresa Energética Porto das Pedras S.A.

Paranatinga Energia S.A.

A investida, com sede em Recife-PE, tem como atividade preponderante a produção e geração de energia elétrica mediante a exploração de potencial hidráulico situado no Estado do Mato Grosso. A controlada iniciou suas atividades operacionais em 12 de fevereiro de 2008 e após o início das operações passa a contar com uma potência total instalada de 29 MW (não auditado).

Durante o exercício de 2024 a Companhia classificou o investimento como disponível para venda (Nota 5)

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Solar do Nordeste Energia Renovável LTDA

A controlada da Companhia é uma sociedade de propósito constituída para os fins de desenvolvimento do Complexo Fotovoltaico Sol do Agreste I com os fins de produção independente de energia elétrica, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Fotovoltaica, com 89.9MW (não auditado) de potência instalada, distribuída nos parques UFV Sol do Agreste I, com potência total de 43,29 MW; UFV Sol do Agreste II, com potência de 23,31 MW e UFV Sol do Agreste III, com potência de 23,31 MW, localizada nos municípios de São Caetano, Estado de Pernambuco.

O complexo já possui Licença de Instalação – LI emitida pela Agência Estadual do Meio Ambiente de Pernambuco (CPRH/PE) e tem previsão de início das suas operações em 2026.

Sua energia será comercializada no âmbito do Mercado Livre de Energia.

Sol do Agreste Geração de Energia LTDA

A controlada da Companhia é uma sociedade de propósito específico constituída para os fins de desenvolvimento do Complexo Fotovoltaico Sol do Agreste II com os fins de produção independente de energia elétrica, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Fotovoltaica, com 79.9MW total de potência instalada (não auditado), distribuída nos parques UFV Sol do Agreste IV, com potência de 26,64 MW; UFV Sol do Agreste V, com potência de 33,30 MW e UFV Sol do Agreste VI, com potência de 19,98 MWh, localizada nos municípios de Tacaimbó, Estado de Pernambuco.

O complexo já possui Licença de Instalação – LI emitida pela Agência Estadual do Meio Ambiente de Pernambuco (CPRH/PE) e tem previsão de início das suas operações em 2026.

Sua energia será comercializada no âmbito do Mercado Livre de Energia.

5 Ativos e passivos não circulantes mantidos para venda

Em 21 de janeiro de 2025, a Atiaia Energia S.A. assinou contrato de venda de 100% das ações das empresas Paranatinga Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A., proprietárias, respectivamente, das PCHs Garganta da Jararaca e Paranatinga II.

Abaixo, segue o valor dos patrimônios líquidos das referidas empresas em 31 de dezembro de 2024:

	Controladora
	2024
Paranatinga Energia S.A.	107.136
Rio do Sangue Energia S.A.	38.503
	<u>145.638</u>

Não houve grupo de ativos e passivos para alienação classificados como mantidos para venda em 31 de dezembro de 2023 ou em 1º de janeiro de 2023.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(a) Ativos mantidos para venda (Consolidado)

	Paranatinga Energia S.A.	Rio do Sangue Energia S.A.	Total dos ativos mantidos para venda
Caixa e equivalentes de caixa	13.147	2.746	15.893
Contas a receber de clientes	3.382	2.339	5.721
Estoques	103	93	196
Tributos a recuperar	149	177	326
Imobilizado	59.368	32.120	91.487
Intangível	7.670	2.021	9.690
Partes relacionadas	24.744	56	24.800
Outros ativos	94	370	464
Total de ativo	<u>108.657</u>	<u>39.921</u>	<u>148.578</u>

(b) Passivos relacionados a ativos mantidos para venda (Consolidado)

	Paranatinga Energia S.A.	Rio do Sangue Energia S.A.	Total dos ativos mantidos para venda
Fornecedores	208	198	406
Salários e encargos sociais	276	270	546
Tributos a pagar	99	103	202
Imposto de renda e contribuição social	149	178	327
Tributos diferidos	177	155	332
Passivo de arrendamento	181	193	373
Partes relacionadas	304	315	619
Provisões de contas a pagar	7	8	14
Provisão para contingências (i)	120		120
Total de passivo	<u>1.521</u>	<u>1.419</u>	<u>2.940</u>

- (i) Em 31 de dezembro de 2024, a Paranatinga Energia S.A. possui constituída no balanço causa prováveis no montante de R\$ 120, conforme descrito na nota 22.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(c) Resultados das operações descontinuadas

A administração para fins de comparabilidade no ano de 2023 reclassificou o resultado das operações descontinuadas e em suas respectivas notas explicativas.

	Paranatinga Energia S.A.		Rio do Sangue Energia S.A.		Total do resultado das operações descontinuadas	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Receita operacional líquida	12.450	16.995	18.184	40.317	30.634	57.312
Custo da venda de energia elétrica	(11.358)	(11.030)	(8.886)	(9.218)	(20.244)	(20.248)
Despesas gerais e administrativas	(1.671)	(1.977)	(1.463)	(1.912)	(3.133)	(3.889)
Outros resultados operacionais, líquidos	4.637	5.153	2.965	3.144	7.603	8.298
Despesas financeiras	(4)	(2)	(5)	(4)	(10)	(6)
Receitas financeiras	1.235	902	1.387	1.197	2.622	2.100
Imposto de renda e contribuição social	(1.024)	(896)	(1.203)	(1.710)	(2.227)	(2.606)
Resultado das operações descontinuadas	4.266	9.144	10.979	31.816	15.246	40.960

6 Instrumentos financeiros por categoria

(a) Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado

	Controladora	Consolidado
	Valor dos ativos financeiros apresentados no balanço patrimonial	Valor dos ativos financeiros apresentados no balanço patrimonial
Em 31 de dezembro de 2024		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 7)	86.336	865.810
Contas a receber de clientes (Nota 9)	2.044	46.395
Dividendos a receber (Nota 11)	47.188	
Partes relacionadas (Nota 30)	11.875	9.282
Títulos e valores mobiliários (Nota 8)	4.018	29.669
	151.461	951.156
Em 31 de dezembro de 2023		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 7)	261.281	454.237
Contas a receber de clientes (Nota 9)	343	66.010
Dividendos a receber (Nota 11)	22.938	
Partes relacionadas (Nota 30)	72.611	9.877
Títulos e valores mobiliários (Nota 8)	4.111	26.495
	361.284	556.619

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado

	Controladora	Consolidado
	Valor dos passivos financeiros apresentados no balanço patrimonial	Valor dos passivos financeiros apresentados no balanço patrimonial
Em 31 de dezembro de 2024		
Fornecedores (Nota 15)	6.099	50.844
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	162.877	1.552.074
Ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	742.436	742.436
Provisão energia suprimento (Nota 9)		12.446
Provisão energia de reserva (Nota 9)		7.001
Arrendamentos (Nota 20)		952
Contas a pagar por aquisição de terras (Nota 19)		8.307
Partes relacionadas (Nota 30)	233.389	208.106
	<u>1.144.801</u>	<u>2.582.166</u>
Em 31 de dezembro de 2023		
Fornecedores (Nota 15)	42.007	55.240
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	148.544	856.099
Ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	751.676	751.676
Provisão energia suprimento (Nota 9)		2.471
Provisão energia de reserva (Nota 9)		2.035
Contas a pagar por aquisição de terras (Nota 19)		8.631
Partes relacionadas (Nota 30)	287.737	239.481
	<u>1.229.964</u>	<u>1.915.633</u>

(c) Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio de resultado

	Consolidado
	Valor dos passivos financeiros apresentados no balanço patrimonial
Em 31 de dezembro de 2024	
Passivos financeiros derivativos (Nota 16)	(14.386)
	<u>(14.386)</u>
Em 31 de dezembro de 2023	
Passivos financeiros derivativos (Nota 16)	17.813
	<u>17.813</u>

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

7 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Recursos em banco e em caixa (i)	149	60	23.060	14.158
Depósitos bancários de curto prazo (ii)	86.187	261.221	842.750	440.079
	<u>86.336</u>	<u>261.281</u>	<u>865.810</u>	<u>454.237</u>

Em 2024 a variação do saldo de caixa e equivalente ocorreu essencialmente pelos pagamentos de dividendos e de juros sobre os financiamentos, e aportes de recursos nas investidas da Companhia.

- (i) O saldo de recursos em banco e em caixa compreende depósitos em conta corrente disponíveis para uso imediato.
- (ii) Os certificados de depósitos bancários estão indexados pela variação do CDI (Certificado de Depósito Interbancário) e podem ser resgatados imediatamente em um montante conhecido de caixa sem penalidade de juros, e estando sujeito a um insignificante risco de mudança de valor, cuja intenção da administração é fazer uso desses recursos no curto prazo.

A variação do saldo da Companhia, em 2024, refere-se, essencialmente, aos pagamentos de dividendos, de juros sobre os financiamentos, e aportes de recursos nas suas investidas. Já no consolidado, a variação refere-se, essencialmente, à captação de financiamentos nas controladas da Companhia, durante o exercício de 2024, cuja totalidade de desembolsos ainda não ocorreram, conforme descrito na Nota 16.

8 Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Quotas de fundos (i)	4.018	4.111	29.669	34.770
	<u>4.018</u>	<u>4.111</u>	<u>29.669</u>	<u>34.770</u>

- (i) Os valores contabilizados no longo prazo referem-se a quotas de fundos de renda fixa que somente podem ser resgatados totalmente após a liquidação dos empréstimos com o BB e BNB. Os saldos em 31 de dezembro são compostos por:

	Consolidado	
	2024	2023
Atiaia Energia S.A.	4.018	4.111
Rio do Cedro Energia S.A.	8.468	8.549
Rio Água Clara Energia S.A.	4.888	6.510
Areado Energia S.A.	3.823	4.529
Pedra Furada Energia S.A.	2.337	2.726
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	1.729	2.672
Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	<u>4.406</u>	<u>5.672</u>
	<u>29.669</u>	<u>34.770</u>

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

9 Contas a receber de clientes

(a) Contas a receber

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Comercialização de energia elétrica (i)	34	343	44.385	60.151
Arrendamento operacional (ii)	2.010		2.010	
	2.044	343	46.395	60.151

(i) O saldo consolidado, em 31 de dezembro de 2024, no montante de R\$ 46.395 (2023 – R\$ 66.010) refere-se a valores a receber pela geração e fornecimento de energia.

(ii) Montante a receber referente ao arrendamento operacional da UFV Maravilhas I, para a Companhia Brasileira de Vidros Planos, conforme nota 12.

A Companhia não constituiu, em 31 de dezembro de 2024 e 2023, provisão para créditos de liquidação duvidosa em virtude de não haver histórico de perda.

(b) Provisões

	Consolidado	
	2024	2023
Provisão energia suprimento (i)	12.446	2.417
Provisão energia de reserva (ii)	7.001	2.035
	19.448	4.452

(i) Em 31 de dezembro de 2024, o montante consolidado de R\$12.446 (2023 - R\$ 2.417) refere-se à diferença entre a energia contratada e a energia produzida pela controlada indireta Rio Verde Energia S.A.. O referido saldo será liquidado em 2025, através de descontos nas faturas mensais emitidas.

(ii) O montante consolidado de R\$ 7.001 (2023 – R\$ 2.035) corresponde à provisão de energia de reserva, cuja finalidade é aumentar a segurança no fornecimento de energia elétrica ao Sistema Interligado Nacional – SIN, conforme disposto no § 1º, Art. 1º, do decreto nº 6.353/08. O grupo possui duas controladas, Areado Energia S.A. e a SPE Assuruá Geradora de Energia Solar S.A., que formalizaram a contratação da energia de reserva mediante contrato firmado junto à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

10 Tributos a recuperar

	Consolidado	
	2024	2023
Imposto de renda pessoa jurídica – IRPJ	14.588	18.138
Imposto de renda retido na fonte – IRRF (i)	14.097	6
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	2.433	3.803
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	369	700
Outros	9	20
(-) Circulante	(30.579)	(22.169)
Não circulante	910	498

- (i) A variação do saldo refere-se, essencialmente, ao imposto de renda retido na fonte sobre aplicação financeira e o imposto de renda retido sobre os juros de mútuo liquidado da Iron House Desenvolvimento Imobiliário e da Companhia Brasileira de Vidros Planos.

11 Dividendos a receber

	Controladora	
	2024	2023
Rio Água Clara Energia S.A.	14.829	12.790
Areado Energia S.A.	11.213	6.042
Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	10.458	
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	5.541	
Rio do Cedro Energia S.A.	4.207	4.076
Rio Sirinhaém Energia S.A.	940	1
Rio do Sangue Energia S.A.(i)		30
	47.188	22.938

- (i) No exercício de 2024, a controlada Rio do Sangue Energia S.A. efetuou antecipação de dividendos e, em virtude disso, não declararam dividendos mínimos obrigatórios para a Companhia.

A movimentação do saldo é como se segue:

	Controladora	
	2024	2023
Em 1º de janeiro	22.938	36.333
Declaração de dividendos das investidas	147.573	156.482
Dividendos mínimo obrigatório das investidas	28.356	22.908
Ajuste de avaliação patrimonial		322
Recebimentos dos dividendos	(151.680)	(193.107)
	47.188	22.938

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

12 Propriedade para investimento

	<u>Terrenos</u>	<u>Equipamentos e instalações</u>	<u>Edificações e benfeitorias</u>	<u>Móveis e utensílios</u>	<u>Total</u>
Em 31 de dezembro de 2024					
Saldo inicial					
Reclassificação	3.419	235.305	4.250	25	242.999
Depreciação (a)		(10.023)	(144)	(2)	(10.169)
Saldo contábil, líquido	<u>3.419</u>	<u>225.282</u>	<u>4.106</u>	<u>23</u>	<u>232.830</u>
Em 31 de dezembro de 2024					
Custo	3.419	235.305	4.250	25	242.999
Depreciação acumulada		(10.023)	(144)	(2)	(10.169)
Saldo contábil, líquido	<u>3.419</u>	<u>225.282</u>	<u>4.106</u>	<u>23</u>	<u>232.830</u>

Taxas anuais médias de depreciação 4,26% 3,40% 6,25%

A Companhia reconhece como propriedade para investimento o complexo fotovoltaico Maravilhas, composto pelas usinas fotovoltaicas Maravilhas I e Maravilhas II. Ambas as usinas possuem contrato de arrendamento operacional com a Companhia Brasileira de Vidros Planos – CBVP e Aché Laboratórios Farmacêuticos S.A., respectivamente.

Em 2024, a Companhia iniciou a operação de arrendamento operacional da UFV Maravilhas I para a Companhia Brasileira de Vidros Planos – CBVP. O início do contrato se deu em 01 de janeiro de 2024 com prazo contratual de 10 anos. A Companhia arrendou a valor fixo mensal, atualizado anualmente por Índice de Preços ao Consumidor, mas não há outros pagamentos de arrendamentos variáveis que dependam de um índice ou taxa

O contrato de arrendamento da UFV Maravilhas II com a Aché Laboratórios Farmacêuticos S.A. O início do contrato se deu em 01 de dezembro de 2024 com prazo contratual de 15 anos. A Companhia arrendou a valor fixo mensal, atualizado anualmente por Índice de Preços ao Consumidor, mas não há outros pagamentos de arrendamentos variáveis que dependam de um índice ou taxa.

O complexo fotovoltaico Maravilhas é avaliado contabilmente a valor de custo, em 2024 esse montante é de R\$ 232.830, e se tivesse avaliado pelo valor justo, essa propriedade para investimento estaria registrada pelo montante de R\$ 235.261, conforme avaliação dos especialistas da Companhia pelo método de fluxo de caixa descontado.

(i) Valores reconhecidos no resultado relacionados às propriedades para investimento

	<u>2024</u>
Receitas de aluguéis	15.630
Gastos operacionais diretos que geraram receitas de aluguéis	13.084

(a) Depreciação

A depreciação do exercício findo em 31 de dezembro de 2024 foi contabilizada como custo no montante de R\$ 10.169.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

13 Intangível

	Controladora				
	Ágio	Mais valia de contratos de concessão	Desenvolvimento de projetos (i)	Outros	Total
Em 31 de dezembro de 2023					
Saldo inicial	12.577		36.640	197	49.414
Aquisições	4.405	189.395	19.039		212.839
Alienações			(1.569)	1.569	
Amortização				(383)	(383)
Saldo contábil, líquido	<u>16.982</u>	<u>189.395</u>	<u>54.110</u>	<u>1.383</u>	<u>261.870</u>
Em 31 de dezembro de 2023					
Custo	16.982	189.395	54.155	1.974	262.506
Amortização acumulada			(45)	(592)	(637)
Saldo contábil, líquido	<u>16.982</u>	<u>189.395</u>	<u>54.110</u>	<u>1.383</u>	<u>261.870</u>
Em 31 de dezembro de 2024					
Saldo inicial	16.982	189.395	54.110	1.383	261.870
Aquisições			4.672		4.672
Reclassificações (ii)			(14.663)		(14.663)
Amortização (a)		(6.744)	(304)		(7.048)
Saldo contábil, líquido	<u>16.982</u>	<u>182.651</u>	<u>43.815</u>	<u>1.383</u>	<u>244.831</u>
Em 31 de dezembro de 2024					
Custo	16.982	189.395	44.164	1.974	252.515
Amortização acumulada		(6.744)	(349)	(592)	(7.685)
Saldo contábil, líquido	<u>16.982</u>	<u>182.651</u>	<u>43.815</u>	<u>1.383</u>	<u>244.831</u>
Taxa anuais média de amortização		3,56%	0,69%		

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações
financeiras em 31 de dezembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Consolidado										
	Mais valia de contratos de concessão (i)	Desenvolvimento de projetos (ii)	Direito de uso (iii)	Ágio	Licença ambiental e outros	Servidões	Software	Ext. Outorga Lei 14.182 (iv)	Total em operação	Obrigações Especiais	Total
Em 31 de dezembro de 2023											
Saldo inicial	11.983	38.879	31.915	12.577	12.553	2.688	61	24.559	135.215	(20.928)	114.287
Aquisições (vi)	189.395	36.372			154				225.921		225.921
Aquisições de novas SPEs					191				191		191
Reclassificações		(4.820)		4.405	170		245				
Transferências		(1.545)			1.545						
Receita de Subvenção										1.543	1.543
Alienações					(3)				(3)		(3)
Amortização	(1.184)		(3.248)		(446)		(56)	(2.296)	(7.230)		(7.230)
Saldo contábil, líquido	200.194	68.887	28.667	16.982	14.164	2.688	249	22.263	354.094	(19.385)	334.709
Em 31 de dezembro de 2023											
Custo	230.335	68.887	67.432	16.982	15.092	2.688	323	26.855	428.593	(19.385)	409.208
Amortização acumulada	(30.141)		(38.765)		(928)		(73)	(4.592)	(74.500)		(74.500)
Saldo contábil, líquido	200.194	68.887	28.667	16.982	14.164	2.688	249	22.263	354.094	(19.385)	334.709
Em 31 de dezembro de 2024											
Saldo inicial	200.194	68.887	28.667	16.982	14.164	2.688	249	22.263	354.094	(19.385)	334.709
Aquisições		4.672			764		468		5.904		5.904
Reclassificações (v)		(34.711)			(3.306)		(6)		(38.023)		(38.023)
Transferências		54			(119)		65				
Amortização	(7.810)	(304)			(332)		(86)	(2.296)	(10.828)		(10.828)
Ativo não circulante mantido para a venda	(1.099)		(28.667)		(1.832)		(55)		(31.653)	19.385	(12.268)
Saldo contábil, líquido	191.286	38.598		16.982	9.339	2.688	635	19.967	279.494		279.494
Em 31 de dezembro de 2024											
Custo	227.690	38.902		16.982	9.999	2.688	1.072	26.855	324.188		324.188
Amortização acumulada	(36.405)	(304)			(660)		(437)	(6.888)	(44.694)		(44.694)
Saldo contábil, líquido	191.285	38.598		16.982	9.339	2.688	635	19.967	279.494		279.494
Taxa anuais média de amortização	3,43%	0,78%			3,32%		8,02%	8,55%			

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

13.1 Controladora

(a) Amortização

A amortização do exercício refere-se substancialmente a amortização da mais valia dos contratos de concessão, reconhecido na aquisição, da UFV Verde Vale III Energia Solar S.A., Assuruá Geradora de Energia Solar S.A

(i) Desenvolvimento de Projetos

Investimentos em curso pela Companhia no desenvolvimento de projetos, através de inventários de rios e elaboração de projetos básicos de aproveitamentos hidrelétricos, geração de fotovoltaicos e eólicos, com o objetivo de ampliar suas atividades no setor de geração de energia elétrica limpa contribuindo, assim, com o aumento da oferta para o sistema elétrico.

(ii) Reclassificações

Em 2024, o montante de R\$ 14.663 refere-se as usinas fotovoltaicas Maravilhas I e II, reclassificados para a propriedade para investimento

13.2 Consolidado

(i) Mais valia de contratos de concessão

O saldo refere-se ao ágio pago quando da aquisição relacionada às investidas.

	Consolidado		
	Mais valia	Amortização acumulada	Valor residual
SPE Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	139.066	(4.952)	134.114
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	50.329	(1.792)	48.537
Rio Sucuriú Energia S.A.	26.587	(20.352)	6.235
Rio Verde Energia S.A.	9.349	(7.681)	1.668
Empresa Energética Porto das Pedras S.A.	2.360	(1.627)	733
	<u>227.691</u>	<u>(36.404)</u>	<u>191.286</u>

(ii) Desenvolvimento de projetos

Investimentos em curso pela Companhia no desenvolvimento de projetos através de inventários de rios e elaboração de projetos básicos de aproveitamentos hidrelétricos, geração de fotovoltaicos e eólicos com o objetivo de ampliar suas atividades no setor de geração de energia elétrica limpa contribuindo, assim, com o aumento da oferta para o sistema elétrico.

Em 31 de dezembro de 2024, o montante de R\$38.598 (2023 – R\$68.887) refere-se, essencialmente, à aquisição e desenvolvimento de projetos pela Companhia.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(iii) Direito de uso – linha de transmissão

Em cumprimento ao disposto em resolução normativa da ANEEL nº 68/2004, as investidas Paranatinga Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A. transferiram, por meio de doação, a propriedade das Instalações de Transmissão e Distribuição à Companhia Elétrica do Mato Grosso – CEMAT, nos termos do contrato de doação 178/13, firmado entre as partes em 1º de fevereiro de 2013.

(iv) Extensão de outorga – Lei 14.182/2021

Em 2021, a Companhia e suas controladas reconheceram um direito no ativo intangível em decorrência da prorrogação dos contratos de autorização, em atendimento ao disposto na Lei nº 14.182/2021.

(v) Reclassificações

Em 2024, as reclassificações referem-se as usinas fotovoltaicas Maravilhas I e II, reclassificados para a propriedade para investimento no montante de R\$ 14.664, gastos iniciais incorridos nos projetos da EST Energia S.A. no valor de R\$ 19.273 e da Taboca Energia S.A. no montante de R\$ 5.807, reclassificados para o imobilizado.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações
financeiras em 31 de dezembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

14 Imobilizado

	Controladora									
	Terrenos	Edificações e benfeitorias	Equipamentos e instalações	Veículos	Móveis e utensílios	Direito de uso	Total em operação	Adiantamento a fornecedor	Obras em andamento	Total
Em 31 de dezembro de 2023										
Saldo inicial	24.592	5		9	5		24.611		386	24.997
Transferências		385	10		83		478		(478)	
Aquisições		6.894					6.894		228.781	235.675
Reclassificação	(3.741)	(4.410)					(8.151)	173		(7.978)
Depreciação		(113)	(5)	(2)	(31)		(151)			(151)
Saldo contábil, líquido	20.851	2.761	5	7	57		23.681	173	228.689	252.543
Em 31 de dezembro de 2023										
Custo	20.851	2.886	15	372	465		24.589	173	228.689	253.451
Depreciação acumulada		(125)	(10)	(365)	(408)		(908)			(908)
Saldo contábil, líquido	20.851	2.761	5	7	57		23.681	173	228.689	252.543
Em 31 de dezembro de 2024										
Saldo inicial	20.851	2.761	5	7	57		23.681	173	228.689	252.543
Transferências	104	1.494	220.643		25		222.266		(222.266)	
Aquisições	707	103	303			429	1.542		7.100	8.642
Reclassificação (i)	(14.956)	(4.250)	(220.638)		(25)		(239.869)	(173)		(240.043)
Depreciação		(97)		(2)	(6)	(28)	(133)			(133)
Saldo contábil, líquido	6.706	10	314	5	51	401	7.487		13.523	21.010
Em 31 de dezembro de 2024										
Custo	6.706	231	324	372	465	429	8.527		13.524	22.051
Depreciação acumulada		(221)	(10)	(367)	(414)	(28)	(1.041)			(1.041)
Saldo contábil, líquido	6.706	10	314	5	51	401	7.487		13.523	21.010
Taxa de depreciação anual		2,14%	0,13%	0,51%	1,32%	6,67%				

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Consolidado												
	Terrenos	Edificações e benfeitorias	Equipamentos e instalações	Móveis, utensílios e ferramentas	Veículos	Provisão para desmantelamento	Direito de Uso	Total em operação	Obras em andamento	Adiantamento a fornecedor	Total	Obrigações Especiais (ii)	Imobilizado líquido
Em 31 de dezembro de 2023													
Saldo inicial	82.080	418.836	311.266	834	364			813.380	280.909	605	1.094.894	(85.132)	1.009.762
Transferências	(670)	128.496	127.622	1.168	659			257.275	(256.832)		443		443
Alienações			(63)	(15)				(78)	(6)		(84)		(84)
Aquisições	960	9.537	5.454	489				16.440	284.585		301.025		301.025
Aquisições de novas SPEs			172.217			690		172.907			172.907		172.907
Reclassificações	(990)	(4.200)	3.648	(44)				(1.586)	1.803	(109)	108		108
Receita de subvenção												6.163	6.163
Depreciação (a)		(16.290)	(18.190)	(169)	(131)			(34.780)			(34.780)		(34.780)
Saldo contábil, líquido	81.380	536.379	601.954	2.263	892	690		1.223.558	310.459	496	1.534.513	(78.969)	1.455.544
Em 31 de dezembro de 2023													
Custo	81.380	552.669	620.144	2.432	1.023	740		1.258.388	310.459	496	1.569.343	(78.969)	1.490.374
Depreciação acumulada		(16.290)	(18.190)	(169)	(131)	(50)		(34.830)			(34.830)		(34.830)
Saldo contábil, líquido	81.380	536.379	601.954	2.263	892	690		1.223.558	310.459	496	1.534.513	(78.969)	1.455.544
Em 31 de dezembro de 2024													
Saldo inicial	81.380	536.379	601.954	2.263	892	690		1.223.558	310.459	496	1.534.513	(78.969)	1.455.544
Transferências	271	9.852	226.934	35				237.092	(239.444)	2.352			
Alienações	(265)							(265)			(265)		(265)
Aquisições	52.024	1.409	5.868	289			4.467	64.057	182.283	86.946	333.286		333.286
Reclassificações (i)	(14.740)	(1.966)	(218.418)	(28)	2			(235.150)	24.339	(2.829)	(213.640)		(213.640)
Receita de subvenção													
Depreciação (a)		(19.694)	(14.317)	(150)	(148)	(25)	(475)	(34.810)			(34.810)		(34.810)
Ativo não circulante mantido para a venda	(5.719)	(82.671)	(69.214)	(233)	(11)			(157.848)	(7.804)	(19)	(165.671)	78.969	(86.702)
Saldo contábil, líquido	112.951	443.310	532.807	2.175	735	665	3.992	1.096.634	269.833	86.946	1.453.413		1.453.413
Em 31 de dezembro de 2024													
Custo	112.951	479.220	558.264	2.511	1.070	740	4.467	1.159.222	269.833	86.946	1.516.001		1.516.001
Depreciação acumulada		(35.910)	(25.457)	(335)	(335)	(75)	(475)	(62.588)			(62.588)		(62.588)
Saldo contábil, líquido	112.951	443.310	532.807	2.175	735	665	3.992	1.096.634	269.833	86.946	1.453.413		1.453.413
Taxas anuais médias de depreciação		4,11%	2,57%	5,99%	13,88%	3,38%	10,64%						

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

14.1 Controladora

(i) Reclassificação

Em 2024, o montante reclassificado refere-se essencialmente as usinas fotovoltaicas Maravilhas I e II, para a propriedade para investimento

14.2 Consolidado

(b) Depreciação

A depreciação consolidada do exercício findo em 31 de dezembro de 2024 foi contabilizada como custo da energia vendida no montante de R\$ 34.495 (2023 – R\$ 26.295), e despesas gerais e administrativas no montante de R\$ 482 (2022 – R\$ 130).

(i) Reclassificação

Em 2024, o montante reclassificado refere-se essencialmente as usinas fotovoltaicas Maravilhas I e II, para a propriedade para investimento

(ii) Obrigações especiais

Conforme Nota Técnica 064/2010 da ANEEL, os valores recebidos de sub-rogação de Consumo de Combustíveis Fósseis – CCC devem ser contabilizados como obrigações especiais e apropriados ao resultado de acordo com a média de depreciação dos bens investidos no projeto aprovado pela ANEEL para construção da PCH.

No exercício de 2024, a Companhia não reconheceu a receita de subvenção da CCC no montante, pois as investidoras que possuem subvenção estão classificadas como operações descontinuadas (Nota 5).

15 Fornecedores

No exercício de 2024, a Companhia liquidou o saldo de R\$ 36.526 referente à compra de geradores fotovoltaicos, apresentando no fim do exercício o montante de R\$ 6.099 (2023 – R\$ 42.007)

O saldo consolidado de R\$ 50.844 (2023– R\$ 55.240) refere-se a valores referentes à compra de ativos imobilizados, materiais e serviços necessários para a implantação e funcionamento das usinas.

A Companhia não realiza operação de risco sacado com fornecedores.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações
financeiras em 31 de dezembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

16 Empréstimos e financiamentos

					Controladora		
					2024		
Empresa	Banco	Modalidade	Taxa média a.a	Vencto	Circulante	Não circulante	Total
Atiaia Energia S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 4,51%	out/46	3.244	145.247	148.491
Empréstimos e financiamentos					3.244	145.247	148.491
					Consolidado		
					2024		
Empresa	Banco	Modalidade	Taxa média a.a	Vencto	Circulante	Não circulante	Total
Rio Água Clara Energia S.A.	Banco do Brasil (a)	FCO	IPCA + 2,71%	mar/33	11.510	79.831	91.341
Areado Energia S.A	Banco do Brasil (a)	FCO	8,10%	dez/32	9.363	63.073	72.436
Rio do Cedro Energia S.A.	Banco do Brasil (a)	FDCO	IPCA + 6,5%	mar/42	8.217	56.388	64.605
Rio do Cedro Energia S.A.	Banco do Brasil (a)	FCO	IPCA + 2,69%	ago/41	5.327	73.441	78.768
Atiaia Energia S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 4,51%	out/46	3.244	145.247	148.491
Pedra Furada Energia S.A.	BNB (b)	FNE	9,50%	dez/30	2.453	10.314	12.767
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 1,83%	out/33	2.707	26.643	29.350
Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 1,62%	abr/30	9.257	39.592	48.849
Rio Verde Energia S.A.	Bradesco (c)	Debêntures	CDI + 2,30%	fev/26	4.342	119.931	124.273
Rio Sucuriú Energia S.A.	Itaú (d)	Lei nº 4.131	CDI + 1,98%	jul/25	175.584		175.584
Rio Sucuriú Energia S.A.	Itaú (d)	Swap			(14.386)		(14.386)
Rio Nascente Energia S.A.	Itaú (d)	Debêntures	IPCA + 7,29%	jun/44		216.732	216.732
Est Energia S.A.	Itaú (d)	Debêntures	IPCA + 7,56%	dez/44		239.103	239.103
Est Energia S.A.	Santander (e)	Debêntures	IPCA + 7,56%	dez/44	10.650	239.125	249.775
Empréstimos e financiamentos					228.268	1.309.420	1.537.688

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações
financeiras em 31 de dezembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Empresa	Banco	Modalidade	Taxa média a.a	Vencto	Controladora 2023		
					Circulante	Não circulante	Total
Atiaia Energia S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 4,51%	out/46	2.796	145.748	148.544
Empréstimos e financiamentos					2.796	145.748	148.544
Empresa	Banco	Modalidade	Taxa média a.a	Vencto	Consolidado 2023		
					Circulante	Não circulante	Total
Rio Água Clara Energia S.A.	Banco do Brasil (a)	FCO	IPCA + 2,71%	mar/33	11.338	90.717	102.055
Areado Energia S.A	Banco do Brasil (a)	FCO	8,10%	dez/32	9.422	71.978	81.400
Rio do Cedro Energia S.A.	Banco do Brasil (a)	FDCO	IPCA + 6,5%	mar/42	8.144	59.805	67.949
Rio do Cedro Energia S.A.	Banco do Brasil (a)	FCO	IPCA + 2,69%	ago/41	2.685	78.179	80.864
Atiaia Energia S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 4,51%	out/46	2.796	145.748	148.544
Pedra Furada Energia S.A.	BNB (b)	FNE	9,50%	dez/30	2.450	12.034	14.484
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 1,83%	out/33	2.566	29.277	31.843
Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	BNB (b)	FNE	IPCA + 1,62%	abr/30	9.259	48.728	57.987
Rio Verde Energia S.A.	Bradesco (c)	Debêntures	CDI + 2,30%	fev/26	4.716	119.568	124.284
Rio Sucuriú Energia S.A.	Itaú (d)	Lei nº 4.131	CDI + 1,98%	jul/25	2.214	144.475	146.689
Rio Sucuriú Energia S.A.	Itaú (d)	Swap			17.813		17.813
Empréstimos e financiamentos					73.403	800.509	873.912

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A Companhia demonstra a seguir a composição de seus empréstimos e financiamentos por instituição financeira:

(a) Banco do Brasil

(a.1) Rio Água Clara Energia S.A.

Os recursos obtidos foram destinados a obras civis e demais itens de investimentos para o projeto de construção da Pequena Central Hidrelétrica Bandeirante.

O financiamento foi concebido na modalidade de Project Finance, contando com um pacote de garantias usuais para este grupo de operações. É garantido por alienação fiduciária das máquinas e equipamentos, penhor, em favor do Banco do Brasil, do direito de gerar energia elétrica pela Rio Água Clara Energia S.A, assim como todos e demais direitos corpóreos e incorpóreos, potenciais ou não, que possam ser objeto de penhor de acordo com as normas legais e regulamentares aplicáveis, ações ordinárias da Companhia e direitos creditórios sobre os contratos firmados no âmbito do Leilão de Energia Nova promovido em 30 de abril de 2015, que tem por objeto a compra e venda de energia.

Conforme cláusula prevista no contrato de financiamento, a Companhia mantém investimento em quota de fundo de renda fixa em 2023, no montante de R\$4.888 (2023 – R\$6.510) (Nota 8).

(a.2) Rio do Cedro Energia S.A.

Os recursos obtidos junto ao Banco do Brasil, através dos financiamentos, foram destinados a obras civis e demais itens de investimentos para o projeto de construção da Pequena Central Hidrelétrica Rio do Cedro.

Os financiamentos foram concebidos na modalidade de Project Finance, contando com um pacote de garantias usuais para este grupo de operações, como aval da Atiaia Energia, penhor de máquinas e equipamentos, penhor de ações, cessão fiduciária de direitos creditórios, penhor de direitos emergentes da autorização da ANEEL, penhor em favor do Banco do Brasil, do direito de gerar energia elétrica pela Rio do Cedro Energia S.A, assim como todos e demais direitos corpóreos e incorpóreos, potenciais ou não, que possam ser objeto de penhor de acordo com as normas legais e regulamentares aplicáveis, sobre os contratos firmados no âmbito do Leilão de Energia Nova promovido em 28 de junho de 2019, que tem por objeto a compra e venda de energia.

Conforme cláusula prevista no contrato de financiamento, a Companhia mantém investimento em quota de fundo de renda fixa, no montante de R\$8.468 (2023 – R\$8.549), equivalente ao valor de 3 prestações mensais dos financiamentos FCO e FDCO junto ao Banco do Brasil – BB (Nota 8).

(a.3) Areado Energia S.A.

Os recursos obtidos junto ao Banco do Brasil, destinados a obras civis e demais itens de investimentos para o projeto de construção da Pequena Central Hidrelétrica Areado.

O financiamento foi concebido na modalidade de Project Finance contando com um pacote de garantias usuais para este grupo de operações, como alienação fiduciária das máquinas e equipamentos, penhor, em favor do Banco do Brasil, do direito de gerar energia elétrica pela Areado Energia S.A, assim como todos e demais direitos corpóreos e incorpóreos, potenciais ou não, que possam ser objeto de penhor de acordo com as normas legais e regulamentares aplicáveis, ações ordinárias da Companhia e direitos creditórios sobre os contratos firmados no âmbito do Leilão de Energia Nova promovido em 23 de setembro de 2016, que tem por objeto a compra e venda de energia.

Conforme cláusula prevista no contrato de financiamento, a Companhia mantém investimento em quota de fundo de renda fixa, no montante de R\$ 3.823 (2023 – R\$ 4.529) equivalente ao valor de 3 prestações mensais junto ao Banco do Brasil – BB (Nota 8).

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Banco do Nordeste do Brasil – BNB

(b.1) Atiaia Energia S.A.

Os recursos obtidos foram destinados as obras civis e demais itens de investimento para o projeto de construção das UFV Maravilhas I e II, no município de Goiana.

O financiamento conta com garantia de fiança bancária e conta reserva com saldo de no mínimo 2,64% do montante do financiamento desembolsado. O saldo em dezembro de 2024 é de R\$ 4.018 (2023 – R\$4.111), aplicado em fundo de liquidez. Esse investimento apenas poderá ser resgatado em sua totalidade, após a liquidação da dívida (Nota 8).

(b.2) Pedra Furada Energia S.A.

Os recursos obtidos foram destinados a obras civis e demais itens de investimentos para o projeto de construção da Pequena Central Hidrelétrica Pedra Furada.

O financiamento foi concebido na modalidade de Project finance, contando com um pacote de garantias para este tipo de operação, sendo garantido pelo penhor de 100% das ações detidas pela acionista Rio Sirinhaém Energia LTDA, alienação fiduciária das máquinas e equipamentos adquiridos com os recursos captados, contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica (CCVE) com a CEMIG, manutenção de fundo de liquidez junto ao BNB, no montante mínimo de R\$ 2.080 e aval da Ical Energia S.A. e da Rio Sirinhaém Energia LTDA., que são partes relacionadas da Companhia.

Conforme cláusula prevista no contrato de financiamento, a Companhia mantém investimento em quota de fundo de renda fixa, no montante de R\$ 2.337 (2023 – R\$ 2.726) equivalente ao valor de 6 prestações mensais junto ao Banco do Nordeste do Brasil – BNB. Esses investimentos apenas poderão ser totalmente resgatados após a liquidação da dívida (Nota 8).

(b.3) UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.

Os recursos obtidos foram destinados a obras civis e demais itens de investimentos para o projeto de construção da Usina Fotovoltaica Verde Vale III.

(b.4) Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.

Os recursos obtidos foram destinados a obras civis e demais itens de investimentos para o projeto de construção da Usina Fotovoltaica Assuruá.

(c) Bradesco

No exercício de 2023, ocorreu a primeira emissão de Debêntures Verdes (Green Bond) do Grupo Cornélio Brennand, através da Rio Verde Energia S.A., controlada indireta da Companhia, e em parceria com o Bradesco BBI. A empresa obteve um crédito na ordem de R\$ 120 milhões, para investimentos nas usinas solares Maravilhas I e II.

(d) Banco Itaú

(d.1) Rio Sucuriú Energia S.A.

A Rio Sucuriú Energia S.A., controlada da Companhia, captou recurso através de operação no mercado externo (Lei 4.131), datada de 25 de julho de 2022, com proteção cambial através de operação de swap e vencimento em julho de 2025.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Provisão para perda com swap

A provisão com swap refere-se à proteção cambial referente aos recursos captados junto ao Itaú. A controlada da Companhia contratou em conjunto com a operação do financiamento um contrato de derivativo (swap), para troca dos fluxos financeiros em euro para real evitando, desta forma, a exposição ao risco cambial.

(d.2) Rio Nascente Energia S.A.

No exercício de 2024, ocorreu a 1ª emissão de Debêntures Simples, cuja captação se deu junto ao Banco Itaú. A empresa obteve um crédito na ordem de R\$ 215 milhões, para investimento no projeto da PCH Fundãozinho.

(d.3) EST Energia S.A.

No exercício de 2024, ocorreu a 1ª emissão de Debêntures Simples, cuja captação se deu junto ao Banco Itaú. A empresa obteve um crédito na ordem de R\$ 250 milhões, para investimento nos projetos da UHE Estrela e PCH Taboca.

(e) Santander

No exercício de 2024, ocorreu a 1ª emissão de Debêntures Simples, cuja captação se deu junto ao Banco Santander. A empresa obteve um crédito na ordem de R\$ 250 milhões, para investimento nos projetos da UHE Estrela e PCH Taboca.

A Companhia monitora e acompanha as cláusulas restritivas do contrato de financiamento e está regular com todas suas obrigações em 31 de dezembro de 2024.

Os montantes de não circulante têm a seguinte composição por ano de vencimento:

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
2025		501		186.042
2026	3.556	3.556	184.828	165.181
2027	3.991	3.991	71.782	45.877
2028	4.223	4.223	74.752	46.484
A partir de 2029	133.477	133.477	978.058	356.925
	<u>145.247</u>	<u>145.748</u>	<u>1.309.420</u>	<u>800.509</u>

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A movimentação da dívida é como segue:

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Em 1º de janeiro	148.544		873.911	465.071
Captação de empréstimos e financiamentos		147.792	715.000	331.207
Custos de captação a pagar			10.650	
Pagamento de custo de captação		(2.193)	(32.520)	(2.653)
Apropriação de custo de captação (i)	94	56	1.013	616
Juros incorridos (ii)	12.963	6.910	79.118	53.028
(Ganho) ou perda de swap			(15.510)	21.953
Valor justo			(2.349)	234
Liquidação de swap			(14.340)	(17.519)
Variação cambial (Nota 28)			28.698	(5.178)
Amortização do principal			(38.996)	(22.493)
Incorporação de dívidas pela aquisição de controladas				90.770
Juros pagos	(13.110)	(4.021)	(66.987)	(41.125)
Em 31 de dezembro	148.491	148.544	1.537.688	873.912

- (i) No exercício de 2024, a investida da Companhia, Rio Nascente Energia S.A., no período de construção, reclassificou o montante de R\$ 246 da apropriação do custo de captação para o ativo imobilizado.
- (ii) No exercício de 2024, as investidas da Companhia, Rio Nascente Energia S.A. e EST Energia S.A., no período de construção, reclassificou o montante de R\$ 12.161 dos juros incorridos para o ativo imobilizado.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

17 Ações preferenciais resgatáveis

No exercício de 2019, a Companhia e o Itaú Unibanco S.A., celebraram, através de novo acordo de acionistas, a subscrição e integralização pelo Itaú de 7.074.936 (sete milhões e setenta e quatro mil, novecentos e trinta e seis) Ações Preferenciais Resgatáveis classe D, de emissão da Companhia, no valor total de R\$ 71.999.996,44 (setenta e um milhões, novecentos e noventa e nove mil, novecentos e noventa e seis e quarenta e quatro centavos).

Em julho de 2023, foi realizada a segunda emissão de Ações Preferenciais Resgatáveis (APRs), de classe E, junto ao Banco Itaú BBA, captando R\$ 328.000 (trezentos e vinte e oito milhões) com um prazo de amortização de 15 anos e um custo de CDI + 0,55% a.a. No exercício de 2024, a Companhia não realizou resgate de ações, conforme negociado.

A Companhia monitora e acompanha as cláusulas restritivas do contrato de dívida e está regular com todas suas obrigações em 31 de dezembro de 2024.

A movimentação dos saldos é como segue:

	Consolidado	
	2024	2023
Em 1º de janeiro	751.676	428.892
Captação de ações preferenciais resgatáveis		328.000
Pagamento de custo de captação		(23.336)
Apropriação de custo de captação (Nota 28)	2.643	2.007
Juros incorridos (Nota 28)	86.094	74.435
Juros pagos - acionistas	(9.022)	(11.026)
Juros pagos	(88.955)	(47.296)
Em 31 de dezembro	742.436	751.676
(-) Circulante	(11.137)	(23.020)
Não circulante	731.299	728.656

18 Salários e encargos sociais

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Participação no programa de resultados	9.973	8.330	12.652	11.092
Provisão de férias	3.338	2.840	5.521	4.767
Instituto nacional do seguro social- INSS	1.664	1.557	2.695	2.565
Fundo de garantia por tempo de serviço- FGTS	472	483	791	775
Outros	90		132	23
	15.537	13.210	21.791	19.221

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

19 Contas a pagar pela aquisição de terras

	Consolidado	
	2024	2023
Rodiney Sanches Ogeda	8.307	8.631
(-) Circulante	(785)	(105)
Não Circulante	7.522	8.526

A Empresa Energética Porto das Pedras S.A., controlada da Companhia, firmou contrato particular para compra de uma área de 84,96 Ha com o Sr. Rodiney Sanches Ogeda destinada à implantação da PCH Porto das Pedras.

Mensalmente a investida paga o percentual de 1,47% da sua energia mensal produzida, limitado ao piso mínimo de 200,18 MWh durante o seu prazo de autorização.

As atualizações entre o preço do MWh bem como as variações entre o piso mínimo e o efetivamente pago são lançados como despesas financeiras, conforme incorridos.

A dívida de R\$ 8.307 (2023 – R\$ 8.631) está representada pelo total de 22.421 MWh e tarifa média de R\$ 335,49 p/MWh.

20 Arrendamentos

Em 2024, as empresas pertencentes ao Grupo, celebraram contratos de locação referente ao seu escritório administrativo, frota veicular e terrenos, os contrato possui uma vigência de 24 meses a 168 meses. Os contratos foram descontados a uma taxa implícita média de 4,00% a.a.

(i) Saldos reconhecidos no balanço patrimonial

O balanço patrimonial contém os seguintes saldos relacionados a arrendamentos:

	Controladora	Consolidado
	2024	2024
Ativos de direito de uso		
Direito de superfície		2.179
Veículo		1.026
Escritório	402	788
	402	3.992
Passivos de arrendamentos		
Circulante	154	952
Não circulante	248	3.163
	402	4.115

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(ii) Saldos reconhecidos na demonstração do resultado

A demonstração do resultado inclui os seguintes montantes relacionados a arrendamentos:

	Controladora	Consolidado
	2024	2024
Encargo de depreciação dos ativos de direito de uso		
Direito de superfície		173
Veículo		129
Escritório	28	174
	<u>28</u>	<u>475</u>
Despesas com juros	3	123

(iii) Movimentação do direito de uso

Ativos de direito de uso

A movimentação de saldo dos ativos de direito de uso é evidenciada abaixo:

	Controladora	Consolidado
	2024	2024
Saldo em 1º de janeiro		
Adição por novos contratos	429	4.468
Despesa de depreciação	(28)	(475)
Saldo em 31 de dezembro	<u>401</u>	<u>3.992</u>

Passivos de Arrendamento

As movimentações dos saldos dos passivos de arrendamento são apresentadas no quadro abaixo:

	Controladora	Consolidado
	2024	2024
Saldo em 1º de janeiro		
Adição por novos contratos	429	4.468
Juros provisionados	3	123
Pagamentos	(30)	(476)
Saldo em 31 de dezembro	<u>402</u>	<u>4.115</u>

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

21 Provisão de contas a pagar

Em 31 de dezembro de 2024, o saldo consolidado no montante de R\$ 1.455 (2023 – R\$9.465) refere-se, essencialmente, a provisões de saldo referente a fornecedores.

22 Provisão para contingências

A Companhia e suas controladas, com o apoio dos seus consultores jurídicos, realizou levantamento, avaliação e quantificação das ações judiciais e identificaram algumas ações classificadas como perda provável, na Paranatinga Energia S.A., controlada da Companhia, no montante de R\$ 120 este valor está classificado como passivo mantido para a venda, conforme Nota 5

De acordo com o CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, não são provisionados os valores envolvidos em ações de perda possível. O somatório de todas as ações de perda possível, unicamente de natureza tributária, cível e trabalhista, em 31 de dezembro de 2024, é, respectivamente: (i) para Atiaia Energia S.A., R\$ 1.437, (ii) para Pedra Furada Energia S.A., R\$ 767 e (iii) para Rio do Cedro Energia S.A. R\$ 1.348

23 Patrimônio líquido

(a) Capital social

A quantidade total de ações da Companhia em 31 de dezembro de 2024 e 2023 é de 370.372 mil, divididas entre 236.506 mil ações ordinárias e 133.866 mil ações preferenciais, sem valor nominal.

O quadro de acionistas é composto por:

Acionista	Ordinárias	Preferenciais	Quantidade total de ações	%
Ical Energia S.A.	190.717		190.717	51,49
Koblitz Energia S.A.		37.278	37.278	10,07
Cimex Participações LTDA.		31.220	31.220	8,43
Acionistas PFs	45.789	9.991	55.780	15,06
Itaú Unibanco S.A.		55.377	55.377	14,95
	<u>236.506</u>	<u>133.866</u>	<u>370.372</u>	<u>100,00</u>

O capital social em 31 de dezembro de 2024 e 2023 de R\$ 308.657 é composto por capital subscrito de R\$ 312.199 e a integralizar de R\$ 3.542.

(b) Reservas de lucros

(i) Reserva legal

Conforme estatuto social do lucro líquido do exercício será destinado 5% para constituição da reserva legal de que trata o artigo 193 da Lei 6.404/76. No exercício de 2023, a Companhia não constituiu reserva legal sobre o seu lucro líquido, em virtude de o seu saldo total ter atingido o percentual de 20% do capital social., a Companhia possui a reserva no montante de R\$ 61.731 (2023– R\$ 61.731).

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(ii) Retenção de lucros

Representa a parcela destinada do lucro, após constituição da reserva legal e destinação do dividendo mínimo obrigatório que deverá ser deliberada de forma definitiva através de ato societário. No exercício de 2024, a Companhia declarou dividendos no montante de R\$ 29.202 (2023 – R\$ 250.389) e efetuou uma antecipação de dividendos no montante de R\$ 42.019. Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia destinou para a reserva de lucros R\$ 33.815 (2023 – R\$ 29.202).

(c) Reservas de capital

A Companhia reconhece nesta rubrica as contribuições dos subscritores de ações que excederam o valor nominal e a parte do preço de emissão das ações sem valor nominal que ultrapassaram a importância destinada à formação do capital social. A Companhia possui a reserva no montante de R\$ 20.655 (2023 – R\$ 20.655).

(d) Dividendo mínimo obrigatório

Ao acionista é assegurado o direito de receber dividendo mínimo obrigatório conforme disposto no estatuto social da Companhia, que é de 1%:

	Controladora	
	2024	2023
Lucro líquido do exercício	76.606	152.292
Constituição de reservas Legal		
Lucro distribuível - 50%	76.606	152.292
(-) Antecipação de dividendos	(42.018)	(121.568)
Dividendo mínimo obrigatório - 1%	766	1.523

(e) Ajustes de avaliação patrimonial

A Companhia reconhece nesta rubrica o efeito dos ganhos ou perdas nas variações de percentuais de participação nas operações com empresas controladas. a Companhia possui a reserva no montante de R\$ 1.714 (2023 – R\$ 1.714).

Em 2024, não houve reconhecimento de ajustes de avaliação patrimonial., já em 2023 foram reconhecido R\$ 1.531 como ajustes de avaliação patrimonial.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

24 Receita líquida de vendas

A reconciliação entre as vendas brutas e a receita líquida é como segue:

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Comercialização de energia elétrica (i)	8.330	703	388.837	374.310
Arrendamento operacional (ii)	15.630		15.630	
Impostos sobre vendas	(2.216)	(65)	(25.759)	(24.292)
Receita líquida	21.744	638	378.708	350.018

- (i) No exercício de 2024, a Companhia realizou comercialização de energia elétrica da UFV Maravilhas II.
- (ii) No exercício de 2024, a Companhia iniciou a operação de arrendamento operacional da UFV Maravilhas I, conforme Nota 12.

25 Custo da venda de energia elétrica

	Controladora (i)	Consolidado	
	2024	2024	2023
Depreciação	10.169	44.572	27.932
Salários e encargos sociais		14.217	13.948
Custo do uso do sistema de distribuição	1.276	12.081	7.609
Prestação de serviços de terceiros	856	6.403	4.566
Assistência médica e seguros	601	3.529	2.425
Amortização		2.591	2.552
Impostos e taxas	121	1.150	1.240
Locação de bens, imóveis e veículos	3	1.033	1.050
Viagens e combustíveis	29	954	881
Compra de energia		577	8.200
Outros custos	29	3.537	2.942
	13.084	90.645	73.345

- (i) No exercício de 2024, a Companhia iniciou a operação de arrendamento operacional das suas usinas fotovoltaicas, conforme Nota 12

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

26 Despesas gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Salários e encargos sociais	20.062	21.959	28.108	31.202
Prestação de serviços de terceiros	7.827	8.440	11.542	12.571
Amortização (i)	6.744	324	7.839	1.547
Assistência médica	1.129	817	1.624	1.293
Refeições	725	746	1.147	1.204
Viagens	993	737	1.099	964
Cursos e treinamentos	674	745	853	987
Depreciação	437	662	807	1.298
Locação de bens, imóveis e veículos	177	163	255	411
Impostos e taxas	89	27	134	59
Outros	1.739	1.312	4.688	3.992
	<u>40.596</u>	<u>35.932</u>	<u>58.096</u>	<u>55.528</u>

- (i) Em 2024 iniciou a amortização da mais valia dos investimentos UFV Verde Vale III Energia Solar S.A., Assuruá Geradora de Energia Solar S.A, adquiridos no final do exercício de 2023, conforme Nota 13

27 Outros resultados operacionais, líquidos

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Receita com venda de materiais e imobilizado		600	382	658
Recuperação de despesas (i)	450	255	1.964	800
Receita com venda de certificado energia renovável	264		264	
Outras receitas	<u>2</u>	<u>12</u>	<u>99</u>	<u>236</u>
	716	867	2.709	1.694
Custo com baixa de estoque e imobilizado			(274)	(70)
Outras despesas (ii)	<u>(2.042)</u>	<u>(646)</u>	<u>(2.717)</u>	<u>(1.585)</u>
	(2.042)	(646)	(2.991)	(1.654)
	<u>(1.326)</u>	<u>221</u>	<u>(282)</u>	<u>39</u>

- (i) Em 31 de dezembro de 2024, o saldo no montante de R\$ 1.964 (2022 – R\$ 1.346) corresponde, em sua maioria, à reversão de provisões efetuadas em exercícios anteriores que não foram realizadas em 2024.
- (ii) O saldo refere-se essencialmente, a baixa de projetos descontinuados pela Companhia.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

28 Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Receita de juros (i)	24.829	54.631	39.135	71.233
Ganhos com operação swap (ii)			44.931	14.180
Receita com variação cambial (ii)		1	4.970	10.457
Receita com ajuste a valor presente			971	71
Outras receitas financeiras (iii)	6.008	6.368	6.664	6.974
Receitas financeiras	30.837	61.000	96.671	102.915
Juros de financiamento (iv)	(12.963)		(66.957)	(45.944)
Apropriação de custo de captação sobre financiamentos	(94)		(767)	(616)
Juros sobre ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	(86.094)	(74.435)	(86.094)	(74.435)
Apropriação de custo de captação sobre ações preferenciais resgatáveis (Nota 17)	(2.643)	(2.007)	(2.643)	(2.007)
Juros com passivo de arrendamento	(3)		(123)	
Despesa com variação cambial (ii)	(3)		(33.670)	(5.278)
Perdas com operação swap (ii)			(27.072)	(36.367)
Despesa com atualizações monetárias			(1.324)	(159)
Outras despesas financeiras	(904)	(1.002)	(2.276)	(1.862)
Despesas financeiras	(102.704)	(77.444)	(220.926)	(166.668)
Despesas financeiras, líquidas	(71.867)	(16.444)	(124.255)	(63.753)

- (i) As variações no exercício de 2024 referem-se, basicamente, a diminuição de saldo em caixa e equivalentes de caixa.
- (ii) As variações são em decorrência dos saldos mantidos em moeda estrangeira pela investida Rio Sucuriú Energia S.A. junto ao Banco Itaú, conforme descrito na Nota 16.
- (iii) Os saldos da controladora referem-se, essencialmente, a juros de mútuos com partes relacionadas.
- (iv) No final do exercício de 2023, os juros do financiamento da Companhia deixaram de ser capitalizados no imobilizado.

A variação no consolidado refere-se às captações de novos financiamentos, conforme descritos na Nota 16.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

29 Despesa de imposto de renda e contribuição social

(a) Reconciliação consolidada da despesa do imposto de renda e da contribuição social para as empresas regidas pelo lucro real

	Consolidado	
	2024	2023
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	135.356	286.613
Adições Temporárias	59.432	58.577
Provisões Indedutíveis	811	19.329
Variação Cambial Passiva	33.667	5.278
Provisão Programa Participação nos Resultados - PPR	755	3.138
Despesa com operação de SWAP	24.177	30.831
Outras adições exclusivas da IRPJ	22	
Adições Permanentes	7.166	173.174
Encargos de depreciação objeto de arrendamento mercantil	231	
Despesas financeiros de objeto de arrendamento mercantil	26	
Resultado Negativo de Equivalência Patrimonial	1.625	
Outras Despesas Não Dedutíveis - Exclusivamente CSLL		85.849
Outras Despesas Não Dedutíveis	5.284	
Outras Despesas Não Dedutíveis - Exclusivamente IRPJ		87.325
Total das Adições	66.598	231.751
Exclusões Temporárias	60.802	101.938
Reversão Provisão	15.995	
Variação Cambial Ativa	4.970	10.457
Receita com Operações SWAP	39.688	8.878
Contraprestação pagas decorrente de arrendamentos	9	
Outras exclusões exclusivas da CSLL	140	38.857
Outras exclusões exclusivas da IRPJ		36.778
Outras Receitas Não Tributáveis		6.967
Exclusões Permanentes	47.650	241.964
Resultado Positivo de Equivalência Patrimonial	42.196	
Outras Receitas Não Tributáveis	5.454	241.964
Total das Exclusões	108.452	343.902
Lucro/Prejuízo Fiscal CSLL	93.480	123.915
(-) Compensações com Prejuízo Fiscal (30%)		(5.491)
Lucro Real após compensação Prejuízo Fiscal	93.480	118.424
Lucro/Prejuízo Fiscal IRPJ	93.642	127.470
(-) Compensações com Prejuízo Fiscal (30%)		(6.525)
Lucro Real após compensação Prejuízo Fiscal	93.642	120.946
CSLL 9%	8.413	10.658
IRPJ 15%	14.046	18.142
IRPJ Adicional 10%	9.313	12.023
Tota IRPJ antes deduções	23.359	30.164
(-) Dedução lic. matern. ou patern. (empresa cidadã)	(1)	(41)
(-) PAT (4%)	(54)	(141)
(-) Doações incentivadas	(1.300)	(1.555)
(-) Incentivo IRPJ - Reinvestimento	(1.740)	
Total Deduções	(3.095)	(1.737)
Total IRPJ do Exercício	20.264	28.427
IR/CSL Diferido sobre diferenças temporárias	403	
(-) Crédito IRPJ s/ depreciação de acordo Lei 14.789/23		(2.612)
Carga Tributária Total IR/CSLL	29.081	36.473

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Reconciliação consolidada da despesa do imposto de renda e da contribuição social para as empresas regidas pelo lucro presumido

	Consolidado	
	2024	2023
Receita bruta de vendas	208.120	180.033
Receita bruta de vendas 32%		67
Presunção 8% - Imposto de renda	16.650	14.403
Presunção 32% - Imposto de renda/Contribuição Social		21
Presunção 12% - Contribuição social	24.974	21.604
Demais receitas e ganhos de capital	106	8.821
Imposto de renda - Presumido		
Imposto de renda: 15%	2.513	3.487
Adicional: 10%	1.508	2.204
Imposto de renda - Total	4.021	5.691
Contribuição social sobre lucro líquido - Presumido		
Contribuição social: 9%	2.257	2.740
Imposto de renda e contribuição social do exercício	6.278	8.431
IR/CSL Diferido sobre operações financeiras	7.871	
Carga Tributária Total IR/CSLL	14.149	8.431

Os demonstrativos apresentam de forma segregada a apuração do imposto de renda e da contribuição social pelo regime do lucro real e do lucro presumido.

As empresas com apuração pelo lucro real são: Rio Sucuriú Energia S.A., Rio Verde Energia. S.A e Atiaia Energia S.A.

As empresas com apuração pelo lucro presumido são: Empresa Energética Porto das Pedras S.A., Rio do Cedro Energia S.A. Rio Água Clara Energia S.A., Areado Energia S.A. Pedra Furada Energia S.A., UFV Verde Vale III Energia Solar S.A., Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.

Totalizando a despesa de imposto de renda e contribuição social para o consolidado, conforme quadro abaixo:

	Consolidado	
	2024	2023
IRPJ devido	27.380	36.053
(-) Deduções	(3.095)	(1.737)
IRPJ a pagar	24.285	34.316
CSLL a pagar	10.671	13.397
(-) Imposto de renda diferido	8.273	(2.612)
Carga tributária total do exercício	43.229	45.101

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

30 Transações com partes relacionadas

30.1 Controladora

Os seguintes saldos referem-se a transações com as controladas abaixo identificadas e ocorreram durante os exercícios de 2024 e 2023.

(a) Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)

	Ativo não circulante	
	2024	2023
Est Energia S.A. (i)		2.131
Taboca Energia S.A. (i)		5.786
Rio Nascente Energia S.A. (i)		37.959
Solar do Nordeste LTDA.	54.718	
Sol do Agreste LTDA.	33.268	
Expansão Energia LTDA.	30	
Rio Sirinhaém Energia LTDA.	885	885
	<u>88.901</u>	<u>46.760</u>

- (i) Durante o exercício de 2024, as controladas da Companhia efetuaram aumentos de capital social, conforme descrito na Nota 4.

(b) Empréstimos entre partes relacionadas (Mútuo)

	Ativo não circulante	Passivo não circulante	
	2023	2024	2023
Companhia Brasileira de Vidros Planos (i)	47.391		
Iron House Desenvolvimento Imobiliário S.A. (i)	24.950		
Acionistas pessoas físicas		205.982	236.594
Paranatinga Energia S.A. (ii)		24.690	49.370
	<u>72.341</u>	<u>230.672</u>	<u>285.964</u>

- (i) Em 2024, ocorreu a liquidação total desses empréstimos
- (ii) Em 2024, a Companhia liquidou parcialmente o saldo de mútuo com a controlada.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(c) Outras transações

	<u>Ativo circulante</u>		<u>Passivo circulante</u>	
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Companhia Brasileira de Vidros Planos	5.507	5.880	168	303
Companhia Agrícola e Industrial São João	657	766	70	36
Iron House Empreendimentos S.A.	477	454	11	10
Terrenos e Construções S.A.	810	926	80	17
Ical Agropecuária LTDA.		722	20	
Rio Verde Energia S.A.	457	459	101	(26)
Paranatinga Energia S.A.	264	305		(20)
Empresa Energética Porto das Pedras S.A.	291	301	18	(15)
Rio do Sangue Energia S.A.	274	299	30	(11)
Rio Água Clara Energia S.A.	304	292	34	3
Areado Energia S.A.	277	279	18	(9)
Rio Sucuriú Energia S.A.	430	417	108	(15)
Iron House Desenvolvimento Imobiliário S.A.	423	312	9	18
Ical Vidros S.A.	186	199	266	536
Ical Energia S.A.	102	140	76	
Indústria de Azulejos de Pernambuco S.A.	102	96	16	16
LD Participações e Empreendimentos S.A.				20
Lume Soluções em Operação e Manutenção LTDA.	200	10		
Est. Energia S.A.	5	73		13
Rio Nascente Energia S.A.	9	39		
Pedra Furada Energia S.A.	173	180	25	6
Ical Participações S.A.	26	35	54	
Taboca Energia S.A.				1
Solar do Nordeste Energia Renovável LTDA.	3			
Atiaia Comercializadora de Energia S.A.	228			
SPE Assuruá Geradora de Energia Solar S.A.	177			
UFV Verde Vale III Energia Solar S.A.	154			
Rio do Cedro Energia S.A. (i)	339	60.427	100	11
	<u>11.875</u>	<u>72.611</u>	<u>1.204</u>	<u>894</u>

Os valores referem-se ao rateio das despesas administrativas - ordinárias de pessoal com as demais empresas do Grupo de acordo com os critérios e parâmetros estabelecidos em laudo técnico elaborado por empresa especializada.

- (i) Em 2024 ocorreu a liquidação do saldo no montante de R\$60.427, devido essencialmente, à redução de capital na controlada, em 19 de dezembro de 2023.

(d) Outras transações – passivo não circulante

Em 31 de dezembro de 2024, o saldo no montante de R\$ 1,513 (2023 – R\$ 879), refere-se ao Programa de Incentivo de Longo Prazo – ILP, que é baseado em uma política de geração de valor que permite aos diretores e presidente adquirirem direitos com a Companhia.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

30.2 Consolidado

A Companhia é controlada pela Ical Energia S.A., que detém 65,33% das ações da sociedade. Os 34,67% remanescentes das ações são detidos por pessoas físicas e jurídicas.

(a) Empréstimos entre partes relacionadas (Mútuo)

	Ativo não circulante	Passivo não circulante	
	2023	2024	2023
Companhia Brasileira de Vidros Planos (i)	47.391		
Iron House Desenvolvimento Imobiliário S.A. (i)	24.950		
Acionistas pessoas físicas		205.981	236.594
Paranatinga Energia S.A. (ii)		24.690	
	72.341	230.671	236.594

- (i) Em 2024 ocorreu o recebimento dos empréstimos com parte relacionadas. No exercício de 2024, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 6.606 (2023 – R\$ 9.079) referentes a juros mantidos com as partes relacionadas.
- (ii) No exercício de 2023 o saldo de mútuo da Paranatinga Energia S.A. era eliminado durante o processo de consolidação. Em 2024, o saldo da Paranatinga Energia S.A. é apresentado como ativo mantido para a venda.

(b) Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)

	Ativo não circulante	Passivo não circulante	
	2024	2024	2023
Rio Sirinhaém Energia Ltda.	143		
Koblitz Energia		92	92
Solar do Nordeste Ltda.			56
Sol do Agreste Ltda.			35
	143	92	183

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(c) Outras transações

	Ativo circulante		Passivo circulante	
	2024	2023	2024	2023
Companhia Brasileira de Vidros Planos	5.507	5.883	168	303
Companhia Agrícola e Industrial São João	657	766	108	99
Iron House Empreendimentos S.A.	476	454	10	10
Terrenos e Construções S.A.	810	926	80	17
Ical Agropecuária LTDA.		722	54	
Rio Verde Energia S.A.			(31)	
Paranatinga Energia S.A.	264			
Empresa Energética Porto das Pedras S.A.			(27)	
Rio do Sangue Energia S.A.	274		30	
Rio Água Clara Energia S.A.			(12)	
Areado Energia S.A.			(22)	
Rio Sucuriú Energia S.A.	19		(27)	
Iron House Desenvolvimento Imobiliário S.A.	423	312	9	18
Ical Vidros S.A.	192	263	513	1.334
Ical Energia S.A.	102	140	76	
Indústria de Azulejos de Pernambuco S.A.	102	96	20	
LD Participações e Empreendimentos S.A.				24
Lume Soluções em Operação e Manutenção LTDA.	202	8	88	20
Ical Participações S.A.	26	36	130	
Atiaia Comercializadora de Energia S.A.	228			
Outros		271		
	<u>9.282</u>	<u>9.877</u>	<u>1.167</u>	<u>1.825</u>

Os valores referem-se ao rateio das despesas administrativas - ordinárias de pessoal com as demais empresas da Companhia de acordo com os critérios e parâmetros estabelecidos em laudo técnico elaborado por empresa especializada.

(d) Remuneração do pessoal-chave da administração

O pessoal-chave da administração inclui os diretores. A remuneração paga ou a pagar ao pessoal-chave da administração, por serviços de empregados, está apresentada a seguir:

	Consolidado	
	2023	2023
Honorários da diretoria	4.574	4.682
	<u>4.574</u>	<u>4.682</u>

(e) Outras transações – passivo não circulante

Em 31 de dezembro de 2024, o saldo no montante de R\$ 1.513 (2023 – R\$ 879), refere-se ao Programa de Incentivo de Longo Prazo – ILP, que é baseado em uma política de geração de valor que permite aos diretores e presidente adquirirem direitos com a Companhia

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

31 Cobertura de seguros (Não auditado)

A Companhia possui um programa de gerenciamento de riscos com o objetivo de delimitar os riscos buscando no mercado coberturas compatíveis com o seu porte e suas operações. As coberturas foram contratadas em conjunto com as outras empresas do Grupo Cornélio Brennand, pelos montantes a seguir indicados, considerados suficientes pela Administração para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e a orientação de seus consultores de seguros.

Em 31 de dezembro de 2024, as controladas da Companhia Empresa Energética Porto das Pedras S.A., Rio Sucuriú Energia S.A., Paranatinga Energia S.A., Rio Água Clara Energia S.A., Areado Energia S.A., Rio do Sangue Energia S.A., e as controladas indiretas Rio Verde Energia S.A. e Pedra Furada Energia S.A. possuíam, em conjunto com outras empresas do Grupo Cornélio Brennand, as seguintes principais apólices de seguros contratadas com terceiro.

Coberturas	Limite Máximo de Indenização (LMI)
Danos materiais	86.894
Quebra de máquinas	15.000
Danos elétricos	15.000
Alagamento e inundação	15.000
Despesas extraordinárias*	2.000
Pequenas obras de engenharia*	5.000
Cobertura para Linha de Transmissão	3.000
Honorários de peritos*	1.000
Erros e omissões *	5.000
Despesas de salvamento e contenção de sinistros *	5.000
Remoção de entulho*	5.000
Demolição e aumento no custo da construção*	2.000
Afretamento de aeronaves*	500
Linhas de Transmissão	3.000

*Previsto pagamento de franquia equivalente a 15% dos prejuízos, com o valor mínimo de R\$ 1.000, exceto itens destacados com asterisco cuja franquia possui condições específicas.

A Companhia possui também cobertura de seguros para Lucros Cessantes, com Limite máximo de Indenização de R\$ 71.254 e Seguro de Responsabilidade Civil com LMI de R\$ 15.000.

32 Eventos subsequentes

Alienação de investidas

Em 21 de janeiro de 2025, a Companhia assinou contratos de intenção de venda de suas participações em duas investidas a Paranatinga Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A. com a Gerdau S.A.

Em 21 de março de 2025, a Companhia finalizou a venda da Rio do Sangue Energia S.A. no valor de R\$ 244.548.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A Paranatinga Energia S.A. possui previsão de finalização da venda para 31 de março de 2025.

Em 31 de dezembro de 2024, tais investimentos estão reconhecidos no balanço patrimonial como "ativos não circulantes mantidos para venda". A assinatura dos contratos de venda das participações nas Investidas Paranatinga Energia S.A. e Rio do Sangue Energia S.A., com a Gerdau S.A. está alinhada com a estratégia da Companhia.

33 Resumo das políticas contábeis materiais

As demonstrações financeiras foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

As políticas contábeis materiais aplicadas na preparação destas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados, salvo disposição em contrário.

33.1 Consolidação

As seguintes políticas contábeis são aplicadas na elaboração das demonstrações financeiras consolidadas.

(a) Controladas

Controladas são todas as entidades (incluindo as entidades de propósito específico) nas quais a Companhia tem o poder de determinar as políticas financeiras e operacionais, geralmente acompanhada de uma participação de mais do que metade dos direitos a voto (capital votante). A existência e o efeito de possíveis direitos a voto atualmente exercíveis ou conversíveis são considerados quando se avalia se a Companhia controla outra entidade. As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para a Companhia. A consolidação é interrompida a partir da data em que a Companhia deixa de ter o controle.

A Companhia usa o método de aquisição para contabilizar as combinações de negócios. A contraprestação transferida para a aquisição de uma controlada é o valor justo dos ativos transferidos, passivos incorridos e instrumentos patrimoniais emitidos pela Companhia. A contraprestação transferida inclui o valor justo de ativos e passivos resultantes de um contrato de contraprestação contingente, quando aplicável. Custos relacionados com aquisição são contabilizados no resultado do exercício conforme incorridos. Os ativos identificáveis adquiridos e os passivos e passivos contingentes assumidos em uma combinação de negócios são mensurados inicialmente pelos valores justos na data da aquisição. A Companhia reconhece a participação não controladora na adquirida, tanto pelo seu valor justo como pela parcela proporcional da participação não controlada no valor justo de ativos líquidos da adquirida. A mensuração da participação não controladora é determinada em cada aquisição realizada.

O excesso da contraprestação transferida e do valor justo na data da aquisição de qualquer participação patrimonial anterior na adquirida em relação ao valor justo da participação da Companhia nos ativos líquidos identificáveis adquiridos é registrada como ágio (*goodwill*). Nas aquisições em que a Companhia atribui valor aos não controladores, a determinação do ágio inclui também o valor de qualquer participação não controladora na adquirida, e o ágio é determinado considerando a participação da Companhia e dos não controladores. Quando a contraprestação transferida for menor que o valor justo dos ativos líquidos da controlada adquirida, a diferença é reconhecida diretamente na demonstração do resultado do exercício.

Transações entre Companhias, saldos e ganhos não realizados em transações entre empresas da Companhia são eliminados. As políticas contábeis das controladas são alteradas quando necessário para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Transações e participações de não controladores

A Companhia trata as transações com participações não controladores como transações com proprietários de ativos da Companhia. Para as compras de participações não controladoras, a diferença entre qualquer contraprestação paga e a parcela adquirida do valor contábil dos ativos líquidos da controlada é registrada no patrimônio líquido. Os ganhos ou perdas sobre alienações para participações não controladoras também são registrados no patrimônio líquido.

33.2 Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de até três meses, e com risco insignificante de mudança de valor.

33.3 Ativos e Passivos financeiros

33.3.1 Classificação

A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros, no reconhecimento inicial, sob a seguinte categoria: custo amortizado.

A classificação depende da finalidade para a qual os ativos e passivos financeiros foram adquiridos.

(a) Custo amortizado

Custo amortizado de ativo ou de passivo financeiro é o montante pelo qual o ativo ou o passivo financeiro é mensurado em seu reconhecimento inicial, menos as amortizações de principal, mais ou menos juros acumulados calculados com base no método da taxa efetiva de juros menos qualquer redução (direta ou por meio de conta de provisão) por ajuste ao valor recuperável ou impossibilidade de recebimento.

33.4 Contas a receber de clientes

As contas a receber de clientes são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método da taxa efetiva de juros.

33.5 Subvenção governamental

Conforme Nota Técnica 064/2010 da ANEEL, os valores recebidos de sub-rogação de Consumo de Combustíveis Fósseis – CCC devem ser contabilizados como obrigações especiais e apropriados ao resultado de acordo com a média de depreciação dos bens investidos no projeto aprovado pela ANEEL para construção da PCH.

No balanço patrimonial é apresentado reduzindo o ativo imobilizado e o ativo intangível. O saldo a receber, registrado no componente “Conta consumo de combustíveis”, contabilizado no balanço patrimonial, é recebido em parcelas mensais e corrigido pelo IGP-M.

33.6 Tributos a recuperar

São avaliados pelo custo e não excedem o valor esperado de realização.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

33.7 Títulos e valores mobiliários

Conforme cláusula prevista no contrato de financiamento, a Companhia mantém investimento em quota de fundo de renda fixa, equivalente a 3 vezes (BNDES) e a 6 vezes (BNB) ao valor da prestação junto à Instituição Financeira ou o mínimo de R\$ 2.080. Esses investimentos apenas podem ser resgatados após a liquidação da dívida.

33.8 Investimentos - Controladora

Os investimentos em controladas são registrados e avaliados pelo método de equivalência patrimonial, reconhecido no resultado do exercício como participação nos lucros de controladas. Para efeitos do cálculo da equivalência patrimonial, ganhos ou transações a realizar entre a Companhia e suas controladas são eliminados na medida da participação da Companhia; perdas não realizadas também são eliminadas, a menos que a transação forneça evidências de perda permanente (*impairment*) do ativo transferido.

33.9 Intangível

(a) Mais valia de contratos de concessão

Representado pelo ágio pago pela Amper Energia S.A., na aquisição da participação acionária da Rio Verde Energia S.A, pelo ágio pago pela Rio Verde Energia S.A.. na aquisição da participação da Empresa energética Porto das Pedras S.A; pelo ágio pago pela Rio Sucuriú Energia S.A. na aquisição da participação acionária da Pouso Alto Energia S.A. (antiga denominação da Companhia), pela Atiaia Energia S.A. na aquisição da SPE Assuruá Geradora de Energia Solar S.A. e da UFV Verde Vale III Energia Solar S.A... As mais valias são amortizados pelo prazo remanescente do direito à autorização, conforme interpretação técnica ICPC 09 (R1).

(b) Softwares

As licenças de softwares são capitalizadas com base nos custos incorridos para adquirir os softwares e fazer com que eles estejam prontos para serem utilizados. Esses custos são amortizados durante a vida útil estimada dos softwares de três a cinco anos.

Os custos associados à manutenção de softwares são reconhecidos como despesa, conforme incorridos.

Outros gastos de desenvolvimento que não atendam a esses critérios são reconhecidos como despesa, conforme incorridos. Os custos de desenvolvimento previamente reconhecidos como despesa não são reconhecidos como ativo em período subsequente.

Os custos de desenvolvimento de softwares reconhecidos como ativos são amortizados durante sua vida útil estimada, não superior a três anos.

(c) Desenvolvimento de novos negócios

Os desenvolvimentos de novos negócios referem-se aos investimentos realizados pela Companhia através de inventários de rios e elaborações de novos projetos visando ampliar a sua participação no setor de geração de energia.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(d) Extensão de outorga

Ao estender o prazo de concessão ou autorização das geradoras hidrelétricas, uma vez que essas não estão sujeitas ao IFRIC 12 (ICPC 01) – Concessões, o Poder Concedente compensa as companhias cedendo um direito não pecuniário, em forma de extensão do prazo de concessão ou autorização, com caráter de recuperação de custos incorridos a partir de 2012, reconhecido como capital despendido pela lei. No decorrer do processo de regulamentação pela ANEEL, que culminou com a publicação da Resolução Normativa nº 895/2020 (“Resolução”), a CCEE efetuou, a pedido da ANEEL, cálculos preliminares do tempo estimado de extensão de outorga dos agentes elegíveis, conforme premissas iniciais da abertura da consulta pública, divulgados no site da Agência em outubro/2020.

Como o cálculo prévio publicado em outubro de 2020 não considerava todos os parâmetros dados pela Resolução, o registro contábil decorrente da repactuação ocorreu apenas no exercício de 2021, a partir da divulgação da extensão pela ANEEL, com o registro de acréscimo no ativo intangível e redução do custo de energia elétrica, no resultado. O intangível é amortizado pelo prazo de autorização da usina.

(e) Licença Ambiental

Os valores despendidos para a obtenção da renovação da licença de operação são registrados no ativo intangível e são amortizados pelo prazo da concessão, quando a renovação é efetuada.

(f) Obrigações especiais

Os valores recebidos de sub-rogação de Consumo de Combustíveis Fósseis – CCC foram contabilizados como obrigações especiais e são apropriados ao resultado de acordo com a média de depreciação dos bens investidos no projeto aprovado pela ANEEL para construção da PCH.

(g) Ágios

Os valores reconhecidos como ágios, referem-se a aquisição de projetos de energias renováveis que estão sendo desenvolvidos pela Companhia.

33.10 Imobilizado

Os itens do imobilizado são demonstrados ao custo histórico de aquisição menos o valor da depreciação e de qualquer perda não recuperável acumulada. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis necessários para preparar o ativo para o uso pretendido pela administração.

O valor contábil de um ativo é imediatamente reduzido para seu valor recuperável se o valor contábil do ativo for maior que seu valor recuperável estimado.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os ganhos e as perdas sem alienações são determinados pela comparação do valor de venda com o valor contábil e são reconhecidos em "Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas" na demonstração do resultado. Os valores residuais, a vida útil e os métodos de depreciação dos ativos são revisados e ajustados, se necessário, quando existir uma indicação de mudança significativa desde a última data de balanço.

A Resolução Normativa nº 474 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), de 7 de fevereiro de 2012, e estabelece novas taxas anuais de depreciação para os ativos em serviço outorgado no setor elétrico, alterando as tabelas I e XVI do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico– MCPSE, aprovado pela Resolução Normativa n. 367, de 2 de junho de 2009. As taxas de depreciação utilizadas para os seus ativos mais representativos da Companhia são apresentadas a seguir:

Geração	Taxas anuais de depreciação - %
Casa de Força – Produção hidráulica	2
Comporta	3,33
Gerador	3,33
Painel, mesa de comando e cubículo	3,57
Ponte rolante, guindaste e pórtico	3,33
Reservatório, barragem e adutora	2
Turbina hidráulica	2,5
Chave tensão igual ou superior a 69 Kv	3,33
Chave tensão igual ou inferior a 69 Kv	6,67
Disjuntor	3,03
Estrutura em LT – Torre	2,7
Reator	2,78
Sistema de aterramento	3,03
Transformador de força	2,86
Transformador de corrente/potencial igual ou superior a 69 Kv	3,33
Transformador de corrente/potencial igual ou inferior a 69 Kv	4,35
Transformador de potencial capacitivo ou resistivo	3,33
Para-raios	4,17
Administração central	
Equipamentos gerais	16
Veículos	14,29

Os terrenos não são depreciados. A depreciação de outros ativos é calculada usando o método linear para alocar seus custos, menos o valor residual, durante a vida útil, que é estimada conforme as taxas anuais estabelecidas pela ANEEL através da Resolução nº 474 em vigor desde 7 de fevereiro de 2012. Alguns bens do ativo possuem vida útil superior ao prazo de autorização e, portanto, ao término de 30 (trinta) anos de exploração do serviço, esses bens ainda terão valor residual não depreciado.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

33.11 Fornecedores

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificados como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Caso contrário, estes são apresentados como passivo não circulante.

33.12 Contas a pagar por aquisição de terras

A Empresa Energética Porto das Pedras S.A., investida da Companhia, paga o percentual de 1,47% da sua energia mensal produzida, limitado ao piso mínimo de 200,18 MWh durante o seu prazo de autorização para o sr. Rodiney Sanches Ogeda, conforme previsto em contrato firmado entre as partes.

As atualizações entre o preço do MWh, bem como as variações entre o piso mínimo e o efetivamente pago são lançados como despesas financeiras, conforme incorridos.

33.13 Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos são reconhecidos, inicialmente, pelo valor justo, líquido dos custos incorridos na transação e são, subsequentemente, demonstrados pelo custo amortizado. Qualquer diferença entre os valores captados (líquidos dos custos da transação) e o valor total a pagar é reconhecida na demonstração do resultado durante o período em que os financiamentos estejam em aberto, utilizando o método da taxa efetiva de juros.

33.14 Ações preferenciais resgatáveis

As ações preferenciais resgatáveis foram reconhecidas, inicialmente, pelo valor justo e, subsequentemente, pelo custo amortizado, utilizando a taxa efetiva de juros. Em 31 de dezembro de 2020 e de 2019 são apresentadas pelo valor da obrigação de resgate assumida junto aos acionistas em data futura determinada.

As ações preferenciais fazem jus a dividendos fixos cumulativos os quais são provisionados no resultado como despesas financeiras de acordo com sua competência.

33.15 Arrendamentos

A Companhia aluga veículos, escritórios e direito de superfície para a sua para a sua operação. Em geral, os contratos de aluguel são realizados por períodos fixos e prazo contratual varia entre 2 a 30 anos, porém eles podem incluir opções de prorrogação. Os contratos podem conter componentes de arrendamento e outros não relacionados a arrendamentos.

A Companhia aloca a contraprestação no contrato aos componentes de arrendamentos e de outros não relacionados a arrendamentos com base nos preços isolados relativos.

Os contratos de arrendamento não contêm cláusulas restritivas, porém os ativos arrendados não podem ser utilizados como garantia de empréstimos. Os ativos e passivos provenientes de um arrendamento são inicialmente mensurados ao valor presente, utilizando a taxa de desconto a intrínseca ao contrato que é IPCA de janeiro de 2024 (4,00% a.a.).

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os passivos de arrendamento incluem o valor presente líquido dos pagamentos de arrendamentos a seguir:

. pagamentos fixos (incluindo pagamentos fixos na essência, menos quaisquer incentivos de arrendamentos a receber;

33.16 Outros passivos circulantes

São demonstrados por valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridas.

33.17 Provisões

As provisões são reconhecidas quando: (i) a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada como resultado de eventos passados; (ii) é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; (iii) e o valor possa ser estimado com segurança.

33.18 Capital social

As ações ordinárias e preferenciais são classificadas no patrimônio líquido.

33.19 Reconhecimento da receita

(a) Comercialização de energia elétrica

A receita compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pela comercialização de produtos e serviços no curso normal das atividades da Companhia. A receita é apresentada líquida de impostos, devoluções, abatimentos e descontos.

O reconhecimento da receita pela comercialização de energia elétrica ocorre em um determinado período de acordo com o cumprimento das obrigações de performance previstas nos contratos.

(b) Receita de arrendamentos

A receita com arrendamentos de arrendamentos operacionais quando o Grupo atua como arrendador, é reconhecida pelo método linear como receita durante o período do arrendamento. Os custos diretos iniciais incorridos na obtenção de um arrendamento operacional são adicionados ao valor contábil do ativo subjacente e reconhecidos como despesa ao longo do prazo do arrendamento, na mesma base que a receita de arrendamento. Os respectivos ativos arrendados são incluídos no balanço patrimonial com base em sua natureza.

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

33.20 Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

As despesas de imposto de renda e contribuição social do período compreendem os impostos corrente e diferido.

Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto na proporção em que estiverem relacionados com itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido.

O encargo de imposto de renda e contribuição social corrente é calculado com base nas leis tributárias promulgadas, ou substancialmente promulgado na data do balanço dos países em que as controladas da Companhia atuam e geram lucro tributável. A administração avalia, periodicamente, as posições assumidas pela Companhia nas declarações de impostos de renda com relação às situações em que a regulamentação fiscal aplicável dá margem a interpretações. Estabelece provisões, quando apropriado, com base nos valores estimados de pagamento às autoridades fiscais.

33.21 Dividendos

A distribuição de dividendos para os acionistas da Companhia é reconhecida como passivo nas demonstrações financeiras, no período em que a distribuição é aprovada por eles, ou quando da proposição do dividendo mínimo obrigatório previsto em lei.

33.22 Alterações de normas novas que ainda não entraram em vigor

As seguintes alterações de normas foram emitidas pelo IASB mas não estão em vigor para o exercício de 2024. A adoção antecipada de normas, embora encorajada pelo IASB, não é permitida, no Brasil, pelo Comitê de Pronunciamento Contábeis (CPC).

. Alteração ao IAS 21 - Falta de conversibilidade: em agosto de 2023, o IASB alterou o IAS 21 - Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis, adicionando novos requisitos com o objetivo de ajudar as entidades a determinar se uma moeda é conversível em outra moeda e, quando não for, qual a taxa de câmbio à vista a ser utilizada. Antes dessas alterações, o IAS 21 somente estabelecia a taxa de câmbio a ser utilizada quando a falta de conversibilidade fosse temporária. A referida alteração têm vigência a partir de 1º. de janeiro de 2025. A Companhia não espera que essas alterações tenham um impacto material em suas operações ou demonstrações financeiras.

. Alterações ao IFRS 9 e IFRS 7 - Classificação e Mensuração de Instrumentos

Financeiros: em 30 de maio de 2024, o IASB emitiu alterações ao IFRS 9 - Instrumentos Financeiros e IFRS 7 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação para responder a questões práticas recentes, melhorar o entendimento, bem como incluir novos requisitos aplicáveis à empresas em geral e não apenas à instituições financeiras.

As alterações:

- (a) esclarecem a data de reconhecimento e desreconhecimento de alguns ativos e passivos financeiros, com uma nova exceção para alguns passivos financeiros liquidados por meio de um sistema de transferência eletrônica de caixa;

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (b) esclarecem e adicionam orientação para avaliar se um ativo financeiro atende ao critério de somente pagamento de principal e juros ("SPPI test"), incluindo situações de ocorrência de um evento contingente;
- (c) adicionam novas divulgações para certos instrumentos com termos contratuais que podem alterar os fluxos de caixa (como alguns instrumentos financeiros com características vinculadas ao cumprimento de metas ESG); e
- (d) atualizam as divulgações para instrumentos de patrimônio designados a valor justo por meio de outros resultados abrangentes ("FVOCI").

As referidas alterações têm vigência a partir de 1º de janeiro de 2026. A Companhia não espera que essas alterações tenham um impacto material em suas operações ou demonstrações financeiras.

. Alterações ao IFRS 9 e IFRS 7 - Contratos que tenham como referência energia e cuja geração dependa da natureza: em dezembro de 2024, o IASB alterou os requisitos de aplicação de own use e hedge accounting previstos no IFRS 9 - Instrumentos Financeiros, bem como adicionou certos requerimentos de divulgações do IFRS 7 - Instrumentos Financeiros - Evidenciação, com o objetivo de assegurar que as demonstrações financeiras apresentem de forma adequada os efeitos de contratos que tenham como referência energia e cuja geração dependa da natureza (ex.: energia eólica, energia solar, etc.), descritos como 'contracts referencing nature-dependent electricity'. Portanto, se aplicam somente a contratos que expõem uma entidade a variabilidade em função da volatilidade na geração de energia que dependa de condições da natureza.

As alterações trazem: (i) orientações para a determinação pela entidade se os contratos de energia, que dependem de condições da natureza, devem ser tratados contabilmente como contratos de 'own use', (ii) condições a serem consideradas para aplicação de hedge accounting (cash flow hedge) e (iii) divulgações sobre características contratuais que expõem a entidade a variabilidades, compromissos contratuais ainda não reconhecidos (fluxos de caixa estimados) e efeitos dos contratos na performance da entidade durante o exercício.

As referidas alterações são aplicáveis a exercícios/períodos iniciados a partir de 1º de janeiro de 2026. O Grupo está em processo inicial de análise dos efeitos dessas alterações em suas demonstrações financeiras, porém não espera que resultem em impactos materiais.

. IFRS 18 - Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras: essa nova norma contábil substituirá o IAS 1 - Apresentação das Demonstrações Contábeis, introduzindo novos requisitos que ajudarão a alcançar a comparabilidade do desempenho financeiro de entidades semelhantes e fornecerão informações mais relevantes e transparência aos usuários. Embora o IFRS 18 não tenha impacto no reconhecimento ou mensuração de itens nas demonstrações financeiras, espera-se que seus impactos na apresentação e divulgação sejam generalizados, em particular aqueles relacionados à demonstração do desempenho financeiro e ao fornecimento de medidas de desempenho definidas pela administração dentro das demonstrações financeiras. A administração está atualmente avaliando as implicações detalhadas da aplicação da nova norma nas demonstrações financeiras da Companhia. A partir de uma avaliação preliminar realizada, os seguintes impactos potenciais foram identificados:

Atiaia Energia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

.. Embora a adoção do IFRS 18 não tenha impacto no lucro líquido do Grupo, espera-se que o agrupamento de itens de receitas e despesas na demonstração do resultado nas novas categorias tenha impacto em como o resultado operacional é calculado e divulgado.

.. Os itens de linha apresentados nas demonstrações financeiras primárias podem mudar como resultado da aplicação dos princípios aprimorados sobre agregação e desagregação. Além disso, como o ágio deverá ser apresentado separadamente no balanço patrimonial, o Grupo desagregará o ágio e outros ativos intangíveis e os apresentará separadamente no balanço patrimonial.

.. O Grupo não espera que haja mudança significativa nas informações que são atualmente divulgadas nas notas explicativas, uma vez que o requisito de divulgação de informações materiais permanece inalterado; no entanto, a maneira como as informações são agrupadas pode mudar como resultado dos princípios de agregação/desagregação. Além disso, haverá novas divulgações significativas necessárias para: (i) medidas de desempenho definidas pela administração; (ii) abertura da natureza de determinadas linhas de despesas apresentados por função na categoria operacional da demonstração de resultado; e (iii) para o primeiro ano de aplicação do IFRS 18, uma reconciliação para cada linha da demonstração de resultado entre os valores reapresentados pela aplicação do IFRS 18 e os valores apresentados anteriormente pela aplicação do IAS 1.

.. No que se refere à demonstração dos fluxos de caixa, haverá mudanças em como os juros recebidos e pagos são apresentados. Os juros pagos serão apresentados como fluxos de caixa de financiamento e os juros recebidos como fluxos de caixa de investimento.

A nova norma tem vigência a partir de 1º de janeiro de 2027, com aplicação retrospectiva, isto é as informações comparativas para o exercício social de 31 de dezembro de 2026 serão reapresentadas de acordo com o IFRS 18.

. IFRS 19 - Subsidiárias sem Obrigação Pública de Prestação de Contas: Divulgações: emitida em maio de 2024, essa nova norma permite que certas subsidiárias elegíveis de entidades controladoras que reportam sob IFRS apliquem requisitos de divulgação reduzidos. A nova norma IFRS 19 tem vigência a partir de 10 de janeiro de 2027. A Companhia não espera que essas alterações tenham impactos em suas demonstrações financeiras.

Não se espera que essas novas normas e alterações de normas tenham impacto significativo sobre as demonstrações financeiras do Grupo

* * *